



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром проектирование»

Заказчик – ООО «Газпром газификация»

**ГАЗОПРОВОД МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ Р.П. ХВОЙНАЯ – П.
ЮБИЛЕЙНЫЙ С ОТВОДАМИ К Д. ДВОРИЦИ, ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНАЯ
СТАНЦИЯ КУШАВЕРА, С. МИНЦЫ, ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНАЯ СТАНЦИЯ
КАБОЖА, Д. ГОРКА, Д. ПЕРФИЛЬЕВО ХВОЙНИНСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

Часть 1. Общие сведения

4564.013.П.0/0.0001-ПЗ1

Том 1.1

Заказчик – ООО «Газпром газификация»

**ГАЗОПРОВОД МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ Р.П. ХВОЙНАЯ – П.
ЮБИЛЕЙНЫЙ С ОТВОДАМИ К Д. ДВОРИЦИ, ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНАЯ
СТАНЦИЯ КУШАВЕРА, С. МИНЦЫ, ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНАЯ СТАНЦИЯ
КАБОЖА, Д. ГОРКА, Д. ПЕРФИЛЬЕВО ХВОЙНИНСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

Часть 1. Общие сведения

4564.013.П.0/0.0001-ПЗ1

Том 1.1

Главный инженер
Санкт-Петербургского филиала

Н.Е. Кривенко

Главный инженер проекта

Р.А. Липатов



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

Обозначение	Наименование	Стр.	Примечание
4564.013.П.0/0.0001-ПЗ1-С	Содержание тома 1	2	
4564.013.П.0/0.0001-ПЗ1	Текстовая часть	3-224	

Согласовано			

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал	Ощепкова				02.2025
					02.2025
ГИП	Липатов				02.2025

4564.013.П.0/0.0001-ПЗ1-С

Содержание тома 1.1

Стадия	Лист	Листов
П		1



Список исполнителей**Бюро ГИП:**

Главный специалист



03.02.2025 Ощепкова Е.А.

Главный инженер
проекта

03.02.2025 Липатов Р.А.

Содержание

1 Реквизиты документа, на основании которого принято решение о подготовке проектной документации на линейный объект	7
2 Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на линейный объект	8
3 Реквизиты применяемых при проектировании документов в области стандартизации, в результате применения которых на обязательной и добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технических регламентов.....	11
4 Сведения о климатической, географической и инженерно–геологической характеристике района, на территории которого предполагается осуществить строительство линейного объекта	14
4.1 Климатическая характеристика	14
4.2 Географическая характеристика	25
4.3 Инженерно-геологическая характеристика	26
5 Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта	34
6 Описание маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства, обоснование выбранного варианта трассы	36
7 Техничко-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта (газопровода).....	38
8 Расчет трубопроводов на прочность и устойчивость	47
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). Сведения о категории земель, на которых планируется разместить (размещен) объект капитального строительства. 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. Сведения об использованных в проекте изобретениях и о результатах проведенных патентных исследований. Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий. Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений. 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.....	47

Федерации, средств юридических лиц, указанных в части 2 статьи 8.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации	48
9.1 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).	48
9.2 Сведения о категории земель, на которых планируется разместить (размещен) объект капитального строительства;	90
9.3 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.	90
9.4 Сведения об использованных в проекте изобретениях и о результатах проведенных патентных исследований;	91
9.5 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий - в случае необходимости разработки специальных технических условий;	91
9.6 Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений	91
9.7 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	92
10 Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию.	93
11 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	98
12 Перечень мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.....	99
13 Перечень мероприятий по безопасной эксплуатации линейного объекта	100
14 Нормативная периодичность выполнения работ по капитальному ремонту линейного объекта	104
15 Идентификационные признаки объекта капитального строительства, предусмотренные Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 02.11.2022 N928/пр «Об утверждении классификатора 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)106

Приложение А ВЫПИСКА из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах рег. № 0560022871-20250225-1536 от 25.02.2024 выполняющем инженерные изыскания.....109

Приложение Б ВЫПИСКА из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах рег. № 0560022871-20250225-1538 от 25.02.2025 г. осуществляющем подготовку проектной документации
111

Приложение В Техническое задание на выполнение Проектных и Изыскательских работ приложение №3.1 к Договору № ПИР-06-394/2022 от 19.09.2022 г. в редакции Дополнительного соглашения № 5-Э113

Приложение Г Приказ о назначении главного инженера проекта № 115 от 10 марта 2023 г. 125

Приложение Д Технические условия № 15 от 09.08.2024 г. на подключение (техническое присоединение) существующей и(или) проектируемой сети газораспределения к сетям газораспределения, выданные АО «Газпром газораспределение Великий Новгород».....138

Приложение Е Технические условия для присоединения к электрическим сетям № НОВ-04859-Э-Б/24-001 от 17.12.2024 г. ПАО «Россети Северо-Запад».....141

Приложение Ж Технические условия для присоединения к электрическим сетям № НОВ-04285-Э-Б/24-001 от 05.11.2024 г. ПАО «Россети Северо-Запад».....144

Приложение И Технические условия № МР2/6-1/05-14/210 от 08.02.2024 г. производственного отделения «Боровичские электрические сети» Новгородского филиала ПАО «Россети Северо-Запад»147

Приложение К Письмо №ТНБ-09-06/11451 от 12.04.2024 ООО «Транснефть-Балтика» о технических условиях149

Приложение Л Технические условия № 02-29/2399-П от 15.02.2024 на выполнение проектных работ по пересечению, параллельному следованию и производству работ в охранной зоне коммуникаций филиала АО «Связьтранснефть» - «Верхневолжское ПТУС» 162

Приложение М Технические условия №ИСХ-53486/ОКТ от 15.12.2023 г. филиал ОАО «РЖД» Октябрьская железная дорога перегон Кабожа-Подборовье.....165

Приложение Н Технические условия №ИСХ-55016/ОКТ от 26.12.2023 г. филиал ОАО «РЖД» Октябрьская железная дорога перегон Кабожа-Кушавера.....170

Приложение О Технические условия №146 от 22.11.2023 г. ООО «КУШАВЕРАТОРФ»175

Приложение П Технические требования и условия на прокладку газопровода путем пересечения и параллельного следования с автомобильными дорогами ГОКУ «Новгородавтодор»	176
Приложение Р Технические условия № 01/17/2590/24 на сохранность и защиту линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком»	216
Приложение С Письмо №MP2/6-1/05-14/210 от 08.02.2024 о выдаче технических условий Производственного отделения «Боровичские электрические сети» Новгородского филиала ПАО «Россети Северо-Запад»	221
Таблица регистраций изменений	224

1 Реквизиты документа, на основании которого принято решение о подготовке проектной документации на линейный объект

Основанием для разработки проекта «Газопровод межпоселковый р.п. Хвойная – п. Юбилейный с отводами к д. Дворищи, железнодорожная станция Кушавера, с. Минцы, железнодорожная станция Кабожа, д. Горка, д. Перфильево Хвойнинского муниципального округа Новгородской 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;
- Договор подряда на проектно-изыскательские работы №ПИР-06-394/2022 от 19.09.2022.

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

Проектная документация разработана в соответствии с Постановлением правительств Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 (ред. от 06.05.2024) «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и Градостроительного кодекса РФ, стандартами ОАО «Газпром». Основные технические решения объекта выполнены в соответствии с действующими экологическими, санитарно-гигиеническими, строительными, водохозяйственными, лесохозяйственными и другими нормами и стандартами, а также с учётом региональных природно-климатических условий.

Заказчик: ООО «Газпром газификация».

В качестве исходных данных были использованы следующие материалы:

– техническое задание на выполнение проектных и изыскательских работ (приложение № 3 к Договору № ПИР-06-394/2022 от «19» сентября 2022 г.), утвержденное генеральным директором ООО «Газпром проектирование» В.А. Вагариным;

– технические условия на подключение (технологическое присоединение) существующей и (или) проектируемой сети газораспределения к сетям газораспределения № 15 от «09» августа 2024, утвержденные главным инженером – первым заместителем генерального директора ООО «Газпром газораспределение Великий Новгород» А.Н. Пылаевым;

– технические условия на проектирование перехода железнодорожного полотна газопроводом высокого давления на 245км ПК1+84м перегона Кабожа – Кушавера №ИСХ-55016/ОКТ от 26.12.2023, выданные Филиалом ОАО «РЖД» Октябрьская железная дорога;

– Материалы дополнительной проектной документации АО «Ленгипротранс» по перегону Кабожа-Кушавера, выданные письмом № 09/10380 ИС от 13.11.2024;

– технические условия на проектирование перехода газопроводом в трубе ПЭ, прокладываемой в защитном футляре ПЭ на 87км ПК6+36м перегона Кабожа – Подборовье №ИСХ-53486/ОКТ от 15.12.2023, выданные Филиалом ОАО «РЖД» Октябрьская железная дорога;

– технические условия № 146 от 22.11.2023 на пересечение железной дороги в районе перегона п.Юбилейный – месторождение «Семеновские Вельги», выданные ООО «КУШАВЕРАТОРФ».

– технические условия № 129 от 22.02.2024 на восстановление поврежденной мелиоративной сети при пересечении мелиоративной осушительной системы «Погорелка-Майское» Хвойнинского района объектом: «Газопровод межпоселковый р.п.Хвойная – п.

Юбилейный с отводами к д. Дворищи, железнодорожная станция Кушавера, с. Минцы, железнодорожная станция Кабожа, д. Горка, д. Перфильево Хвойнинского муниципального округа Новгородской области», выданные Новгородским филиалом ФГБУ «Управление «Севзапмелиоводхоз»;

– технические условия № М16-5872-И от 18.09.2024 на пересечение автомобильной дороги местного значения - ул. Новая в границах д. Горка с объектом «Газопровод межпоселковый р.п. Хвойная - п. Юбилейный с отводами к д. Дворищи, железнодорожная станция Кушавера, с. Минцы, железнодорожная станция Кабожа, д. Горка, д. Перфильево Хвойнинского муниципального округа Новгородской области», выданные Администрацией Хвойнинского муниципального округа Новгородской области;

– технические условия № ТНБ-09-06/11451 от 12.04.2024 для проектирования и строительства объекта «Газопровод межпоселковый р.п. Хвойная – п. Юбилейный с отводами к д. Дворищи, железнодорожная станция Кушавера, с. Минцы, железнодорожная станция Кабожа, д. Горка, д. Перфильево Хвойнинского муниципального округа Новгородской области», выданные ООО «Транснефть-Балтика»;

– технические условия № 02-29/2399-П от «15» февраля 2024 на выполнение проектных работ по пересечению, параллельному следованию и производству работ в охранной зоне коммуникаций филиала АО «Связьтранснефть» - «Верхневолжское ПТУС» при выполнении работ по объекту: «Газопровод межпоселковый р. п. Хвойная – п. Юбилейный с отводами к д. Дворищи, железнодорожная станция Кушавера, с. Минцы, железнодорожная станция Кабожа, д. Горка, д. Перфильево Хвойнинского округа Новгородской области», выданные филиалом АО «Связьтранснефть» - «Верхневолжское ПТУС»;

– технические условия № 01/17/2590/24 от 07.02.2024 на сохранность и защиту линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком», попадающих в зону работ по объекту: «Газопровод межпоселковый р.п. Хвойная - п. Юбилейный с отводами к д. Дворищи, железнодорожная станция Кушавера, с. Минцы, железнодорожная станция Кабожа, д. Горка, д. Перфильево Хвойнинского муниципального округа Новгородской области» в Хвойнинском районе Новгородской области»;

– технические условия № МР2/6-1/05-14/210 от 08.02.2024, выданные производственным отделением «Боровичские электрические сети» Новгородского филиала ПАО «Россети Северо-Запад»;

– письмо ГОКУ «Хвойнинское лесничество» о выдаче технических условий и размещении противопожарных проездов №41-И от 25.01.2024.

- Приказ о назначении главного инженера проекта;
- Постановление Администрации об установлении публичного сервитута
- технические условия, письма и согласования заинтересованных организаций.

При подготовке проектной документации по Объекту проектная документация повторного использования не применялась в связи с отсутствием в банке данных Минстроя России наиболее экономически эффективной проектной документации повторного использования, аналогичной разрабатываемой проектной документации линейного объекта, в том числе с учетом привязки непосредственно к району местоположения работ (геодезические, геологические, экологические и гидрометеорологические условия).

Документы об использовании земельных участков, на которые действие градостроительных регламентов не распространяется или для которых градостроительные регламенты не устанавливаются, выданные в соответствии с федеральными законами уполномоченными федеральными органами исполнительной власти, или уполномоченными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, или уполномоченными органами местного самоуправления, а так же документы о согласовании отступлений от положений технических условий при подготовке проектной документации не использовались.

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

Проект разработан в соответствии с действующими нормами, правилами и стандартами, в соответствии с требованиями:

- Федеральный закон от 21 декабря 1994 г. № 69-ФЗ «О пожарной безопасности» (с изменениями);
- Федеральный закон от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (с изменениями);
- Федеральный закон от 21.12.1994 г. № 69-ФЗ О пожарной безопасности
- Федеральный закон от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ Технический регламент о безопасности зданий и сооружений;
- Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов (с изменениями);
- Федеральный закон от 29 декабря 2004 г. № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации (с изменениями);
- Федеральный закон от 10 июля 2012 г № 117-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (с изменениями);
- Положение о составе разделов проектной документации и требования к их содержанию, утверждено Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 (ред. от 28.12.2024);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 28.05.2021 г. № 815 Об утверждении перечня 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 № 870 от 29.10.2010 г. «Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (с изменениями);
- Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 №531 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления";
- ГОСТ 12.1.004 91* ССБТ. «Пожарная безопасность. Общие требования»;
- ГОСТ 21.101-2020 СПДС. «Основные требования к проектной и рабочей документации»;
- ГОСТ 9544-2015 «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов»;

- ГОСТ 34715.0-2021 Системы газораспределительные. Проектирование, строительство и ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 0. Общие требования;
- ГОСТ 34715.1-2020 Системы газораспределительные. Проектирование, строительство и ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 1. Полиэтиленовые газопроводы;
- ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия»;
- ГОСТ Р 58121.1-2018 «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен. Часть 1. Общие положения»;
- ГОСТ Р 58121.2-2018 «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен. Часть 2. Трубы.»;
- ГОСТ Р 58121.3-2018 «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен. Часть 3. Фитинги»;
- ГОСТ 10705-80. Трубы стальные электросварные. Технические условия (с изменениями);
- СП 12.13130.2009 «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности» (с изменениями);
- СП 62.13330.2011* с изм. 1, 2, 3, 4 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002»;
- 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 131.13330.2020 «Строительная климатология»;
- СП 20.13330.2016 Нагрузки и воздействия;
- СП 22.13330.2016 Основания зданий и сооружений. Актуализированная редакция СНиП II-89-80;
- СП 28.13330.2017 Защита строительных конструкций от коррозии; Актуализированная редакция СНиП 2.03.11-85;
- СП 45.13330.2017 «Земляные сооружения, основания и фундаменты. Актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87» (с изменениями);
- СП 116.13330.2012 «Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов. Актуализированная редакция СНиП 22.02-2003» (с изменениями);
- ПУЭ 7 Правила устройства электроустановок. Седьмое издание;

- РД 153-39.4-091-01 «Инструкция по защите городских подземных трубопроводов от коррозии»;
- СТО Газпром газораспределение 9.2-1-2021 «Электрохимическая защита. Основные технические требования к электрохимической защите сетей газораспределения от коррозии».

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

4.1 Климатическая характеристика.

Климатическая характеристика составлена по данным наблюдений на метеостанции Ефимовская за период с 1959 по 2019 гг. Значения климатических характеристик рассчитаны в Главной геофизической обсерватории им. Воейкова.

В соответствии с СП 131.13330.2020 «Строительная климатология» район производства работ относится к II В подрайону климатического районирования. Опорной для объекта изысканий является метеостанция Ефимовская.

Подробно климатические характеристики приведены в таблицах 4.1–4.32.

Температура воздуха. Средняя температура самого холодного месяца от минус 8,9°С до минус 9,3°С. Абсолютный минимум температуры воздуха от минус 49,2°С до минус 50,9°С. Средняя температура воздуха самого теплого месяца меняется от 17°С до 18°С. Абсолютный максимум температуры воздуха достигает значений от 36,0°С до 39,0°С.

Таблица 4.1 – Климатические характеристики холодного периода года (по данным ФГБУ «ГГО»)

Температура воздуха,°С				Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца,°С	Продолжительность (сутки) и средняя температура воздуха (°С) периода со средней суточной температурой воздуха					
Наиболее холодных суток, обеспеченностью		Наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью			≤ 0 °С		≤ 8 °С		≤ 10°С	
0,98	0,92	0,98	0,92		продолжительность	средняя температура	продолжительность	средняя температура	продолжительность	средняя температура
-39	-35	-35	-30	6,9	150	-6,6	222	-3,2	246	-2,1

Таблица 4.2 – Климатические характеристики теплого периода года (по данным ФГБУ «ГГО»)

Температура воздуха,°С обеспеченностью		Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее тёплого месяца,°С	Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее тёплого месяца,%	Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/с
0,95	0,98			
20	24	11,3	75	2,0

Таблица 4.3 — Средняя месячная и годовая температура воздуха, °С

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-10,1	-9,0	-3,9	2,9	10,2	14,6	16,8	14,5	9,2	3,4	-2,6	-7,0	3,3

Таблица 4.4 — Абсолютный минимум температуры воздуха, °С

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-44,3	-38,8	-34,0	-23,1	-9,4	-3,7	-0,7	-3,3	-7,8	-20,3	-31,8	-45,4	-45,4

Таблица 4.5 — Средняя из абсолютных минимумов температуры воздуха, °С

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-31,2	-28,4	-22,2	-11,7	-3,5	0,6	4,8	1,8	-2,6	-8,5	-17,0	-25,4	-33,7

Таблица 4.6 — Абсолютный максимум температуры воздуха, °С

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
8,4	7,5	16,2	27,4	31,7	33,3	35,7	35,7	28,3	21,7	11,0	9,5	35,7

Таблица 4.7 — Даты наступления средних суточных температур воздуха выше и ниже определенных пределов и число дней с температурой, превышающей эти пределы

Характеристика	Предел					
	-10 °С	-5 °С	0 °С	5 °С	10 °С	15 °С
Переход температуры весной	31 I	7 III	2 IV	26 IV	14 V	19 VI
Переход температуры осенью	7 I	28 XI	3 XI	11 X	10 IX	13 VIII
Число дней с температурой выше заданного уровня	341	266	215	168	119	55

Промерзание грунтов. Сезонное промерзание грунтов в районе изысканий начинается в конце ноября - начале декабря, когда среднесуточные температуры воздуха устойчиво переходят через 0 °С в область отрицательных значений, и заканчивается в марте, когда температурный режим переходит в зону положительных температур.

Таблица 4.8 — Средняя месячная и годовая температура почвы по вытяжным термометрам, °С

Глубины, м	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
0,2	-0,8	-0,9	-0,3	2,1	9,9	14,7	16,9	16,2	11,5	6,9	2,2	0,8	6,6
0,4	0,0	0,3	0,4	1,6	8,8	13,7	15,6	15,6	11,7	7,4	3,0	1,4	6,6
0,6	1,3	1,1	1,0	1,3	6,7	12,0	14,8	14,9	12,0	7,7	4,0	2,0	6,6
0,8	1,5	1,2	1,0	1,2	5,7	10,9	14,1	14,7	12,2	8,2	4,4	2,4	6,5
1,2	2,2	1,7	1,5	1,5	4,9	9,7	13,0	13,9	12,1	8,8	5,4	3,2	6,5
1,6	2,9	2,3	2,0	1,8	4,1	8,3	11,5	12,8	11,8	9,2	6,1	3,9	6,4
2,4	3,8	3,1	2,9	2,5	3,3	6,6	9,6	11,3	11,2	9,6	7,0	4,9	6,3

Нормативная глубина сезонного промерзания рассчитана в соответствии СП 22.13330.2016, с учетом данных метеостанции (Ефимовская). Нормативная глубина сезонного промерзания для суглинков и глин – 1,35 м, для супесей, песков пылеватых, мелких – 1,65 м,

для песков средней крупности, крупных, гравелистых – 1,76 м; для крупнообломочных грунтов – 2,0 м.

Ветровой режим.

Таблица 4.9 – Повторяемость ветра и штилей за год

Месяц	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
I	4,4	4,4	10,8	20,6	18,3	11,3	17,5	12,7	9,1
II	4,5	5,1	10,7	20,8	18,7	9,9	17,5	12,8	8,0
III	5,3	4,2	8,3	22,0	19,9	10,1	17,1	13,1	9,2
IV	8,3	8,2	11,4	18,5	15,2	9,1	15,6	13,7	8,8
V	12,0	8,9	11,5	13,8	12,5	8,0	16,0	17,3	9,3
VI	11,8	8,3	10,7	12,5	12,7	8,8	17,6	17,6	11,7
VII	11,6	7,5	10,5	14,8	14,0	8,6	14,9	18,1	13,4
VIII	9,3	7,1	10,2	15,3	15,3	9,7	17,9	15,2	12,6
IX	7,5	5,7	9,1	16,1	18,9	11,3	17,9	13,5	10,8
X	6,2	3,6	6,7	16,8	21,9	12,9	19,2	12,7	6,1
XI	4,0	3,7	8,7	19,0	25,0	12,3	17,9	9,4	4,9
XII	3,8	3,6	8,9	20,9	21,6	12,7	17,3	11,2	6,4
Год	7,4	5,9	9,8	17,6	17,8	10,4	17,2	13,9	9,2

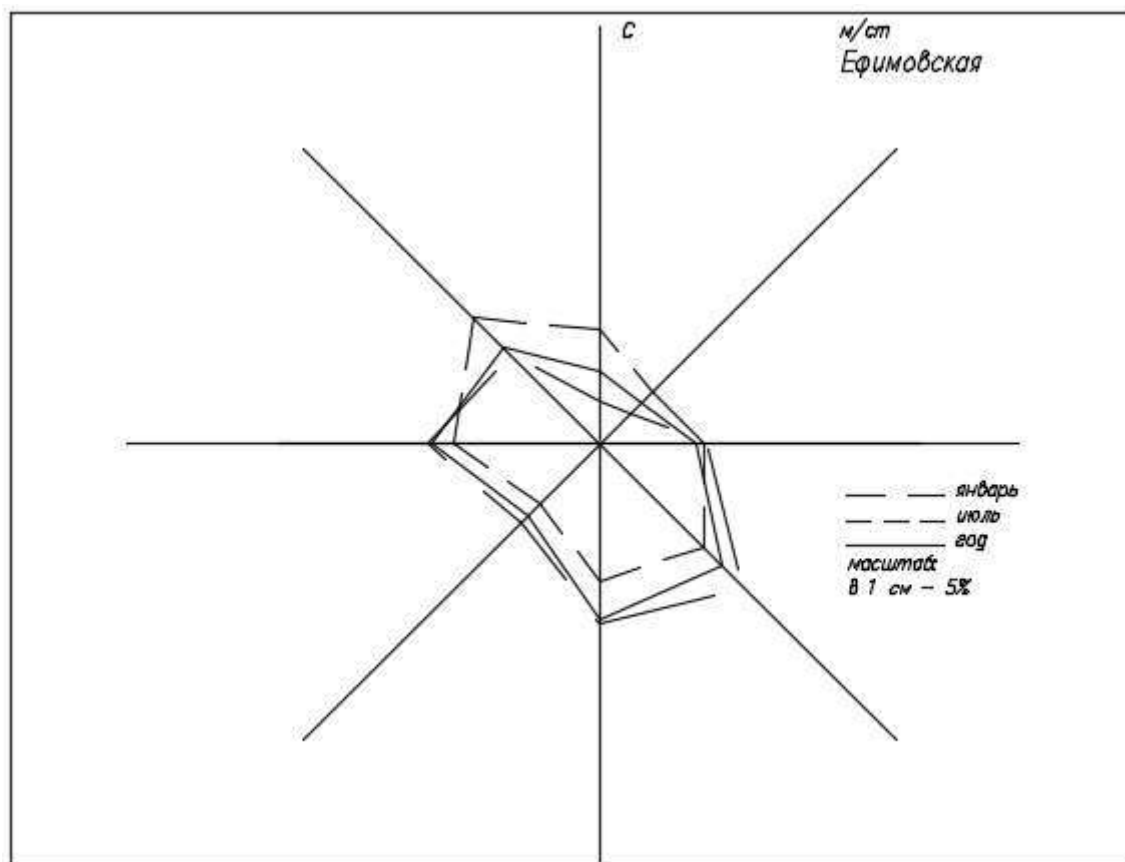


Рисунок 4.1 — Розы ветров по метеостанции Ефимовская

Таблица 4.10 — Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/с

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
2,3	2,3	2,4	2,3	2,2	2,0	1,8	1,8	1,9	2,3	2,4	2,5	2,2

Таблица 4.11 — Среднее и наибольшее число дней с сильным ветром (≥ 15 м/с)

Значение	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
среднее	0,7	0,7	1,0	0,8	0,8	0,6	0,2	0,2	0,3	0,5	0,5	0,6	6,6
наибольшее	5	6	6	4	6	7	2	2	2	3	6	4	33

Таблица 4.12 — Повторяемость скоростей ветра по градациям (в % от общего числа случаев)

Ме- сяц	Скорость, м/с										
	0-1	2-3	4-5	6-7	8-9	10-11	12-13	14-15	16-17	18-20	21-24
I	31,37	49,50	16,89	2,07	0,15	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II	30,65	49,73	16,77	2,51	0,31	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
III	31,07	48,09	17,72	2,92	0,18	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	32,43	49,16	15,44	2,64	0,30	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
V	33,06	49,70	14,92	2,16	0,16	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	40,09	48,08	10,70	1,03	0,09	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	44,42	47,05	8,02	0,50	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	44,94	47,11	7,37	0,57	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IX	39,25	49,80	9,80	1,10	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
X	29,27	53,25	15,20	2,08	0,18	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
XI	25,25	54,86	17,41	2,29	0,17	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
XII	25,56	53,31	18,19	2,57	0,32	0,04	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00
Год	33,95	49,97	14,04	1,87	0,16	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 4.13 — Наибольшие скорости ветра (м/с) различной вероятности

Скорости ветра (м/с), возможные один раз в					
1 год	5 лет	10 лет	20 лет	25 лет	50 лет
14	21	23	25	26	27

Влажность воздуха

Таблица 4.14 — Среднемесячная и годовая относительная влажность воздуха, %

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
87	84	78	71	66	70	75	80	84	87	90	89	80

Таблица 4.15 — Число дней с относительной влажностью воздуха $\geq 80\%$ в 13 часов

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
24	15	10	6	4	4	5	6	10	18	24	27	153

Атмосферные осадки

Количество осадков за год достаточно велико и составляет 705 мм в год, причем больше половины из них выпадает с мая по ноябрь в виде дождя, летом осадки часто сопровождаются грозами.

Таблица 4.16 – Среднее месячное и годовое количество осадков, мм

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	XI–III	IV–X	Год
51	38	41	39	53	74	79	77	63	66	64	60	705	51	38

Таблица 4.17 – Суточный максимум осадков различной обеспеченности, мм

Обеспеченность, %				Наблюденный максимум			
63	20	10	5	2	1	мм	дата
26	37	44	52	66	78	55,5	15.08.1982

Таблица 4.18 – Максимальная интенсивность осадков для различных интервалов времени, (мм/мин)

Продолжительность дождя						
минуты			часы			
5	10	20	30	1	12	24
2,8	2,7	1,9	1,7	0,7	0,08	0,05

Таблица 4.19 – Средняя и максимальная продолжительность осадков, часы

	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
сред.	224	203	147	108	67	64	59	70	97	138	192	210	1579
макс.	321	324	270	206	140	166	101	127	182	234	316	315	2125

Таблица 4.20 – Количество твердых (т), жидких (ж) и смешанных (с) осадков от общей суммы, %

Вид	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Т	75	74	69	20	1					9	42	57	24
Ж	2	2	5	43	94	100	100	100	99	65	22	9	60
С	23	24	26	37	6				1	26	36	34	16

Таблица 4.21 – Среднее число дней с твердыми (т), жидкими (ж) и смешанными (с) осадкам

Вид	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Т	15,5	12,5	11	2	0,5					2	8	13	64,5
Ж	0,5	0,5	1	6	11	14	14	15	14,5	11	5	2	94,5
С	5	4	4	5	0,5				0,5	5	8	8	40

Таблица 4.22 – Среднее число дней с различным количеством осадков

Месяц	Количество осадков, мм							
	0	≥0,1	≥0,5	≥1,0	≥5,0	≥10,0	≥20,0	≥30,0
I	2,88	20,96	17,14	13,16	2,51	0,47	0	0
II	3,08	17,18	13,59	10,27	1,84	0,27	0	0
III	2,45	16,06	13,18	10,43	2,31	0,25	0,02	0,02
IV	2,51	13,02	10,86	8,35	2,67	0,71	0,06	0,04

Месяц	Количество осадков, мм							
	0	≥0,1	≥0,5	≥1,0	≥5,0	≥10,0	≥20,0	≥30,0
V	2,59	12,22	10,61	8,75	3,61	1,45	0,27	0,04
VI	1,67	14,02	12,49	10,57	4,86	2,27	0,69	0,16
VII	2,27	13,75	12,35	10,69	4,9	2,08	0,67	0,24
VIII	1,96	14,98	12,73	11,04	4,98	2,22	0,69	0,14
IX	2,37	15	12,71	10,61	4,35	1,76	0,27	0,06
X	2,9	17,75	15,06	12,51	4,78	1,33	0,08	0,02
XI	2,82	20,53	17,27	14,02	4,27	1,12	0,08	0,02
XII	2,37	23,1	18,84	15,1	3,47	0,76	0	0
Год	29,87	198,57	166,83	135,5	44,55	14,69	2,83	0,74

Снежный покров

Таблица 4.23 – Средняя декадная высота снежного покрова по постоянной рейке с октября по январь, см

Октябрь			Ноябрь			Декабрь			Январь		
1	2	3	1	1	2	3	1	1	2	3	1
	1	2	4	7	11	17	22	28	35	40	46

Таблица 4.24 – Средняя декадная высота снежного покрова по постоянной рейке с февраля по апрель и наибольшая за год, см

Февраль			Март			Апрель			Наибольшая		
1	2	3	1	2	3	1	2	3	ср	мах	мин
51	53	55	53	49	41	24	8	1	59	101	18

Таблица 4.25 – Даты появления и схода снежного покрова, образования и разрушения устойчивого снежного покрова

Даты появления снежного покрова			Даты образования устойчивого снежного покрова			Даты разрушения устойчивого снежного покрова			Даты схода снежного покрова		
Самая ранняя	Средняя	Самая поздняя	Самая ранняя	Средняя	Самая поздняя	Самая ранняя	Средняя	Самая поздняя	Самая ранняя	Средняя	Самая поздняя
20 IX	25 X	14 XII	9 X	17 XI	5 I	18 III	14 IV	28 IV	6 IV	22 IV	9 VI

Нагрузки

Таблица 4.26 – Снеговые, ветровые и гололедные районы

Район	СП 20.13330.2016 приложение Е	ПУЭ, седьмое издание
Снеговой район	IV (вес снежного покрова на 1 м ² горизонтальной поверхности земли 2.0 кПа)	-
Ветровой район	I (нормативное значение ветрового давления 0.23 кПа)	I (нормативное ветровое давление 0,400 кПа)

Район	СП 20.13330.2016 приложение Е	ПУЭ, седьмое издание
Гололедный район	II (толщина стенки гололеда не менее 5 мм)	III (нормативная толщина стенки гололеда 20 мм)

Атмосферные явления

Таблица 4.27 – Среднее и наибольшее число дней с грозой

	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
средн.	.	.	.	0,31	2,67	4,02	5,35	3,51	0,65	0,02	0,02	.	16,59
наиб.	.	.	.	3	11	14	12	8	4	1	1	.	31

Таблица 4.28 – Среднее и наибольшее число дней с туманом

	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
средн.	1,67	1,71	1,94	2,65	1,45	1,27	2,27	4,55	4,16	4,1	3,78	1,8	31,35
наиб.	7	8	9	8	7	5	7	14	11	10	11	5	66

Таблица 4.29 – Среднее и наибольшее число дней с метелью

	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	VI	Год
средн.	.	.	.	0,16	0,86	2,53	2,35	2,12	1,39	0,35	.	.	9,76
наиб.	.	.	.	2	8	18	12	10	8	4	.	.	41

Таблица 4.30 – Среднее и наибольшее число дней с градом

	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
средн.	.	.	.	0,02	0,14	0,12	0,02	0,30
наиб.	.	.	.	1	2	3	1	3

Гололедно-изморозевые явления

Таблица 4.31 – Среднее и наибольшее число дней с обледенением всех типов
(по визуальным наблюдениям)

Знач.	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	VI	Год
средн.	.	.	0,33	3,86	7,63	9,94	9,67	5,18	7,39	5,39	0,96	.	50,35
наиб.	.	.	4	14	18	25	21	16	16	13	8	.	92

Атмосферное давление

Таблица 4.32 – Среднее месячное и годовое атмосферное давление (гПа) на уровне моря

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
1014,7	1016,3	1014,9	1014,7	1015,5	1012,3	1012,1	1013,2	1014	1014,9	1014,1	1013	1014,1

Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы

В соответствии с Водным кодексом Российской Федерации, для поддержания водных объектов в состоянии, соответствующем экологическим требованиям, для предотвращения загрязнения, засорения, заиления и истощения поверхностных вод, а также сохранения среды обитания животного и растительного мира устанавливаются водоохранные зоны.

Согласно п. 4 и 5 ст. 65, Водного кодекса РФ №74-ФЗ от 03.06.2006 (ред. от 08.08.2024) для рек, протекающих в пределах административного образования, установлены границы водоохранных зон.

- 1) до десяти километров - в размере пятидесяти метров;
- 2) от десяти до пятидесяти километров - в размере ста метров;
- 3) от пятидесяти километров и более - в размере двухсот метров.

Для реки, ручья протяженностью менее десяти километров от истока до устья водоохранная зона совпадает с прибрежной защитной полосой. Радиус водоохранной зоны для истоков реки, ручья устанавливается в размере пятидесяти метров.

Таблица 4.33 – Характеристика водоохранных зон и прибрежных защитных полос водотоков

Название водотока	Длина водотока/площадь озера, км/км ²	ПК по трассе	Водоохранная зона			Прибрежная защитная полоса			
			ширина, м	от ПК	до ПК	ширина, м	от ПК	до ПК	
Газопровод межпоселковый п.Юбилейный									
1	р. Песь	145	68+16	200	66+05	73+23	50	67+58 69+66	68+76 70+66
2	р. Кушавера	34	92+84	100	91+36	94+06	50	92+06	93+56
3	канал ОК-12	2,7	185+58	1 м от бровок	185+52	185+62	1 м от бровок	185+52	185+62
4	канал ОК-11	3,4	187+4	1 м от бровок	186+99	187+8	1 м от бровок	186+99	187+8
5	старица р. Петринка	-	319+38	100	318+26	321+30	50	320+76	320+80
	р. Петринка	20	320+26						
Газопровод-отвод д.Дворищи									
6	р. Мощанка	8.31	43+89	50	43+34	44+46	50	43+34	44+46
Газопровод отвод с.Минцы									
7	ручей без названия	4,62	26+42	50	25+86	27+16	50	25+86	27+16
Газопровод-отвод д. Перфильево									
8	р. Кобожя	184	32+72	200	30+59	34+83	50	32+09	33+32
Газопровод-отвод ж/д станция Кабожа									
9	р. Кобожя	184	74+63	200	72+49	76+78	50	74+05	75+28

Проектируемые площадочные сооружения расположены за пределами границ ВОЗ и ПЗП.

В соответствии со Статьей 65 Водного кодекса РФ в границах водоохранных зон запрещается:

- использование сточных вод в целях повышения почвенного плодородия;
- размещение кладбищ, скотомогильников, объектов размещения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ (за исключением специализированных хранилищ аммиака, метанола, аммиачной селитры и нитрата калия на территориях морских портов, перечень которых утверждается Правительством Российской Федерации, за пределами границ прибрежных защитных полос), пунктов захоронения радиоактивных отходов, а также загрязнение территории загрязняющими веществами, предельно допустимые концентрации которых в водах водных объектов рыбохозяйственного значения не установлены;
- осуществление авиационных мер по борьбе с вредными организмами;
- движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие;
- строительство и реконструкция автозаправочных станций, складов горюче-смазочных материалов (за исключением случаев, если автозаправочные станции, склады горюче-смазочных материалов размещены на территориях портов, инфраструктуры внутренних водных путей, в том числе баз (сооружений) для стоянки маломерных судов, объектов органов федеральной службы безопасности), станций технического обслуживания, используемых для технического осмотра и ремонта транспортных средств, осуществление мойки транспортных средств;
- хранение пестицидов и агрохимикатов (за исключением хранения агрохимикатов в специализированных хранилищах, размещенных на территориях морских портов за пределами границ прибрежных защитных полос), применение пестицидов и агрохимикатов;
- сброс сточных, в том числе дренажных, вод;
- разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых (за исключением случаев, если разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых осуществляются пользователями недр, осуществляющими разведку и добычу иных видов полезных ископаемых, в границах предоставленных им в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах горных отводов и (или) геологических отводов на основании утвержденного технического проекта в соответствии со статьей 19.1 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года N 2395-1 "О недрах").

В границах прибрежных защитных полос наряду с ограничениями, установленными для водоохранных зон, запрещаются:

- распашка земель;
- размещение отвалов размываемых грунтов;
- выпас сельскохозяйственных животных и организация для них летних лагерей, ванн.

В границах водоохранных зон допускаются проектирование, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения, заиления и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды.

Опасные природные явления

На рассматриваемой территории могут наблюдаться практически все метеорологические явления: сильные ветры, в том числе шквалы, снегопады и метели, гололед, туман, сильные морозы и жара, кратковременные интенсивные ливни и продолжительные дожди, грозы, град, лесные пожары, засуха и наводнения.

Сведения об опасных метеорологических явлениях и процессах, входящих в перечень опасных гидрометеорологических процессов и явлений при проектировании (СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства», приложения Б и В), представлены в томе 4564.013.ИИ.0/0.0001-ИГМИ-Т.2 (приложение Д) и таблице 4.34.

Таблица 4.34 – Сведения об опасных метеорологических явлениях (1968-2022).

Явления	Количественные показатели проявления	Максимальное значение
Шквал	Мгновенная (или максимальная) скорость ветра 25 м/с и более в течение 1 мин	27 м/с (16.06.1998)
Очень сильный ветер	Скорость ветра при порыве 25 м/с и более или средняя скорость 20 м/с и более	28 м/с (05.03.1998)
Очень сильный дождь (дождь со снегом, мокрый снег)	Количество осадков 50 мм и более за 12 часов и менее	50,1 мм за 12 часов (07.08.2016)
Ливень	Количество осадков 20 мм и более за 1 час и менее	20 мм (январь 1971)
Сильный ливень (очень сильный ливневой дождь)	Количество осадков 30 мм и более за 1 час и менее	55,1 мм (август 1982) 34,8 мм за 8 мин. (22.08.2007)
Снегопад	Количество осадков 20 мм и более за 24 часа и менее	30 мм (январь 1971)
Сильный туман	Продолжительность 3 часа и более при дальности видимости 50 м и более	Продолжительность 3 ч видимость 40 м (21.04.2012)
Сильный гололед, сложное отложение, изморозь, налипание мокрого снега	- Диаметр отложения на проводах гололедного станка: гололед – 20 мм и более, - Налипание мокрого снега и сложное отложение – 35 мм и более, - Изморозь – 50 мм и более	- Изморозь диаметром 59 мм, вес 56 г (январь 1970); - Сложное отложение льда, диаметром 21 мм (провисания и обрывы проводов), вес 64 г (январь 1971); - Налипание мокрого снега, диаметр 57 мм, вес 320 г (23.04.1966)

4.2 Географическая характеристика

В географическом отношении участок изысканий находится на территории Хвойнинского муниципального округа Новгородской области Российской Федерации.

В геоморфологическом отношении территория района расположена на северо-западе Восточно-Европейской (Русской) равнины на главном водоразделе Валдайской возвышенности с холмистым рельефом на западе (Тихвинская гряда) и равнинным в центральной и восточной частях (окраина пологой Молого-Шекснинской низины).

Участок изысканий (территория прохождения проектируемой трассы) расположен в пределах флювиогляциальной равнины. Рельеф пологоволнистый, со слабым уклоном на восток и северо-восток, слабо расчлененный долинами рек с умеренно пологими склонами, местами заболоченный и техногенно измененный.

Абсолютные отметки поверхности изменяются от 142,03 до 169,05 м, в Балтийской системе высот 1977г.

Территория прохождения трассы имеет развитую гидрографическую сеть, принадлежащую бассейну Каспийского моря. Преобладающее количество водотоков района представляет собой типичные равнинные реки с широкими пойменными долинами и спокойным течением. Речные долины чрезвычайно разнообразны. Обычно трапецеидальные или ящикообразные, при пересечении моренных гряд они сужаются, а в пределах Молого-Шекснинской и Верхневолжской низменностей расплываются и становятся неясно выраженными. Поверхность пойменных террас ровная, на отдельных участках изрезана староречьями, нередко заболочена. Русла рек извилистые, относительно устойчивые, в летний период зарастают водной растительностью.

Реки области имеют смешанное снежно-дождевое питание. На сезон апрель — июнь приходится половина годового стока рек. Ледостав длится 160—170 дней.

Большинство пересекаемых водотоков малые, с однорукавными немеандрирующими руслами. Для больших и средних рек характерны широкие, хорошо разработанные долины, дно которых состоит из рыхлых, преимущественно песчаных отложений. Наличие хорошо развитых пойм свидетельствует о процессе меандрирования рек.

4.3 Инженерно-геологическая характеристика

В соответствии с ГОСТ 20522-2012 в пределах возможной сферы взаимодействия проектируемых сооружений с геологической средой выделено 6 слоев и 13 инженерно-геологических элементов (ИГЭ). Разделение геологического разреза на ИГЭ выполнено на основании полевого описания, полевых испытаний и лабораторных исследований.

Ниже в соответствии с ГОСТ 25100-2020 приведено описание выделенных элементов. В скобках после описания элементов приведены номера группы грунтов по трудности разработки, в соответствии с ГЭСН 81-02-01-2020 сборник 1, приложение 1.1.

Отложения четвертичной системы

Современные техногенные образования (tH)

Слой-Нс (tH). Техногенный грунт (насыпной): грунты земляного полотна (пески, песчано-гравийный слой (29б). Насыпные грунты автодорог относятся к планомерно возведенным.

Слой-Нс1 (tH). Техногенный грунт (перемещенный): супеси, пески различной крупности (29б). Грунты обратной засыпки, встречены на участках пересечения с трассами коммуникаций, слагают отвалы грунтов.

Современные почвенные образования (e_pH)

Слой-По (e_pH). Почвенно-растительный слой с корнями деревьев мощностью 0,1 – 0,3 м (9б). Залегает с поверхности, глубина подошвы изменяется от 0,1 м до 0,3 м. Абсолютная отметка кровли слоя изменяется от 144,28 м до 169,05 м, подошвы – от 144,18 м до 168,95 м.

Современные болотные отложения (pIH)

ИГЭ-1в (pIH). Торф сильноразложившийся с корнями растений (37а). Вскрытая мощность грунтов составляет 0,2 – 4,4 м. Отложения залегают с поверхности, глубина подошвы изменяется от 0,2 м до 4,4 м. Абсолютная отметка кровли слоя изменяется от 144,49 м до 164,65 м, подошвы – от 142,39 м до 164,35 м.

Современные аллювиальные отложения (aH)

Слой-3 (aH). Глина легкая пылеватая текучепластичная (8а). Грунты встречены в скважине 237179, вскрытая мощность составляет 0,6 м. Кровля слоя вскрыта на глубине 0,2 м (на абс. отметке 145,44 м), подошва слоя – на 0,8 м (на абс. отметке 144,84 м).

ИГЭ-14 (aH). Супесь пылеватая текучая (36а). Мощность отложений изменяется от 0,7 м до 4,7 м, кровля слоя вскрыта на глубине от 0,0 м до 1,7 м, подошва слоя – от 1,0 м до 5,0 м. Абс. отметка кровли изменяется от 143,80 м до 154,67 м, подошвы – от 142,80 м до 153,97 м.

ИГЭ-18б (aH). Песок мелкий средней степени водонасыщения и водонасыщенный средней плотности (29а). Мощность отложений изменяется от 1,0 м до 3,5 м, кровля слоя вскрыта на глубине от 0,0 м до 5,0 м, подошва слоя – от 1,1 м до 8,5 м. Абс. отметка кровли изменяется от 142,03 м до 153,03 м, подошвы – от 140,93 м до 151,31 м.

ИГЭ-19б (aH). Песок средней крупности средней степени водонасыщения и водонасыщенный средней плотности (29б). Мощность отложений изменяется от 1,2 м до 2,8

м, кровля слоя вскрыта на глубине от 0,1 м до 2,5 м, подошва слоя – от 1,3 м до 4,5 м. Абс. отметка кровли изменяется от 144,85 м до 155,06 м, подошвы – от 142,65 м до 153,51 м.

Верхнечетвертичные флювиогляциальные отложения (fIII)

ИГЭ-456 (fIII). Песок пылеватый средней степени водонасыщения и водонасыщенный средней плотности (29б). Мощность отложений изменяется от 0,2 м до 3,7 м, кровля слоя вскрыта на глубине от 0,1 м до 4,0 м, подошва слоя – от 0,4 м до 5,5 м. Абс. отметка кровли изменяется от 143,79 м до 165,52 м, подошвы – от 141,49 м до 165,02 м.

ИГЭ-466 (fIII). Песок мелкий средней степени водонасыщения и водонасыщенный средней плотности (29б). Мощность отложений изменяется от 0,2 м до 7,0 м, кровля слоя вскрыта на глубине от 0,1 м до 10,5 м, подошва слоя – от 0,4 м до 11,8 м. Абс. отметка кровли изменяется от 141,88 м до 168,95 м, подошвы – от 136,97 м до 167,55 м.

ИГЭ-476 (fIII). Песок средней крупности средней степени водонасыщения и водонасыщенный средней плотности (29б). Мощность отложений изменяется от 0,4 м до 5,0 м, кровля слоя вскрыта на глубине от 0,1 м до 8,5 м, подошва слоя – от 0,8 м до 10,5 м. Абс. отметка кровли изменяется от 138,07 м до 164,28 м, подошвы – от 137,07 м до 163,48 м.

ИГЭ-486 (fIII). Песок крупный средней степени водонасыщения и водонасыщенный средней плотности (29в). Мощность отложений изменяется от 0,3 м до 4,2 м, кровля слоя вскрыта на глубине от 0,1 м до 6,5 м, подошва слоя – от 2,5 м до 9,2 м. Абс. отметка кровли изменяется от 142,65 м до 165,02 м, подошвы – от 140,80 м до 162,32 м.

Верхнечетвертичные ледниковые отложения (gIII)

ИГЭ-61 (gIII). Суглинок легкий пылеватый твердый с гравием и галькой (10б). Мощность отложений изменяется от 0,5 м до 8,2 м, кровля слоя вскрыта на глубине от 0,2 м до 11,8 м, подошва слоя – от 2,0 м до 15,0 м. Абс. отметка кровли изменяется от 142,75 м до 164,08 м, подошвы – от 139,55 м до 162,24 м.

ИГЭ-63 (gIII). Супесь пылеватая пластичная с гравием и галькой (10б). Мощность отложений изменяется от 0,3 м до 6,5 м, кровля слоя вскрыта на глубине от 0,1 м до 14,6 м, подошва слоя – от 0,7 м до 15,0 м. Абс. отметка кровли изменяется от 140,21 м до 166,34 м, подошвы – от 138,64 м до 165,24 м.

ИГЭ-64 (gIII). Супесь пылеватая твердая с гравием и галькой (10б). Мощность отложений изменяется от 0,5 м до 7,7 м, кровля слоя вскрыта на глубине от 0,3 м до 9,5 м, подошва слоя – от 2,3 м до 14,6 м. Абс. отметка кровли изменяется от 145,61 м до 158,36 м, подошвы – от 140,21 м до 157,36 м.

Верхнечетвертичные озерно-аллювиальные отложения микулинского горизонта (laIIImk)

Слой-74 (laIIImk). Суглинок тяжелый пылеватый текучий (35а). Грунт вскрыт в единичной скважине 237181 на глубине 7,6 м, на абсолютной отметке 140,56 м. Мощность слоя составила 1,4 м, подошва слоя вскрыта на глубине 9,0 м, на абсолютной отметке 139,16 м.

Среднечетвертичные ледниковые отложения (gII)

Слой-142 (gII). Супесь песчанистая твердая с гравием и галькой (10б). Грунт вскрыт в единичной скважине 237181 на глубине 9,0 м, на абсолютной отметке 139,16 м. Мощность слоя составила 1,0 м, подошва слоя вскрыта на глубине 10,0 м, на абсолютной отметке 138,16 м.

Отложения каменноугольной системы

Элювиальные отложения среднего отдела каменноугольной системы московского яруса (eC₂)

ИГЭ-157 (eC₂). Щебенистый грунт с суглинистым заполнителем (41б). Мощность отложений изменяется от 0,3 м до 7,2 м, кровля слоя вскрыта на глубине от 0,9 м до 14,0 м, подошва слоя – от 2,9 м до 15,0 м. Абс. отметка кровли изменяется от 138,64 м до 167,55 м, подошвы – от 135,03 м до 165,05 м.

Коренные отложения среднего отдела каменноугольной системы московского яруса (C₂)

ИГЭ-160 (C₂). Известняк малопрочный, плотный (16а). Мощность отложений изменяется от 1,7 м до 10,0 м, кровля слоя вскрыта на глубине от 4,0 м до 9,2 м, подошва слоя – от 8,0 м до 15,0 м. Абс. отметка кровли изменяется от 135,03 м до 162,64 м, подошвы – от 127,03 м до 158,64 м.

Согласно Государственной геологической карте Российской Федерации масштаба 1:1000000 (Лист О-35 – Псков, (N-35), О-36 – Санкт-Петербург), территория изысканий приурочена к Московскому артезианскому бассейну второго порядка.

На период проведения инженерно-геологических изысканий (с июня по декабрь 2023 года) на разведанную глубину бурения до 15,0 м грунтовые воды, в зависимости от положения рельефа, были встречены на глубине от 0,0 м до 7,9 м (что соответствует абсолютным отметкам 141,83 – 168,15 м) с установившимся уровнем на той же глубине.

На исследуемой территории, в рамках проведенных изысканий, в геологическом разрезе выделен один водоносный горизонт ВГ-1, приуроченный к отложениям четвертичной системы и среднего отдела каменноугольной системы, воды которых гидравлически тесно связаны между собой. Горизонт грунтовых вод является безнапорным, вскрыт в биогенных, аллювиальных, флювиогляциальных, ледниковых отложениях четвертичной системы, а также в элювиальных отложениях среднего отдела каменноугольной системы. Водовмещающими породами являются торфы, пески различной крупности (от пылеватых до крупных), щебенистые грунты, реже прослои и линзы песков в глинистых грунтах. Относительным водоупором горизонта служат ледниковые глинистые отложения.

Питание горизонта осуществляется, в основном, за счёт инфильтрации атмосферных осадков, а также за счет гидравлической и фильтрационной связи с нижележащими водоносными горизонтами, область питания соответствует площадному распространению. Разгрузка происходит в пониженные участки рельефа и местную гидрографическую сеть.

По данным химического анализа отобранных проб, вода весьма пресная, умеренно жесткая (жесткость карбонатная), общая минерализация составляет – 0,27 г/л; по химическому типу – вода гидрокарбонатная, кальциевая.

$$M\ 0,27 \quad \frac{HCO_3\ 98\ [Cl\ 1]}{Ca\ 78\ [Mg\ 17]\ [Na\ 3]} \quad pH\ 6,68$$

Расчетный максимальный уровень подземных вод прогнозируемый на неблагоприятный период в апреле-мае поднимется на 0,3-0,8 м выше замеренного на период изысканий (в зависимости от проницаемости коллектора). Положение расчетного уровня подземных вод показано специальным знаком на профилях (4564.013.ИИ.0/0.0001-ИГИ-Г.8 – 4564.013.ИИ.0/0.0001-ИГИ-Г.14).

По данным лабораторных химических анализов водных вытяжек грунта все выделенные ИГЭ на исследуемой территории – незасоленные.

В соответствии с СП 28.13330.2017, табл. В.1 и табл. В.2, степень агрессивного воздействия хлоридов в грунтах на арматуру в железобетонных конструкциях для бетонов марок по водонепроницаемости W4-W6, W8-W10, W14 и выше (по наихудшему показателю) – неагрессивная.

Степень агрессивного воздействия сульфатов в грунтах на бетоны марок по водонепроницаемости W4, W6, W8, W10-14, W16-20 на портландцементе по ГОСТ 10178 и ГОСТ 31108 (группа цемента I) (по наихудшему показателю) - неагрессивная.

Степень агрессивного воздействия сульфатов в грунтах на бетоны марок по водонепроницаемости W4, W6, W8, W10-14, W16-20 на портландцементе по ГОСТ 10178 и ГОСТ 31108 и на шлакопортландцементе (группа цемента II) (по наихудшему показателю) – неагрессивная.

Степень агрессивного воздействия сульфатов в грунтах на бетоны марок по водонепроницаемости W4, W6, W8, W10-14, W16-20 на сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266 (группа цемента III) (по наихудшему показателю) – неагрессивная.

В соответствии с СП 28.13330.2017, таблица X.5, степень агрессивного воздействия грунтов на металлические конструкции выше уровня подземных вод, для 2 зоны влажности (нормальная), при среднегодовой температуре свыше 0 до 6 С ° при значениях удельного сопротивления грунтов до. 20 Ом*м (по наихудшему показателю) характеризуется как сильноагрессивная.

В соответствии с РД 34.20.508-80, табл. П11.1 и табл. П11.3 (по наихудшему показателю), грунты по отношению к алюминиевой оболочке кабеля обладают средней коррозионной агрессивностью, по отношению к свинцовой оболочке кабеля - высокой.

По результатам лабораторных исследований грунтов по степени агрессивного воздействия грунтов по отношению к углеродистой и низколегированной стали, в соответствии с ГОСТ 9.602.2016 таблица 1 (по наихудшему показателю), грунты характеризуются высокой коррозионной агрессивностью по отношению к углеродистой и низколегированной стали.

Таблицы результатов определения коррозионной агрессивности грунтов и результаты химического анализа водных вытяжек грунтов приведены в приложениях Н, П, Р, С тома 4564.013.ИИ.0/0.0001-ИГИ-Т.3.

В соответствии с СП 11-105-97 Часть 3 на рассматриваемой территории к специфическим грунтам относятся: антропогенные (техногенные), органические, элювиальные.

Техногенные грунты

Техногенные образования (тН) представлены планомерно возведенными насыпями автодорог (Слой-Нс) и грунтами обратной засыпки трасс коммуникаций, отвалов (слой-Нс1).

Слой-Нс (тН). Техногенный грунт (насыпной): грунты земляного полотна (пески, песчано-гравийный слой (29б). Насыпные грунты автодорог относятся к планомерно возведенным.

Слой-Нс1 (тН). Техногенный грунт (перемещенный): супеси, пески различной крупности (29б). Грунты обратной засыпки, встречены на участках пересечения с трассами коммуникаций, слагают отвалы грунтов.

Срок отсыпки более 5 лет. Согласно СП 11-105-97 Часть 3, п.9.2.1, по степени завершенности процессов самоуплотнения техногенные грунты являются уплотнившимися, а подстилающие грунты от веса насыпи являются уплотненными.

Органические грунты

На большей части исследуемой территории распространены органические грунты болотных отложений, представленные торфом (ИГЭ-1в).

ИГЭ-1в (рН). Торф сильноразложившийся с корнями растений (37а). Вскрытая мощность грунтов составляет от 0,2 до 4,4 м.

Отложения имеют локальное распространение и встречены по трассе газопровода км 0 – км 368.3; трассе газопровода-отвода на д. Дворище км 0 – км 2.7, трассе газопровода-отвода на с. Минцы км 0 – км 57.2, трассе газопровода-отвода на д. Перфильево км 0 – км 52.8 и трассе газопровода-отвода на ж/д ст. Кабожа км 0 – км 76.2. Ориентировочная протяженность участков болот колеблется от 72 м до 2209 м.

Нормативное удельное сопротивление срезу составляет 0,015 МПа. Согласно СП п. 8.7.1 СП 86.13330.2014 торф ИГЭ 1 слагает болота I и II типа по характеру передвижения строительной техники.

Все болота по характеру формирования относятся к низинным, по характеру залегания – открытые.

Специфические грунты имеют неоднородный состав и плотность сложения, характеризуются неравномерной сжимаемостью. Границы распространения специфических грунтов показаны на картах фактического материала (4564.013.ИИ.0/0.0001-ИГИ-Г.15 – 4564.013.ИИ.0/0.0001-ИГИ-Г.21).

Элювиальные грунты

ИГЭ-157 (еС2). Щебенистый грунт с суглинистым заполнителем (41б). Пройденная мощность отложений изменяется от 0,3 м до 7,2 м, кровля слоя вскрыта на глубине от 0,9 м до 14,0 м, подошва слоя – от 2,9 м до 15,0 м.

Согласно СП 115.13330.2016 на территории были выделены следующие опасные геологические процессы и явления: пучение грунтов в зоне сезонного промерзания, подтопление, эрозия.

Сейсмичность:

– в соответствии с картами ОСР-2015 А, В, С (согласно СП 14.13330.2018 с изм. 2, 3 прил. А) нормативная интенсивность сейсмических воздействий оценивается менее 6 баллов по шкале MSK-64.

– в соответствии с СП 115.13330.2016 категория опасности природных процессов по землетрясениям оценивается как умеренно опасная.

Морозное пучение:

– нормативна глубина сезонного промерзания рассчитана в соответствии СП 22.13330.2016, с учетом данных метеостанции (Ефимовская) и составляет для суглинков и глин – 1,35 м, для супесей, песков пылеватых, мелких – 1,65 м, для песков средней крупности, крупных, гравелистых – 1,76 м; для крупнообломочных грунтов – 2,0 м;

– в соответствии с ГОСТ 25100-2020 грунты верхней части разреза на глубину промерзания обладают следующими пучинистыми свойствами: непучинистые грунты: ИГЭ-476, ИГЭ-486, ИГЭ-63, ИГЭ-64, ИГЭ-142, ИГЭ-157; слабопучинистые грунты: слой Нс, ИГЭ-186, ИГЭ-196, ИГЭ-466; среднепучинистые грунты: ИГЭ-61; чрезмернопучинистые грунты: ИГЭ-3, ИГЭ-14, ИГЭ74. Процесс морозного пучения и оценка степени пучинистости грунтов приведены в разделе 10.2.1 «Процессы морозного пучения»;

– в соответствии с СП 115.13330.2016 (потенциальная площадная пораженность территории – более 75%) категория опасности природных воздействий по процессу пучения оценивается как весьма опасная.

Подтопление:

Согласно критериям типизации территорий по подтопляемости, Приложение И, СП 11-105-97, ч.2:

– участки с высоким уровнем воды, расположенные вблизи рек и на пониженных участках с развитием органических грунтов относятся к I-A-I (Постоянно подтопленные в естественных условиях);

– участки с глубиной залегания подземных вод 1 - 3 м относятся к I-A-2 (Сезонно (ежегодно) подтапливаемые);

– участки с глубиной залегания подземных вод более 3 м, занятая водораздельными пространствами и поверхностями склонов относится к II-B-1 (Потенциально подтопляемые в результате ожидаемых техногенных воздействий);

– категория опасности природных воздействий по подтопляемости (площадная пораженность территории 50 - 75%) оценивается как опасная.

Эрозия:

– На изучаемом участке отмечено проявление русловой эрозии в долинах рек Песь, Кобожа и Кушавера; Выявленные эрозионные процессы описаны в разделе 10.2.3 «Процессы эрозии» тома 4564.013.ИИ.0/0.0001-ИГИ-Т.1;

– общая площадная пораженность территории изысканий процессами эрозии составляет менее 10 %. В соответствии с СП 115.13330.2016, т.5.1 категория опасности природных воздействий по процессам эрозии оценивается как умеренно опасная.

Заболачивание:

– территория занята болотами I и II типов, а также заболоченными участками. Заболоченный массив характеризуется высокими уровнями грунтовых вод. Питание осуществляется за счет атмосферных осадков.

Карстообразование:

– согласно СП 11-105-97, ч.2, рассматриваемая территория изысканий по категории устойчивости относительно карстовых провалов по интенсивности провалообразования может быть отнесена к V-Г.

Согласно СП 47.13330.2016, прил. Г район изысканий относится ко II категории сложности инженерно-геологических условий. II категория (средней сложности)

По трудности разработки грунты согласно ГЭСН 81-02-02-2020 Сборник 1. Приложение 1.1 грунты относятся к следующим категориям:

Слой	Нс	29б
Слой	Нс1	29б
Слой	По	9б
ИГЭ№	1в	37а
Слой	3	8а
ИГЭ№	14	36а
ИГЭ№	18б	29а
ИГЭ№	19б,	29б
ИГЭ№	45б, 46б, 47б	29б
ИГЭ№	48б	29в
ИГЭ№	61, 63, 64	10б
Слой	74	35а
Слой	142	10б
ИГЭ№	157	41а
ИГЭ№	160	16б

Инженерно-геологические изыскания выполнены в полном объеме согласно договора, задания и программы работ с соблюдением требований нормативных правовых актов Российской Федерации, регулирующих градостроительную деятельность, а также нормативных документов и обеспечивают достоверные и достаточные данные, необходимые для установления проектных значений параметров и характеристик для зданий и сооружений, а также проектируемых мероприятий по обеспечению безопасности.

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

Наименование: «Газопровод межпоселковый р.п. Хвойная – п. Юбилейный с отводами к д. Дворищи, железнодорожная станция Кушавера, с. Минцы, железнодорожная станция Кабожа, д. Горка, д. Перфильево Хвойнинского муниципального округа Новгородской области», код стройки 53/20131-1.

Назначение - согласно классификатора 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, утверждённого приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 09.11.2022 № 928/пр проектируемые газопроводы отнести к сети газоснабжения (код 12.01.006.001 – линейное сооружение сети газоснабжения; 12.01.006.002 – Здание (сооружение) газорегуляторного пункта; 12.01.006.004 – Сооружение перехода через естественные и искусственные преграды газопровода; 12.01.006.005 – Сооружение противокоррозийной, электрохимической защиты трубопровода).

Месторасположение начального и конечного пунктов линейного объекта.

На основании технических условий №15 от 09.08.2024 г. проектируемый межпоселковый газопровод Г4 ПЭ100 ГАЗ SDR9 225x25,2 высокого давления 1 категории $P \leq 1,2$ МПа в начальном пункте подключается в существующий газопровод Г4 ПЭ Ø315 высокого давления $PN \leq 1,2$ МПа (15ПК0+5,0. Узел 22) по объекту: «Газопровод межпоселковый от п. Волгино до д. Березник, с. Кончанско-Суворовское, д. Спасово, д. Миголощи, д. Мякишево, р.п. Хвойная на территории Боровичского и Хвойнинского районов Новгородской области», шифр 01-433-6-392.19-426-ППО, с использованием муфты с закладными нагревателями после существующего крана DN300, с установкой перехода редуционного 315мм/225мм.

Конечными пунктами линейного объекта являются выходы газопровода из земли в ограждении площадки ГРПБ п. Юбилейный, ГРПШ ж/д ст. Кушавера, ГРПШ д. Дворищи, ГРПШ д. Минцы, ГРПШ д. Перфильево, ГРПШ ж/д ст. Кабожа, ГРПШ д. Горка.

Согласно таблице 1* - СП 62.13330.2011* "Свод правил. Газораспределительные системы" Актуализированная редакция, по рабочему давлению проектируемый газопровод подразделяется на следующие категории:

- газопровод от точки врезки до входа в ПРГ относится, по рабочему давлению свыше 0,6 до 1,2 МПа включительно, к газопроводу высокого давления 1 категории;

- на первом выходе из ПРГ п. Юбилейный, д. Минцы, ж/д ст. Кабожа до заглушки - газопровод среднего давления свыше 0,005 до 0,3 МПа включительно;
- на втором выходе из ПРГ п. Юбилейный, д. Минцы, ж/д ст. Кабожа до заглушки - газопровод низкого давления $P \leq 0,003$ МПа;
- на выходе из ПРГ ж/д ст. Кушавера, д. Дворищи, д. Перфильево, д. Горка до заглушки - газопровод низкого давления $P \leq 0,003$ МПа.

Транспортируемая среда - природный газ по ГОСТ 5542-2014, низшая теплота сгорания при стандартных условиях 8142 ккал/м³.

Физико-химические показатели газа указаны в паспорте газа №24-09/1102-12В-2024 за декабрь 2024 г, выданном ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» - Торжокское ЛПУМГ.

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

На основании технических условий №15 от 09.08.2024 г. проектируемый межпоселковый газопровод Г4 ПЭ100 ГАЗ SDR9 225x25,2 высокого давления 1 категории $P \leq 1,2$ МПа в начальном пункте подключается в существующий газопровод Г4 ПЭ Ø315 высокого давления $P_N \leq 1,2$ МПа (15ПК0+5,0. Узел 22) по объекту: «Газопровод межпоселковый от п. Волгино до д. Березник, с. Кончанско-Суворовское, д. Спасово, д. Миголощи, д. Мякишево, р.п. Хвойная на территории Боровичского и Хвойнинского районов Новгородской области», шифр 01-433-6-392.19-426-ППО, с использованием муфты с закладными нагревателями после существующего крана DN300, с установкой перехода редуционного 315мм/225мм.

Трасса проектируемого газопровода р.п. Хвойная – п. Юбилейный от точки подключения идет в восточном направлении вдоль автодороги «Хвойная – Пестово» с ее пересечением на км 1+208 и далее до поворота на юг на ПК61+60,3. Трасса газопровода пересекает закрытым способом р. Песь (ПК68+16) и р. Кушавера (ПК92+84) и меняет свое направление на юго-восточное.

На ПК107+76 предусмотрен тройник, являющийся начальной точкой газопровода-отвода к ж/д станции Кушавера, которая идет в юго-западном направлении до ГРПШ ж/д станции Кушавера (1ПК2+68).

Далее трасса газопровода р.п. Хвойная – п. Юбилейный идет на восток.

На ПК144+61 предусмотрен тройник, являющийся начальной точкой газопровода-отвода к д. Минцы, которая идет в северном направлении до ГРПШ д. Минцы (2ПК57+27), при этом пересекая ручей б/н на 2ПК26+42.

На ПК157+25 предусмотрен тройник, являющийся начальной точкой газопровода-отвода к д. Дворищи, которая идет в юго-западном направлении до ГРПШ д. Дворищи (3ПК88+85). По ходу следования трасса газопровода-отвода к д. Дворищи пересекает закрытым способом: ж/д перегон Кабожа-Кушавера (3ПК21+65), нефтепроводы и кабели связи ООО «Транснефть-Балтика» (на участке 3ПК1+60 – 3ПК43+25), р. Мощанка на 3ПК43+89, автодорогу «Хвойная – Дворищи – Кабожа» на км14+884 (3ПК80+14).

На ПК174+25 трасса газопровода р.п. Хвойная – п. Юбилейный поворачивает на север, пересекает закрытым способом мелиоративный канал ОК-12 (ПК185+58), автодорогу «Погорелка-Воронское» на км1+660 (ПК186+20), мелиоративный канал ОК-11 (ПК187+4). Далее идет вдоль мелиоративной системы до поворота направо в направлении юго-востока и следует вдоль автодороги «Хвойная-Пестово», с пересечением ее на ПК247+64 (км27+750).

Следуя на юго-восток, трасса газопровода р.п. Хвойная – п. Юбилейный пересекает закрытым способом р. Петринка на ПК319+38.

На ПК334+89 предусмотрен тройник, являющийся начальной точкой газопровода-отвода к д. Перфильево, которая следует в северо-восточном направлении до ГРПШ д. Перфильево (4ПК52+85), при этом пересекая закрытым способом р. Кабожа (4ПК32+72), ж/д перегон Кабожа-Подборовье (4ПК36+13) и автодорогу Левоча - Горны км5+431 (4ПК51+90).

От тройника на ПК334+89 трасса газопровода р.п. Хвойная – п. Юбилейный следует на юг, пересекая закрытым способом ж/д перегон п. Юбилейный - месторождение «Семеновские Вельги» (ПК341+49).

На ПК353+22 предусмотрен тройник, являющийся начальной точкой газопровода-отвода к ж/д ст. Кабожа, которая следует в северо-восточном направлении до ГРПШ ж/д ст. Кабожа (5ПК78+73), при этом пересекая закрытым способом автодорогу «Хвойная-Пестово» км36+427 (5ПК0+35), р. Кабожа (5ПК74+63).

От тройника на ПК353+22 трасса газопровода р.п. Хвойная – п. Юбилейный следует вдоль автодороги «Хвойная-Пестово» до тройника на ПК362+13, который является начальной точкой газопровода-отвода к д. Горка. Трасса газопровода-отвода к д. Горка пересекает закрытым способом автодорогу «Хвойная-Пестово» км37+353 (6ПК0+89) и следует до ГРПШ д. Горка (6ПК1+98).

От тройника на ПК362+13 трасса газопровода р.п. Хвойная – п. Юбилейный следует на северо-восток до ГРПБ п. Юбилейный (ПК365+55).

При выборе трассы газопровода был рассмотрен и принят к проектированию наиболее оптимальный и целесообразный вариант прохождения трассы в соответствии с полученными согласованиями.

Требований вариантов проработки трассы заданием на проектирование не предусмотрено.

Трасса проектируемого подземного газопровода по отношению к зданиям, сооружениям и сетям инженерно-технического обеспечения проложена в соответствии с СП 62.13330.2011* и техническими условиями на пересечения.

Прокладка газопровода выполнена вдоль существующих автодорог и ВЛ, наиболее близко приближаясь к границам участков иных правообладателей с минимальным ущербом для собственников.

Опасные природные и техногенные процессы по пути прохождения газопровода не наблюдались.

7 Технико-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта (газопровода)

Таблица 7.1 Технико-экономическая характеристика объекта.

№п/п	Наименование	Потребность в трубе, м, в том числе			Номиналь- ный диаметр крана, марка ГРПШ и ГРПБ	Кол-во, шт	Примеч.
		над- зем.	подзем.	всего			
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Газопровод высокого давления 1 категории 0,6<P≤1,2 МПа						
	ПЭ100 ГАЗ SDR9 Ø225x25,2 ТУ 22.21.21-027-39460723-2021	-	35273,0	35273,0			
	ПЭ100 ГАЗ SDR9 Ø160x17,9 ТУ 22.21.21-027-39460723-2021	-	7182,0	7182,0			
	ПЭ100 ГАЗ SDR9 Ø110x12,3 ТУ 22.21.21-027-39460723-2021	-	19301,0	19301,0			
	ЗП ПЭ 100 ГАЗ SDR 9 Ø225x25,2 ТУ 22.21.21-027-39460723-2021	-	259,5	259,5			
	ЗП ПЭ 100 ГАЗ SDR 9 Ø160x17,9 ТУ 22.21.21-027-39460723-2021	-	124,0	124,0			
	ЗП ПЭ 100 ГАЗ SDR 9 Ø110x12,3 ТУ 22.21.21-027-39460723-2021	-	368,0	368,0			
	Powerpipe 2 ПЭ 100-RC/ПЭ 100 SDR 9 C2 Ø225x25,2 ТУ 22.21.21-012-87429499-2017	-	1154,0	1154,0			
	Powerpipe 2 ПЭ 100-RC/ПЭ 100 SDR 9 C2 Ø110x12,3 ТУ 22.21.21-012-87429499-2017	-	141,0	141,0			

№п/п	Наименование	Потребность в трубе, м, в том числе			Номиналь- ный диаметр крана, марка ГРПШ и ГРПБ	Кол-во, шт	Примеч.
		над- зем.	подзем.	всего			
1	2	3	4	5	6	7	8
	Powerpipe Jacket-2 ПЭ 100-RC/ПЭ 100 SDR 9 С2П Ø110x12,3 ТУ 22.21.21-012-87429499-2017	-	575,0	575,0			
	Ø159x5,0 ГОСТ 10704-91 В-20 ГОСТ 10705-80 с наружным двухслойным полиэтиленовым покрытием по ТУ 1390-005-26704661-10	-	583,6	583,6			
	Ø325x8,0 ГОСТ 10704-91 В-20 ГОСТ 10705-80	-	0,5	0,5			
	Ø273x7,0 ГОСТ 10704-91 В-20 ГОСТ 10705-80	-	0,5	0,5			
	Ø219x6,0 ГОСТ 10704-91 В-20 ГОСТ 10705-80	37,6	45,5	83,1			
	Ø159x5,0 ГОСТ 10704-91 В-20 ГОСТ 10705-80	5,2	8,5	13,7			
	108x4,0 ГОСТ 10704-91 В-20 ГОСТ 10705-80	46,5	75,2	121,7			
	89x4,0 ГОСТ 10704-91 В-20 ГОСТ 10705-80	0,9	-	0,9			
	76x4,0 ГОСТ 10704-91 В-20 ГОСТ 10705-80	1,2	-	1,2			
	Итого Г4	91,4	65091,3	65182,7			
2.	Газопровод среднего давления 0,005<P≤0,3 МПа						
	Ø108x4,0 ГОСТ 10704-91 В-20 ГОСТ 10705-80	9,1	-	9,1			
	Итого Г2	9,1	-	9,1			
3.	Газопровод низкого давления P≤0,0025 МПа						
	Ø219x6,0 ГОСТ 10704-91 В-20 ГОСТ 10705-80	5	-	5			
	Ø108x4,0 ГОСТ 10704-91 В-СТ10 ГОСТ 10705-80	9,25	-	9,25			
	Итого Г1	14,25	-	14,25			

№п/п	Наименование	Потребность в трубе, м, в том числе			Номиналь- ный диаметр крана, марка ГРПШ и ГРПБ	Кол-во, шт	Примеч.
		над- зем.	подзем.	всего			
1	2	3	4	5	6	7	8
	ИТОГО НА ОБЪЕКТ:	114,75	65091,3	65206,05			
4.	Общая протяженность газопроводов до площадок ГРП (согласно разбивке по пикетажу)			64978,53			
	Трасса газопровода межпоселкового р.п. Хвойная – п. Юбилейный ПК0+1,50 – ПК365+55,00			36683,55			
	Трасса газопровода-отвода к ж/д станции Кушавера 1ПК0+00,00 – 1ПК2+67,45			267,45			
	Трасса газопровода-отвода к д. Минцы 2ПК0+00,00 – 2ПК57+26,50			5705,27			
	Трасса газопровода-отвода к д. Дворищи 3ПК0+00,00 – 3ПК88+84,79			8909,03			
	Трасса газопровода-отвода к д. Перфильево 4ПК0+00,00 – 4ПК52+84,41			5284,56			
	Трасса газопровода-отвода к ж/д станции Кабожа 5ПК0+00,00 – 5ПК78+72,62			7882,75			
	Трасса газопровода-отвода к д. Горка 6ПК0+00,00 – 6ПК1+98,42			198,42			
	Трасса газопровода-отвода к д. Погорелка 7ПК0+00,00 – 7ПК0+10,00			10,00			
	Трасса газопровода-отвода к д. Раменье 8ПК0+00,00 – 8ПК0+10,00			10,00			
	Трасса газопровода-отвода к д. Левоча 9ПК0+00,00 – 9ПК0+7,50			7,50			

№п/п	Наименование	Потребность в трубе, м, в том числе			Номиналь- ный диаметр крана, марка ГРПШ и ГРПБ	Кол-во, шт	Примеч.
		над- зем.	подзем.	всего			
1	2	3	4	5	6	7	8
	Трасса газопровода-отвода к д. Попцово 10ПК0+00,00 – 10ПК0+10,00			10,00			
	Трасса газопровода-отвода к д. Кашино 11ПК0+00,00 – 11ПК0+10,00			10,00			
5.	Общее количество кранов шаровых, из них в т.ч.:					39	
	- для надземной установки:					36	
	КШИ-200ф				DN200	2	обязка ГРП
	КШИ-150ф				DN150	1	обязка ГРП
	КШИ-100ф				DN100	14	обязка ГРП
	КШ.П.П.Р.GAS.200.16-01				DN200	7	
	КШ.П.П.Р.GAS.150.16-01				DN150	1	
	КШ.П.П.GAS.100.16-01				DN100	11	
	- для подземной установки:					3	
	КШ.П.П.Р.GAS.200.16-01 H=1,77м				DN200	1	ПК353+28,0
	КШ.П.П.Р.GAS.150.16-01 H=1,87м				DN150	1	5ПК0+95,0
	КШ.П.П.GAS.100.16-01 H=1,21м				DN100	1	4ПК52+50,0 /10ПК0+05
6.	Общее количество переходов методом ННБ, из них в т.ч.:					22	
	а/д Хвойная-Пестово ПК33+55 – ПК33+83 Lфутляра =28,0 м					1	футляра
	а/д Погорелка-Воронское ПК185+40 – ПК187+24 Lфутляра =184,5 м					1	футляра

№п/п	Наименование	Потребность в трубе, м, в том числе			Номиналь- ный диаметр крана, марка ГРПШ и ГРПБ	Кол-во, шт	Примеч.
		над- зем.	подзем.	всего			
1	2	3	4	5	6	7	8
	а/д Хвойная-Пестово ПК247+49 – ПК247+83 Lфутляра =34,0 м					1	футляр
	ж/д перегон п.Юбилейный месторождение «Семеновские Вельги» ПК340+89 – ПК342+06 Lфутляра =117,0 м					1	футляр
	а/д подъезд к п.Юбилейный ПК358+56 – ПК358+85 Lфутляра =29,0 м					1	футляр
	ж/д перегон Кабожа- Кушавера 3ПК20+92 – 3ПК22+33 Lфутляра =141,0 м					1	футляр
	Коммуникации ООО «Транснефть-Балтика» 3ПК41+59 – 3ПК43+26 Lфутляра =168,0 м					1	футляр
	а/д Хвойная - Дворищи - Кабожа 3ПК80+01 – 3ПК80+30 Lфутляра =29,0 м					1	футляр
	а/д 3ПК85+56 – 3ПК85+71 Lфутляра =15,0 м					1	футляр
	ж/д перегон Кабожа- Подборовье 4ПК35+55 – 4ПК36+89 Lфутляра =134,0 м					1	футляр
	а/д Левоча – Горны 4ПК51+75 – 4ПК52+02 Lфутляра =27,0 м					1	футляр
	а/д Хвойная - Пестово 5ПК0+21 – 5ПК0+52 Lфутляра =31,0 м					1	футляр
	а/д Макарьино- Демидово 5ПК49+56 – 5ПК49+68 Lфутляра =12,0 м					1	футляр

№п/п	Наименование	Потребность в трубе, м, в том числе			Номиналь- ный диаметр крана, марка ГРПШ и ГРПБ	Кол-во, шт	Примеч.
		над- зем.	подзем.	всего			
1	2	3	4	5	6	7	8
	р. Кобожа и ул. Заводская ж/д ст. Кабожа 5ПК73+07 – 5ПК77+52 Lфутляра =445,5 м					1	футляр
	а/д Хвойная-Пестово 6ПК0+71 – 6ПК1+02 Lфутляра =31,0 м					1	футляр
	ул.Новая д.Горка 6ПК1+55 – 6ПК1+68 Lфутляра =13,0 м					1	футляр
	р. Песь ПК66+61 - ПК72+19 Lннб факт.=559,0 м					1	
	р. Кушавера ПК91+47 – ПК94+11 Lннб факт.=265,0 м					1	
	старица р. Петринка и р. Петринка ПК318+08 – ПК321+31 Lннб факт.=324,0 м					1	
	ручей без названия 2ПК25+77 – 2ПК27+39 Lннб факт.=139,0 м					1	
	р. Мощанка 3ПК43+33 – 3ПК44+60 Lннб факт.=128,0 м					1	
	р. Кобожа 4ПК30+52 – 4ПК34+94 Lннб факт.=443,0 м					1	
7.	Общее количество переходов открытым способом в футляре	-	-	-		-	-
8.	Защитные футляры						
	закрытым способом:						
	Powerpipe 2 ПЭ 100-RC/ПЭ 100 SDR 11 C2 Ø500x45,5 ТУ 22.21.21-012-87429499- 2017	-	208,0	208,0			

№п/п	Наименование	Потребность в трубе, м, в том числе			Номиналь- ный диаметр крана, марка ГРПШ и ГРПБ	Кол-во, шт	Примеч.
		над- зем.	подзем.	всего			
1	2	3	4	5	6	7	8
	Powerpipe Jacket-2 ПЭ 100-RC/ПЭ 100 SDR 11 C2П Ø500x45,5 ТУ 22.21.21-012-87429499-2017	-	184,5	184,5			
	Powerpipe 2 ПЭ 100-RC/ПЭ 100 SDR 11 C2 Ø400x36,4 ТУ 22.21.21-012-87429499-2017	-	43,0	43,0			
	Powerpipe Jacket-2 ПЭ 100-RC/ПЭ 100 SDR 11 C2П Ø400x36,4 ТУ 22.21.21-012-87429499-2017	-	445,5	445,5			
	Powerpipe 2 ПЭ 100-RC/ПЭ 100 SDR 11 C2 Ø315x28,6 ТУ 22.21.21-012-87429499-2017	-	256,0	256,0			
	Powerpipe Jacket-2 ПЭ 100-RC/ПЭ 100 SDR 11 C2П Ø315x28,6 ТУ 22.21.21-012-87429499-2017	-	302,0	302,0			
	Итого:	-	1439,0	1439,0			
9.	Общий расчетный расход газа (с учетом перспективы), в т.ч.						Q=3613 м³/ч
	ГРПШ ж/д ст. Кушавера	ШРП-НОРД-Dival600/25-2-Т.01.01				1	Qнд=129,85 м³/ч
	ГРПШ д. Дворищи	ШРП-НОРД-Dival600/25-2-Т.01				1	Qнд=125,55 м³/ч
	ГРПШ с. Минцы	ШРП-НОРД-Dival600/25-2-Dival600/25-2-Т.02				1	Qсд=331,7 м³/ч Qнд=131 м³/ч
	ГРПШ д. Перфильево	ШРП-НОРД-Dival600/25-2-Т.01.01				1	Qнд=43,09 м³/ч
	ГРПШ ж/д ст. Кабожа	ШРП-НОРД-Dival600/40-2-Dival600/25-2-Т.02				1	Qсд=723,28 м³/ч Qнд=142,34 м³/ч
	ГРПШ д. Горка	ШРП-НОРД-Dival600/25-2-Т.01.01				1	Qнд=144,92 м³/ч

№п/п	Наименование	Потребность в трубе, м, в том числе			Номиналь- ный диаметр крана, марка ГРПШ и ГРПБ	Кол-во, шт	Примеч.
		над- зем.	подзем.	всего			
1	2	3	4	5	6	7	8
	ГРПБ п. Юбилейный	ГРПБ-НОРД-Dival600/40-2-Dival600/25-2-ОГ-Т				1	Q _{сд} =1054 м ³ /ч Q _{нд} =455,2 м ³ /ч
10.	Установление публичного сервитута в целях строительства и эксплуатации линейного объекта на срок 49 лет, га					39,1819	
	Установление публичного сервитута в целях складирования строительных и иных материалов, возведения некапитальных строений, сооружений и размещение строительной техники, которые необходимы для обеспечения строительства линейного объекта на срок строительства 3 года, га					109,3409	
11.	Рекультивация, га, в т.ч.:						
	Площадь технической рекультивации, га					143,8410	
	Площадь биологической рекультивации, га					92,9768	1,9042 + 91,0726
12.	Молниезащита на ГРП				ГРПБ ГРПШ	1 6	Высота, м 14 10

Ширина полосы отвода определена на основании раздела ПОС, с учетом размещения строительной техники, раскрытия выемки, размещения отвалов минерального грунта и отвалов с растительным слоем.

Для размещения строительных машин и механизмов, отвалов грунта, трубы на период строительства предусмотрена полоса временного отвода земель шириной 20 м (при строительстве газопровода на участках с шириной раскрытия траншеи до 5 м) и 38 м (при строительстве газопровода на заболоченных участках с шириной раскрытия траншеи до 7 м).

Во временное пользование отводятся земли под строительство газопровода, строительные площадки и временные дороги вдоль трассы газопровода. Потребность в земельных ресурсах для строительства и эксплуатации проектируемого газопровода определена с учетом принятых проектных решений по строительству газопроводов и схем расстановки механизмов при строительстве газопровода.

На период эксплуатации предоставляются земли под площадки крановых узлов площадью 388,36 м²; под площадку СКЗ 16 м²; под площадки ШРП, ГРПБ и разворотные площадки площадью 6026 м². Размеры площадочного сооружения определены технологической необходимостью с учетом действующих нормативных документов.

8 Расчет трубопроводов на прочность и устойчивость

Расчеты представлены в томе 6.4 Раздел 6 «Иная документация в случаях, предусмотренных законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации». Часть 4 «Расчетная часть».

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). Сведения о категории земель, на которых планируется разместить (размещен) объект капитального строительства. 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. Сведения об использованных в проекте изобретениях и о результатах проведенных патентных исследований. Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий. Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений. 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

9.1 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).

Для размещения проектируемого газопровода изъятие земельных участков не требуется, образование земельных участков не предусматривается. На всю трассу газопровода планируется установление двух публичных сервитутов:

- установление публичного сервитута в целях строительства и эксплуатации линейного объекта системы газоснабжения «Газопровод межпоселковый р.п. Хвойная – п. Юбилейный с отводами к д. Дворищи, железнодорожная станция Кушавера, с. Минцы, железнодорожная

станция Кабожа, д. Горка, д. Перфильево Хвойнинского муниципального округа Новгородской области» на срок 49 лет на площади **391819,0** 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 «Газопровод межпоселковый р.п. Хвойная – п. Юбилейный с отводами к д. Дворищи, железнодорожная станция Кушавера, с. Минцы, железнодорожная станция Кабожа, д. Горка, д. Перфильево Хвойнинского муниципального округа Новгородской области» на срок строительства 3 года на площади **1093409,0** м².

Подъезд строительной техники предусмотрен по существующим дорогам и существующим съездам с автомобильных дорог.

На период эксплуатации предоставляются земли под площадки крановых узлов, площадки ГРПШ и ГРПБ, съезды с площадок. Размеры площадочного сооружения определены технологической необходимостью с учетом действующих нормативных документов.

Ведомость (экспликация) земельных участков в разрезе муниципальных образований, кадастровых номеров, землепользователей, площадей испрашиваемых земельных участков представлена таблице 9.1.1 и таблице 9.1.2.

Таблица 9.1 - Ведомость (экспликация) земельных участков в разрезе муниципальных образований, кадастровых номеров, землепользователей, площадей испрашиваемых земельных участков, в отношении которых устанавливается публичный сервитут в соответствии с п. 1 ст. 39.37 Земельного Кодекса РФ (49 лет)

№ п/п	<i>Местоположение земельного (лесного) участка (указывается в соответствии с выпиской ЕГРН)</i>	Правообладатель земельного участка	Вид права и реквизиты документа/регистрации права	Кадастровый номер ЗУ/номер единого землепользования (ЕЗП) <i>(при отсутствии указывается номер квартала)</i>	Категория земель	Вид разрешенного использования	Площадь земельного участка, кв.м	Площадь земельного участка, необходимая для установления публичного сервитута, кв.м
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Хвойнинский муниципальный округ, Хвойнинское лесничество, Хвойнинское участковое лесничество, квартал 41	1. Российская Федерация	1. Собственность 53:18:0113202:194-53/033/2024-1 02.08.2024	53:18:0113202:194	Земли лесного фонда	Заготовка древесины	1 783 634	494

2	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администрация Хвойнинского муниципального округа Новгородской области	земли неразграниченной государственной собственности	53:18:0113202	Земли запаса	-	-	19689
3	Российская Федерация, Новгородская область, Хвойнинский муниципальный округ, земельный участок 78Д	1. Новгородская область Российской Федерации 2. Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор" ИНН: 5321047240	1. Собственность 53-53-07/049/2010-135 от 03.11.2010 2. Постоянное (бессрочное) пользование 53:18:0000000:82-53/096/2021-1 от 06.04.2021	53:18:0000000:82	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	для нужд транспорта	797 921	289
4	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администрация Хвойнинского муниципального округа Новгородской области	земли неразграниченной государственной собственности	53:18:0100601	Категория не установлена	-		92
5	Российская Федерация, Новгородская область, Хвойнинский муниципальный округ, Хвойнинское	1. Российская Федерация	1. Собственность 53:18:0000000:3698-53/033/2024-1 05.08.2024	53:18:0000000:3698	Земли лесного фонда	Заготовка древесины	23 239 680	20541

	лесничество, Хвойнинское участковое лесничество, кварталы 34, 35, 43-46, 47, 50-54, 57-59, 206, части кварталов 28, 28, 42, 242, 243							
6	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администрация Хвойнинского муниципального округа Новгородской области	земли неразграниченной государственной собственности	53:18:0100501	Категория не установлена	-		4129
7	Новгородская область, Хвойнинский муниципальный округ, Хвойнинское лесничество, Хвойнинское участковое лесничество, кварталы 64, 65, 74, части кварталов 66, 67, 242, 243	1. Российская Федерация	1. Собственность 53:18:0100501:216-53/033/2024-1 02.08.2024	53:18:0100501:216	Земли лесного фонда	для эксплуатации лесного фонда и ведения лесного хозяйства	4 521 833	11497
8	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Почтовый адрес ориентира: Новгородская область, р-н Хвойнинский, Хвойнинское лесничество, Хвойнинское участковое лесничество, части лесных кварталов № 55, 61, 75, 76, 82-85, 92, 201, 207, 208, 244.	1. Российская Федерация 2. Общество с ограниченной ответственностью "Техлес"	1. Собственность 2. Аренда 53:18:0100501:98-53/033/2018-1 с 21.09.2004 по 20.09.2024 с 21.09.2004 по 20.09.2024	53:18:0100501:98	Земли лесного фонда	для эксплуатации лесного фонда и ведения лесного хозяйства	11 252 630	65970
9	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администрация Хвойнинского муниципального	земли неразграниченной государственной собственности	53:18:0080402	Земли запаса	-		3059

		о округа Новгородской области						
10	обл. Новгородская, р-н Хвойнинский	1. Российская Федерация 2. Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" ИНН: 7708503727	1. Собственность 53-01/11-06/2004-501 28.08.2003 2. Аренда 53-01/11- 06/2004-211 с 01.01.2004г по 31.12.2052г	53:18:0000000:2	Земли промышленност и, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Для обеспечения деятельности и эксплуатации железнодорожн ого транспорта	5 518 464	434
11	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Почтовый адрес ориентира: Новгородская область, Хвойнинский район, Хвойнинское лесничество, Хвойнинское участковое лесничество, лесные квартала № 93, 94, 209, 214, 215, 217, 218, 221, части лесных кварталов № 76, 85, 92, 208.	1. Российская Федерация 2. Общество с ограниченной ответственност ью "Техлес"	1. Собственность 2. Аренда 53:18:0100501:100- 53/033/2018-1 с 21.09.2004 по 20.09.2024 с 21.09.2004 по 20.09.2024	53:18:0100501:100	Земли лесного фонда	для эксплуатации лесного фонда и ведения лесного хозяйства	11 957 769	1063

12	Новгородская область, Хвойнинский район, Хвойнинское лесничество, Хвойнинское участковое лесничество, лесные кварталы № 100, 109, 116, 123, 132, 246, 247, 248, части лесных кварталов № 130, 131, 139, 140, 141, 145, 245, 268	1. Российская Федерация 2. Общество с ограниченной ответственност ью "Транснефть - Балтика", 3. Общество с ограниченной ответственност ью "Транснефть - Балтика", 4. Общество с ограниченной ответственност ью " Новгородская Лесопромышле нная Компания "Содружество"	1. Собственность 2. Аренда 53:18:0082501:439- 53/096/2022-13 с 08.04.2022 на 49 лет, 3. Аренда 53:18:0082501:439- 53/096/2022-11 с 18.03.2022 49 лет, 4. Аренда 53:18:0082501:439- 53/033/2018-3 с 13.07.2004 по 12.07.2024 с 13.07.2004 по 12.07.2024	53:18:0082501:439	Земли лесного фонда	для эксплуатации лесного фонда	6 228 772	11910
13	Новгородская область, р-н Хвойнинский	1. Российская Федерация 2. Общество с ограниченной ответственност ью "Транснефть- Балтика" ИНН: 4704041900	1. Собственность 53:18:0000000:5- 53/093/2023-1 19.04.2023 2. Аренда 53:18:0000000:5- 53/036/2024-3 с 26.03.2014 по 25.03.2063	ЕЗП 53:18:0000000:5 (вх.53:18:0082501: 1)	Земли промышленност и, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	для эксплуатации первой очереди нефтепровода	623 740	28

14	Новгородская область, Хвойнинский район, Хвойнинское лесничество, Хвойнинское участковое лесничество, лесные кварталы № 122, 138, 142, 143, 144, 147, 148, 153, 249, 250, 251, 257, 258, 259, 264, 266, 267, 273, 271, части лесных кварталов №107, 108, 130, 139, 140, 145, 253, 268, 270	1. Российская Федерация 2. Общество с ограниченной ответственност ью "Транснефть - Балтика", 3. Общество с ограниченной ответственност ью "Транснефть - Балтика", 4. Общество с ограниченной ответственност ью " Новгородская Лесопромышле нная Компания "Содружество", 5. Общество с ограниченной ответственност ью "Песский леспромхоз"	1. Собственность 2. Аренда 53:18:0082501:440- 53/096/2022-27 с 08.04.2022 на 49 лет, 3. Аренда 53:18:0082501:440- 53/096/2022-25 с 18.03.2022 49 лет, 4. Аренда 53:18:0082501:440- 53/033/2018-10 с 13.07.2004 по 12.07.2024 с 13.07.2004 по 12.07.2024, 5. Аренда 53:18:0082501:440- 53/033/2018-16 с 08.12.2008 по 19.07.2024 с 08.12.2008 по 19.07.2024	53:18:0082501:440	Земли лесного фонда	для эксплуатации лесного фонда	12 099 286	17560
15	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администраци я Хвойнинского муниципальног о округа Новгородской области	земли неограниченной государственной собственности	53:18:0082501	Категория не установлена	-		4317

16	Российская Федерация, Новгородская область, Хвойнинский муниципальный район, Дворищинское сельское поселение	1. Проценко Николай Васильевич 2. Новгородский фонд поддержки малого предпринимате льства (микrokредитн ая компания),	1. Собственность 53:18:0000000:3089- 53/096/2017-3 15.12.2017 2. Ипотека 53:18:0000000:3089- 53/036/2023-5 с 13.03.2023 на 36 месяцев 3.Ипотека 53:18:0000000:3089- 53/096/2022-4 с 21.04.2022 по 12.04.2025	53:18:0000000:308 9	Земли сельскохозяй ственного назначения	для ведения товарного сельскохозяйст венного производства	913 532	5496
17	Российская федерация, Новгородская область, Хвойнинский муниципальный округ, земельный участок 90Д	1. Новгородская область Российской Федерации 2. Государственн ое областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавто дор" ИНН: 5321047240	1. Собственность 53-53-07/049/2010-109 03.11.2010 2. Постоянное (бессрочное) пользование 53:18:0000000:103- 53/096/2021-1 06.04.2021	53:18:0000000:103	Земли промышленнос ти, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	для нужд транспорта	562 596	96
18	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администраци я Хвойнинского муниципальног о округа	земли неограниченной государственной собственности	53:18:0106301	Категория не установлена	-		484

		Новгородской области						
19	Российская Федерация, Новгородская область, муниципальный округ Хвойнинский, земельный участок 57Д	1. Новгородская область Российской Федерации 2. Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор" ИНН: 5321047240	1. Собственность 53-53-07/005/2011-131 27.01.2011 2. Постоянное (бессрочное) пользование 53:18:0000000:44-53/096/2021-1 06.04.2021	53:18:0000000:44	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	для нужд транспорта	41 568	96
20	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администрация Хвойнинского муниципального округа Новгородской области	земли неразграниченной государственной собственности	53:18:0075101	Категория не установлена	-		2763
21	Российская Федерация, Хвойнинский муниципальный округ, Хвойнинское лесничество, Хвойнинское участковое лесничество, кварталы 198, 211, 212, 216, 220, части кварталов 66, 82, 185	1. Российская Федерация	. Собственность 53:18:0000000:3697-53/033/2024-1 02.08.2024 11:13:39	53:18:0000000:3697	Земли лесного фонда	Заготовка древесины	9 616 123	17567

22	Российская Федерация, Новгородская область, р-н Хвойнинский, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, лесные кварталы № 102, № 103, № 123-125, № 168, части лесных кварталов № 89, №90, №104, №121, № 122, №126, №127	1. Российская Федерация 2. Сельскохозяйственный производственный кооператив "Левочский", 3. Общество с ограниченной ответственностью "Новгородская Лесопромышленная Компания "Содружество"	1. Собственность 53:18:0075101:130-53/096/2021-14 22.10.2021, 2. Аренда 53:18:0075101:130-53/033/2018-1 с 13.07.2004 по 12.07.2024 с 13.07.2004 по 12.07.2024,	53:18:0075101:130	Земли лесного фонда	для эксплуатации лесного фонда и ведения лесного хозяйства	12 509 560	16132
23	Хвойнинский район, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, части лесных кварталов 46-48, 65, лесные кварталы 33, 34, 42-45, 61-64, 89-91	1. Российская Федерация 2. Общество с ограниченной ответственностью "Новгородская Лесопромышленная Компания "Содружество", ИНН: 5306006249	1. Собственность 53:18:0100401:136-53/033/2024-1 06.02.2024 2. Аренда 53:18:0100401:136-53/036/2024-8 с 13.07.2024 на 49 лет	53:18:0100401:136	Земли лесного фонда	заготовка древесины	22 403 468	4555
24	Хвойнинский муниципальный округ, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, лесные кварталы № 160, 161, части лесных кварталов № 159, 166	1. Российская Федерация 2. Сельскохозяйственный производственный	1. Собственность 53:18:0100401:135-53/033/2024-1 19.01.2024 2. Аренда 53:18:0100401:135-53/036/2024-14 24.09.2024 на 49 лет	53:18:0100401:135	Земли лесного фонда	заготовка древесины	2 736 117	5

		кооператив "Левочский"						
25	Новгородская область, р-н Хвойнинский, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, часть лесного квартала № 166	1.Российская Федерация 2. Сельскохозяйственный производственный кооператив "Левочский", ИНН: 5316000310	1.Собственность 53:18:0070701:88-53/096/2022-1 02.06.2022 2. Аренда 53:18:0070701:88-53/036/2024-2 с 24.09.2024 на 49 лет	53:18:0070701:88	Земли лесного фонда	для эксплуатации лесного фонда и ведения лесного хозяйства	82 047	1198
26	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администрация Хвойнинского муниципального округа Новгородской области	земли неразграниченной государственной собственности	53:18:0100401	Категория не установлена	-		565
27	Новгородская область, р-н Хвойнинский, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, часть лесного квартала № 167	1.Российская Федерация 2.Сельскохозяйственный производственный кооператив "Левочский", ИНН: 5316000310	Собственность 53:18:0070701:89-53/096/2022-1 02.06.2022 2. Аренда 53:18:0070701:89-53/036/2024-2 с 24.09.2024 на 49 лет	53:18:0070701:89	Земли лесного фонда	для эксплуатации лесного фонда и ведения лесного хозяйства	521 723	6501

28	Новгородская область, р-н Хвойнинский, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, лесные кварталы № 66-69, 74, 92, 94, 95, 105-109, 163, части лесных кварталов № 46-52, 65, 70, 71, 75, 93, 96, 154, 159, 167, 169	1. Российская Федерация 2. Сельскохозяйственный производственный кооператив "Левочский", 3. Общество с ограниченной ответственностью "Новгородская Лесопромышленная Компания "Содружество"	1. Собственность 53:18:0075901:25-53/096/2021-14 20.10.2021 2. Аренда 53:18:0075901:25-53/033/2018-7 с 07.09.2004 по 06.09.2024 с 07.09.2004 по 06.09.2024, 3. Аренда 53:18:0075901:25-53/033/2018-1 с 13.07.2004 по 12.07.2024 с 13.07.2004 по 12.07.2024	53:18:0075901:25	Земли лесного фонда	для эксплуатации лесного фонда и ведения лесного хозяйства	2 325 307	8932
29	Российская Федерация, Новгородская область, Хвойнинский муниципальный район, Кабожское сельское поселение	Общество с ограниченной ответственностью "АгроСнаб Холдинг", ИНН: 7802624101	Собственность 53:18:0075901:31-53/096/2018-1 31.08.2018	53:18:0075901:31	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	растениеводство	9 371 048	4039

30	Российская Федерация, Новгородская область, Хвойнинский муниципальный округ, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, части лесных кварталов 46-52, 65, 70, 71, 92, 93, лесные кварталы 66-69, 94-96, 106-108	1. Российская Федерация 2. Общество с ограниченной ответственностью "Новгородская Лесопромышленная Компания "Содружество", ИНН: 5306006249	1. Собственность 53:18:0075901:144-53/033/2024-1 31.01.2024 2. Аренда 53:18:0075901:144-53/036/2024-14 с 13.07.2024 на 49 лет	53:18:0075901:144	Земли лесного фонда	заготовка древесины	23 929 319	12329
31	Российская Федерация, Новгородская область, Хвойнинский муниципальный округ, Хвойнинское лесничество, Хвойнинское участковое лесничество, кварталы 86, 93, 94, 209, 214, 215, 218, 219, 221	Российская Федерация	Собственность 53:18:0100501:217-53/033/2024-1 05.08.2024	53:18:0100501:217	Земли лесного фонда	Заготовка древесины	10812119	34067
32	Хвойнинский муниципальный округ, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, лесной квартал № 163, части лесных кварталов № 159, 164, 169.	1. Российская Федерация 2. Сельскохозяйственный производственный кооператив "Левочский"	1. Собственность 53:18:0075901:143-53/033/2024-1 19.01.2024 2. Аренда 53:18:0075901:143-53/036/2024-14 24.09.2024 с 24.09.2024 на 49 лет	53:18:0075901:143	Земли лесного фонда	заготовка древесины	1 300 048	148
33	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администрация Хвойнинского муниципального округа Новгородской области	земли неразграниченной государственной собственности	53:18:0075901	Категория не установлена	-		958

34	Хвойнинский муниципальный округ, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, части лесных кварталов № 164, 169.	1. Российская Федерация 2. Сельскохозяйственный производственный кооператив "Левочский"	1. Собственность 53:18:0075901:142-53/033/2024-1 18.01.2024 2. Аренда 53:18:0075901:142-53/036/2024-14 с 24.09.2024 на 49 лет	53:18:0075901:142	Земли лесного фонда	заготовка древесины	346 429	1119
35	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Почтовый адрес ориентира: Новгородская область, р-н Хвойнинский, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, лесной квартал 167.	1. Российская Федерация 2. Сельскохозяйственный производственный кооператив "Левочский"	1. Собственность 53:18:0075901:30-53/096/2022-7 09.02.2022 2. Аренда 53:18:0075901:30-53/033/2018-1 с 07.09.2004 по 06.09.2024 с 07.09.2004 по 06.09.2024	53:18:0075901:30	Земли лесного фонда	для эксплуатации лесного фонда и ведения лесного хозяйства	4 509 411	26835
36	Новгородская область, р-н Хвойнинский, поселок Юбилейный	Администрация Хвойнинского муниципального округа Новгородской области	земли неразграниченной государственной собственности	53:18:0130108	Категория не установлена	-		5
37	Новгородская область, р-н Хвойнинский, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, лесные кварталы №16-19,29-31,35-39,53-56,72,76-88,97-101,112-199,145,158,162,165,195,196,198, части лесных кварталов №48-52,70,71,74,75,93,96,111,121,	1. Российская Федерация 2. Сельскохозяйственный производственный кооператив "Левочский", 3. Общество с ограниченной	1. Собственность 53-53/072-07/040/2014-150/1 14.05.2015 2. Аренда 53:18:0000000:3030-53/033/2018-12 с 07.09.2004 по 06.09.2024 с 07.09.2004 по 06.09.2024, 3. Аренда	53:18:0000000:3030	Земли лесного фонда	для ведения лесного хозяйства и эксплуатации лесного фонда	6 967 060	21322

	126,129-132,135,144,154-157,164,167,170-175,177,180,184,185,194,197,199	ответственность "Новгородская Лесопромышленная Компания "Содружество", 4. Сельскохозяйственный производственный кооператив "Левочский"	53:18:0000000:3030-53/033/2018-6 с 13.07.2004 по 12.07.2024 с 13.07.2004 по 12.07.2024, 4. Аренда 53:18:0000000:3030-53/033/2018-1 с 29.07.2010 по 28.07.2059 с 29.07.2010 по 28.07.2059					
38	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администрация Хвойнинского муниципального округа Новгородской области	земли неразграниченной государственной собственности	53:18:0130103	Категория не установлена	-		549
39	Российская Федерация, Новгородская область, Хвойнинский муниципальный округ, земельный участок 2Апром	1. Новгородская область 2. Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор"" ИНН: 5321047240	1. Собственность 53:18:0000000:3459-53/096/2021-1 08.11.2021 2. Постоянное (бессрочное) пользование 53:18:0000000:3459-53/096/2021-208.11.2021	53:18:0000000:3459	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	автомобильный транспорт	13 697	101

40	Российская Федерация, Новгородская область, Хвойнинский муниципальный округ, деревня Горка, земельный участок 1Д	1. Новгородская область 2. Государственн ое областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавто дор" ИНН: 5321047240	1. Собственность 53:18:0071101:403- 53/096/2022-1 05.04.2022 2. Постоянное (бессрочное) пользование 53:18:0071101:403- 53/096/2022- 205.04.2022	53:18:0071101:403	Земли населенных пунктов	Земельные участки (территории) общего пользования	7 671	94
41	Новгородская область, р-н Хвойнинский, д.Горка	Администраци я Хвойнинского муниципальног о округа Новгородской области	земли неразграниченной государственной собственности	53:18:0071101	Категория не установлена	-		5231
42	Новгородская область, Хвойнинский район, Кабожское с/п, д Горка, ул Новая, уч 100	Хвойнинский муниципальны й округ Новгородской области	Собственность 53:18:0071101:385- 53/096/2022-3 29.06.2022	53:18:0071101:385	Земли населенных пунктов	земельные участки (территории) общего пользования	2 460	17
43	Российская Федерация, Новгородская область, р-н Хвойнинский, с/п Кабожское, д Горка (Кабожское с/п), ул Лесная, уч 100	Хвойнинский муниципальны й округ Новгородской области	Собственность 53:18:0071101:383- 53/096/2022-3 28.06.2022	53:18:0071101:383	Земли населенных пунктов	земельные участки (территории) общего пользования	2 398	32

44	Новгородская область, р-н Хвойнинский, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, часть лесного квартала № 184	1. Российская Федерация 2. Сельскохозяйственный производственный кооператив "Левочский", ИНН: 5316000310	1. Собственность 53:18:0075101:133-53/096/2021-7 19.10.2021 2. Аренда 53:18:0075101:133-53/036/2024-14 24.09.2024 с 24.09.2024 на 49 лет	53:18:0075101:133	Земли лесного фонда	для эксплуатации лесного фонда и ведения лесного хозяйства	264 454	4560
45	Российская Федерация, Новгородская область, Хвойнинский район, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, лесной кварталы № 136-139, № 141-143, № 146, № 147, № 150, № 190-192, № 200-202, № 204-206, части лесных кварталов № 121, № 122, № 140, № 144, № 148, № 149, № 173, № 174, № 193	1. Российская Федерация 2. Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (ОАО "РЖД"), 3. Общество с ограниченной ответственностью "Новгородская Лесопромышленная Компания "Содружество", 4. Сельскохозяйственный производственный кооператив "Левочский"	1. Собственность 53:18:0075101:131-53/096/2021-15 14.10.2021 2. Аренда 53:18:0075101:131-53/036/2024-19 с 15.12.2023 на 49 лет, 3. Аренда 53:18:0075101:131-53/033/2018-6 с 13.07.2004 по 12.07.2024 с 13.07.2004 по 12.07.2024, 4. Аренда 53:18:0075101:131-53/033/2018-1 с 29.07.2010 по 28.07.2059 с 29.07.2010 по 28.07.2059	53:18:0075101:131	Земли лесного фонда	для эксплуатации лесного фонда и ведения лесного хозяйства	5 987 780	2416

46	Российская Федерация, Новгородская область, Хвойнинский муниципальный округ, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, лесные кварталы № 150, 191, 192, 201, 202, часть лесного квартала № 193.	1. Российская Федерация 2. Сельскохозяйс твенный производствен ный кооператив "Левочский", ИНН: 5316000310	1. Собственность 53:18:0000000:3607- 53/033/2023-1 29.12.2023 2. Аренда 53:18:0000000:3607- 53/036/2024-12 24.09.2024 с 23.09.2024 на 49 лет	53:18:0000000:360 7	Земли лесного фонда	заготовка древесины	5 861 092	16091
47	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администраци я Хвойнинского муниципальног о округа Новгородской области	земли неограниченно государственной собственности	53:18:0071601	Категория не установлена	-		1445
48	Новгородская область, р-н Хвойнинский, с/п Кабожское	Хвойнинский муниципальны й район	Собственность 53-53-07/040/2014-033 26.12.2014	53:18:0000000:284 6	Земли промышленнос ти, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	для размещения и эксплуатации автомобильной дороги общего пользования местного значения Хвойнинского муниципальног о района (дорога Макарьино - Демидово)	21 017	32

49	обл. Новгородская, р-н Хвойнинский, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, лесной квартал 194	1. Российская Федерация 2. Сельскохозяйственный производственный кооператив "Левочский"	1. Собственность 53:18:0071701:152-53/096/2021-7 21.10.2021 2. Аренда 53:18:0071701:152-53/033/2018-1 24.09.2024 с 24.09.2024 на 49 лет	53:18:0071701:152	Земли лесного фонда	для эксплуатации лесного фонда и ведения лесного хозяйства	385 182	4093
50	Российская Федерация, Новгородская область, Хвойнинский муниципальный округ, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, лесные кварталы № 180, 195, 196, 197, 198, части лесных кварталов № 155, 156, 164, 167, 184, 194, 199	1. Российская Федерация 2. Сельскохозяйственный производственный кооператив "Левочский", ИНН: 5316000310	1. Собственность 53:18:0000000:3625-53/033/2024-1 16.02.2024 2. Аренда 53:18:0000000:3625-53/036/2024-24 24.09.2024 с 24.09.2024 на 49 лет	53:18:0000000:3625	Земли лесного фонда	Заготовка древесины	6 737 342	9591
51	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администрация Хвойнинского муниципального округа Новгородской области	земли неразграниченной государственной собственности	53:18:0071801	Категория не установлена	-		1233
52	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администрация Хвойнинского муниципального округа Новгородской области	земли неразграниченной государственной собственности	53:18:0072105	Категория не установлена	-		73
53	Российская Федерация, Новгородская область, р-н Хвойнинский, с/п	Хвойнинский муниципальный округ	Собственность 53:18:0000000:3080-	53:18:0000000:3080	Земли населённых пунктов	под сооружения, коммуникации,	5 611	13

	Кабожское, ж/д ст Кабожа, ул Заводская	Новгородской области	53/096/2022-2 24.06.2022			объекты инженерной и транспортной инфраструктур ы		
54	Российская Федерация, Новгородская область, Хвойнинский муниципальный р-н, с/п Кабожское, ж/д ст Кабожа, ул 1-я Линейная, уч 100	Хвойнинский муниципальны й округ Новгородской области	Собственность 53:18:0000000:3362- 53/096/2022-3 24.06.2022	53:18:0000000:336 2	Земли населённых пунктов	земельные участки (территории) общего пользования	2 672	23
55	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Почтовый адрес ориентира: Новгородская область, Хвойнинский район, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, части лесных кварталов № 111, 164.	1. Российская Федерация 2. Сельскохозяйс твенный производствен ный кооператив "Левочский"	1. Собственность 53:18:0076001:18- 53/096/2022-7 09.02.2022 2. Аренда 53:18:0076001:18- 53/033/2018-1 с 07.09.2004 по 06.09.2024 с 07.09.2004 по 06.09.2024	53:18:0076001:18	Земли лесного фонда	для эксплуатации лесного фонда, для лесохозяйствен ной деятельности	340 890	1659
56	Новгородская область, Хвойнинский муниципальный округ, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, часть лесного квартала № 164	1. Российская Федерация 2. Сельскохозяйс твенный производствен ный кооператив "Левочский"	1. Собственность 53:18:0076001:136- 53/033/2024-1 22.01.2024 2. Аренда 53:18:0076001:136- 53/036/2024-14 с 24.09.2024 на 49 лет	53:18:0076001:136	Земли лесного фонда	заготовка древесины	134 423	581
57	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администра ция Хвойнинского муниципальног о округа	земли неразграниченной государственной собственности	53:18:0076001	Категория не установлена	-		1017

		Новгородской области						
58	обл. Новгородская, р-н Хвойнинский	1. Российская Федерация 2. Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" ИНН: 7708503727	1. Собственность 53-01/11-06/2003-502 28.08.2004 2. Аренда с 01.01.2004 по 31.12.2052	53:18:0000000:1	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Для обеспечения деятельности и эксплуатации железнодорожного транспорта - железная дорога направление Кабожа-Подборовье	1 206 820	241
59	Новгородская область, Хвойнинский район, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, лесные кварталы № 83, 165, части лесных кварталов №76, 78, 79, 84, 85, 97, 112, 113, 162	1. Российская Федерация 2. Сельскохозяйственный производственный кооператив "Левочский", 3. Общество с ограниченной ответственностью "Новгородская Лесопромышленная Компания "Содружество"	1. Собственность 53:18:0075401:6-53/096/2021-14 20.10.2021 2. Аренда 53:18:0075401:6-53/033/2018-7 с 07.09.2004 по 06.09.2024 с 07.09.2004 по 06.09.2024, 3. Аренда 53:18:0075401:6-53/033/2018-1 с 13.07.2004 по 12.07.2024 с 13.07.2004 по 12.07.2024	53:18:0075401:6	Земли лесного фонда	для эксплуатации лесного фонда, для лесохозяйственной деятельности	2 483 197	8548

60	Новгородская область, р-н Хвойнинский деревня Перфильево	Администрация Хвойнинского муниципального округа Новгородской области	земли неразграниченной государственной собственности	53:18:0071201	Категория не установлена	-		3236
61	Российская Федерация, Новгородская область, Хвойнинский муниципальный округ, земельный участок 34Д	1. Новгородская область Российской Федерации 2. Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор" ИНН: 5321047240	1. Собственность 53-53-07/049/2010-080 02.11.2010 2. Постоянное (бессрочное) пользование 53:18:0000000:91-53/096/2021-1 05.04.2021	53:18:0000000:91	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	для нужд транспорта	120 462	98
62	Российская Федерация, Новгородская область, Хвойнинский муниципальный округ, железнодорожная станция Кушавера	Российская Федерация	1. Собственность № 53:18:0000000:3744-53/033/2024-1 от 05.10.2024	53:18:0000000:3744	Земли населенных пунктов	Для обеспечения деятельности и эксплуатации железнодорожного транспорта	46 005	51
63	Новгородская область, р-н Хвойнинский деревня ж/д санция Кабожа	Администрация Хвойнинского муниципального округа	земли неразграниченной государственной собственности	53:18:0072103	Категория не установлена	-		1332

		Новгородской области						
64	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администрация Хвойнинского муниципального округа Новгородской области	земли неразграниченной государственной собственности	53:18:0080402	Земли запаса	-		2270
65	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администрация Хвойнинского муниципального округа Новгородской области	земли неразграниченной государственной собственности	53:18:0072105	Категория не установлена	-		907
Итого кв.м.								391819

Таблица 9.2. - Ведомость (экспликация) земельных участков в разрезе муниципальных образований, кадастровых номеров, землепользователей площадей испрашиваемых земельных участков, в отношении которых устанавливается публичный сервитут в соответствии с п. 2 ст. 39.37 Земельного Кодекса РФ (3 года)

№ п/п	<i>Местоположение земельного (лесного) участка (указывается в соответствии с выпиской ЕГРН)</i>	Правообладатель земельного участка	Вид права и реквизиты документа/регистрации права	Кадастровый номер ЗУ/номер единого землепользования (ЕЗП) <i>(при отсутствии указывается номер квартала)</i>	Категория земель	Вид разрешенного использования	Площадь земельного участка, кв.м	Площадь земельного участка, необходимая для установления публичного сервитута, кв.м
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Хвойнинский муниципальный округ, Хвойнинское лесничество, Хвойнинское участковое лесничество, квартал 41	1. Российская Федерация	1. Собственность 53:18:0113202:194-53/033/2024-1 02.08.2024	53:18:0113202:194	Земли лесного фонда	Заготовка древесины	1 783 634	1408

2	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администрация Хвойнинского муниципального округа Новгородской области	земли неразграниченной государственной собственности	53:18:0113202	Земли запаса	-		52834
3	Российская Федерация, Новгородская область, Хвойнинский муниципальный округ, Хвойнинское лесничество, Хвойнинское участковое лесничество, кварталы 86, 93, 94, 209, 214, 215, 218, 219, 221	Российская Федерация	Собственность 53:18:0100501:217-53/033/2024-1 05.08.2024	53:18:0100501:217	Земли лесного фонда	Заготовка древесины	10812119	107295
4	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администрация Хвойнинского муниципального округа Новгородской области	земли неразграниченной государственной собственности	53:18:0100601	Категория не установлена	-		51
5	Российская Федерация, Новгородская область, Хвойнинский муниципальный округ, Хвойнинское лесничество, Хвойнинское участковое лесничество, кварталы 34, 35, 43-46, 47, 50-54, 57-59, 206, части кварталов 28, 28, 42, 242, 243	1. Российская Федерация	1. Собственность 53:18:0000000:3698-53/033/2024-1 05.08.2024	53:18:0000000:3698	Земли лесного фонда	Заготовка древесины	23 239 680	50522
6	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администрация Хвойнинского муниципального округа	земли неразграниченной государственной собственности	53:18:0100501	Категория не установлена	-		5819

		Новгородской области						
7	Новгородская область, Хвойнинский муниципальный округ, Хвойнинское лесничество, Хвойнинское участковое лесничество, кварталы 64, 65, 74, части кварталов 66, 67, 242, 243	1. Российская Федерация	1. Собственность 53:18:0100501:216-53/033/2024-1 02.08.2024	53:18:0100501:216	Земли лесного фонда	для эксплуатации лесного фонда и ведения лесного хозяйства	4 521 833	29682
8	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Почтовый адрес ориентира: Новгородская область, р-н Хвойнинский, Хвойнинское лесничество, Хвойнинское участковое лесничество, части лесных кварталов № 55, 61, 75, 76, 82-85, 92, 201, 207, 208, 244.	1. Российская Федерация 2. Общество с ограниченной ответственностью "Техлес"	1. Собственность 2. Аренда 53:18:0100501:98-53/033/2018-1 с 21.09.2004 по 20.09.2024 с 21.09.2004 по 20.09.2024	53:18:0100501:98	Земли лесного фонда	для эксплуатации лесного фонда и ведения лесного хозяйства	11 252 630	180774
9	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администрация Хвойнинского муниципального округа Новгородской области	земли неразграниченной государственной собственности	53:18:0080402	Земли запаса	-		5475

10	обл. Новгородская, р-н Хвойнинский	1. Российская Федерация 2. Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" ИНН: 7708503727	1. Собственность 53-01/11-06/2004-501 28.08.2003 2. Аренда 53-01/11-06/2004-211 с 01.01.2004г по 31.12.2052г	53:18:0000000:2	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Для обеспечения деятельности и эксплуатации железнодорожного транспорта	5 518 464	1373
11	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Почтовый адрес ориентира: Новгородская область, Хвойнинский район, Хвойнинское лесничество, Хвойнинское участковое лесничество, лесные кварталы № 93, 94, 209, 214, 215, 217, 218, 221, части лесных кварталов № 76, 85, 92, 208.	1. Российская Федерация 2. Общество с ограниченной ответственностью "Техлес"	1. Собственность 2. Аренда 53:18:0100501:100-53/033/2018-1 с 21.09.2004 по 20.09.2024 с 21.09.2004 по 20.09.2024	53:18:0100501:100	Земли лесного фонда	для эксплуатации лесного фонда и ведения лесного хозяйства	11 957 769	4564

12	Новгородская область, Хвойнинский район, Хвойнинское лесничество, Хвойнинское участковое лесничество, лесные кварталы № 100, 109, 116, 123, 132, 246, 247, 248, части лесных кварталов № 130, 131, 139, 140, 141, 145, 245, 268	1. Российская Федерация 2. Общество с ограниченной ответственностью "Транснефть - Балтика", 3. Общество с ограниченной ответственностью "Транснефть - Балтика", 4. Общество с ограниченной ответственностью "Новгородская Лесопромышленная Компания "Содружество"	1. Собственность 2. Аренда 53:18:0082501:439-53/096/2022-13 с 08.04.2022 на 49 лет, 3. Аренда 53:18:0082501:439-53/096/2022-11 с 18.03.2022 49 лет, 4. Аренда 53:18:0082501:439-53/033/2018-3 с 13.07.2004 по 12.07.2024 с 13.07.2004 по 12.07.2024	53:18:0082501:439	Земли лесного фонда	для эксплуатации лесного фонда	6 228 772	27515
13	Новгородская область, Хвойнинский район, Хвойнинское лесничество, Хвойнинское участковое лесничество, лесные кварталы № 122, 138, 142, 143, 144, 147, 148, 153, 249, 250, 251, 257, 258, 259, 264, 266, 267, 273, 271, части лесных кварталов №107, 108, 130, 139, 140, 145, 253, 268, 270	1. Российская Федерация 2. Общество с ограниченной ответственностью "Транснефть - Балтика", 3. Общество с ограниченной ответственностью "Транснефть - Балтика", 4. Общество с ограниченной ответственностью "Новгородская	1. Собственность 2. Аренда 53:18:0082501:440-53/096/2022-27 с 08.04.2022 на 49 лет, 3. Аренда 53:18:0082501:440-53/096/2022-25 с 18.03.2022 49 лет, 4. Аренда 53:18:0082501:440-53/033/2018-10 с 13.07.2004 по 12.07.2024 с 13.07.2004 по 12.07.2024, 5. Аренда 53:18:0082501:440-	53:18:0082501:440	Земли лесного фонда	для эксплуатации лесного фонда	12 099 286	47389

		Лесопромышленная Компания "Содружество", 5. Общество с ограниченной ответственностью "Песский леспромхоз"	53/033/2018-16 с 08.12.2008 по 19.07.2024 с 08.12.2008 по 19.07.2024					
14	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администрация Хвойнинского муниципального округа Новгородской области	земли неразграниченной государственной собственности	53:18:0082501	Категория не установлена	-		10442
15	Российская Федерация, Новгородская область, Хвойнинский муниципальный район, Дворищинское сельское поселение	1. Проценко Николай Васильевич 2. Новгородский фонд поддержки малого предпринимательства (микрокредитная компания),	1. Собственность 53:18:0000000:3089-53/096/2017-3 15.12.2017 2. Ипотека 53:18:0000000:3089-53/036/2023-5 с 13.03.2023 на 36 месяцев 3. Ипотека 53:18:0000000:3089-53/096/2022-4 с 21.04.2022 по 12.04.2025	53:18:0000000:3089	Земли сельскохозяйственного назначения	для ведения товарного сельскохозяйственного производства	913 532	14341
16	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администрация Хвойнинского муниципального округа Новгородской области	земли неразграниченной государственной собственности	53:18:0075101	Категория не установлена	-		3805

17	Российская Федерация, Хвойнинский муниципальный округ, Хвойнинское лесничество, Хвойнинское участковое лесничество, кварталы 198, 211, 212, 216, 220, части кварталов 66, 82, 185	1. Российская Федерация	. Собственность 53:18:0000000:3697- 53/033/2024-1 02.08.2024 11:13:39	53:18:0000000:369 7	Земли лесного фонда	Заготовка древесины	9 616 123	66130
18	Российская Федерация, Новгородская область, р-н Хвойнинский, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, лесные кварталы № 102, № 103, № 123-125, № 168, части лесных кварталов № 89, №90, №104, №121, № 122, №126, №127	1. Российская Федерация 2. Сельскохозяйств енный производственн ый кооператив "Левочский", 3. Общество с ограниченной ответственност ю " Новгородская Лесопромышлен ная Компания "Содружество"	1. Собственность 53:18:0075101:130- 53/096/2021-14 22.10.2021, 2. Аренда 53:18:0075101:130- 53/033/2018-1 с 13.07.2004 по 12.07.2024 с 13.07.2004 по 12.07.2024,	53:18:0075101:130	Земли лесного фонда	для эксплуатации лесного фонда и ведения лесного хозяйства	12 509 560	70779
19	Хвойнинский район, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, части лесных кварталов 46-48, 65, лесные кварталы 33, 34, 42-45, 61- 64, 89-91	1. Российская Федерация 2. Общество с ограниченной ответственност ю " Новгородская Лесопромышлен ная Компания "Содружество", ИНН: 5306006249	1. Собственность 53:18:0100401:136- 53/033/2024-1 06.02.2024 2. Аренда 53:18:0100401:136- 53/036/2024-8 с 13.07.2024 на 49 лет	53:18:0100401:136	Земли лесного фонда	заготовка древесины	22 403 468	14588

20	Хвойнинский муниципальный округ, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, лесные кварталы № 160, 161, части лесных кварталов № 159, 166	1. Российская Федерация 2. Сельскохозяйственный производственный кооператив "Левочский"	1. Собственность 53:18:0100401:135-53/033/2024-1 19.01.2024 2. Аренда 53:18:0100401:135-53/036/2024-14 24.09.2024 на 49 лет	53:18:0100401:135	Земли лесного фонда	заготовка древесины	2 736 117	23
21	Новгородская область, р-н Хвойнинский, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, часть лесного квартала № 166	Российская Федерация	1. Собственность 53:18:0070701:88-53/096/2022-1 02.06.2022 2. Аренда 53:18:0070701:88-53/036/2024-2 с 24.09.2024 на 49 лет	53:18:0070701:88	Земли лесного фонда	для эксплуатации лесного фонда и ведения лесного хозяйства	82 047	4710
22	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администрация Хвойнинского муниципального округа Новгородской области	земли неразграниченной государственной собственности	53:18:0100401	Категория не установлена	-		425
23	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администрация Хвойнинского муниципального округа Новгородской области	земли неразграниченной государственной собственности	53:18:0070701	Категория не установлена	-		11515
24	Новгородская область, р-н Хвойнинский, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, часть лесного квартала № 167	Российская Федерация	Собственность 53:18:0070701:89-53/096/2022-1 02.06.2022 2. Аренда 53:18:0070701:89-53/036/2024-2 с 24.09.2024 на 49 лет	53:18:0070701:89	Земли лесного фонда	для эксплуатации лесного фонда и ведения лесного хозяйства	521 723	6706

25	Новгородская область, р-н Хвойнинский, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, лесные кварталы № 66-69, 74, 92, 94, 95, 105-109, 163, части лесных кварталов № 46-52, 65, 70, 71, 75, 93, 96, 154, 159, 167, 169	1. Российская Федерация 2. Сельскохозяйственный производственный кооператив "Левочский", 3. Общество с ограниченной ответственностью "Новгородская Лесопромышленная Компания "Содружество"	1. Собственность 53:18:0075901:25-53/096/2021-14 20.10.2021 2. Аренда 53:18:0075901:25-53/033/2018-7 с 07.09.2004 по 06.09.2024 с 07.09.2004 по 06.09.2024, 3. Аренда 53:18:0075901:25-53/033/2018-1 с 13.07.2004 по 12.07.2024 с 13.07.2004 по 12.07.2024	53:18:0075901:25	Земли лесного фонда	для эксплуатации лесного фонда и ведения лесного хозяйства	2 325 307	20136
26	Российская Федерация, Новгородская область, Хвойнинский муниципальный район, Кабожское сельское поселение	Общество с ограниченной ответственностью "АгроСнаб Холдинг", ИНН: 7802624101	Собственность 53:18:0075901:31-53/096/2018-1 31.08.2018	53:18:0075901:31	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	растениеводство	9 371 048	16350

27	Российская Федерация, Новгородская область, Хвойнинский муниципальный округ, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, части лесных кварталов 46-52, 65, 70, 71, 92, 93, лесные кварталы 66-69, 94-96, 106-108	1. Российская Федерация 2. Общество с ограниченной ответственностью "Новгородская Лесопромышленная Компания "Содружество", ИНН: 5306006249	1. Собственность 53:18:0075901:144-53/033/2024-1 31.01.2024 2. Аренда 53:18:0075901:144-53/036/2024-14 с 13.07.2024 на 49 лет	53:18:0075901:144	Земли лесного фонда	заготовка древесины	23 929 319	53696
28	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администрация Хвойнинского муниципального округа Новгородской области	земли неразграниченной государственной собственности	53:18:0075901	Категория не установлена	-		50
29	Новгородская обл, р-н Хвойнинский, на земельном участке расположено сооружение, автомобильная дорога Горка - Кашино	1. Новгородская область Российской Федерации 2. Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодор" ИНН: 5321047240	1. Собственность 53-53-07/049/2010-069 02.11.2010 2. Постоянное (бессрочное) пользование 53:18:0000000:95-53/096/2021-101.04.2021	53:18:0000000:95	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	для нужд транспорта	29 481	233

30	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администрация Хвойнинского муниципального округа Новгородской области	земли неразграниченной государственной собственности	53:18:0075901	Категория не установлена	-		9669
31	Хвойнинский муниципальный округ, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, части лесных кварталов № 164, 169.	1. Российская Федерация 2. Сельскохозяйственный производственный кооператив "Левочский"	1. Собственность 53:18:0075901:142-53/033/2024-1 18.01.2024 2. Аренда 53:18:0075901:142-53/036/2024-14 с 24.09.2024 на 49 лет	53:18:0075901:142	Земли лесного фонда	заготовка древесины	346 429	1421
32	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Почтовый адрес ориентира: Новгородская область, р-н Хвойнинский, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, лесной квартал 167.	1. Российская Федерация 2. Сельскохозяйственный производственный кооператив "Левочский"	1. Собственность 53:18:0075901:30-53/096/2022-7 09.02.2022 2. Аренда 53:18:0075901:30-53/033/2018-1 с 07.09.2004 по 06.09.2024 с 07.09.2004 по 06.09.2024	53:18:0075901:30	Земли лесного фонда	для эксплуатации лесного фонда и ведения лесного хозяйства	4 509 411	64908
33	Новгородская область, р-н Хвойнинский, поселок Юбилейный	Администрация Хвойнинского муниципального округа Новгородской области	земли неразграниченной государственной собственности	53:18:0130108	Категория не установлена	-		400

34	Новгородская область, р-н Хвойнинский, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, лесные кварталы №16-19,29-31,35-39,53-56,72,76-88,97-101,112-199,145,158,162,165,195,196,198, части лесных кварталов №48-52,70,71,74,75,93,96,111,121,126,129-132,135,144,154-157,164,167,170-175,177,180,184,185,194,197,199	1. Российская Федерация 2. Сельскохозяйственный производственный кооператив "Левочский", 3. Общество с ограниченной ответственностью "Новгородская Лесопромышленная Компания "Содружество", 4. Сельскохозяйственный производственный кооператив "Левочский"	1. Собственность 53-53/072-07/040/2014-150/1 14.05.2015 2. Аренда 53:18:0000000:3030-53/033/2018-12 с 07.09.2004 по 06.09.2024 с 07.09.2004 по 06.09.2024, 3. Аренда 53:18:0000000:3030-53/033/2018-6 с 13.07.2004 по 12.07.2024 с 13.07.2004 по 12.07.2024, 4. Аренда 53:18:0000000:3030-53/033/2018-1 с 29.07.2010 по 28.07.2059 с 29.07.2010 по 28.07.2059	53:18:0000000:3030 0	Земли лесного фонда	для ведения лесного хозяйства и эксплуатации лесного фонда	6 967 060	50383
35	Новгородская область, р-н Хвойнинский, деревня Горка	Администрация Хвойнинского муниципального округа Новгородской области деревня Горка	земли неразграниченной государственной собственности	53:18:0071101	Категория не установлена	-		3550
36	Российская Федерация, Новгородская область, р-н Хвойнинский, с/п Кабожское, д Горка (Кабожское с/п), ул Лесная, уч 100	Хвойнинский муниципальный округ Новгородской области	Собственность 53:18:0071101:383-53/096/2022-3 28.06.2022	53:18:0071101:383	Земли населенных пунктов	земельные участки (территории) общего пользования	2 398	85

37	Новгородская область, р-н Хвойнинский, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, часть лесного квартала № 184	1. Российская Федерация 2. Сельскохозяйственный производственный кооператив "Левочский", ИНН: 5316000310	1. Собственность 53:18:0075101:133-53/096/2021-7 19.10.2021 2. Аренда 53:18:0075101:133-53/033/2018-1 с 07.09.2004 по 06.09.2024 с 07.09.2004 по 06.09.2024	53:18:0075101:133	Земли лесного фонда	для эксплуатации лесного фонда и ведения лесного хозяйства	264 454	10857
38	Российская Федерация, Новгородская область, Хвойнинский район, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, лесной кварталы № 136-139, № 141-143, № 146, № 147, № 150, № 190-192, № 200-202, № 204-206, части лесных кварталов № 121, № 122, № 140, № 144, № 148, № 149, № 173, № 174, № 193	1. Российская Федерация 2. Открытое акционерное общество "Российское железные дороги" (ОАО "РЖД"), 3. Общество с ограниченной ответственностью "Новгородская Лесопромышленная Компания "Содружество", 4. Сельскохозяйственный производственный кооператив "Левочский"	1. Собственность 53:18:0075101:131-53/096/2021-15 14.10.2021 2. Аренда 53:18:0075101:131-53/036/2024-19 с 15.12.2023 на 49 лет, 3. Аренда 53:18:0075101:131-53/033/2018-6 с 13.07.2004 по 12.07.2024 с 13.07.2004 по 12.07.2024, 4. Аренда 53:18:0075101:131-53/033/2018-1 с 29.07.2010 по 28.07.2059 с 29.07.2010 по 28.07.2059	53:18:0075101:131	Земли лесного фонда	для эксплуатации лесного фонда и ведения лесного хозяйства	5 987 780	5005

39	Российская Федерация, Новгородская область, Хвойнинский муниципальный округ, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, лесные кварталы № 150, 191, 192, 201, 202, часть лесного квартала № 193.	Российская Федерация	1. Собственность 53:18:0000000:3607- 53/033/2023-1 29.12.2023 2. Аренда 53:18:0000000:3607- 53/036/2024-12 24.09.2024 с 23.09.2024 на 49 лет	53:18:0000000:360 7	Земли лесного фонда	заготовка древесины	5 861 092	37678
40	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администрация Хвойнинского муниципального округа Новгородской области	земли неограниченной государственной собственности	53:18:0071601	Категория не установлена	-		3403
41	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администрация Хвойнинского муниципального округа Новгородской области	земли неограниченной государственной собственности	53:18:130103	Категория не установлена	-		60
42	обл. Новгородская, р-н Хвойнинский, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, лесной квартал 194	1. Российская Федерация 2. Сельскохозяйств енный производственн ый кооператив "Левочский"	1. Собственность 53:18:0071701:152- 53/096/2021-7 21.10.2021 2. Аренда 53:18:0071701:152- 53/033/2018-1 24.09.2024 с 24.09.2024 на 49 лет	53:18:0071701:152	Земли лесного фонда	для эксплуатации лесного фонда и ведения лесного хозяйства	385 182	17797
43	Российская Федерация, Новгородская область, Хвойнинский муниципальный округ, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое	1. Российская Федерация 2. Сельскохозяйств енный производственн	1. Собственность 53:18:0000000:3625- 53/033/2024-1 16.02.2024 2. Аренда 53:18:0000000:3625-	53:18:0000000:362 5	Земли лесного фонда	Заготовка древесины	6 737 342	36348

	лесничество, лесные кварталы № 180, 195, 196, 197, 198, части лесных кварталов № 155, 156, 164, 167, 184, 194, 199	ый кооператив "Левочский", ИНН: 5316000310	53/036/2024-24 24.09.2024 с 24.09.2024 на 49 лет					
44	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администрация Хвойнинского муниципального округа Новгородской области	земли неразграниченной государственной собственности	53:18:0071801	Категория не установлена	-		3155
45	Российская Федерация, Новгородская область, Хвойнинский муниципальный р-н, с/п Кабожское, ж/д ст Кабожа, ул 1-я Линейная, уч 100	Хвойнинский муниципальный округ Новгородской области	Собственность 53:18:0000000:3362-53/096/2022-3 24.06.2022	53:18:0000000:3362	Земли населённых пунктов	земельные участки (территории) общего пользования	2 672	73
46	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Почтовый адрес ориентира: Новгородская область, Хвойнинский район, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, части лесных кварталов № 111, 164.	1. Российская Федерация 2. Сельскохозяйственный производственный кооператив "Левочский"	1. Собственность 53:18:0076001:18-53/096/2022-7 09.02.2022 2. Аренда 53:18:0076001:18-53/033/2018-1 с 07.09.2004 по 06.09.2024 с 07.09.2004 по 06.09.2024	53:18:0076001:18	Земли лесного фонда	для эксплуатации лесного фонда, для лесохозяйственной деятельности	340 890	4053
47	Новгородская область, Хвойнинский муниципальный округ, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, часть лесного квартала № 164	1. Российская Федерация 2. Сельскохозяйственный производственный кооператив "Левочский"	1. Собственность 53:18:0076001:136-53/033/2024-1 22.01.2024 2. Аренда 53:18:0076001:136-53/036/2024-14 с 24.09.2024 на 49 лет	53:18:0076001:136	Земли лесного фонда	заготовка древесины	134 423	292

48	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администрация Хвойнинского муниципального округа Новгородской области	земли неразграниченной государственной собственности	53:18:0076001	Категория не установлена	-		1
49	обл. Новгородская, р-н Хвойнинский	1. Российская Федерация 2. Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" ИНН: 7708503727	1. Собственность 53-01/11-06/2003-502 28.08.2004 2. Аренда с 01.01.2004 по 31.12.2052	53:18:0000000:1	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Для обеспечения деятельности и эксплуатации железнодорожного транспорта - железная дорога направление Кабожа-Подборовье	1 206 820	353
50	Новгородская область, Хвойнинский район, Хвойнинское лесничество, Раменское участковое лесничество, лесные кварталы № 83, 165, части лесных кварталов №76, 78, 79, 84, 85, 97, 112, 113, 162	1. Российская Федерация 2. Сельскохозяйственный производственный кооператив "Левочский", 3. Общество с ограниченной ответственностью "Новгородская Лесопромышлен	1. Собственность 53:18:0075401:6-53/096/2021-14 20.10.2021 2. Аренда 53:18:0075401:6-53/033/2018-7 с 07.09.2004 по 06.09.2024 с 07.09.2004 по 06.09.2024, 3. Аренда 53:18:0075401:6-53/033/2018-1 с 13.07.2004 по	53:18:0075401:6	Земли лесного фонда	для эксплуатации лесного фонда, для лесохозяйственной деятельности	2 483 197	25888

		ная Компания "Содружество"	12.07.2024 с 13.07.2004 по 12.07.2024					
51	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администрация Хвойнинского муниципального округа Новгородской области деревня Перфильево	земли неограниченной государственной собственности	53:18:0071201	Категория не установлена	-		5401
52	Российская Федерация, Новгородская область, Хвойнинский муниципальный округ, земельный участок 34Д	1. Новгородская область Российской Федерации 2. Государственное областное казенное учреждение "Управление автомобильных дорог Новгородской области "Новгородавтодо р" ИНН: 5321047240	1. Собственность 53-53-07/049/2010-080 02.11.2010 2. Постоянное (бессрочное) пользование 53:18:0000000:91- 53/096/2021-1 05.04.2021	53:18:0000000:91	Земли промышленнос ти, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	для нужд транспорта	120 462	422
53	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администрация Хвойнинского муниципального округа	земли неограниченной государственной собственности	53:18:0072103	Категория не установлена	-		2240

		Новгородской области						
54	Новгородская область, р-н Хвойнинский	Администрация Хвойнинского муниципального округа Новгородской области	земли неразграниченной государственной собственности	53:18:0080402	Земли запаса	-		1337
Итого кв.м.								1093409

9.2 Сведения о категории земель, на которых планируется разместить (размещен) объект капитального строительства;

Линейная часть проектируемого газопровода с площадочными сооружениями размещена на землях:

- промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, землях для обеспечения космической деятельности, землях обороны, безопасности и землях иного специального назначения;
- сельскохозяйственного назначения;
- лесного фонда;
- населенных пунктов;
- неразграниченной государственной собственности, категория на которые не установлена.

Структура и площади земель по категориям и собственникам земельных участков, землевладельцам, землепользователям и арендаторам земельных участков, приведены в таблице 9.1.1 и таблице 9.1.2.

9.3 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.

Размер средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества убытков и (или) в качестве платы правообладателям земельных участков рассчитан в рамках отчета об оценке, выполненного в соответствии с требованиями федерального закона «Об оценочной деятельности в Российской Федерации» от 29.07.1998 № 135-ФЗ.

При этом в соответствии с п. 28 Постановления Правительства РФ от 27.01.2022 N 59 "Об утверждении Положения о возмещении убытков при ухудшении качества земель, ограничении прав собственников земельных участков, землепользователей, землевладельцев и арендаторов земельных участков, а также правообладателей расположенных на земельных участках объектов недвижимости и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (далее – Постановление) соглашение о возмещении убытков заключается в связи с требованием о возмещении убытков, предъявленным правообладателем земельного участка. Такое требование в соответствии с п.п. «в» п. 32 Постановления возмещаются и рассчитываются после возникновения обстоятельств, послуживших основанием возмещать такие убытки. Таким образом данный вид затрат относится к эксплуатационным затратам.

Для размещения проектируемого газопровода возмещение убытков правообладателям земельных участков не требуется, т.к. изъятие земельных участков не предусмотрено.

Затраты платы за публичный сервитут и затраты на возмещение убытков, упущенной выгоды правообладателям земельных участков, приняты на основании отчета об оценке рыночной величины размера платы за публичный сервитут, выполненного ООО "Газпром проектирование" в 2024 г.

Затраты на плату за публичный сервитут в отношении земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности и не обремененных правами третьих лиц рассчитаны в соответствии с ЗК РФ, п. 4 ст. 39.46 ЗК РФ.

Все затраты включены в Книгу 7.1 «Сметная документация. Сводный сметный расчет».

9.4 Сведения об использованных в проекте изобретениях и о результатах проведенных патентных исследований;

В проектной документации не использовались запатентованные изобретения и исследования.

Исследования патентной чистоты не проводились.

9.5 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий - в случае необходимости разработки специальных технических условий;

При проектировании особо сложных и уникальных зданий и сооружений заказчик с генеральным проектировщиком разрабатывают специальные технические условия, отражающие специфику проектирования, строительство и эксплуатации.

Данный объект к особо сложным и уникальным сооружениям не относится, необходимость разработки специальных технических условий отсутствует.

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

При проведении расчетов конструкций элементов строений и сооружений компьютерные программы не использовались.

Текстовая часть разделов проектной документации выполнена с использованием программы «Microsoft Office Word».

Графическая часть разделов проектной документации выполнена с использованием программы «nanoCAD».

Гидравлические расчеты газопровода выполнены в программном комплексе «Волна». Свидетельство о государственной регистрации № 2014610581 от 15.01.2024, выданное Федеральной службой по интеллектуальной собственности.

9.7 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 данном проекте снос зданий и сооружений, переселение людей, а также перенос сетей инженерно-технического обеспечения не требуется.

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

Проектируемый линейный объект относится к сетям газораспределения, согласно техническому регламенту «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления».

Согласно табл.1*СП62.13330.2011* Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы» проектируемый газопровод до ПРГ по рабочему давлению $0,6 < P \leq 1,2$ МПа относится к газопроводу высокого давления 1 категории. От газорегуляторного пункта до заглушки $0,005 < P \leq 0,3$ МПа относится к газопроводу среднего давления, до заглушки $P \leq 0,0025$ МПа относится к газопроводу низкого давления.

Давление газа в точке подключения принято согласно техническим условиям на подключение к сетям газораспределения № 15 от 09 августа 2024 г., выданных АО «Газпром газораспределение Великий Новгород» и в соответствии с гидравлическим расчетом ранее выполненного проекта, составляет $P_{факт} = 0,89$ МПа.

Для обеспечения надежности линейного объекта и бесперебойной, безаварийной эксплуатации в рабочем режиме при разработке проектной документации были приняты следующие принципиальные решения:

- принцип построения газовой сети, обосновывающий возможность обеспечения подачи газа потребителям с требуемыми параметрами и необходимого объема принят на основании ТЗ на проектирование, схемы гидравлического расчета, выполненного ООО «Газпром промгаз», уточненной проверочным гидравлическим расчетом;
- направление использования газа: приготовление пищи, горячее водоснабжение, отопление на объектах жилфонда, социальной сферы, объектах коммунально-бытового и сельскохозяйственного назначения;
- установка ШРП полной заводской готовности шкафного типа ж/д ст Кушавера, д. Дворищи, д. Минцы, д. Перфильево, д. Горка, ж/д ст Кабожа;
- установка ГРПБ полной заводской готовности блочного типа п. Юбилейный;
- прокладка подземного полиэтиленового газопровода высокого давления 1 категории ($0,6 < P_N \leq 1,2$ МПа), из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR9 ГОСТ Р 58121.2-2018;
- в соответствии с п. 5.6.4 СП 62.13330.2011 изм.1-4 «Газораспределительные системы» глубина заложения при прокладке в среднепучинистых грунтах принята не менее 0,7 расчетной глубины промерзания, но не менее 0,9 м; в сильно- и чрезмернопучинистых грунтах - не менее 0,8 расчетной глубины промерзания, но не менее 1,0 м. В грунтах неодинаковой степени пучинистости глубина прокладки газопроводов должна быть до верха трубы не менее 0,9 расчетной глубины промерзания, но не менее 1,0 м;

- прокладка газопровода в непучинистых грунтах выполнена не менее 0,8 м до верха газопровода;
- на отдельных участках слабых грунтов (торф (ИГЭ-1в)) прокладка газопровода предусматривается ниже глубины залегания этих грунтов;
- в соответствии с п.5.6.4а СП 62.13330.2011* на участках газопровода, расположенных в обе стороны от границ грунтов с различной деформацией на расстоянии, равном 50 номинальным диаметрам газопроводов, предусмотрены мероприятия, снижающие напряжения в газопроводе - засыпка газопровода незащемляющим грунтом;
- для исключения повреждения газопроводов в гравийно-галечниковых, дисперсных и мерзлых грунтах предусмотрено выполнить песчаное основание под газопровод толщиной 0,1 м и засыпку толщиной 0,2 м;
- при применении труб из полиэтилена с удаляемым слоем ПЭ 100 или ПЭ 100/ПЭ 100-РС основание под газопровод должно быть выровнено;
- работы по прокладке газопровода в пучинистых грунтах предусмотрено производить в соответствии с требованиями раздела 5.6.12 СП 62.13330.2011* - рытье траншей предусмотрено выполнять с учетом обеспечения полной засыпки газопровода после окончания смены;
- размещение отключающих устройств в районах постоянно подтопляемых и сезонно (ежегодно) подтопляемых предусмотрено надземное на высоту 0,5м выше прогнозируемой отметки подтопления, в остальных случаях предусмотрена подземная установка отключающих устройств;
- переходы газопровода через водные преграды предусматриваются подземно методом ННБ, глубина прокладки газопровода принята не менее, чем на 2,0 м ниже прогнозируемого дна водной преграды до верхней образующей газопровода, согласно СП 62.13330.2011* п.5.4.2;
- переходы газопровода через открытые мелиоративные каналы предусматриваются подземно методом ННБ, глубина прокладки газопровода принята не менее, чем на 1,0 м ниже дна канала до верхней образующей газопровода, в соответствии с Техническими условиями Новгородского филиала ФГБУ «Управление «Севзапмелиоводхоз» от 22.02.2024 №129;
- прокладка газопровода через автомобильные дороги IV-V категорий выполнена закрытым способом (наклонно-направленным бурением) в защитных футлярах;
- пересечения через автомобильные дороги ГОКУ «Новгородавтодор» выполнены согласно Техническим требованиям (Приложения №1 к Договорам о прокладке и эксплуатации инженерной коммуникации в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения № 43-24, 44-24, 45-24, 46-24, 47-24);

– прокладка газопровода через железные дороги выполнена закрытым способом (наклонно-направленным бурением) в защитных футлярах согласно требованиям: п. 5.5 СП 62.13330.2011*, Технических условий № ИСХ-53486/ОКТ от 15.12.2023, ИСХ-55016/ОКТ от 26.12.2023 филиала ОАО «РЖД» Октябрьская железная дорога, Технических условий № 146 от 22.11.2023 ООО «Кушавераторф»;

– отключающие устройства для текущего ремонта, аварийного отключения и опорожнения газопровода, предусмотрены не далее 1000м от пересечения газопровода с железной дорогой согласно п.5.1.7 СП 62.13330.2011 (ПК335+03; 3ПК14+50; 4ПК29+00);

– расстояние по горизонтали в свету до зданий, сооружений и коммуникаций приняты согласно таблице В.1* (приложение В*) СП 62.13330.2011* и с учетом требований Технических условий владельцев пересекаемых коммуникаций;

– прокладка газопровода через подземные коммуникации ООО «Транснефть-Балтика» выполнена закрытым способом (наклонно-направленным бурением) в защитном футляре под углом, близким к 90^0 с установкой опознавательных знаков в соответствии с требованиями Технических условий № ТНБ-09-06/11451 от 12.04.2024;

– пересечение, сближение и параллельное следование с линиями ВЛ 0,4-110 кВ приняты в соответствии с требованиями ПУЭ (7-е издание) и технических условий от 08.02.2024 № МР2/6-1/05-14/210, выданных ПАО «Россети Северо-Запад» - ПО «Боровичские электрические сети» Новгородского филиала;

– для защиты от атмосферной коррозии участки стального надземного газопровода покрываются 2-мя слоями грунт-эмали толщиной 60 мкр.;

– для электрохимической защиты участка подземного стального газопровода предусматривается установка катодной защиты, включающая станцию катодной защиты, анодное заземление, соединительные кабели и контрольно-измерительные пункты;

– устройство молниезащиты и заземления ПРГ;

– укладка сигнальной ленты и провода-спутника вдоль трассы подземного газопровода, за исключением участков, проложенных закрытым способом;

– установка опознавательных знаков, табличек для определения местонахождения газопровода на месте врезки, на углах поворота, в местах установки сооружений, принадлежащих газопроводу, на границах участков трассы газопровода при бестраншейной прокладке, на прямых участках в пределах прямой видимости не реже чем через 500м друг от друга (вне населённых пунктов; в населенных пунктах – через 100 м);

Общая продолжительность строительства газопровода с учетом понижающего коэффициента составит 16,5 мес., в т. ч. подготовительный период 2,0 мес.

Работы на болотах I, II типа преимущественно производить в зимний период. При недостаточной несущей способности основания осуществлять расчистку от снега для большего промерзания грунта.

В зависимости от типа болота, способа прокладки, времени строительства и используемой техники в данном проекте применяются следующие схемы ведения земляных работ на болотистых участках:

- разработка траншей с применением специальной техники, щитов или сланей, снижающих удельное давление на поверхность грунта;
- разработка траншей в зимнее время;
- разработка траншеи с устройством проезда из плит МДП-МОБИСТЕК.

На участках с мощностью торфа на всю глубину траншеи предусмотрена выторфовка с заменой торфа на минеральный грунт.

Срок эксплуатации полиэтиленового газопровода – 50 лет (СП 42-103-2003 п. 5.46).

Срок эксплуатации стального газопровода – 50 лет (ГОСТ Р 58094-2018 п. 7.3).

Срок эксплуатации газового оборудования устанавливается в соответствии с паспортом (инструкциями) завода-изготовителя и ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования», для внутренних газопроводов, ШРП и арматуры этот срок составляет - 40 лет.

Согласно ГОСТ 34741-2021 «Системы газораспределительные. Требования к эксплуатации сетей газораспределения природного газа», технический осмотр газопроводов проводят в сроки, обеспечивающие безопасность их эксплуатации, но не реже приведенных в таблице 1:

- стальные подземные со сроком службы свыше 15 лет на незастроенной территории и вне поселений – не реже 1 раза в 6 месяцев;
- стальные надземные со сроком службы свыше 15 лет на незастроенной территории и вне поселений – не реже 1 раза в год;
- полиэтиленовые подземные со сроком службы свыше 15 лет на незастроенной территории и вне поселений – не реже 1 раза в год.

Локализация и ликвидация аварийных ситуаций на данном участке сети газораспределения осуществляется выездными бригадами ГРО существующего диспетчерского пункта с круглосуточной работой, включая выходные и праздничные дни.

Выделение этапов заданием на проектирование не предусмотрено.

Планируемые сроки ввода в эксплуатацию объекта: «Газопровод межпоселковый р.п. Хвойная – п. Юбилейный с отводами к д. Дворищи, железнодорожная станция Кушавера, с.

Минцы, железнодорожная станция Кабожа, д. Горка, д. Перфильево Хвойнинского муниципального округа Новгородской области» (код стройки 53/20131-1) - 2026 г.

11 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

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 см. Раздел 1. «Пояснительная записка». Часть 2. «Перечень мероприятий по охране окружающей среды», том 1.2.

12 Перечень мероприятий по обеспечению пожарной безопасности

Перечень мероприятий по обеспечению пожарной безопасности см. Раздел 1. «Пояснительная записка». Часть 3. «Перечень мероприятий по обеспечению пожарной безопасности», том 1.3.

13 Перечень мероприятий по безопасной эксплуатации линейного объекта

Согласно ГОСТ 34741-2021 «Системы газораспределительные. Требования к эксплуатации сетей газораспределения природного газа» для безопасной эксплуатации линейного осмотра проводят мониторинг 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.

Проверку состояния охранных зон газопроводов выполняют путем визуального осмотра относящихся к ним земельных участков с целью выявления:

- утечек газа из газопроводов по внешним признакам: пожелтению растительности на трассе, появлению пузырей на поверхности воды, запаху одоранта, шипению газа, появлению бурых пятен на снегу и др.;
- нарушения установленных нормативными документами ограничений использования земельного участка в зоне прокладки газопровода;
- нарушения условий выполнения сторонними организациями или физическими лицами земляных и строительных работ, установленных выданными ГРО или эксплуатационной организацией разрешениями на производство работ, или несанкционированного выполнения этих работ;
- нарушения состояния грунта на трассе подземного газопровода вследствие его просадки, обрушения, эрозии, пучения, размыва паводковыми или дождевыми водами.

При выявлении несанкционированного производства сторонними организациями или физическими лицами земляных и строительных работ в охранной зоне подземного или наземного газопровода принимают оперативные меры:

- по прекращению работ до получения разрешения на их проведение от ГРО или эксплуатационной организации сети газораспределения;
- привлечению к ответственности лиц, виновных в нарушении ограничений, в соответствии с нормативными документами;
- проверке герметичности и состояния защитного покрытия газопровода в месте производства работ.

Лицо, выдавшее задание на проверку состояния охранных зон газопроводов, должно довести до работника информацию о выданных разрешениях (действующих) на производство

работ в охранной зоне газопровода, характере работ, условиях их безопасного выполнения и продолжительности.

Периодичность проведения проверок состояния охранных зон газопроводов устанавливает ГРО или эксплуатационная организация самостоятельно с учетом плотности застройки территории, условий эксплуатации и прокладки газопроводов, но не реже сроков проведения технического осмотра газопроводов.

Проверку охранных зон газопроводов проводят ежедневно:

- при выполнении на них работ (в том числе строительных или земляных);
- в период паводка в местах переходов через водные преграды и овраги.

При техническом осмотре подземных газопроводов выполняют работы, предусмотренные при проверке состояния охранных зон, а также следующие работы:

- выявление утечек газа приборным методом и по внешним признакам;
- проверку внешним осмотром состояния сооружений и технических устройств надземной установки (защитных футляров газовых вводов, трубопроводной арматуры, коверов, контрольных трубок и др.), отдельно стоящих опознавательных знаков и настенных знаков привязок газопровода, крышек газовых колодцев;
- очистку крышек газовых колодцев и коверов от снега, льда и загрязнений;
- выявление деформаций грунта вдоль трассы газопровода.

При техническом осмотре надземных газопроводов выполняют внешним осмотром следующие работы:

- выявление утечек газа;
- проверку состояния газопроводов (на предмет наличия их перемещений от оси газопровода, вибраций и деформаций, мест повреждения защитного покрытия), их опор и креплений;
- проверку состояния устройств выхода газопровода из земли, футляров и защитного покрытия газопровода в местах его входа и выхода из земли;
- проверку состояния трубопроводной арматуры, компенсаторов, электроизолирующих соединений, средств защиты от падения электрических проводов, габаритных знаков в местах проезда автотранспорта;
- проверку строительных конструкций надземных переходов;
- выявление нарушений состояния грунта в местах установки опор надземного газопровода вследствие его просадки, обрушения, эрозии, размыва паводковыми или дождевыми водами.

Утечки газа при техническом осмотре подземных газопроводов выявляют:

а) по внешним признакам: пожелтению растительности на трассе, появлению пузырей на поверхности воды, запаху одоранта, появлению бурых пятен на снегу и др.;

б) с помощью приборов путем проверки:

- герметичности разъемных соединений технических устройств (при их надземной установке);
- герметичности резьбовых соединений водоотводящих трубок конденсатосборников;
- наличия газа в контрольных трубках защитных футляров подземных газопроводов;
- загазованности газовых колодцев;
- загазованности подвальных и цокольных этажей зданий, не оборудованных средствами контроля загазованности помещений, шахт, коллекторов, подземных переходов, расположенных по обе стороны от газопровода на расстоянии 15 м, а также ближайших колодцев коммуникаций, пересекающих трассу газопровода:
 - для бесканальных коммуникаций - в радиусе 50 м от места пересечения с газопроводом;
 - для канальных коммуникаций - до ближайшего колодца независимо от расстояния (при отсутствии контрольной трубки в канале коммуникации).

При выявлении внешних признаков утечек газа из подземных газопроводов или загазованности подвальных и цокольных этажей зданий, колодцев и других сооружений делают аварийную заявку в АДС. При выявлении в помещении, в том числе в подвальном и цокольном этаже здания, загазованности свыше 20 % НКПРП до приезда аварийной бригады принимают меры по эвакуации людей из загазованного помещения, организуют его проветривание и предупреждают людей о недопустимости курения, пользования открытым огнем и электроприборами.

При необходимости определения состава газа проводят лабораторный анализ пробы газа (или оперативный - с использованием переносных хроматографов), отобранной из загазованного помещения или сооружения.

Технический осмотр газопроводов проводят в сроки, обеспечивающие безопасность их эксплуатации, но не реже приведенных:

- Стальные подземные со сроком службы свыше 15 лет на незастроенной территории и вне поселений – не реже 1 раза в 6 месяцев;
- Стальные надземные со сроком службы свыше 15 лет на незастроенной территории и вне поселений – не реже 1 раза в год;
- Полиэтиленовые подземные со сроком службы свыше 15 лет на незастроенной территории и вне поселений – не реже 1 раза в год.

При эксплуатации газопроводов, проложенных в особых условиях, ГРО или эксплуатационная организация выполняют дополнительные работы, предусмотренные нормативными документами, проектной документацией (с учетом специфики особых условий) и настоящим разделом.

Для учета особенностей газопроводов, проложенных в особых условиях, кроме работ, указанных выше, проводят внеплановые технические осмотры, по результатам которых определяют необходимость проведения технического обследования или оценки технического состояния (при необходимости).

С целью получения информации о неблагоприятных воздействиях на газопровод осуществляют внеплановый технический осмотр трассы газопроводов, проложенных в особых условиях (кроме сейсмических районов и подрабатываемых территорий), который проводят после аварий на водонесущих коммуникациях и сооружениях, расположенных в районе прокладки газопровода, обильных дождей, подъема грунтовых вод и уровня воды в реках, ручьях, оврагах, обводнения и заболачивания трассы газопровода. Необходимость проведения внеплановых осмотров устанавливает ГРО или эксплуатационная организация самостоятельно в зависимости от возможного негативного влияния.

В осенне-зимний период при резком похолодании проводят внеплановый технический осмотр трассы газопровода, проложенного на территории с пучинистыми грунтами, не реже 1 раза в 7 дней в застроенной части поселения и не реже 1 раза в 15 дней в незастроенной части.

Результаты внепланового технического осмотра оформляют записями в эксплуатационном журнале газопровода.

При выявлении подвижек (осадок) или выпучивания грунта при подземной прокладке газопровода разрабатывают шурфы для определения состояния изоляции (поверхности газопровода) и выявления причин, приведших к деформациям газопровода.

Результаты обследования газопровода предоставляют проектной организации для принятия решений по дальнейшей его эксплуатации или разработке компенсирующих мероприятий.

Локализация и ликвидация аварийных ситуаций на данном участке сети газораспределения осуществляется выездными бригадами ГРО существующего диспетчерского пункта с круглосуточной работой, включая выходные и праздничные дни.

14 Нормативная периодичность выполнения работ по капитальному ремонту линейного объекта

Текущий и капитальный ремонты газопроводов проводят по результатам мониторинга их технического состояния и проведения технического обслуживания.

Работы, выполняемые при текущем ремонте газопроводов:

- ремонт повреждений труб, в том числе связанный с устранением утечек газа;
- устранение отдельных повреждений защитного покрытия подземного и лакокрасочного покрытия надземного стального газопровода;
- восстановление кирпичной кладки, отдельных повреждений штукатурки стен, отмосток и гидроизоляции газовых колодцев;
- устранение смещений за пределы опор и деформаций (провиса, прогиба) надземных газопроводов;
- восстановление и замена устройств защиты надземных газопроводов от падения электрических проводов;
- восстановление опор (креплений);
- восстановление и замена уплотнительного материала футляров переходов газопроводов под автомобильными и железными дорогами, в местах их входа и выхода из земли и в газовых колодцах;
- восстановление опознавательных знаков, целостности надписей на опознавательных знаках, изолированного алюминиевого или медного провода, работоспособности электронных маркеров и т. п. (для полиэтиленовых газопроводов);
- замена футляров и защитного покрытия стального газопровода в местах его входа и выхода из земли;
- устранение закупок газопроводов;
- замена коверов, контрольных трубок, сифонных трубок конденсатосборников подземных газопроводов, восстановление и замена ограждений мест надземной установки трубопроводной арматуры;
- замена прокладок фланцевых соединений технических устройств;
- замена конденсатосборников, гидрозатворов и контрольно-измерительных пунктов.

Сроки выполнения работ по текущему ремонту газопроводов устанавливает ГРО или эксплуатационная организация самостоятельно, исходя из характера неисправностей и условий обеспечения безопасной эксплуатации газопроводов.

Утечки газа из газопровода устраняют в аварийном порядке. Ремонт мест повреждений защитного покрытия стальных подземных газопроводов проводят в следующие сроки с даты их обнаружения:

- в зонах опасного влияния блуждающих токов - в течение 1 мес.;
- при обеспечении средствами ЭХЗ нормируемой величины защитного потенциала (вне зависимости от коррозионной агрессивности грунта) - в течение 1 года;
- в других случаях - не позднее чем через 3 мес.

15 Идентификационные признаки объекта капитального строительства, предусмотренные Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 02.11.2022 N928/пр «Об утверждении классификатора 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)»

Назначение – согласно классификатора 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, утверждённого приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 09.11.2022 № 928/пр проектируемые газопроводы отнести к сети газоснабжения.

Код объекта по классификатору:

- 12.01.006.001 – Инженерные сети. Сети газоснабжения. Линейное сооружение сети газоснабжения;
- 12.01.006.002 – Инженерные сети. Сети газоснабжения. Здание (сооружение) газорегуляторного пункта;
- 12.01.006.004 – Инженерные сети. Сети газоснабжения. Сооружение перехода через естественные и искусственные преграды газопровода;
- 12.01.006.005 – Сооружение противокоррозийной, электрохимической защиты трубопровода.

Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность – согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления» газопроводы являются сетью газораспределения, транспортирующей природный газ между населёнными пунктами с давлением, превышающим 0,005 МПа;

Возможность опасных природных процессов, явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания и сооружения, – в соответствии с результатами инженерных изысканий опасным природным процессом на площадке строительства являются, подработка территории, заболоченность территории II типа, подтопление и затопление территории на участках подводных переходов водотоков;

Принадлежность к опасным производственным объектам – согласно Федеральному закону РФ от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» проектируемые газопроводы высокого давления 1 категории и среднего давления (на выходе из ГРП), входящие в состав линейного объекта, являются опасными производственными объектами III класса опасности; проектируемый газопровод низкого давления (на выходе из ГРП) не является опасным производственным объектом;

Пожарная и взрывопожарная опасность – согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» и СП 12.13130.2009 «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывоопасной и пожарной опасности» проектируемый газопровод характеризуется возможностью возникновения взрыва и развития пожара, является взрывопожароопасным; наружные установки на газопроводе относятся к категории АН (повышенная пожароопасность);

Уровень ответственности сооружения – нормальный (в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»);

Вид строительства – новое строительство.

Охранные зоны. На основании требования статьи IV Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления проектной документацией определены границы охранных зон проектируемых объектов газораспределительной сети.

Размеры охранных зон для проектируемых объектов установлены в соответствии с требованиями «Правил охраны газораспределительных сетей», в том числе:

- вдоль трассы межпоселкового газопровода - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 м с каждой стороны для стального газопровода;
- вдоль трассы газопровода из полиэтиленовых труб при использовании медного провода-спутника для обозначения трассы газопровода не менее 3м от газопровода со стороны провода-спутника и 2 м с противоположной стороны газопровода;
- вдоль трассы подземного межпоселкового газопровода, проходящего по лесам и древесно-кустарниковой растительности - в виде просек шириной не менее 6 м, по 3 м с каждой стороны газопровода;
- для отдельно стоящего газорегуляторного пункта, устанавливается охранный зона в виде территории, ограниченной условными линиями на расстоянии 10 м от границ этих объектов.

На земельные участки, входящие в охранные зоны газораспределительных сетей, в целях предупреждения их повреждения или нарушения условий их нормальной эксплуатации налагаются ограничения (обременения) регламентируемые Правилами охраны газораспределительных сетей.

Приложение А

ВЫПИСКА из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах рег. № 0560022871-20250225-1536 от 25.02.2024 выполняющем инженерные изыскания



АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЪЕДИНИТЕЛЬСКОЕ НЕГОСУДАРСТВЕННОЕ НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ
РАЙОНАЛЬНЫЕ НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ВОЗНИКШИХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛЮДИ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ, И
САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, СОЗДАВАЕМЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛЮДИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

0560022871-20250225-1536

(документальный номер выписки)

25.02.2025

(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), выполняющем инженерные
изыскания;**

Общество с ограниченной ответственностью "Газпром проектирование"

(далее - наименование юридического лица/ООО 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 <small>(для индивидуальных предпринимателей)</small>	Общества с ограниченной ответственностью "Газпром проектирование"
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	ООО "Газпром проектирование"
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности <small>(для индивидуальных предпринимателей)</small>	191036, Россия, Санкт-Петербург, г. Санкт-Петербург, проспект Суворовский, дом 16/13, литер А, помещение 19Н
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Ассоциация «Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Изыскатель» (СРО-И-021-12012010)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	И-021-000560022871-0031
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 выполнять инженерные изыскания:		
2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) <small>(для включения исключение нет)</small>	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) <small>(для включения исключение нет)</small>	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии <small>(для включения исключение нет)</small>
Да, 19.11.2009	Да, 19.11.2009	Нет



3. Компенсационный фонд возмещения вреда		
3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, 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 права выполнять инженерные изыскания объектов капитального строительства	
4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств		
4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания 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 выполнение инженерных изысканий, 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 права выполнять инженерные изыскания 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 выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	Нет

Руководитель аппарата



А.О. Комуховский

2



Приложение Б

ВЫПИСКА из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах рег. № 0560022871-20250225-1538 от 25.02.2025 г. осуществляющем подготовку проектной документации



АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ – ОБЩЕРОССИЙСКОЕ НЕОТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОДАТЕЛЕЙ – НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛЮД, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ, И САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛЮД, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ-

0560022871-20250225-1538

(регистрационный номер выписки)

25.02.2025

(дата формирования)

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 (полное или в составе 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, помещения 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-125-000540022871-0029
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 вступления в силу решения)	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) (дата вступления в силу решения)	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии (дата вступления в силу решения)
Да, 19.11.2009	Да, 19.11.2009	Нет



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



А.О. Кожуховский

2



Приложение В

Техническое задание на выполнение Проектных и Изыскательских работ приложение №3.1 к Договору № ПИР-06-394/2022 от 19.09.2022 г. в редакции Дополнительного соглашения № 5-Э

Приложение № 3.1
к Договору подряда на проектно-изыскательские работы
№ ПИР-06-394/2022 от 19.09.2022 г.
в редакции Дополнительного соглашения № 5-Э
от « ____ » _____ 2024 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 и Рабочая документация
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;

Генеральный директор ООО «Газпром проектирование»
6201310120-000-002-0200100002
Газпром.ру



	<ul style="list-style-type: none"> • уточненные данные по перечню и объемам газопотребления по существующим и перспективным потребителям в населенных пунктах, которые в дальнейшем будут являться базовыми для подготовки проектов План-графиков синхронизации (данные, согласованные с администрацией района и региональной компанией); <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 категорий 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, нормативным актам ЦАО «Газпром», нормативно-техническим документам и Градостроительному кодексу 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 безопасную и бесперебойную поставку газа потребителям в регионах РФ.</p>
7. Требования по вариантной разработке	<p>Разрабатывается один вариант документации</p> <p style="text-align: right;"> <small> Проектный Документ 0 10.2024 09.31.00.01-10.00 4564.013.П.0/0.0001-П31 Страница 7 из 31 </small>  </p>

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 Заказчиком.
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 окружающую среду.
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"> - Федеральный закон от 21.07.2011 N 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса»; - Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления (утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2010 г. N 870); - СП 62.13330.2011 «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002» (утв. Приказом Минрегиона России от 27.12.2010 N 780); - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования» (введен в действие Приказом Росстандарта от 13.04.2017 N 281-ст); - ГОСТ 34670-2020 «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Основные положения» (введен в действие Приказом Росстандарта от 14.10.2020 N 844-ст); - ГОСТ 34802-2021 «Системы газораспределительные. Покрытия из экструдированного полиэтилена для стальных труб. Общие технические требования» (введен в действие Приказом Росстандарта от 21.01.2022 N 32-ст); - 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»; - СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 5.2-1-2013 «Сертификация, аккредитация»


	<p>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».</p> <p>– *При замене/изменении нормативных документов руководствоваться актуальными версиями.</p> <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 (в рамках согласования ПТЭП), а так же применение оборудования и материалов, прошедших подтверждение соответствия в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ и включенных в Реестр МТР ООО «Газпром газификация», во 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, стационарные, подземные); - 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 запорной 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; <p style="text-align: right; font-size: small;"> Проверен через Дакатс IT ELC24 (R31) GAT-0303 626750.1123.400.04.7.02506340412 Страница 4 от 17 </p>
--	--



	<ul style="list-style-type: none"> - материалы, элементы и системы ограждений площадочных сооружений. - материалы, элементы противэрозионных конструкций. - лента сигнальная для обозначения трасс подземных газопроводов. - оборудование для врезки в действующие газопроводы под давлением.
13. Требования к режиму безопасности и гигиене труда	Предусмотреть мероприятия по обеспечению условий труда согласно действующему законодательству
14. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	Выполнить раздел согласно ГОСТ Р 22.2.13-2023 «безопасность в чрезвычайных ситуациях. Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства»
15. Требования к качеству оформления заключения ГЭ и/или иных видов экспертиз	<p>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 Министра России от 08.06.2018 № 341/пр.</p> <p>В случае проведения иного вида экспертизы (за исключением государственной) заключение может быть сформировано в соответствии с требованиями к заключению, предусмотренными в экспертной организации.</p> <p>Заключение государственной экологической экспертизы должно быть оформлено в соответствии с Методическими рекомендациями к составу, содержанию и порядку оформления заключения государственной экологической экспертизы, утвержденных Приказом Росприроднадзора от 16.09.2021 № 627.</p>
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 в соответствии с Приложением № 1 к Договору.
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 выполненно 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 условиях территории, в т.ч. особых условиях земельного участка, сведений об объектах культурного наследия, расположенных на территории земельного участка, сведений об объектах культурного наследия, расположенных на территории земельного участка, сведений об объектах культурного наследия, расположенных на территории земельного участка.</p>


	<p>мероприятий по охране окружающей среды.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Предварительные технико-экономические параметры Объекта; • Инженерно-геодезические изыскания (выдача промежуточных материалов) в электронном виде, с трассировкой газопровода и нанесением полосы отвода; <p>Отчет об инженерно-геодезических изысканиях выполняется в Государственной 1963 г. или местной системах координат в масштабе 1:1000, при переходе через естественные и искусственные преграды, а также по территории населенных пунктов в масштабе 1:500. Согласовать выполненную топографическую съемку в местных органах градостроительства и архитектуры;</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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 законами» и состоять из следующих разделов: <p>Раздел 1 «Пояснительная записка» - ПЗ</p> <p>Раздел 2 «Проект полосы отвода» - ППО, включая «Ведомость координат поворотных и промежуточных точек оси трассы газопровода в Государственной 1963 г. или местной системах координат»</p> <p>Раздел 3 «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения» (разрабатывается при наличии пунктов редуцирования газа, узлов учета газа, крановых групп с приводами, станций электрохимической (катодной) защиты, дюкеров, переходов, ограждений, контрольных трубок и иных зданий и (или) сооружений на фундаменте) - ТКР</p> <p>Раздел 4 «Проект организации строительства» - ПОС</p> <p>Раздел 5 «Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта», включаемый в состав проектной документации при необходимости сноса (демонтажа) линейного объекта или части линейного объекта – ПОД</p> <p>Иная документация в случаях, предусмотренных законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации:</p> <p>Раздел 6 часть 1 «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера для опасных производственных объектов, определяемых таковыми в соответствии с законодательством Российской Федерации» (не разрабатывается для сетей газораспределения и (или) газопотребления давлением до 0,3 МПа включительно) - ГОЧС</p> <p>Раздел 6 часть 2 «Рекультивация»</p>
--	--



	<p>Раздел 6 часть 3 «Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объекта капитального строительства» - ТБЭ (при необходимости)</p> <p>Раздел 6 часть 4 «Расчетная часть» - РЧ</p> <p>Раздел 6 часть 5 «Сборник спецификаций основного оборудования и материалов» - ССО</p> <p>Раздел 6 часть 6 «Идентификация экологических аспектов» - ИЭА</p> <p>Раздел 6 часть 7 «Оценка воздействия на водные биологические ресурсы» - ВБУ (при необходимости)</p> <p>Раздел 6 часть 8 «Программа мероприятий по очистке местности от взрывоопасных предметов» - ВОП (при необходимости)</p> <p>Раздел 6 часть 9 «Оценка воздействия на окружающую среду» - ОВОС (при необходимости).</p> <p>Раздел 6 часть 10 «Мероприятия по обеспечению сохранности объектов культурного наследия» - ОСОКН (при необходимости).</p> <p>В случае, если отсутствует необходимость разработки технических решений, по каким-либо разделам (подразделам), установленным Постановлением № 87, представить в Разделе I «Пояснительная записка» соответствующее обоснование.</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 томов: Архитектурно-строительные решения – АС Наружные газопроводы – ГСН Электроснабжение – ЭС (при необходимости) Электрохимическая защита газопровода – ЭХЗ (при необходимости) Автоматизированные системы управления – АСУ ТП Молниезащита и заземление – ЭГ (при необходимости) Сборник спецификаций оборудования, изделий и материалов – СС Сборник ведомостей объемов работ – ВР Сметная документация – СД
22. Порядок сдачи результата Работ	<p>Проектировщик предоставляет Заказчику (по согласованию сторон уполномоченному представителю Заказчика) материалы разработки: на бумажных носителях:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Проектная документация (1 экз.), • Рабочая документация (1 экз.), • Сметная документация (1 экз.), • Отчеты по Инженерным изысканиям (1 экз.), • Положительное заключение ГЭ и/или иных видов экспертиз по поручению Заказчика Проектной документации и Инженерных изысканий (1 экз.). • в электронной версии на магнитном носителе (CD/DVD) - 1 экз.; в формате PDF, образы всех томов с подписями и печатями, кроме того: • Инженерно-геодезические <p style="text-align: right;"> <small>Получено: 11.03.2014 11:30:45 1170 @104-25410001-ПЗ1-01 1170-201-1143-4564-013-0001-ПЗ1-01 Строительный Проект</small>  </p>

	<p>материалы) с трассировкой газопровода в формате dwg;</p> <ul style="list-style-type: none"> • Отчеты по Инженерным изысканиям формат dwg; • Предварительные технико-экономические параметры Объекта (ПТЭП), в т.ч. предварительные технические решения (ПТР); • Том Спецификарий оборудования, изделий и материалов в формате pdf, doc и/или excel. <p>Уполномоченному представителю, указанному Заказчиком, предоставляются:</p> <p>на бумажном носителе:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Проектная документация (4 экз.); • Рабочая документация (4 экз.); • Сметная документация (1 экз.); • Отчеты по Инженерным изысканиям (1 экз.); • Положительное заключение ГЭ и/или иных видов экспертиз по поручению Заказчика Проектной документацией; <p>в электронной версии на магнитном носителе (CD/DVD) – 1 экз.:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Инженерно-геодезические (промежуточные материалы) с трассировкой газопровода в формате dwg; • Отчеты по инженерно-геодезическим изысканиям в формате dwg; • Проектная документация в формате dwg, doc, xls, pdf; • Рабочая документация формате dwg, doc, xls, pdf; • Сметная документация формате pdf, excel, Гранд-Смета и файл.gsfх.
<p>23. Особые требования к проектированию</p>	<p>- Выполнить экспертизу Патентной чистоты Объекта в целом и принимаемых в Проектной документация технических решений (технологических, конструктивных, объемно-планировочных, архитектурных и других относящихся к техническим, например, природоохранных), планируемых к использованию на этапах его реализации и эксплуатации.</p> <p>- Экспертизу Патентной чистоты выполнить в соответствии с требованиями Государственного стандарта Российской Федерации. Система разработки и постановки продукции на производство. Патентные исследования. Содержание и порядок проведения. ГОСТ Р 15.011-96 в отношении страны – местонахождения Объекта.</p> <p>- Результаты экспертизы Патентной чистоты представить в составе разделов Проектной документации. В соответствующем разделе указать требование о необходимости наличия в составе сопроводительной документации на все виды поставляемых изделий, материалов и оборудования патентных формуляров, оформленных в соответствии с требованиями Межгосударственного стандарта. Система разработки и 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>
<p>24. Требования к разработке природоохранных мероприятий</p>	<p>При разработке проектной документации в разделе 1 «Пояснительная записка» или отдельным томом (пункт 21 ТЗ):</p> <ul style="list-style-type: none"> • представить сведения о категориях объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду;



	<ul style="list-style-type: none"> • выполнить оценку воздействия на окружающую среду, организовать и провести общественные обсуждения, представить материалы общественных обсуждений в соответствии с Требованиями к материалам ОВОС, утвержденными приказом Министерства Природных Ресурсов и экологии Российской Федерации от 01.12.2020 № 999 (при необходимости). • выполнить идентификацию экологических аспектов и провести расчет их значимости в соответствии с СТО Газпром 12-1.1-026-2020 «Документы нормативные в области охраны окружающей среды. Система экологического менеджмента. Порядок идентификации экологических аспектов». • представить необходимые справки, согласования, заключения. В том числе заключение историко-культурной экспертизы или данные уполномоченного органа об отсутствии объектов культурного наследия, либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия в соответствии с требованием ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации». • разработать необходимые расчетные и обосновывающие материалы в соответствии с ч. 3, 4 ст. 31.2 и ч. 4 ст. 22 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» на период эксплуатации объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду. • расчет компенсационных выплат и сведения о затратах на реализацию природоохранных мероприятий. • предусмотреть мероприятия по охране лесов, включая противопожарное обустройство лесов и обеспечение средствами предупреждения и тушения лесных пожаров, мероприятия по защите, воспроизводству лесов, включая лесовосстановление (лесоразведение) и учесть затраты на их реализацию. • учесть наличие природоохранных ограничений, зон с особыми условиями использования территории (особо-охраняемые природные территории, водоохранные зоны, рыбоохранные зоны, санитарно-защитные зоны объектов, зоны санитарной охраны источников водоснабжения, наличие объектов культурного наследия и территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов и др.). • проектная документация должна соответствовать требованиям законодательства и нормативной документации в области охраны окружающей среды действующей на момент разработки и периода ее согласования. • при отсутствии области применения указанных требований представить соответствующее обоснование в текстовой части раздела 1 «Пояснительная записка».
25. Требования к разработке сметной документации	<p>Сметная документация разрабатывается ресурсным методом в текущем уровне цен на 01 января года окончания проектирования, с применением действующей сметно-нормативной базы ГЭСН, с использованием действующих сборников сметных цен на материалы, изделия и конструкции, серийного оборудования, стоимости машинно-часа строительных машин и механизмов, оплаты труда рабочих, введенных в действие письмами ПАО «Газпром», индексов-дефляторов Минэкономразвития (статья - инвестиции в основной капитал).</p> <p style="text-align: right; font-size: small;">Передан через Динакс 11.01.2024 08:37:04МТ-03 01 6247237-1149-4840-0003-62080104042 Страница 1 из 17</p> 

	<p>Документация должна соответствовать требованиям «Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации», утвержденной приказом Министров России от 04.08.2020 № 421/пр в актуальной редакции, с учетом требований иных действующих приоритивных документов ПАО «Газпром» по определению отдельных видов работ и затрат в проектной документации, а также доведенных Требованиях ООО «Газпром газификация» к разработке СД.</p> <p>Все материально-технические ресурсы и оборудование относить к поставке Подрядчика, расценивать в соответствии с актуальными требованиями к определению стоимости материально-техническим ресурсам и оборудованию с учетом данных ПТЭП.</p> <p>В состав сметной документации включить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Объектные, локальные и ресурсные (к каждой локальной смете) сметы, сметные расчеты; - Сводную ведомость ресурсов с выделением трудозатрат рабочих и машинистов, машин и механизмов, материалов и оборудования (ранжированная, 100% ресурсов, без выделения малообъемных) - Пояснительную записку; - Том сметной документации с обосновывающими материалами (Расчет и калькуляции сметной стоимости материалов, изделий и конструкций, оборудования, Расчеты и калькуляции прочих затрат, вошедшие в главы 1-12 ССРСС, а также подтверждающие документы, письма и согласования, ТКП, прайс-листы заводов-изготовителей, предприниматель-поставщиков; опросные листы, тарифы на железнодорожные перевозки, Договоры на проектно-исследовательские работы, государственную экспертизу и прочие затраты, включенные в 1 и 12 главы ССРСС); - Форму МТР, сформированную в соответствии с актуальными Требованиями; - любые иные документы, необходимые для обоснования сметной стоимости.
<p>26. Требования к разработке проектных решений по организации строительства</p>	<p>Раздел 4 «Проект организации строительства» (ПОС) проектной документации должен содержать сведения и материалы, определенные Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 года № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» к данному разделу, кроме того:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в составе раздела ПОС необходимо определить места временного складирования строительных и иных материалов, размещения строительной техники, возведения некапитальных строений, сооружений на срок строительства; • раздел ПОС должен содержать расчеты и доводы, касающиеся наиболее целесообразного способа установления публичного сервитута, в том числе с учетом необходимости обеспечения безопасной эксплуатации инженерного сооружения, в целях размещения которого будет подано ходатайство об установлении публичного сервитута, обеспечения безопасности населения, существующих зданий, сооружений, а также соблюдения требований, установленных п. 8, 9 ст. 23 Земельного Кодекса РФ; • раздел ПОС должен содержать

	<p>размещения инженерного сооружения на земельных участках общего пользования или в границах земель общего пользования, территории общего пользования, на землях и (или) земельном участке, находящихся в государственной или муниципальной собственности и не предоставленных гражданам или юридическим лицам (а в случаях, предусмотренных п. 5 ст. 39.39 Земельного Кодекса РФ, также обоснование невозможности размещения инженерного сооружения на земельных участках, относящихся к имуществу общего пользования), таким образом, чтобы протяженность указанного инженерного сооружения не превышала в два и более раза протяженность такого инженерного сооружения в случае его размещения на земельных участках, принадлежащих гражданам и юридическим лицам.</p> <ul style="list-style-type: none"> • в составе раздела ПОС необходимо определить границы публичного сервитута по зоне размещения объекта, не превышающей охранной зоны (включая неотъемлемые технологические части объекта, охранная зона для которых не определяется, в т.ч. подъездные дороги постоянного использования и т.д.) с указанием границ занимаемых земельных участков; • в составе раздела ПОС необходимо определить границы публичного сервитута по зоне размещения мест для складирования строительных и иных материалов, возведения некапитальных строений, сооружений (включая ограждения, бытовки, навесы) и (или) размещения строительной техники, которые необходимы для обеспечения строительства объектов, отдельно по границам каждого пересекаемого муниципального (городского) округа (района) с указанием границ занимаемых земельных участков; • раздел ПОС должен содержать расчет размеров земельных участков/земель (включая земли, государственная собственность на которые не разграничена), в отношении которых устанавливается публичный сервитут в соответствии с п. 1 ст. 39.37 Земельного Кодекса РФ; • раздел ПОС должен содержать расчет размеров земельных участков/земель (включая земли, государственная собственность на которые не разграничена), в отношении которых устанавливается публичный сервитут в соответствии с п. 2 ст. 39.37 Земельного Кодекса РФ.
--	---

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

Проектировщик:
Генеральный директор
ООО «Газпром проектирование»

_____/ А.А. Радченко
М.П.

_____/ В.А. Вагарян
М.П.

Генеральный Директор: 1161204 0671 001 0210
0207150-149-4263-9821-025060424202
Принят 11.03.12



Идентификационный номер: 5071105254-949982-КЭМ14442

Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

	Присланные документы	Договорность, ак. номер, номер договора и статус	Гарантийный срок/объем работ, период действия	Дата и время подписания документа
Подпись отправителя:	Общество с ограниченной ответственностью "Газпром Проектирование" Габриель Александрович Давыдов, ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГАЗПРОМ ПРОЕКТИРОВАНИЕ"	5071105254-949982-КЭМ14442 с 23.05.2024 00:00 по 18.05.2025 23:59 GMT+03:00 Договорность, проект/проектирование	0080F86032A8B90247982DC3 C54482D с 06.05.2024 14:15 по 06.05.2025 00:00 GMT+03:00	11.05.2024 08:27 GMT+03:00 Подпись, соответствующая файлу документа
Подпись получателя:	Общество с ограниченной ответственностью "Газпром Проектирование" Иван Габриель Александрович Давыдов, ООО "ГАЗПРОМ ПРОЕКТИРОВАНИЕ"	5071105254-949982-КЭМ14442 с 23.05.2024 00:00 по 18.05.2025 23:59 GMT+03:00 Договорность, проект/проектирование	0080F86032A8B90247982DC3 C54482D с 06.05.2024 14:15 по 18.05.2025 00:00 GMT+03:00	11.05.2024 16:47 GMT+03:00 Подпись, соответствующая файлу документа



Приложение Г
Приказ о назначении главного инженера проекта № 115 от 10 марта 2023 г.



Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование»
(ООО «Газпром проектирование»)

Санкт-Петербургский филиал

ПРИКАЗ

10 - марта 2023

№ *115*

О назначении главного инженера проекта

На основании распоряжения ООО «Газпром проектирование» от 24.08.2021 № 467 «О назначении ответственных филиалов за выполнение проектно-изыскательских работ по объектам «Программы газификации регионов РФ», распоряжения ООО «Газпром проектирование» от 28.09.2021 № 567 «О назначении ответственного филиала», с целью своевременного и качественного выполнения полного комплекса работ, выполняемых субподрядными организациями по объектам Программы газификации регионов РФ

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Назначить главным инженером проекта по объектам проектирования газопроводов, предусмотренных Программой газификации регионов РФ ПАО «Газпром» (Приложение), главного инженера проекта бюро управления проектами газификации Осипова Александра Игоревича.
2. Приказ от 29.11.2022 № 791 «О назначении главного инженера проекта» считать утратившим силу.
3. Контроль исполнения приказа возложить на главного инженера филиала Кривенко Н.Е.

Директор филиала



А.М. Пароменко



Приложение к приказу

От 10.03.2023 № 115**Перечень объектов проектирования****Архангельская область****Договор № 18-023/20 от 22.05.2020**

1. Газопровод межпоселковый от ГРС "Новодвинск" до с. Холмогоры Холмогорского района Архангельской области.

Договор № 18-040/21 от 12.05.2020

2. Газопровод распределительный от Архангельской ТЭЦ до микрорайона «Экономия» г. Архангельска Архангельской области.

3. Газопровод межпоселковый от ГРС "Никольск" до с. Ильинско-Подомское Вилегодского района Архангельской области.

4. Газопровод межпоселковый от ГРС "Кулой" до пос. Кулой, Кулойской ГТ-ТЭЦ и дер. Мелединская Вельского района Архангельской области.

Вологодская область**Договор № 18-010/20 от 22.05.2020**

5. Газопровод межпоселковый до д. Городище – д. Вичелово – д. Костяевка Череповецкий район (1-ая очередь) Вологодской области.

6. Газопровод межпоселковый к с. Марьинское Вологодский район Вологодской области.

7. Газопровод межпоселковый до д. Литега Сокольского района Вологодской области.

8. Газопровод межпоселковый (закольцовка) системы газоснабжения Запекснинского района г. Череповца Вологодской области.

Договор № 18-047/21 от 12.05.2021

9. Газопровод межпоселковый к г. Устюжиа Устюженского района Вологодской области.

10. Газопровод межпоселковый к г. Харовск Харовского района Вологодской области.

11. Газопровод межпоселковый до п. Кузино - д. Бахарев - д. Аристово Великоустюгского района Вологодской области.

12. Газопровод межпоселковый с. Новленское - д. Коробово - д. Березник - д. Нефедово - д. Пески Вологодского района Вологодской области.

13. Газопровод межпоселковый д. Сметанино - с. Чушевицы Верховажского района Вологодской области.

14. Газопровод межпоселковый до д. Топориха Тотемского района Вологодской области.
15. Газопровод межпоселковый до д. Быково - д. Якуниха Тотемского района Вологодской области.
16. Газопровод межпоселковый до д. Залесье Тотемского района Вологодской области.
17. Газопровод межпоселковый до правобережной части г. Тотьма Тотемского района Вологодской области.
18. Газопровод межпоселковый д. Рылковская - д. Кремлево - д. Слуда - д. Хом - д. Погоньевская Тарногского района Вологодской области.
19. Газопровод межпоселковый с. Устье - д. Никола-Корень - д. Богослово - с. Никольское Усть-Кубинского района Вологодской области.

Договор № 18-197/21 от 10.12.2021

20. Газопровод межпоселковый высокого давления ГРС Устюжна (Вологодская область) - г. Весьегонск Весьегонского МО Тверской области (участок на территории Вологодской области).
21. Газопровод межпоселковый ГРС Устюжна Устюженского района Вологодской области - г. Пестово Новгородской области (участок на территории Вологодской области).
22. Газопровод межпоселковый высокого давления ГРС Устюжна (Вологодская область) - п. Сандово Сандовского района Тверской области (участок на территории Вологодской области).
23. Газопровод межпоселковый д. Борисово - д. Ирдоматка - д. Ванеево - д. Нова - д. Шайма - п. Шайма Череповецкого района Вологодской области.
24. Межпоселковый газопровод д. Григорево - д. Яшнево - д. Михалево - д. Лаврово - д. Демидово - д. Максаково - д. Большая Новинка Череповецкого района Вологодской области.

Калининградская область

Договор № 18-008/20 от 21.05.2020

25. Газопровод межпоселковый высокого давления от п. Константиновка - п. Красноярское - п. Садовое - п. Дубровка - п. Юдино - п. Новостроево до п. Олехово Озерского городского округа.
26. Газопровод межпоселковый высокого давления от г. Озерск - п. Львовское до п. Вольное Озерского городского округа.
27. Газопровод межпоселковый высокого давления от г. Озерск - п. Ушаково - п. Чистополье до п. Багратионово Озерского городского округа.
28. Газопровод межпоселковый высокого давления от г. Озерск - п. Суворовка - п. Славкино - п. Кадымка - п. Яблоновка - п. Солнечное - п. Псковское - п. Ново-Славянское - п. Карымышево до п. Гаврилово Озерского городского округа.

29. Газопровод межпоселковый высокого давления п. Белый Яр - п. Ново-Бобруйск - п. Линево - п. Быстрянка - п. Перевалово - п. Вершины - п. Гусево - п. Мозырь Правдинского городского округа.

30. Газопровод межпоселковый г. Нестеров - п. Пригородное - п. Чернышевское Нестеровского городского округа.

31. Газопровод межпоселковый п. Ясная Поляна - п. Чкалово - п. Дубовая Роща - п. Чистые Пруды - п. Краснолесье Нестеровского городского округа.

32. Газопровод межпоселковый п. Илюшино - п. Пушкино - п. Покрышкино - п. Невское - п. Вознесенское Нестеровского городского округа.

33. Газопровод межпоселковый п. Приозерье до п. Большаково Славского городского округа.

34. Газопровод межпоселковый высокого давления п. Знаменское - п. Ермаково - п. Роцино - г. Правдинск Правдинского городского округа.

Ленинградская область

Договор № 18-025/20 от 22.05.2020

35. Газопровод межпоселковый от ГРС «Усть-Луга» до индустриальной зоны «Усть-Луга», д. Березняки, д. Большие Валговицы Кингисеппского района Ленинградской области.

36. Газопровод межпоселковый до д. Косколово, д. Слободка, д. Югантово, д. Дубки, д. Ручьи, д. Вистино с отводом на Портовые сооружения Кингисеппского района Ленинградской области.

37. Газопровод межпоселковый до Андреевского скита Александроневской Лавры Всеволожский район.

38. Строительство межпоселкового газопровода от ГРС «Выборгская целлюлоза-2» - пос. Глебычево – г. Приморск – пос. Ермилово с отводами на пос. Ландышевка, пос. Прибылово, пос. Ключевое и на морской порт Приморск.

39. Газопровод от существующих распределительных сетей в д. Колбино до Санкт-Петербургского подворья Соловецкого монастыря Всеволожского района Ленинградской области.

40. Газопровод межпоселковый от д. Лехтуси до д. Матокса Всеволожского района Ленинградской области.

41. Газопровод межпоселковый д. Хитголово - п. Токсово Всеволожского района Ленинградской области.

42. Газопровод межпоселковый пос. Янега - дер. Харевщина - г.п. Свирьстрой Лодейнопольского района Ленинградской области.

43. Газопровод межпоселковый от д. Алексино до д. Яхново, д. Морозово, д. Андреевщина, с отводами на д. Кулаково, д. Лъзи, д. Хвалово Волховского района Ленинградской области.

44. Газопровод межпоселковый от ГРС Сясьский ЦБК до д. Пехалево, д. Березье, д. Немятово-2, д. Немятово-1, д. Глядково Волховского района Ленинградской области.

Договор № 18-051/21 от 18.05.2021

45. Межпоселковый газопровод дер. Раздолье - дер. Борисово Приозерского района Ленинградской области.
46. Межпоселковый газопровод до дер. Ольховка Ленинградской области.
47. Межпоселковый газопровод дер. Варшко - дер. Ягодное с отводом на дер. Овраги Ленинградской области.
48. Межпоселковый газопровод г.п. Кузнечное - пос. Богатыри - пос. Севастьяново Приозерского района (этап 3) Ленинградской области.

Договор № 18-197/21 от 10.12.2021

49. Межпоселковый газопровод д. Кайвакса - д. Залющик - д. Горка - д. Пяхта - д. Прогаль - д. Коськово Ленинградской области.
50. Межпоселковый газопровод п. Мелегежская Горка - д. Новоандреево - д. Шибенец Ленинградской области.
51. Межпоселковый газопровод от д. Ганьково до д. Серебрянка - д. Лихачево - д. Еремина Горка - д. Мехбаза - д. Куневичи Ленинградской области.
52. Межпоселковый газопровод п. Шугозеро - д. Ивановское - д. Бурмакино - д. Макарьино - д. Андронниково - д. Кильмуя - д. Тимошино - д. Пашозеро Ленинградской области.
53. Межпоселковый газопровод от ГРС Овино - д. Овино - д. Чемихино - д. Суторово - д. Свирь с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградской области.
54. Межпоселковый газопровод п. Цвылево - д. Кулатино - д. Липная Горка с отводами на д. Дмитрово, д. Овинцево, д. Марково Ленинградской области.
55. Межпоселковый газопровод до д. Русское Брызгово, д. Гомонтово, д. Марково Ленинградской области.

Договор № ПИР-06-57/2022 от 21.04.2022

56. Межпоселковый газопровод п. Кирпичное - п. Кирилловское Выборгского района Ленинградской области.
57. Межпоселковый газопровод до д. Низовка - д. Низовская Лужского района Ленинградской области.
58. Межпоселковый газопровод до д. Калгановка - д. Раковичи Лужского района Ленинградской области.
59. Межпоселковый газопровод до д. Резвых, д. Черная речка Всеволожского района Ленинградской области.
60. Межпоселковый газопровод от д. Коккореево до п. ст. Ладожское Озеро Всеволожского района Ленинградской области.
61. Межпоселковый газопровод п. Орележ - д. Боршово - д. Ям-Тёсово - п. Приозерный Лужского района Ленинградской области.

62. Межпоселковый газопровод д. Почап - д. Белое - д. Холмцы - п. Тёсово-4 - д. Хрепёлка - д. Мошковые Поляны Лужского района Ленинградской области.

63. Межпоселковый газопровод г. Выборг - мкр. Петровский г. Выборг - мкр. Гвардейский г. Выборг - п. Новинка - п. Большое Поле - п. Чулково - п. Балтиец - п. Кондратьево с отводами на мкр. Калининский г. Выборг, п. Кравцово, мкр. Харитоновский г. Выборг, п. Селезнёво, п. Отрадное, п. Подберезье и п. Подборовье Выборгского района Ленинградской области.

64. Межпоселковый газопровод до п. Дивенский Гатчинского района Ленинградской области.

65. Межпоселковый газопровод до д. Тихковицы с отводами на д. Старое Колено, д. Новое Поддубье, д. Старое Поддубье, д. Новое Колено Гатчинского района Ленинградской области.

66. Межпоселковый газопровод ГРС "Выборг" - п. ст. Возрождение - п. Возрождение с отводом на п. Красный Холм Выборгского района Ленинградской области.

67. Межпоселковый газопровод п. Барышево - п. Житково - п. ст. Вещево Выборгского района Ленинградской области.

68. Межпоселковый газопровод г. Каменногорск - п. Бородинское - п. Михалёво - п. Зайцево с отводом на п. Боровинка и п. Красный Сокол Ленинградской области.

69. Межпоселковый газопровод пгт. Советский - п. Токарево - п. Черничное - п. Дятлово с отводами на п. Ландышевка и п. Медянка Выборгского района Ленинградской области.

70. Межпоселковый газопровод ГРС Ударник - п. Лебяжье - п. Яковлево - п. Горьковское - д. Семашко Выборгского района Ленинградской области.

71. Межпоселковый газопровод п. Пчевжа - д. Белая Киришского района Ленинградской области (этап 2).

72. Межпоселковый газопровод д. Авдетово, д. Кровино Сельцо Киришского района Ленинградской области (этап 2).

73. Межпоселковый газопровод от п. Глажево - п. Тихорицы - д. Грабково - д. Курино с отводом на д. Берёзовик Киришского района Ленинградской области.

74. Межпоселковый газопровод до д. Глухово, д. Витино с отводом на д. Трудовик Ломоносовского района Ленинградской области.

75. Межпоселковый газопровод д. Рюмки - д. Лесопитомник - пп. Новоселье Ленинградской области.

76. Межпоселковый газопровод п. Первомайское - п. Подгорное Выборгского района Ленинградской области.

77. Межпоселковый газопровод до д. Волково - д. Куровицы Кингисеппского района Ленинградской области (этап 2).

78. Межпоселковый газопровод до п. Сарка Тихвинского района Ленинградской области.

79. Межпоселковый газопровод к Свято-Троицкому Зеленецкому мужскому монастырю Волховского района Ленинградской области.

80. Межпоселковый газопровод до д. Кайкино, д. Большие Лашковицы, д. Большое Тешково, д. Малое Тешково, д. Томарово Волосовского района Ленинградской области.

81. Межпоселковый газопровод ГРС Ефимовская - д. Заголодно - д. Красная Речка д. Журавлёво - д. Бережок - д. Климово Бокситогорского района с отводом на д. Косые Харчевни Бокситогорского района Ленинградской области (этап 1).

82. Межпоселковый газопровод до д. Холоповицы - д. Алексеевка - д. Раболово с отводами на д. Яскелево, д. Березнево, д. Ознаково, д. Колодези Гатчинского района Ленинградской области.

83. Газопровод межпоселковый д. Фёдоровка - д. Орлы – д. Манновка – д. Серёжино – д. Кошкино – д. Свейск – д. Жабино - д. Пулково с отводом на д. Сала Кингисеппского района Ленинградской области.

84. Межпоселковый газопровод до д. Саркюля Кингисеппского района Ленинградской области (этап 2).

85. Межпоселковый газопровод от д. Ополье до д. Лялицы - д. Гурлево с отводом на д. Литизно Кингисеппского района Ленинградской области.

86. Межпоселковый газопровод от д. Лопухинка до д. Муховицы и д. Заостровье Ломоносовского района Ленинградской области.

87. Межпоселковый газопровод д. Лопухинка - д. Горки с отводом до д. Лопухинка (ул. Хвойная), д. Верхние Рудицы и д. Савольщина Ломоносовского района Ленинградской области.

88. Межпоселковый газопровод от ГРС Рассвет до д. Оятский участок, п. Мехбаза, д. Новинка (Алёховщинское с. п.), с. Алёховщина, д. Пойкимо, д. Явшиницы, д. Тервеничи с отводами на д. Яровщина (Алёховщинское с. п.), д. Чашковичи, д. Кургино (Алёховщинское с. п.), д. Кидебра, п. Шархиничи, д. Игокиничи Лодейнопольского района Ленинградской области.

89. Межпоселковый газопровод до д. Рязановщина - д. Старая Силовая - д. Рыбежно - д. Усть-Рыбежно - д. Николаевщина с отводами на д. Новозотовское, д. Папоротно, д. Главная Запань Волховского района Ленинградской области.

90. Межпоселковый газопровод до д. Сторожно Волховского района Ленинградской области.

91. Межпоселковый газопровод до д. Мошкино, д. Турыгино, д. Околок (Доможировское с. п.), д. Александровщина с отводом на д. Вахнова Кара Лодейнопольского района Ленинградской области.

92. Межпоселковый газопровод от д. Померанье до д. Чудской Бор Тосненского района Ленинградской области.

93. Межпоселковый газопровод до д. Бабино Тосненского района Ленинградской области.

94. Межпоселковый газопровод от п. Красная Дача до д. Малое Переходное - д. Большое Переходное - д. Сустье-Конец с отводом

на д. Коркино, д. Ямок, д. Заволожье, д. Русская Волга Тосненского района Ленинградской области.

95. Межпоселковый газопровод до п. Лисино-Корпус Тосненского района Ленинградской области.

96. Межпоселковый газопровод от д. Яровщина до д. Коростелёво, д. Фомино, д. Горловщина с отводом на д. Пономарёво Лодейнопольского района Ленинградской области.

97. Газопровод-связка распределительный между ГРС Белоостров и ГРС Поляны-2 Ленинградской области.

98. Межпоселковый газопровод до п. Красный Маяк - д. Лемовжа с отводами на д. Хотнежа, д. Коряча Волосовского района Ленинградской области (этап 1).

99. Межпоселковый газопровод ГРС Красный Луч - д. Извоз - д. Волна - д. Вязок - д. Слепино - д. Мышкино - д. Редкино - д. Большой Сабск Волосовского района Ленинградской области (этап 2).

100. Межпоселковый газопровод до д. Малая Пустомержа - д. Онстопель Кингисеппского района Ленинградской области.

101. Межпоселковый газопровод д. Большой Сабск Волосовского района - д. Сватково - п. Осьмино с отводом на д. Саба Лужского района Ленинградской области (этап 3).

102. Межпоселковый газопровод д. Мануйлово -п. Ивановское - д. Юрки с отводом на д. Ветки, д. Сягло Кингисеппского района Ленинградской области (этап 2).

103. Межпоселковый газопровод до д. Нарядово Кингисеппского района Ленинградской области.

104. Межпоселковый газопровод от ГРС Пикалево до д. Анисимово Бокситогорского района Ленинградской области.

105. Межпоселковый газопровод до д. Мякинкино - д. Трусово Волховского района Ленинградской области.

106. Межпоселковый газопровод от д. Бор до д. Сарожа д. Каливец - д. Новая Усть-Капша - д. Михалёво - д. Ганьково - д. Шуйга - п. Шугозеро Тихвинского района с отводом на д. Усадище Тихвинского района Ленинградской области.

107. Межпоселковый газопровод д. Выскатка - д. Кушела - д. Заберезье - д. Кологриво - д. Плешево - д. Менюши - д. Старополье - д. Шакицы - д. Овсище с отводами на д. Пантелейково, д. Гаянщина Сланцевского района Ленинградской области.

108. Межпоселковый газопровод д. Выскатка - д. Рудно - д. Гусева Гора - д. Новоселье с отводом на д. Заовражье Сланцевского района Ленинградской области.

109. Межпоселковый газопровод от ГРС «Выборгская целлюлоза-2» – п. Медянка - п. Пихтовое - г. Высоцк с отводом на АО «РПК Высоцк «ЛУКОЙЛ-П» и Высоцкий зерновой терминал Ленинградской области.

110. Межпоселковый газопровод от ГРС «Выборгская целлюлоза-2» - п. Токарево - п. Черничное - п. Дятлово Выборгского района Ленинградской области.

111. Межпоселковый газопровод до д. Верховье - д. Поток - д. Гришкино - п. Заборье Бокситогорского района Ленинградской области

112. Межпоселковый газопровод п. Володарское - д. Конезерье - д. Владычно - д. Заорешье - д. Голубково - д. Югостицы - д. Репьи - д. Наволок с отводами на д. Брод и д. Петровская горка Ленинградской области.

113. Межпоселковый газопровод д. Каменка - д. Калищи - д. Запишенья - д. Заплотье - д. Бетково - д. Мерёво - кордон Кюкино - п. Дом отдыха "Луга" с отводами на д. Большие Изори, д. Келло, д. Заполье, д. Коленцево и д. Поддубье Лужского района Ленинградской области.

114. Межпоселковый газопровод до д. Спирово - д. Сосновый Бор - д. Калитки - с. Сомино Бокситогорского района Ленинградской области (этап 2).

115. Газопровод-связка распределительный между ГРС Восточная-2 и ГРС Кузьмолово Ленинградской области.

116. Межпоселковый газопровод п. Осьмино - д. Чуудиново - д. Залустежье - д. Рель - д. Самро с отводами на д. Сара-Лог, д. Псоель, д. Рёлка, д. Ставотино Лужского района Ленинградской области (этап 4).

117. Межпоселковый газопровод от ГРС «Выборгская целлюлоза-2» - п. Глебычево - г. Приморск - п. Ермилово с отводами на п. Ландышевска, п. Прибылово, п. Ключевое и на морской порт Приморск Ленинградской области.

Договор № ПИР-06-397/2022 от 19.09.2022

118. Газопровод межпоселковый к д. Кобона Кировского района Ленинградской области.

Новгородская область

Договор № 18-022/20 от 22.05.2020

119. Газопровод межпоселковый ГРС Боровичи до д. Починная Сопка - д. Меглецы - с. Мошенское Боровичского и Мошенского районов Новгородской области.

Договор № 18-055/21 от 18.05.2021

120. Газопровод межпоселковый ГРС Валдай-2 - д.Шуя - д.Нелюшка - д.Терехово Валдайского района Новгородской области.

Договор № 18-197/21 от 10.12.2021

121. Газопровод межпоселковый среднего давления д. Божонка - д. Белая Гора Новгородского района Новгородской области.

122. Газопровод межпоселковый ГРС Устюжна Устюженского района Вологодской области - г. Пестово Новгородской области.

Договор № ПИР-06-57/2022 от 21.04.2022

123. Межпоселковый газопровод среднего давления д. Сергово - д. Ильмень – д. Старое Ракомо – д. Рашеп с закольцовкой с газораспределительными сетями Великого Новгорода Новгородской области.

Договор № ПИР-06-394/2022 от 19.09.2022

124. Газопровод межпоселковый от межпоселкового газопровода г. Боровичи - р.п. Любытино, до д. Заполек Боровичского района Новгородской области.

125. Газопровод межпоселковый п. Волгино - д. Алёшино Боровичского района Новгородской области.

126. Газопровод межпоселковый д. Федорково - с отводами к д. Рудново, д. Сергеево Парфинского района Новгородской области.

127. Газопровод межпоселковый среднего давления д. Зарелье - д. Слутка Новгородского района Новгородской области.

128. Газопровод межпоселковый ГРС Прошково - д. Ровное с отводом к д. Ануфриево Боровичского района Новгородской области.

129. Газопровод межпоселковый п. Котово - п. Топорок с отводом на д. Великуша Окуловского района Новгородской области.

130. Газопровод межпоселковый р.п. Пролетарий - д. Холынья с отводом к д. Русско Новгородского района Новгородской области.

131. Газопровод межпоселковый с. Лычково - д. Бажонка с отводом на д. Кневицы Демянского района Новгородской области.

132. Газопровод межпоселковый от межпоселкового газопровода на д. Новое Кунино до д. Спас-Нередицы с отводом к д. Шолохово Новгородского района Новгородской области.

133. Газопровод межпоселковый г. Окуловка - д. Перетно Окуловского района Новгородской области.

134. Газопровод межпоселковый ГРС Гвардеец - д. Мясной Бор Новгородского района Новгородской области.

135. Газопровод межпоселковый д. Лутовёнка до д. Копейник с отводом к д. Семёновщина Валдайского района Новгородской области.

136. Газопровод межпоселковый ГРС Старая Русса - д. Взвзд с отводами к д. Чертицко, д. Подборовка, д. Корново Старорусского района Новгородской области.

137. Газопровод межпоселковый ГРС Новгородская - д. Жабицы с отводами к д. Плашкино, д. Новое Село, д. Пятница, д. Солпки, д. Рышево, Новгородского района Новгородской области.

138. Газопровод межпоселковый д. Большая Витонь - р. п. Шимск с отводами к д. Малая Витонь, д. Верещено, д. Горцы, д. Коломо, с. Подгощи, д. Солоницко, д. Углы, д. Солоницко Шимского района Новгородской области.

139. Газопровод межпоселковый от газопровода межпоселкового ГРС Ермолинский - п. Тёсовский с отводами к населенным пунктам

Новгородского и Батецкого районов Новгородской области до п. Батецкий с отводами к населенным пунктам Батецкого района Новгородской области.

140. Газопровод межпоселковый п. Демянск - с. Марёво с отводами к с. Молтовицы, д. Липье Марёвского округа Новгородской области.

141. Газопровод межпоселковый ГРС Ермолинский - п. Тёсовский с отводами к населенным пунктам Новгородского и Батецкого районов Новгородской области.

142. Газопровод межпоселковый р.п. Хвойная - п. Юбилейный с отводами к д. Дворищи, д. Купавера, с. Миницы, железнодорожная станция Кабожа, д. Горка, д. Перфильево Хвойнинского муниципального округа Новгородской области.

143. Газопровод межпоселковый г. Старая Русса - д. Большая Витонь с отводами к д. Муравьёво, д. Нагово д. Кателево, д. Большое Вороново, д. Малое Вороново, д. Лукино, д. Малый Ужин, д. Вересково, д. Волковицы, д. Борисово, д. Устрека, д. Солобско, д. Горка, д. Псижа, д. Бурегу, д. Пустошь, д. Веряжа, д. Коростынь, д. Мстонь Старорусского и Шимского районов Новгородской области.

144. Газопровод межпоселковый г. Старая Русса - с. Поддорье с отводами к населенным пунктам Старорусского и Поддорского районов Новгородской области.

145. Газопровод межпоселковый с. Поддорье - г. Холм с отводами к населенным пунктам Поддорского и Холмского районов Новгородской области.

Псковская область

Договор № 18-021/20 от 22.05.2020

146. Газопровод межпоселковый дер.Иваново - дер. Опухлики с отводами на дер. Крупевницы - дер.Чижевщина - дер. Гололобы Невельского района Псковской области.

147. Газопровод межпоселковый ГРС Пушкинские Горы - р.п. Красногородск с отводами на д. Платишино и д. Ильинское Красногородского района Псковской области.

148. Газопровод межпоселковый до дер. Синяя Никола с отводом на дер. Влесно Красногородского района Псковской области.

Договор № 18-083/21 от 24.05.2021

149. Газопровод-связка распределительный между ГРС Великие Луки и ГРС Новосokolьники Псковской области.

150. Газопровод межпоселковый от ГРС № 23 "Остров" - дер. Ногино - дер. Шенихово Островского района Псковской области.

Договор № 18-197/21 от 10.12.2021

151. Газопровод межпоселковый к 3 площадкам ООО "ВСК" Куныинского района Псковской области.

152. Газопровод межпоселковый к 6 площадкам ООО "ВСК" Великолукского района Псковской области.

153. Газопровод межпоселковый дер. Лехово Невельского района - 6 площадок ООО "ВСК" - пос. Усвяты Усвятского района Псковской области.

154. Газопровод межпоселковый к 6 площадкам ООО "ВСК" Невельского района Псковской области.

155. Газопровод межпоселковый к 2 площадкам ООО "ВСК" Новоскольнического района Псковской области.

156. Газопровод межпоселковый до 1 пл. ООО "ВСК" Красногородского района Псковской области.

Договор № ПИР-06-57/2022 от 21.04.2022

157. Газопровод межпоселковый к 3 площадкам ООО "ВСК" Опочецкого района.

158. Газопровод межпоселковый ГРС Опочка - г. Опочка Опочецкого района Псковской области.

159. Газопровод межпоселковый ГРС Пустошка - г. Пустошка Пустошкинского района Псковской области.

160. Газопровод межпоселковый ГРС Идрица - г. Себеж с отводом на д. Березка Себежского района Псковской области.

161. Газопровод межпоселковый рп. Плюсса - рп. Заплюсье Плюсского района Псковской области.

162. Газопровод межпоселковый ГРС Струги Красные - пгт. Струги Красные-1 Струго-Красненского района Псковской области.

163. Газопровод межпоселковый ГРС Струги Красные - рп. Плюсса Плюсского района Псковской области.

164. Газопровод межпоселковый от п. Усвяты к 9 площадкам ООО "ВСК" в районе населенных пунктов д. Антропово, д. Цыганковы Нивы, д. Боровицы, д. Рудня, д. Ладоги Усвятского района Псковской области.

165. Газопровод межпоселковый ГРС Идрица - пгт. Идрица Себежского района Псковской области.

166. Газопровод межпоселковый ГРС Гдов - г. Гдов - п. Добручи - п. Смурявьево-2 Гдовского района Псковской области.

Республика Карелия

Договор № 18-197/21 от 10.12.2021

167. Газопровод-связка между ГРС Северная и ГРС Южная г. Петрозаводска Республики Карелия.

168. Газопровод межпоселковый до д.Бесовец Прионежского района - п.Чална - д.Виданы - ст.Падозеро - п.Кутижма - д.Сямозеро - п.Эссойла Пряжинского района Республики Карелия.

169. Газопровод межпоселковый до д.Шуйская Чупа - д.Царевичи - д.Косалма Прионежского района Республики Карелия.

Республика Коми**Договор № 18-078/21 от 24.05.2021**

170. Газопровод межпоселковый от ГРС Инта до г. Инта.

Договор № 18-197/21 от 10.12.2021

171. Газопровод межпоселковый от ГРС Казлук до с. Межег и п. Мадмас Усть-Вымского района Республики Коми.

172. Газопровод межпоселковый от ГРС Пажга до с. Лэзым Сыктывдинского района Республики Коми.

Договор № ПИР-06-57/2022 от 21.04.2022

173. Газопровод межпоселковый от ГРС Пажга до с. Ыб Сыктывдинского района Республики Коми.

Приложение Д

Технические условия № 15 от 09.08.2024 г. на подключение (техническое присоединение) существующей и(или) проектируемой сети газораспределения к сетям газораспределения, выданные АО «Газпром газораспределение Великий Новгород»

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер –
первый заместитель генерального директора


А.Н. Пылаев

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на подключение (технологическое присоединение) существующей и (или) проектируемой сети газораспределения к сетям газораспределения

№ 15 «09» августа 2024 г.

1. АО «Газпром газораспределение Великий Новгород»

(наименование газораспределительной организации (исполнителя), выдавшей технические условия)

2. ООО «Газпром газификация» по доверенности 78 АВ 3006079 от 10.11.2022

(полное наименование заявителя – юридического лица)

3. Проектируемая сеть газораспределения:

Газопровод межпоселковый рп. Хвойная – п. Юбилейный с отводами к д. Дворищи, железнодорожная станция Кушавера, с. Мицы, железнодорожная станция Кабожа, д. Горка, д. Перфильево Хвойнинского муниципального округа Новгородской области
(наименование сети газораспределения по программе газификации, сети газораспределения, подлежащей реконструкции, - указать нужное)
Расположенная по адресу: Хвойнинский муниципальный округ, Новгородская область
(место нахождения сети газораспределения по программе газификации, место нахождения существующей сети газораспределения, подлежащей реконструкции, - указать нужное)

4. Срок подключения (технического присоединения) сети газораспределения к сетям газораспределения 12 месяцев (но не позднее окончания срока действия настоящих технических условий).

5. Максимальный объем транспортировки газа по сети газораспределения в точке подключения 3613 куб. метров в час:

- ГРПШ ж/д ст Кушавера- низкое давление - 129,85 куб. метров в час (в том числе 12,72 м³/ч для потребителей д. Ница);

- ГРПШ д. Дворищи- низкое давление - 125,55 куб. метров в час;

- ГРПШ д. Мицы- 462,7 куб. метров в час; (среднее давление – 331,7 м³/ч; низкое давление - 131 м³/ч);

- ГРПШ д. Перфильево- низкое давление - 43,09 куб. метров в час;

- ГРПБ п. Юбилейный- 1509,2 куб. метров в час (среднее давление – 1054 м³/ч; низкое давление 455,2 м³/ч);

- ГРПШ д. Горка- низкое давление - 144,92 куб. метров в час;

- ГРПШ ж/д ст Кабожа- 865,62 куб. метров в час; (среднее давление - 723,28 м³/ч в том числе 167,28 для потребителей д. Стремково, Сухолжино, Емельяновское; низкое давление - 142,34 м³/ч).

- другие населенные пункты, включенные в Генеральную схему газоснабжения Новгородской области на данном участке газопровода- 332,07 куб. метров в час, в том числе:

д. Ница 12,72 куб. метров в час (данный объем учтен в ГРПШ ж/д ст Кушавера);

д. Погорелка 8,82 куб. метров в час;

д. Стремково 70,91 куб. метров в час (данный объем учтен в ГРПШ ж/д ст Кабожа);

д. Сухолжино 49,28 куб. метров в час (данный объем учтен в ГРПШ ж/д ст Кабожа);

д. Емельяновское 47,09 куб. метров в час (данный объем учтен в ГРПШ ж/д ст Кабожа);

д. Кашинко 29,7 куб. метров в час;

д. Раменье 34,44 куб. метров в час;

с. Левоча 227,48 куб. метров в час;

д. Почово 31,63 куб. метров в час.

6. Давление газа в точке подключения:

точка подключения: максимальное 1,2 МПа,

фактическое (расчетное) 0,89 МПа;

7. Точка подключения:

Характеристика сети газораспределения или сети газопотребления основного абонента, в которую планируется врезка сети газораспределения, в точке подключения:

Газопровод межпоселковый от п. Волгино до д. Березник, д. Кончанско-Суворовское, д. Спасово, д. Миголощи, д. Макишево рв. Хвойная на территории Боровичского и Хвойнинского районов Новгородской области» высокого давления, диаметром 315 мм, ПЭ. (15ПК0+5,0. Узел 22) Тип защитного покрытия – не требуется, коррозионная агрессивность грунта – средняя, источник блуждающих токов – нет, наличие электрохимической защиты – не требуется.

(диаметр, материал труб, способ прокладки, тип защитного покрытия, коррозионная агрессивность грунта, источник блуждающих токов, наличие электрохимической защиты)

8. Основные инженерно-технические требования.

Проектная документация на сеть газораспределения должна быть разработана в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативно-технической документацией и должна пройти экспертизу с получением положительного заключения в установленном порядке, если она подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности.

Проектная документация на сеть газораспределения должна предусматривать:

- характеристики проектируемой сети газораспределения (диаметр, давление, материал труб, устройство футляров);
 - требования к установке пунктов редуцирования газа и отключающих устройств, защите от коррозии стальных газопроводов (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление) и оснащению средствами автоматизации;
 - границы охранных зон газопроводов, пунктов редуцирования газа и установок электрохимической защиты;
 - срок эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств на проектируемой сети газораспределения;
 - установку знаков обозначения трассы проектируемого газопровода в соответствии с требованиями нормативной документации.
 - расход газа по каждому населенному пункту необходимо согласовать с органами местного самоуправления Новгородской области.
 - предусмотреть отводы, с установкой отключающих устройств к населенным пунктам, включенным в Генеральную схему газоснабжения Новгородской области:
д. Погорелка, д. Кашино, д. Раменье, с. Левоча, д. Пошцово.
 - предусмотреть возможность газификации населенных пунктов, включенным в Генеральную схему газоснабжения Новгородской области:
д. Ниша от ГРПШ ж/д ст Кушавера, д. Стремково, д. Сухолжино и д. Емельяновское от ГРПШ ж/д ст Кабожа.
 - Для определения местоволожения газопроводов использовать кабель-спутник (медный кабель 4 мм²) с выводами под ковер в соответствии с нормативной документацией,
 - отключающие устройства для секционирования и на ответвлениях использовать в подземном исполнении.
 - установку ПРГ проектировать с устройством подъездных дорог (необходимость подъездных дорог определять совместно с АО «Газпром газораспределение Великий Новгород»).
- Параметры подъездных дорог принять в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 для IV-й категории с устройством покрытия переходного типа из щебеночно-песчаной смеси (ширина проезжей части 3,5м, обочин - 1,0м);
- ГРПБ устанавливать при пропускной способности свыше 1000 м³/час, предусмотреть АСУ ТП. Электрификацию ГРПБ осуществлять от существующих сетей электроснабжения 0,4 кВ;
 - На ПРГ при пропускной способности не более 1000 м³/час, в случаях оснащения АСУ ТП (согласно изменения №1 СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-11-1-2022), электрификацию осуществлять от автономных источников электропитания;
 - Необходимый перечень преобразователей и датчиков предусмотреть согласно утвержденным техническим требованиям:
 - преобразователь давления на входе согласно давлению с клапанным блоком;
 - преобразователь давления на выходе согласно давлению с клапанным блоком (на каждый выход);

- температура воздуха в технологическом помещении;
- температура воздуха во вспомогательном помещении;
- загазованность в технологическом помещении и котельной СО-1 шт, СН4 – 2 шт с отображением процентов на диспетчерском пулте;
- положение запорных устройств (с датчиком ДКПНг Ех);
- состояние дверей технологического помещения (ИО102-26/В исп. 20);
- состояние дверей помещения АСУ ТП (ИО102-26/В исп. 20);
- состояние дверей котельной (ИО102-26/В исп. 20);
- пожарная сигнализация должна быть подключена к системе телеметрии;
- проект на систему телеметрии;
- монтажные и пусконаладочные работы с техническим отчетом;
- освещение во всех помещениях;
- сигнал об отсутствии основного электроснабжения;
- разработать узлы врезок газопроводов (предусмотреть врезки в существующий газопровод без отключения газифицированных потребителей);
- для обеспечения единообразия при эксплуатации, в проектах предусмотреть следующих производителей оборудования:
ПРГ и ШРП: ООО «Северная компания»; или аналоги
краны шаровые до 150 мм: ООО «АЛСО»; или аналоги
задвижки более 150 мм: ООО «РСГ ГРУПП» или аналоги.
- проектную документацию необходимо согласовывать с ГРО.

Пункты редуцирования газа, подлежащие оснащению АСУ ТП (при соответствии одному или нескольким критериям) (согласно изменению №1 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» раздел 6 пункт 6.19.8):

- обеспечивающие первичный процесс редуцирования по ходу газа от источника газоснабжения (газораспределительной станции, контрольно-распределительного пункта и пр.), за исключением редуцирования на низкое давление (головные);
- с расчетным расходом газа более 1 000 м³/ч;
- являющиеся источниками газоснабжения отдельных населенных пунктов.

Строительно-монтажные и пусконаладочные работы на сети газораспределения должны быть выполнены организациями, допущенными к выполнению соответствующих видов работ в установленном порядке, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и нормативными документами.

Материалы и оборудование должны иметь паспорта, сертификаты (в том числе сертификат ГАЗСЕРТ) и иную разрешительную документацию в соответствии с нормативными документами.

Срок действия настоящих технических условий составляет 3 года.

Исполнитель



(подпись)

Заместитель главного инженера, начальник ПТО
Ткаченко Павел Николаевич

(должность, фамилия, имя, отчество исполнителя)

Приложение Е
Технические условия для присоединения к электрическим сетям
№ НОВ-04859-Э-Б/24-001 от 17.12.2024 г. ПАО «Россети Северо-Запад»

Документ подписан электронной подписью 24 декабря 2024, 03:15:52

Сертификат: выдан 23 июля 2024, 11:21, действителен 19 июля 2030, 12:20
 Владелец: Балакин Антон Павлович, Балакин, Антон Павлович

Приложение № 1
 к договору об осуществлении
 технологического присоединения к электрическим сетям
 от _____ г. № НОВ-04859-Э-Б/24
 Заявка от 05.12.2024 № НОВ-04859-Э-Б/24

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
№ НОВ-04859-Э-Б/24-001

г.Боровичи

17.12.2024 г.

ПАО «Россети Северо-Запад»

(наименование сетевой организации, выдающей технические условия)

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром газификация»

(полное наименование организации)

1. Наименование энергопринимающих устройств и (или) объектов электросетевого хозяйства (далее – электроустановки) Заявителя: *Электроприемники станции катодной защиты уличного исполнения в совокупности с ВРУ-0,23 кВ.*

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение электроустановок Заявителя *Станция катодной защиты (СКЗ) уличного исполнения 174571, Новгородская обл, Хвойнинский р-н, Кабожа ж/д ст, кадастровый квартал 53:18:0071801.*

3. Максимальная мощность присоединяемых электроустановок Заявителя составляет *4 кВт*, в том числе:

- максимальная мощность ранее присоединенных электроустановок Заявителя - *кВт*

- максимальная мощность вновь присоединяемых электроустановок Заявителя *4 кВт*

4. Категория надежности электроснабжения *Третья.*

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение *0,23 кВ.*

6. Год ввода в эксплуатацию электроустановок Заявителя - *в соответствии с условиями договора об осуществлении технологического присоединения.*

7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции) и максимальная мощность электроустановки по каждой точке присоединения:

№ точки	Источники питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Категория надежности	Максимальная мощность* (кВт)	Вид питания
1	ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП№2-10/0,4 кВ -63 кВА "Кабожа"(ВЛ-10 кВ Л-2 ПС Юбилейная) (ПС 110/35/10 кВ Юбилейная (110/35/10 кВ))	Контактные соединения изв ЛЭП 0,4кВ от прибора учета на последней опоре проектируемой ВЛ0,4кВ в сторону электроустановки Заявителя	Третья	4	Основное

8. Основной источник питания *ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП№2-10/0,4 кВ -63 кВА "Кабожа"(ВЛ-10 кВ Л-2 ПС Юбилейная) (ПС 110/35/10 кВ Юбилейная).*

9. Резервный источник питания *Не требуется.*

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Мероприятия, выполняемые Сетевой организацией за счёт средств платы за технологическое присоединение, и необходимые для технологического присоединения.

10.1.1. Требования к электрической сети:

10.1.1.1. Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от существующей ВЛ 0,4 кВ Л-1 КТП-2 Кабожа до границы участка Заявителя. Трассу, способ прокладки, тип линии, марку и сечение провода (кабеля), тип опор и опоры присоединения к существующей ВЛ уточнить при проектировании.

Единый контакт центра Группы компаний «Россети» 8-800-220-0-220.
 Сведения об исполнителе электротехнических работ можно получить по ссылке на интернет-портале «Сетевая организация» <http://setevaya.ru>

стр. 2 из 3

10.1.1.2. Монтаж участка ЛЭП после счетчика для ввода на земельный участок заявителя
10.1.2. Требования к системе релейной защиты и устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности:

10.1.2.1. Не требуется.

10.1.3. Требования к приборам учета электрической энергии (мощности) и иному оборудованию, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности):

10.1.3.1. Монтаж прибора учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Заявителя и Сетевой организации. Точку учета электроэнергии определить на границе балансовой принадлежности объектов Заявителя и Новгородского филиала ПАО «Россети Северо-Запад»: приборы расчетного учета электроэнергии установить на границе балансовой принадлежности. При отсутствии технической возможности установки прибора учета на границе балансовой принадлежности, прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, в котором имеется техническая возможность его установки.

10.1.3.2. Обеспечить интеграцию устанавливаемых приборов учета электрической энергии в АИИС КУЭ Новгородского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» на базе ПК «Пирамида Сети».

10.2. Мероприятия, выполняемые Сетевой организацией за счёт средств инвестиционной составляющей тарифа на передачу электроэнергии, и необходимые для технологического присоединения:

10.2.1. Требования к электрической сети:

10.2.1.1. Не требуется.

10.2.2. Требования к устройствам релейной защиты и автоматики (включая противаварийную и режимную автоматику):

10.2.2.1. Не требуется.

10.2.3. Требования к приборам учета электрической энергии (мощности) и иному оборудованию, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности):

10.2.3.1. Не требуется.

10.3. Допуск в эксплуатацию прибора учета электрической энергии, установленного в соответствии с п.10.1.3 настоящих технических условий.

10.4. Обеспечение возможности действия Заявителя осуществить фактическое присоединение объектов Заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами Заявителя электрической энергии (мощности) в соответствии с законодательством Российской Федерации и на основании договоров, обеспечивающих продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Требования к электрической сети:

11.1.1. Приобрести и смонтировать энергопринимающие установки в соответствии с действующими ПУЭ и другими НТД на объекте, указанном в п. 2 настоящих ТУ.

11.1.2. При необходимости выполнить строительство ЛЭП от точки присоединения до смонтированных энергопринимающих установок. Мероприятия по проектированию и строительству в отношении линейных объектов выполнить в соответствии с требованиями статьи 48 Градостроительного Кодекса РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ, ГОСТ и действующих руководящих и нормативно-технических документов.

11.1.3. При необходимости установить дополнительные опоры в пределах границ участка Заявителя.

11.2. Требования к коммутационным аппаратам, устанавливаемым в сети Заявителя:

11.2.1. Устройства защиты, устанавливаемые в сетях заявителя, должны автоматически отключать защищаемую цепь при ненормальных режимах в сетях заявителя. Номинальный ток устройств контроля величины максимальной мощности, устанавливаемых в сетях заявителя, должен соответствовать величине заявляемой максимальной мощности. АВ-20 А.220 В.

Документ подписан электронной подписью 31 декабря 2024, 03:16:52	Сертификат: выдан 23 июля 2024, 11:21, действителен 18 апреля 2030, 12:20
	Владелец: Балакин Антон Павлович, Балакин Антон Павлович

11.3. Мероприятия по обеспечению возможности введения ограничения режима потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Заявителя при обеспечении поставки электрической энергии другим потребителям без ограничения режима их потребления;

11.3.1. Обеспечить возможность введения ограничения режима потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Заявителя при обеспечении поставки электрической энергии другим потребителям без ограничения режима их потребления.

11.4. Предоставление сетевой организации на безвозмездной основе мест установки приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии и обеспечения сетевой организацией возможности действиями Заявителя осуществить фактическое присоединение объектов Заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами Заявителя электрической энергии (мощности) и доступ к таким местам.

11.5. Выполнение требований Инструкции, содержащей последовательный перечень мероприятий, обеспечивающих безопасное осуществление действиями заявителя фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности¹.

12. При проектировании обеспечить выполнение требований действующих руководящих и нормативно-технических документов (ПУЭ, ПТЭЭ, ПШБ, ПОТРМ, НТП и др.).

13. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 6 месяцев со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

14. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Балакин Антон Павлович

(подпись)

(расшифровка подписи)

Заместитель директора по развитию и реализации услуг

УСЛУГ

(Должность, фамилия, имя, отчество, дата, действующего от имени сетевой организации)

" ____ " _____ 20__ г.

А.А. Бузнова: Tel(816 64) 4-42-13, 95-363

¹ Инструкция, содержащая последовательный перечень мероприятий, обеспечивающих безопасное осуществление действиями заявителя фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности, размещается одновременно с размещением настоящих технических условий в личном кабинете заявителя.

Приложение Ж
Технические условия для присоединения к электрическим сетям
№ НОВ-04285-Э-Б/24-001 от 05.11.2024 г. ПАО «Россети Северо-Запад»

Документ подписан электронной подписью 14 ноября 2024, 01:51:31	Сертификат: Выдан 23 июля 2024, 11:21, действителен 19 июня 2029, 12:20 Владелец: Благоев Антон Павлович, Благоев Антон Павлович
---	---

Приложение № 1
к договору об осуществлении
технологического присоединения к электрическим сетям
от _____ 20__ г. № НОВ-04285-Э-Б/24
Заявка от 24.10.2024 № НОВ-04285-Э-Б/24

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
№ НОВ-04285-Э-Б/24-001

г.Баровичи

05.11.2024 г.

ПАО «Россети Северо-Запад»

(выполняющие сетевые организации, выдающей технические условия)

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром газификация»

(исполняет назначенные организации)

- Наименование энергопринимающих устройств и (или) объектов электросетевого хозяйства (далее – электроустановки) Заявителя: **Электроприемники объекта в совокупности с ВРУ-0,23 кВ (для подключения ЗУ с код.№53:18:0130107:)**.
- Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение электроустановок Заявителя **ЭПУ под проектируемую ЛЭП 0,4 кВ в составе объекта «Газопровод межпоселковый р.п. Хвойная - п. Юбилейный с отводами к д. Дворищи, железнодорожная станция Кушавера, с. Минцы, железнодорожная станция Кабожа, д. Горка, д. Перфильево Хвойнинского муниципального округа Новгородской области». 174571, Новгородская обл, Хвойнинский р-н, Горка д, ЗУ 53:18:0071101:3У1.**
- Максимальная мощность присоединяемых электроустановок Заявителя составит **4,324 кВт**, в том числе:
 - максимальная мощность ранее присоединенных электроустановок Заявителя - **кВт**
 - максимальная мощность вновь присоединяемых электроустановок Заявителя **4,324 кВт**
- Категория надежности электроснабжения **Третья**.
- Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение **0,23 кВ**.
- Год ввода в эксплуатацию электроустановок Заявителя - **в соответствии с условиями договора об осуществлении технологического присоединения.**
- Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции) и максимальная мощность электроустановки по каждой точке присоединения:

№ точки	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Категория надежности	Максимальная мощность* (кВт)	Вид питания
1	ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ЗТП 7 Юбилейный 250/10 Юбилейный (ПС 110/35/10 кВ Юбилейная 110/35/10 кВ)	Контактное соединение жил ЛЭП 0,4кВ от прибора учета на последней опоре существующей ВЛ-0,4кВ в сторону электроустановки Заявителя	Третья	4,324	Основное

- Основной источник питания **ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ЗТП 7 Юбилейный 250/10 Юбилейный (ПС 110/35/10 кВ Юбилейная).**
- Резервный источник питания **Не требуется.**
- Сетевая организация осуществляет:
 - Мероприятия, выполняемые Сетевой организацией за счёт средств платы за технологическое присоединение, и необходимые для технологического присоединения.
 - Требования к электрической сети:

Единый контакт-центр ГРЭСов компаний «Россети»: 8-800-220-0-220
 Сведения об осуществлении технологического присоединения ипотом уровне напряжения Вы можете
 на интернет-портале «Сетевая организация» www.gazprom-gazifika.ru

стр. 2 из 3

Документ подписан электронной подписью 14 ноября 2024, 01:58:01	Сертификат: выдан 20 июля 2024, 11:21, действителен 18 июля 2039, 12:30 Владелец: Балаганов Алексей Павлович, Балаганов, Алексей Павлович
---	--

10.1.1.1. Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от существующей ВЛ 0,4 кВ Л-2 ЗТП-7 Юбилейный до границы участка Заявителя. Трассу, способ прокладки, тип линии, марку и сечение провода (кабеля), тип опор и опоры присоединения к существующей ВЛ уточнить при проектировании.

10.1.1.2. Монтаж участка ЛЭП после счетчика для ввода на земельный участок заявителя

10.1.2. Требования к системе релейной защиты и устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности:

10.1.2.1. Не требуется.

10.1.3. Требования к приборам учета электрической энергии (мощности) и иному оборудованию, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности):

10.1.3.1. Монтаж прибора учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Заявителя и Сетевой организации.

10.1.3.2. Точку учета электроэнергии определить на границе балансовой принадлежности объектов Заявителя и Новгородского филиала ПАО «Россети Северо-Запад»: приборы расчетного учета электроэнергии установить на границе балансовой принадлежности. При отсутствии технической возможности установки прибора учета на границе балансовой принадлежности, прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, в котором имеется техническая возможность его установки.

10.1.3.3. Обеспечить интеграцию устанавливаемых приборов учета электрической энергии в АИИС КУЭ Новгородского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» на базе ПК «Пирамида Сети».

10.2. Мероприятия, выполняемые Сетевой организацией за счёт средств инвестиционной составляющей тарифа на передачу электроэнергии, и необходимые для технологического присоединения:

10.2.1. Требования к электрической сети:

10.2.1.1. Не требуется.

10.2.2. Требования к устройствам релейной защиты и автоматики (включая противовазварийную и режимную автоматику):

10.2.2.1. Не требуется.

10.2.3. Требования к приборам учета электрической энергии (мощности) и иному оборудованию, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности):

10.2.3.1. Не требуется.

10.3. Допуск в эксплуатацию прибора учета электрической энергии, установленного в соответствии с п.10.1.3 настоящих технических условий.

10.4. Обеспечение возможности действия Заявителя осуществить фактическое присоединение объектов Заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами Заявителя электрической энергии (мощности) в соответствии с законодательством Российской Федерации и на основании договоров, обеспечивающих продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Требования к электрической сети:

11.1.1. Приобрести и смонтировать энергопринимающие установки в соответствии с действующими ПУЭ и другими НТД на объекте, указанном в п. 2 настоящих ТУ.

11.1.2. При необходимости выполнить строительство ЛЭП от точки присоединения до смонтированных энергопринимающих установок. Мероприятия по проектированию и строительству в отношении линейных объектов выполнить в соответствии с требованиями статьи 48 Градостроительного Кодекса РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ, ГОСТ и действующих руководящих и нормативно-технических документов.

11.1.3. При необходимости установить дополнительные опоры в пределах границ участка Заявителя.

11.2. Требования к коммутационным аппаратам, устанавливаемым в сети Заявителя:

Документ подписан электронной подписью 14 ноября 2024, 01:58:01	Сертификат: выдан 23 июля 2004, 11:21, действителен 03 июля 2030, 02:20 Владелец: Балакин Антон Павлович, Балакин, Антон Павлович
---	--

11.2.1. Устройства защиты, устанавливаемые в сетях заявителя, должны автоматически отключать защищаемую цепь при ненормальных режимах в сетях заявителя. Номинальный ток устройств контроля величины максимальной мощности, устанавливаемых в сетях заявителя, должен соответствовать величине заявляемой максимальной мощности.(25 А/220В)

11.3. Мероприятия по обеспечению возможности введения ограничения режима потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Заявителя при обеспечении поставки электрической энергии другим потребителям без ограничения режима их потребления;

11.3.1. Обеспечить возможность введения ограничения режима потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Заявителя при обеспечении поставки электрической энергии другим потребителям без ограничения режима их потребления.

11.4. Предоставление сетевой организации на безвозмездной основе мест установки приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии и обеспечения сетевой организацией возможности действиями Заявителя осуществить фактическое присоединение объектов Заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами Заявителя электрической энергии (мощности) и доступ к таким местам.

11.5. Выполнение требований Инструкции, содержащей последовательный перечень мероприятий, обеспечивающих безопасное осуществление действиями заявителя фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности¹.

12. При проектировании обеспечить выполнение требований действующих руководящих и нормативно-технических документов (ПУЭ, ПТЭЭ, ППБ, ПОТРМ, НТП и др.).

13. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 6 месяцев со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

14. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Балакин Антон Павлович

(подпись)

(электронная подпись)

Заместитель директора по развитию и реализации услуг

(полнота, фамилия, имя, отчество, дата, действительность от имени сетевой организации)

" " 20__ г.

А.Е. Лукин Тел:(816 64)91-318

¹ Инструкция, содержащая последовательный перечень мероприятий, обеспечивающих безопасное осуществление действиями заявителя фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности, размещается одновременно с размещением настоящих технических условий в личном кабинете заявителя.

Приложение И
Технические условия № МР2/6-1/05-14/210 от 08.02.2024 г.
производственного отделения «Боровичские электрические сети» Новгородского
филиала ПАО «Россети Северо-Запад»



08.02.2024
На _____

№ МР2/6-1/05-14/ *210*
от _____

Производственное отделение
«Боровичские электрические сети»
Новгородского филиала
публичного акционерного общества
«Россети Северо-Запад»

ул. Советская, д. 132, г. Боровичи
Новгородская область, 174408
novgorod@zpsg.msk.svzopz.ru

тел.: +7 (81664) 4-41-93
факс: +7 (81664) 2-54-56
e-mail: Secretar-BI13@novgorodswgpr.ru

О выдаче технических условий

ООО «Газпром проектирование»

Заместителю генерального директора
по объектам Программы газификации
регионов РФ

М.А.Гире

Уважаемый Михаил Анатольевич!

На Ваш запрос (письмо от 18.01.2024г № 13/10-493):

При выполнении работ по получению исходно-разрешительной документации для размещения объекта «Газопровод межпоселковый р.п. Хвойная – п. Юбилейный с отводами к д. Дворищи, железнодорожная станция Кушавера, с. Минцы, железнодорожная станция Кабожа, д. Горка, д. Перфильево Хвойнинского муниципального округа Новгородской области» в Хвойнинском районе Новгородской области, в местах пересечений, сближений и параллельного следования с ВЛ, принадлежащих ПО «Боровичские электрические сети» Вам надлежит выполнить:

- при производстве строительных работ в охранных зонах линий электропередач в целях обеспечения безопасных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения линий электропередачи и иных объектов электросетевого хозяйства законодательством РФ устанавливаются особые условия использования территорий:

1. В местах сближения, параллельного следования и пересечения реконструируемых объектов с воздушными линиями электропередачи напряжением 0,4-10 кВ обеспечить в проектной документации выполнение требований действующих редакций нормативно-технических документов (СНИП, ПУЭ 7-е изд. Раздел 2, гл. 2.5 «Воздушные линии электропередач напряжением свыше 1 кВ», Постановление Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. №160 в ред. от 17.05.2016г.)

2. В местах пересечения объекта с действующими воздушными линиями электропередач напряжением 0,4-10 кВ указать в проектной документации оперативные наименования и пролеты опор пересекяемых линий Новгородского филиала ПАО «Россети Северо - Запад».

3. На участках сближения и параллельного следования объекта с воздушными линиями электропередач напряжением 0,4-110 кВ предусмотреть проезд для машин и механизмов вдоль трасс ВЛ-0,4-110 кВ с устройством технологических проходов **11119** до **08.02.2024** пересечения автодороги с ВЛ 0,4-110 кВ.

ООО «Газпром проектирование»
Отдел ДОУ

4. В охранных зонах воздушных линий электропередач напряжением 0,4кВ (2 м), 10кВ (10 м), 35 кВ (15 м), 110 кВ (20 м) проезд машин и механизмов, имеющих общую высоту с грузом или без груза от поверхности дороги должен быть не более 4,5 метра.

5. Предусмотреть проектной документацией проект производства работ (ППР) по всем видам работ, обеспечивающий безопасность проведения работ в местах сближения, параллельного следования и пересечения объекта с воздушными линиями электропередач напряжением 0,4-110кВ, при этом работы в охранных зонах воздушных линий электропередач должны выполняться в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. № 160 (в ред. от 17.05.2016г. "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон").

6. ППР в составе проектной документации должен предусматривать:

а. Работы в охранной зоне производить только в светлое время суток, в присутствии представителя Сетевой организации, которого необходимо вызвать за 5 суток до начала производства работ. Запрос при необходимости отключения линии направить в ПО «Боровичские электрические сети» Новгородского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» за 5 суток до начала производства работ. Доставку представителя сетевой организации осуществить автотранспортом подрядной организации.

б. Передвижение строительной техники вне специально оборудованных переездов под действующими воздушными линиями электропередач всех классов напряжений категорически запрещается.

с. Маневры спецтехники, развороты, движения задним ходом следует выполнять

по сигналу ответственного, при этом скорость передвижения спецтехники не должна превышать.

д. При наложении охранных зон ВЛ 0,4-110 кВ с охранной зоной объекта должно быть предусмотрено проведение работ, связанных с эксплуатацией этих объектов на совпадающих участках территорий, заинтересованными лицами по согласованию в соответствии с законодательством Российской Федерации, регламентирующим порядок установления и использования охранных зон соответствующих объектов с обязательным заключением соглашения о взаимодействии в случае возникновения аварии.

7. Проектную документацию по объекту согласовать в исполнительном аппарате Новгородского филиала ПАО «Россети Северо - Запад».

С уважением,
Директор производственного отделения

Темиргазиева Т.В.
8(81664)91-315



К.В. Савельев

Приложение К
Письмо №ТНБ-09-06/11451 от 12.04.2024 ООО «Транснефть-Балтика»
о технических условиях



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТРАНСНЕФТЬ - БАЛТИКА»
 Арсенальная набережная, дом 11, лит. А, г. Санкт-Петербург, Россия, 196009; тел. (812) 380-62-25, 380-64-91; факс (812) 660-07-70
 e-mail: baltneft@sob.transneft.ru; ИНН 4704041900; ОГРН 780403001; ОГРО 55146765; ОНОНХ68000

12.04.2024 № ТНБ-09-06/11451
 на № 03-01/39061 от 27.12.2023

Первому заместителю
 генерального директора – главному
 инженеру
 ООО «Газпром газификация»

В.В. Петрову

О технических условиях

Уважаемый Владислав Викторович!

Направляем Вам технические условия для проектирования и строительства объекта «Газопровод межпоселковый р.п. Хвойная – п. Юбилейный с отводами к д. Дворищи, железнодорожная станция Кушавера, с. Минцы, железнодорожная станция Кабожа, д. Горка, д. Перфильево Хвойнинского муниципального округа Новгородской области».

1. Магистральные нефтепроводы (далее МН), магистральные нефтепродуктопроводы (далее МНПП) (далее – МТ) и оборудование на данном участке обслуживаются Ярославским районным нефтепроводным управлением ООО «Транснефть – Балтика» (далее ЯРНУ): 150521, г. Ярославль, ул. Балтийская, дом 1, д. Бегоулево, Ярославская область, Ярославский район, тел. (4852) 49-15-55.

2. Проектируемый газопровод имеет пересечения с коммуникациями ООО «Транснефть – Балтика» (Приложение 1 – Акт определения местоположения; Приложение 2 – Ситуационный план):

2.1. МН «Палкино – Приморск», DN1000, 259 км. Глубина залегания, толщина стенки трубопровода, категория МТ на участке пересечения с объектом проектирования приведены в Приложении 1;

А.В. Жидайкин
 (812) 380-62-94



2

2.2. Лупинг №2 МН «Палкино – Приморск», DN1000, 259 км. Глубина залегания, толщина стенки трубопровода, категория МТ на участке пересечения с объектом проектирования приведены в Приложении 1;

2.3. МН «Ярославль – Кириши 1» DN700, 354 км. Глубина залегания, толщина стенки трубопровода, категория МТ на участке пересечения с объектом проектирования приведены в Приложении 1;

2.4. МНПП «Ярославль – Приморск 1» DN500, 348 км. Глубина залегания, толщина стенки трубопровода, категория МТ на участке пересечения с объектом проектирования приведены в Приложении 1;

2.5. МНПП «Ярославль – Приморск 2» DN700, 342 км. Глубина залегания, толщина стенки трубопровода, категория МТ на участке пересечения с объектом проектирования приведены в Приложении 1;

2.6. ВЛ-10 кВ. Фидер №27. Параметры приведены в Приложении 1.

2.7. ВЛ-10 кВ. Линия 5 ЛПДС «Песь» (НПП). Параметры приведены в Приложении 1.

Основные характеристики и назначение объекта строительства

3. Наименование объекта: «Газопровод межпоселковый р.п. Хвойная – п. Юбилейный с отводами к д. Дворищи, железнодорожная станция Кушавера, с. Минцы, железнодорожная станция Кабожа, д. Горка, д. Перфильево Хвойнинского муниципального округа Новгородской области».

Вид работ – новое строительство.

Состав работ: Строительство подземного межпоселкового газопровода высокого давления II категории.

Основные параметры проектируемого объекта: материал – полиэтилен, диаметр участка проектируемого межпоселкового газопровода Ду200, отвода – Ду75, перекачиваемый материал – газ.

Требования к техническим решениям, предъявляемым к проектируемому объекту и инженерным коммуникациям

3

4. Пересечение газопровода с магистральными трубопроводами (далее МТ), ВЛ-10 кВ выполнить в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

- СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*»;

- Правила охраны магистральных трубопроводов, утв. Минтопэнерго России 29.04.1992 и Госгортехнадзором России Постановлением №9 от 22.04.1992;

- РД 39-00147105-015-98 «Правила капитального ремонта магистральных нефтепроводов»;

- ПУЭ.

5. Пересечение проектируемого газопровода с МТ выполнить под углом близким к 90°, но не менее 60° к МТ (с установкой знаков пересечения).

6. Пересечение выполнить закрытым способом на расстоянии по вертикали в свету не менее 4,0 м (методом ГНБ не менее 5,0 м) от нижней образующей МТ, заключив газопровод в защитный футляр, концы которого удалить от оси МТ минимум на 25м.

7. Рабочий и приемный котлованы необходимо расположить на расстоянии не менее 25 м от осей крайних трубопроводов коридора МТ. Обеспечить присутствие представителя ЯРНУ во время производства работ.

8. Для предотвращения возможного повреждения МТ буровой головкой, предусмотреть устройство контрольного котлована перед пересечением по ходу движения буровой головки (до начала производства работ закрытым способом, силами организации, выполняющей СМР в присутствии ответственного представителя ЯРНУ).

9. Для устройства контрольного котлована необходимо отшурфить вручную МТ со стороны движения буровой головки на глубину заложения трубопровода до нижней образующей, плюс 0,5 м, длиной не менее 5 м вдоль МТ, шириной 2 м с установкой стального листа толщиной не менее 6 мм в котлован со стороны движения буровой головки.

4

10. Разработка грунта в месте пересечения с МТ механизированным способом разрешается на расстоянии не ближе 2 м от боковой образующей стенки трубопровода и не менее 1 м от верхней образующей трубопровода. Оставшийся грунт в каждую сторону от оси трубопровода должен разрабатываться вручную без применения ударных инструментов и с принятием мер, исключающих возможность повреждения МТ (п.5.1.5 РД 39-00147105-015-98 «Правила капитального ремонта магистральных нефтепроводов»).

11. При необходимости предусмотреть восстановление изоляционного покрытия вскрываемых участков МТ (п. 6.2 ГОСТ Р 51164-98). При восстановлении изоляционного покрытия МТ запроектировать усиленный тип изоляции и использовать материалы, разрешенные к применению в системе ПАО «Транснефть» (ГОСТ Р 51164-98 тип 13).

12. Предусмотреть 100% дефектоскопический контроль неразрушающими методами кольцевых сварных швов проектируемого газопровода в охранной зоне МТ (25 м от оси трубопровода).

13. Параллельное следование, сближение проектируемого газопровода осуществить на расстоянии не менее 25 м от оси МТ с исключением наложения охранных зон.

14. Предусмотреть при необходимости обустройство постоянных переездов в местах прохождения проектируемого газопровода МТ ООО «Транснефть – Балтика» для передвижения аварийной техники по вдольтрассовому проезду. Выбор места расположения, конструкцию постоянных переездов и их обозначение щитами-указателями и П-образными знаками согласовать в проектной документации с ЯРНУ и ООО «Транснефть – Балтика».

15. При этом на работы в охранной зоне МТ, ВЛ требуется получение письменного разрешения на производство работ.

Пересечение проектируемого газопровода с ВЛ-10 кВ

16. Пересечение газопровода с ВЛ выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ изд. 7. и «Правила установления охранных зон объектов

5

электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. N 160.

17. Исключить проезд техники в охранной зоне ВЛ, проектными решениями предусмотреть проведение работ с отключением ВЛ (при необходимости) на срок не более 72 часов.

18. Расстояние в свету по горизонтали от проектируемого газопровода до подземной части опор ВЛ-10 кВ не менее 5 м (пункт 2.5.288, таблица 2.5.240 ПУЭ).

Требования для исполнения на стадии проектирования

19. Проектную документацию (состав разделов и содержание которой должны быть разработаны в соответствии с Постановлением Правительства РФ №87 от 16.02.2008) должна разработать специализированная проектная организация, имеющая свидетельство о допуске к проектированию видов работ, отвечающих выданным техническим условиям, имеющую выписку из реестра членов саморегулируемой организации, подтверждающую право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства, имеющую сертификат соответствия требованиям ГОСТ Р ИСО 9001:2015.

20. Пересечение и участки параллельного следования проектируемого газопровода с МТ и коммуникациями выполнить в соответствии с требованиями ОР-23.040.00-КТН-0259-21, РД-01.120.00-КТН-186-16, обозначить постоянными знаками (на границах охранной зоны) из полимерного негорючего материала, на которых указать наименование коммуникаций и реквизиты эксплуатирующих организаций. Тип, размер, информационное наполнение и места установки знаков согласовать с ЯРНУ.

21. Получить технические условия от филиала АО «Связьтранснефть» - «Верхневолжское ПТУС» по адресу: 150521, Россия, Ярославская область,

6

Ярославский район, деревня Бегоулево, ул. Балтийская, дом 18/1, тел. (4852) 44-14-90, E-mail: office.vyptus@stn.transneft.ru, коммуникации которых проходят в одном техническом коридоре с МТ.

22. Проектную документацию предоставить в ООО «Транснефть - Балтика» на согласование в двух экземплярах в электронном виде и на бумажном носителе (в формате dwg и pdf), идентичных по составу и содержанию.

23. До согласования проектной документации предоставить гарантийное письмо за подписью руководителя организации заказчика строительства о выполнении настоящих технических условий в полном объеме и предоставление исполнительной документации на участки пересечений и параллельного следования проектируемого газопровода по завершении работ.

24. Предусмотреть затраты на землеотвод, аренду земельных/лесных участков и иные компенсационные выплаты землепользователям за счет заказчика строительства.

25. В составе проектной документации предоставить экспликацию земельных/лесных участков с разбивкой по видам угодий, землепользователям, площадям, объектам, отводимым под наземные элементы ООО «Транснефть - Балтика» на период эксплуатации линейных объектов.

Требования для исполнения до начала производства работ по строительству проектируемых объектов

26. Разработать и согласовать последовательно с ЯРНУ и ООО «Транснефть - Балтика» проект производства работ (ППР) на пересечение и параллельное следование с объектами ООО «Транснефть - Балтика» проектируемых объектов, в котором указать места установки и маршруты движения строительной техники, предусмотреть мероприятия для обеспечения сохранности действующих подземных коммуникаций от повреждения при производстве работ. При необходимости проезда техники через МТ оборудовать временные переезды с укладкой железобетонных плит.

7

27. Оформить право ООО «Транснефть - Балтика» на земельные/лесные участки (части земельных/лесных участков) под наземными объектами/элементами (информационные знаки и др.) на период эксплуатации линейных объектов, в т. ч. проекты освоения лесов с полученным положительным заключением государственной экспертизы и другие необходимые материалы (согласно действующему законодательству), а также передать оригиналы оформленных землеустроительных дел, договоров аренды/соглашений об установлении сервитутов, проектов освоения лесов и иных отчетных материалов.

28. ППР предоставить в двух экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде (в формате docx и pdf), идентичных по составу и содержанию.

29. Для оформления разрешения на производство работ в охранной зоне МТ, ВЛ до начала строительства (производства работ) в соответствии с ОР-13.100.00-КТН-030-12 необходимо представить следующую документацию:

- согласованную в ЯРНУ и ООО «Транснефть - Балтика» проектную документацию;
- согласованный в ЯРНУ и ООО «Транснефть - Балтика» проект производства работ с учетом настоящих технических условий;
- приказ о назначении ответственного лица за организацию и безопасное производство работ в охранной зоне МТ, ВЛ;
- список работников и техники, задействованных в производстве работ;
- документы, подтверждающие квалификацию инженерно-технического персонала и рабочих;
- документы, подтверждающие исправность применяемых машин и механизмов;
- документы по отводу земельного участка под строительство объекта и/или правоустанавливающие документы на земельный участок, в границах которого планируется производство СМР на весь период выполнения работ;
- положительное заключение внешней экспертизы проектной документации;

8

- разрешение на строительство объекта заказчика строительства в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в области градостроительной деятельности.

30. Документацию предоставлять в ЯРНУ не менее чем за пять суток до начала работ.

31. Обеспечить расчистку древесно-кустарниковой растительности в пределах полосы землеввода под проектируемые объекты в границах охранной зоны МТ, ВЛ, лесопорубочные остатки утилизировать.

32. При необходимости производства работ грузоподъемными механизмами вблизи ВЛ (от 30 м и менее) необходимо получить наряд-допуск у эксплуатирующей организации. При необходимости отключения ВЛ заявка на отключение подается за трое суток.

33. Вызвать представителя ЯРНУ для определения по месту положения коммуникаций электрохимической защиты МТ.

34. По всей длине зоны производства работ в присутствии представителя ЯРНУ определить и обозначить вешками высотой от 1,5 до 2 м местоположение подземных коммуникаций ООО «Транснефть - Балтика». Вешки устанавливать на прямых участках трассы подземных коммуникаций через 10-15 м, у всех точек отклонений от прямолинейной оси трассы более чем на 0,5 м, на всех поворотах трассы.

35. Информационные знаки устанавливать без применения буровых механизмов, в присутствии представителя ЯРНУ.

36. До согласования ППР разработать и согласовать в ЯРНУ инструкцию о совместном надзоре и содержании коммуникаций технического коридора в соответствии с п. 6, приложения 2 Правил охраны магистральных трубопроводов (утверждены Министерством топлива и энергетики России 29.04.1992, постановлением Госгортехнадзора России от 22.04.1992 № 9).

37. До начала производства работ и на всех стадиях совместно с ЯРНУ уточнить положение МТ, восстановить поврежденные или отсутствующие опознавательные знаки закрепления трассы, при необходимости установить

9

дополнительные, определить оборудованные места переезда техники через МТ, схемы установки согласовать с ЯРНУ.

38. Производителю работ по строительству проектируемых объектов на участках пересечений и параллельного следования проектируемого газопровода с МТ и в охранной зоне МТ до начала работ получить в ЯРНУ разрешение на производство работ в охранной зоне магистральных нефтепроводов.

39. В случае необходимости производства работ в выходные и/или праздничные дни заказчик строительства или привлекаемая к их выполнению подрядная организация в срок не позднее 30 рабочих дней до начала выполнения работ заключает с ООО «Транснефть – Балтика» договор о компенсации затрат, связанных с привлечением работников ООО «Транснефть – Балтика» для контроля за работой подрядной организации в выходные и/или праздничные дни. В исключительном случае (исполнение директивных сроков, установленных органами государственной власти) в срок не позднее 7 рабочих дней до начала производства работ Заказчик предоставляет заявку на производство работ в выходные и /или праздничные дни в письменном виде, с указанием гарантий заключения указанного в настоящем пункте договора о возмещении затрат, гарантий исполнения обязательств по возмещению затрат в связи с увеличением расходов на оплату труда работников ООО «Транснефть – Балтика», привлекаемых для контроля за работой подрядной организации в выходные и/или праздничные дни в полном объеме (с указанием сроков возмещения), с контролем обязательств при подписании акта выполнения технических условий.

Требования для исполнения (подрядной организации) при производстве работ по строительству проектируемых объектов на участке пересечения проектируемого газопровода с МН, МНПП

40. Обеспечить сохранность коммуникаций ООО «Транснефть – Балтика». Все работы производить в присутствии представителя ЯРНУ.

41. В случае нарушения коммуникаций ООО «Транснефть – Балтика», оборудования линейной части МТ, ВЛ, восстановление их работоспособности

10

обязательно в аварийном порядке, в течение 12 часов силами организации, выполняющей работы и за счет ее средств.

42. В местах производства работ, в пределах охранной зоны коммуникаций ООО «Транснефть – Балтика» запрещается: отвал грунта на ось МТ, складирование материалов, переезд техники через МТ, по не оборудованным переездам.

43. На период строительства, места складирования горючих материалов, стоянку техники, помещения для персонала располагать за 150-метровой зоной от МТ.

44. Запрещается разведение открытого огня в 5-и км зоне от объектов МТ (п.7.2.3 ОР-13.220.00-КТН-301-19).

45. Передвижение спецтехники в охранных зонах в темное время суток, кроме проведения аварийно-восстановительных работ, запрещается.

46. На весь период работ должен быть обеспечен беспрепятственный проезд техники вдоль МТ, ВЛ для осмотра трассы.

47. Особые технические условия для выполнения работ в зонах с особыми условиями использования территорий, установленных для безопасной эксплуатации действующих МТ ООО «Транснефть – Балтика» (охранные зоны, зоны минимальных расстояний магистральных трубопроводов):

- без согласования производства работ в охранной зоне объектов магистральных трубопроводов с ООО «Транснефть – Балтика» и/или разрешений на строительство, реконструкцию объектов капитального строительства в случае, если для осуществления строительства, реконструкции объектов капитального строительства Градостроительным кодексом Российской Федерации предусмотрено получение таких разрешений, или

- с нарушением требований технических регламентов, норм и правил, подлежащих обязательному исполнению, проектной документации, технических условий на пересечения и параллельное следование, выданных ООО «Транснефть – Балтика» или

11

- допускающие уничтожение или повреждение специальных знаков (предупредительных знаков, опознавательных знаков трубопроводов, сигнальных знаков, знаков ведения работ), а также знаков, обозначающих границы ЗОУИТ, приостанавливают по требованию ООО «Транснефть – Балтика» или обязаны приостановить по требованию органа, уполномоченного на осуществление государственного строительного надзора, осуществление таких работ до устранения нарушений.

Нарушение установленного порядка строительства, реконструкции объектов капитального строительства, уничтожение или повреждение специальных знаков образуют составы административных правонарушений, предусмотренных статьями 9.5, 7.2., 11.20.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

Требования для исполнения Заявителем по окончании производства работ по строительству проектируемого объекта на участке пересечения проектируемого газопровода с МН, МНПП

48. Временные переезды демонтировать, валик над МТ восстановить до проектной отметки.

49. При необходимости последующего применения согласовать размещение и выполнить обустройство постоянных переездов.

50. Произвести благоустройство территории в охранной зоне МТ с предоставлением справки от правообладателя земельного участка об отсутствии претензий.

51. Предусмотреть передачу копий исполнительной документации по данным ТУ в ООО «Транснефть – Балтика» и составление двустороннего акта с представителем РНУ на соответствие выполненных работ выданным техническим условиям.

52. ТУ считаются исполненными после выполнения всех условий подписания двустороннего акта на соответствие выполненных работ выданным техническим условиям.

12

53. Контактные данные для направления корреспонденции и документов на бумажных и электронных носителях:

- ООО «Транснефть – Балтика», 195009, г. Санкт - Петербург, Арсенальная набережная, дом 11, лит. А, тел. (812) 380-62-65, 380-64-91.

54. Контактные данные для направления электронных писем и документов, а также контакты ответственных лиц от ООО «Транснефть – Балтика»:

- отдел делопроизводства и контроля

тел. (812) 380-64-91, baltneft@sob.transneft.ru,

- начальник технического отдела Жирнов Дмитрий Алексеевич

тел. (812) 380-62-94, ZhironovDA@sob.transneft.ru;

55. Согласование ситуационного плана в рамках настоящих технических условий проведено в части предварительной взаимной привязки коммуникаций ООО «Транснефть - Балтика» к проектируемым коммуникаций (приложение 2 к настоящим техническим условиям) и не является согласованием проектной документации. Для согласования технических решений, в том числе, но не исключительно, способа прокладки и параметров заглубления проектируемых коммуникаций, расстояния по горизонтали в свету от объектов ООО «Транснефть – Балтика» требуется разработка и согласование проектной документации в соответствии с выданными техническими условиями и внесением соответствующих изменений в представленный ситуационный план.

56. Настоящие технические условия не являются разрешением на производство работ.

57. В случае невыполнения настоящих технических условий ООО «Транснефть – Балтика» оставляет за собой право ведения претензионных работ в судебном порядке.

58. Срок действия технических условий – два года.

59. Предоставление нормативных документов ПАО «Транснефть» сторонним организациям осуществляет ООО «НИИ Транснефть»: 117186, г. Москва, Севастопольский проспект, д. 47а, тел. (495) 950-8295, эл. почта: niitnn@niitnn.transneft.ru.

13

При обнаружении на месте производства работ подземных коммуникаций, не указанных в проектной документации, работы должны быть остановлены до выяснения владельцев коммуникаций и согласования с ними порядка производства работ.

В случае обнаружения утечек (выхода) нефти / нефтепродукта необходимо немедленно сообщить диспетчеру ЯРНУ, тел. (4852) 44-83-64.

Приложение:

1. Акт определения местоположения на 4 л.
2. Ситуационный план на 1 л.
3. Информационные знаки на 4 л.
4. Типовой чертеж временного переезда на 1 л.

И.о. главного инженера
ООО «Транснефть – Балтика»

С.С. Решетников



Приложение Л
Технические условия № 02-29/2399-П от 15.02.2024
на выполнение проектных работ по пересечению, параллельному следованию и
производству работ в охранной зоне коммуникаций
филиала АО «Связьтранснефть» - «Верхневолжское ПТУС»

УТВЕРЖДАЮ:
 Заместитель главного инженера
 филиала АО «Связьтранснефть» -
 «Верхневолжское ПТУС»

 Е.А. Петрошин
 « 15 » февраля 2024 г.

Технические условия № 02-29/2399-П

на выполнение проектных работ по пересечению, параллельному следованию и производству работ в охранной зоне коммуникаций филиала АО «Связьтранснефть» - «Верхневолжское ПТУС» при выполнении работ по объекту: «Газопровод межпоселковый р. п. Хвойная – п. Юбилейный с отводами к д. Дворики, железнодорожная станция Кушавера, с. Минцы, железнодорожная станция Кабожа, д. Горка, д. Перфильево Хвойнинского округа Новгородской области».

Все работы в охранной зоне кабелей связи должны выполняться в соответствии с рабочими проектами, выполненными проектными организациями, имеющими лицензию на выполнение проектных работ, с учётом технических условий, выданных предприятием, эксплуатирующим кабельные линии связи.

Организационные мероприятия.

1. Не позднее, чем за 3 дня до начала работ (исключая выходные и праздничные дни) вызвать письменно или телефонограммой представителя филиала АО «Связьтранснефть» Верхневолжское ПТУС ЦЭС № 5 телефон в г. Ярославль (4852) 49-14-90, 49-18-00 для указания трассы проложения кабелей связи и контроля за производством работ в охранной зоне линейно-кабельных сооружений (ЛКС).
2. По результатам работы по уточнению трассы кабельной линии связи составить «Акт передачи на сохранность кабельной магистрали, замерных столбиков и предупредительных знаков» с участием представителя заказчика, представителя филиала АО «Связьтранснефть» ЦЭС № 5 ВВПТУС и представителя предприятия – подрядчика, ведущего работы в охранной зоне. В результате работы по уточнению трассы инженерных коммуникаций, и в том числе линейно-кабельных сооружений связи, заказчик оформить «Акт-допуск» с участием представитель организации – подрядчика выполняемых работ, и филиала АО «Связьтранснефть» ЦЭС № 5 ВВПТУС.
3. Заказчик совместно с представителями подрядчика и филиала АО «Связьтранснефть» ЦЭС № 5 ВВПТУС должны оформить «Разрешение на производство работ в охранной зоне линий и сооружений связи».
4. После оформления всех разрешительных документов заказчик оформляет «Ордер на право производства работ в охранной зоне инженерных коммуникаций», в котором, за подписью должностного лица филиала АО «Связьтранснефть» ЦЭС № 5 Верхневолжского ПТУС (начальника ЦЭС или лица его замещающего), удостоверяется выполнение всех необходимых мероприятий по обеспечению безопасности производства работ в охранной зоне ЛКС.
5. Производители работ (мастера, прорабы, машинисты строительных машин и механизмов) до начала работ в охранной зоне кабелей связи Верхневолжского ПТУС должны быть ознакомлены с расположением кабелей и проинструктированы о порядке производства работ ручным и механизированным способом.
6. Не позднее, чем за 2-е суток до начала производства работ согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» Верхневолжское ПТУС рабочий проект и проект производства работ.
7. На месте производства работ у производителя должен быть рабочий проект, проект производства работ и технические условия на ПРОИЗВОДСТВО работ в охранной зоне кабелей связи Верхневолжского ПТУС.

Технические мероприятия.

1. Место расположения подземных сооружений связи уточнить по всей длине действующего подземного кабеля связи и ВОЛС ВЛ в зоне производства работ и обозначить вешками высотой 1,5–2 метра, которые установить на прямых участках трассы через 10–15 метров. У всех точек отклонений от прямой оси трассы более чем на 0,5 метра, на всех поворотах трассы, а также на границах разрытия грунта, где работы должны выполняться ручным способом. Работы по установке предупредительных знаков, вешек и шурфованию кабеля выполнять силами и средствами заказчика.

ТУ № 02-29/2399-П

лист 1 из 3

или подрядчика, в присутствии представителя филиала АО «Связьтранснефть» ЦЭС № 5 ВВПТУС, эксплуатирующего кабельную линию связи.

1.1. До прибытия представителя ЦЭС № 5 ВВПТУС, эксплуатирующего кабельную линию связи, обозначения трассы, определения точного местоположения кабеля связи, документального оформления разрешений на производство работ, проведение земляных работ не допускается.

1.2. Кроме вешек трасса кабеля связи в обязательном порядке обозначается предупредительными знаками, которые представляют собой окрашенный в светлый тон металлический прямоугольник размером 400х300 миллиметров с изображением молнии красного цвета, с надписью «Копать запрещается, охранная зона кабеля», с указанием размеров охранной зоны, адреса (названия населенного пункта) и номера телефона (черным цветом) Верхневолжского ПТУС, эксплуатирующего кабельную линию связи. Знак устанавливается на столбе на высоте 1,7 метра над поверхностью земли.

2. Совместно с представителем филиала АО «Связьтранснефть» ЦЭС № 5 ВВПТУС определить места проезда спецтехники. В местах проезда спецтехники через кабели связи предусмотреть устройство временных проездов с обозначением их временными знаками и указателями. Устройство временных проездов (укладку деревянных настилов и бетонных плит, подсыпку щебня и гравия) осуществляет строительная организация, выполняющая работы. Определить места пересечения спецтехникой кабеля ВОЛС-ВЛ. В местах пересечения с ВОЛС-ВЛ спецтехникой и зоной производства работ провести измерение стрел провиса кабеля, предусмотреть вынос его из зоны производства работ (подъем кабеля ВОЛС-ВЛ под нижнюю траверсу с обозначением кабеля светоотражающими табличками, вынос на другие опоры). В местах пересечения кабеля связи ВОЛС-ВЛ в пролетах опор с обеих сторон предусмотреть установку габаритных ворот, исключаящих проезд негабаритной автотранспортной и спецтехники. Конструкцию и тип ворот согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» - Верхневолжское ПТУС.

3. Разработка грунта в пределах охранной зоны подземной кабельной линии связи или линии радиодифракции допускается только с помощью лопат, без резких ударов. Пользоваться ударными инструментами (ломами, кирками, клиньями и пневматическими инструментами) запрещается.

4. При разрытии траншей и котлованов на трассе подземной кабельной линии связи организация, осуществляющая строительные работы, производит защиту кабеля от повреждений в следующем порядке:

4.1. кабель, проложенный в трубах (блоках), раскапывается ручным способом только до верхнего края трубы (блока). Затем прокладывается балка, необходимая для подвески указанного кабеля. После этого продолжается раскопка грунта до нижнего края трубы (блока), производится подвеска кабеля и затем дальнейшее разрытие грунта;

4.2. при разработке траншеи или котлована ниже уровня залегания подземного кабеля связи или в непосредственной близости от него должны быть приняты меры к недопущению осадки и оползания грунта;

4.3. при пересечении с кабелями связи Верхневолжского ПТУС первоначально определяется их местоположение, выполняется шурфование, вручную производится его открытие на длину, позволяющую свободно уложить его в защитный кожух из швеллера, длиной равной ширине траншеи +2 метра с каждой стороны траншеи. Внутри и снаружи кожух обработать защитным антикоррозийным составом. Кожух по всей длине соединить болтовыми соединениями на расстоянии не более 1 метра с каждой стороны. Для установки болтовых соединений приарзрить петли. Для недопущения провисания кабеля с коробом, при необходимости, под короб установить опоры и закрепить их в грунте. Пересечение с кабелями связи Верхневолжского ПТУС выполнить в соответствии со СНиП.

4.4. защита кабеля связи или блоков кабельной канализации при оголении на большом протяжении должна быть предусмотрена на стадии разработки проекта производства работ;

4.5. при отсутствии защиты оголенных кабелей телефонной связи заказчиком должна быть организована их охрана.

5. В случае необходимости выполнения работ по выносу кабеля связи из зоны производства работ необходимо запросить технические условия филиала АО «Связьтранснефть» - «Верхневолжское ПТУС» на вынос кабеля связи.

6. При пересечении кабеля связи методом ГНБ точки входа и выхода буровой головки запроектировать на расстоянии не менее чем 10 метров от оси кабеля связи.

7. При выполнении планировки территории обеспечить восстановление земляного покрова над коммуникациями филиала АО «Связьтранснефть» - «Верхневолжское ПТУС» до нормативной глубины залегания.

8. В местах пересечения с кабелем связи установить замерные столбики и предупредительные знаки в соответствии с ПТЭ книга 3 на оси кабеля связи с двух сторон от пересекаемой коммуникации. Надпись на табличке, тип и конструкцию знака согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» – «Верхневолжское ПТУС».

9. При параллельном следовании расстояние до кабеля связи принять в соответствии со СНиП.

10. В охранной зоне кабеля связи запрещается:

- устройство технологических проездов вдоль оси кабелей связи,
- планировка, срезка и выборка грунта с помощью землеройной техники,
- складирование стройматериалов,
- стоянка спецтехники, жилых вагончиков,
- разведение открытого огня,
- загромождение трассы кабеля поваленными деревьями, кустарниками, порубочными остатками, выбранным грунтом,
- производство работ в выходные, праздничные дни и в темное время суток.

11. Отогревание мерзлого грунта в зоне расположения подземных кабелей связи должно производиться так, чтобы температура грунта не вызвала повреждения оболочки и изоляции жил кабеля связи. Разработка мерзлого грунта с применением ударных механизмов запрещается.

12. Засыпка траншей в местах пересечения подземных кабелей связи и кабельной канализации производится слоями грунта толщиной не более 0,1 метра, с тщательным уплотнением. В зимних условиях засыпка производится песком или талым грунтом.

12.1. Траншея засыпается вместе с балками и коробами, в которых были уложены кабели связи, о чем составляется акт на скрытые работы.

13. Обеспечить на время работ выносу и сохранности информационных знаков, шлагбаумов. После окончания работ средства фиксации трассы установить на место. В местах пересечений с КАС установить информационные знаки.

14. Затраты по обеспечению сохранности линейно-кабельных сооружений производится за счет средств заказчика.

15. В случае повреждения кабеля связи его ремонт и простой системы связи полностью оплачивается за счет средств заказчика.

16. После завершения работ кабель связи возвращается на своё место (за исключением выполненного выноса трассы кабеля), за счёт средств заказчика проводится полный комплект измерений, проверка герметичности оболочки кабеля. В случае соответствия параметров кабеля связи нормам производится его засыпка. При несоответствии нормам проводится комплекс работ по доведению его до нормативного состояния или замена кабеля за счёт средств заказчика.

17. Срок действия технических условий **1 год**.

Заместитель начальника ОЭСС



А.Н. Голиков

Приложение М
Технические условия №ИСХ-53486/ОКТ от 15.12.2023 г.
филиал ОАО «РЖД» Октябрьская железная дорога
перегон Кабожа-Подборовье



ФИЛИАЛ ОАО «РЖД»
ОКТЯБРЬСКАЯ
ЖЕЛЕЗНАЯ ДОРОГА

п.л.Островского, 2
г. Санкт-Петербург, 191023,
Тел.: (812) 457-64-43, факс: (812) 457-66-99,
E-mail: ogy@ogw.rzd.ru, www.ozd.rzd.ru

15.12.2023 г. № ИСХ-53486/ОКТ

На № _____ от _____

Заместителю генерального
директора по объектам
Программы газификации
регионов РФ
ООО «Газпром
проектирование»
М.А.Григ

О предоставлении технических условий

Уважаемый Михаил Анатольевич!

В соответствии с Вашим обращением от 10 ноября 2023 г. № 13/10-20754 (от 10 ноября 2023 г. № ВХ-11507/ОКТ) Октябрьская железная дорога, на основании акта комиссии от 28 ноября 2023 г., направляет технические условия на проектирование перехода газопроводом в трубе ПЭ, прокладываемой в защитном футляре ПЭ на 87км пкб+36м перегона Кабожа – Подборовье.

1. Проектную документацию по переходу газопроводом разработать в соответствии с требованиями отраслевого нормативного документа ЦПИ-22 «Переходы железных дорог трубопроводами», СП 119.13330.2017 «Железные дороги колен 1520мм», СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы», СП 227.1326000.2014 «Пересечения железнодорожных линий с линиями транспорта и инженерными сетями», распоряжения ОАО «РЖД» от 16 мая 2014 г. № 1198р «Об утверждении в вводе в действие Инструкции о пересечении железнодорожных линий ОАО «РЖД» инженерными коммуникациями», других действующих нормативных документов, предусмотрев:

а) бестраншейный способ производства работ методом горизонтально-направленного бурения с обязательным соблюдением технологии, обеспечивающей стабильность железнодорожного полотна, безопасный пропуск поездов;

Вх. № **127991** **19.12.2023**
ООО «Газпром проектирование»
Отдел ДОУ

- б) расстояние по вертикали от верха защитной трубы (футляра) до подошвы рельса железных дорог не менее 3м, кроме того, на 1,5м ниже дна водоотводных сооружений или подошвы насыпи;
- в) создание запаса щебеночного балласта в зоне производства работ;
- г) пересечение железнодорожного полотна и полосы отвода железнодорожной линии под прямым углом или близким к нему;
- д) размещение рабочего и приемного котлованов, других обустройств, а также углов поворота трассы вне полосы отвода железной дороги;
- е) устройство защитных футляров по всей ширине полосы отвода железнодорожной линии;
- ж) обеспечение возможности периодических осмотров, текущего ремонта и аварийного отключения газопровода;
- з) сохранность, защиту или вынос железнодорожных коммуникаций. Нанести на плане и профиле перехода все действующие железнодорожные коммуникации, согласовать с причастными предприятиями железной дороги;
- и) затраты на технический надзор за производством работ в течение всего периода. Договор технического надзора заключить с Волховстроевским отделом инфраструктуры Октябрьской дирекции инфраструктуры, Волховстроевским региональным центром связи, Октябрьской дирекцией по энергообеспечению;
- к) обязательное выполнение мероприятий по оповещению и сигнализации в случае возникновения аварийной ситуации при утечке газа, в соответствии с требованиями п.1.10 нормативного документа ЦПИ-22 «Переходы железных дорог трубопроводами», распоряжения ОАО «РЖД» от 21 апреля 2011 г. № 861р «О мерах по обеспечению контроля загазованности на пересечениях железных дорог газопроводами».

2. В проекте перехода, в соответствии с п.5.3 распоряжения ОАО «РЖД» от 16 мая 2014 г. № 1198р, должны быть представлены следующие необходимые материалы:

- а) план участка перехода в масштабе 1:500 по обе стороны от перехода не менее 50 метров с привязкой створа к железнодорожному пикетажу, соответствующей акту комиссионного выбора. При необходимости установки страховочных рельсовых пакетов изобразить их на плане с учетом их размеров;
- б) профиль по оси перехода, выполненный в одном горизонтальном и вертикальном масштабе $M_{гор.} = M_{верт.}$ 1:100 или 1:200, совмещенный с инженерно-геологическим разрезом, со схематичным изображением железнодорожных путей, с указанием расстояния от верха футляра до подошвы рельса и дна водоотводного сооружения, с указанием мощности каждого

инженерно-геологического слоя под каждым путем включая балласт и разрезом скважины перехода с размерами: труб, футляров;

в) расчет применяемого страховочного рельсового пакета, поставляемого строительной организацией, с определением его длины и скорости движения поездов по пакету;

г) пояснительная записка с таблицей инженерно-геологических элементов, где указан каждый пересекаемый путь, мощность геологических слоев под ним и угол внутреннего трения ИГЭ.

3. Заключить с Октябрьской железной дорогой договор субаренды/соглашение об установлении сервитута на соответствующую часть земельного участка полосы отвода на периоды изысканий и проектирования с даты выдачи технических условий, а затем на периоды строительства и эксплуатации объекта, при отсутствии установленной охранной зоны. При наличии установленной охранной зоны представить подтверждающие документы.

4. При необходимости реконструкции железнодорожного полотна, переустройство перехода должно быть осуществлено за счет организации – владельца газопровода.

5. Для согласования Октябрьской железной дорогой проектной документации по переходу железнодорожного полотна газопроводом необходимо представить комплект документации, а также приложить договор субаренды/соглашение об установлении сервитута на соответствующую часть земельного участка на период изысканий и проектирования.

6. В случае повреждения обустройств железной дороги при производстве работ, убытки нанесенные дороге, должны быть возмещены за счет средств заказчика объекта.

7. По окончании строительства произвести благоустройство зоны производства работ, установить опознавательные знаки, в том числе у железнодорожного пути.

8. При необходимости производства работ в «окно» предусмотреть затраты на оказание услуг по предоставлению «окон» (технологического времени для производства работ с обеспечением частичного и полного прекращения движения поездов. Обращение на предоставление стоимости «окон» в графике движения поездов для реализации объекта направлять на имя первого заместителя начальника Октябрьской железной дороги (обращение должно содержать: конкретное указание местоположения участка предоставления «окна» (километр, пикет перегона или станции железной дороги), номера железнодорожных путей, требующих закрытия на время

производства работ по объекту, продолжительность и количество «окон», требуемых для выполнения технологии производства работ по объекту).

Срок действия настоящих технических условий – два года.

Приложение: на 1 л.

Главный инженер



В.И.Иванов

Исп. Голениж Т.А., НПИ
(812) 457-68-34

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель главного инженера железной дороги


 Е.Г.Соткин
 (Ф.И.О.) Подпись

28 ноября 2023г.

АКТ

выбора места перехода газопроводов через железнодорожные пути на 87 км перегона Кабожа - Подборье
 (в соответствии с ТП от 21.11.2023 г. № Исх-49575/Охг)

Участки перегона Кабожа - Подборье
 Комиссия в составе: ИЧ-2, ЭЧ-7, РЦС-6

Проведен осмотр на месте, комиссия составила:

1. Согласовать створ перехода (км, пк, м, количество пересекаемых путей) перегона Кабожа - Подборье 87 км ПК6+36 м (736м), пересекает 1 путь.

2. Расстояние от створа перехода до ближайших устройств ж.д.:
 до ближайшего искусственного сооружения (указать мост, тоннель, дубль и т.п.) 316 м,
 до ближайшего стрелочного перевода (если на станции) 5000 м,
 до опор контактной сети в четном направлении _____ м. и нечетном направлении _____ м.,
 до стыка рельс (при наличии) 10 м,
 до отсасывающего фидера (при наличии) _____ м.
 наличие инженерных коммуникаций (указать вид, примерную глубину залегания, сторонность)

3. **Балансодержателю (ИЧ)** предоставить схематический план с отображением границ и площади земельного участка, ширину полосы отвода в месте пересечения/при строительстве объекта в полосе отвода железной дороги (прилагается к акту)

4. **ИЧ** при пересечении пути **необходимо** пользования указать балансодержателя пути

5. **Заказчик** указать характеристики, проектируемой коммуникации (материал, количество, диаметр труб в футлярах)
 Газопровод высокого давления I категории (0,6МПа <PN_ <1,2МПа) газопровод Г4 по ГОСТ 21.205-2016, трубы ПЭ диаметром DN 75, футляр предусмотрен.

6. _____

Подписи:

1.	ИЧ-2 <small>(подпись)</small>	_____	(Ф.И.О.)	Член комиссии
2.	ЭЧ-7 <small>(подпись)</small>	_____	(Ф.И.О.)	Член комиссии
3.	РЦС-6 <small>(подпись)</small>	_____	(Ф.И.О.)	Член комиссии
4.	ИРИ-6 <small>(подпись)</small>	_____	Жарова Т.А.	+7-921-405-15-94
	Представитель заказчика ООО «Газпром проектирование»	_____	Полосухов А.В.	+7-921-896-66-62
5.	_____	_____	(Ф.И.О.)	Член комиссии

* необходимо указать номер телефона диспетчерского аппарата для согласования схем проектной документации

Приложение Н
Технические условия №ИСХ-55016/ОКТ от 26.12.2023 г.
филиал ОАО «РЖД» Октябрьская железная дорога
перегон Кабожа-Кушавера



ФИЛИАЛ ОАО «РЖД»
ОКТЯБРЬСКАЯ
ЖЕЛЕЗНАЯ ДОРОГА

пл.Островского, 2
г. Санкт-Петербург, 191023,
Тел.: (812) 457-64-45, факс: (812) 457-66-99,
E-mail: ozd@ozd.rzd.ru, www.ozd.rzd.ru

Заместителю генерального
директора по объектам
Программы газификации
регионов РФ
ООО «Газпром проектирование»
М.А.Гиря

26.12.2023 г. № ИСХ-55016/ОКТ

На № _____ от _____

О технических условиях на проектирование перехода ж.д. полотна газопроводом высокого давления на 245км ПК1+84м перегона Кабожа – Кушавера

Уважаемый Михаил Анатольевич!

В соответствии с Вашим обращением от 11 декабря 2023 г. № 13/10-23317 (№ ВХ-12556/ОКТ от 11 декабря 2023 г.) Октябрьская железная дорога на основании актов комиссии от 19 декабря 2023 г. направляет технические условия на проектирование перехода железнодорожного полотна газопроводом высокого давления на 245км ПК1+84м перегона Кабожа – Кушавера по объекту «Газопровод межпоселковый р. п. Хвойная - п. Юбилейный с отводами к д. Двориши, железнодорожная станция Кушавера, с. Минцы, железнодорожная станция Кабожа, д. Горка, д. Перфильево Хвойнинского округа Новгородской области».

1. Проектную документацию по переходу газопроводом разработать в соответствии с требованиями отраслевого нормативного документа ЦПИ-22 «Переходы железных дорог трубопроводами», СП 119.13330.2017 «Железные дороги колеи 1520мм», СП 227.1326000.2014, СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы», распоряжения ОАО «РЖД» от 16 мая 2014 г. № 1198р «Об утверждении и о вводе в действие Инструкции о пересечении железнодорожных линий ОАО «РЖД» инженерными коммуникациями», других действующих нормативных документов, предусмотрев:

Вх. № **130602** 26.12.2023
ООО «Газпром проектирование»
Отдел ДОУ

2

а) бестраншейный способ производства работ методом горизонтально-направленного бурения с обязательным соблюдением технологии, обеспечивающей стабильность и прочность железнодорожного полотна;

б) расстояние по вертикали от верха защитных труб (футляров) до подошвы рельса железных дорог не менее 3 м, кроме того, на 1,5 м ниже дна водоотводных сооружений или подошвы насыпи;

в) создание запаса щебеночного балласта в зоне производства работ;

г) пересечение железнодорожного полотна и полосы отвода железнодорожной линии под прямым углом или близким к нему;

д) размещение рабочего и приемного котлованов, других обустройств, а также углов поворота трассы вне полосы отвода железной дороги;

е) устройство защитного футляра по всей ширине полосы отвода железнодорожной линии;

ж) обеспечение возможности периодических осмотров, текущего ремонта и аварийного отключения газопровода;

з) сохранность, защиту или вынос железнодорожных коммуникаций. Нанести на плане и профиле перехода все действующие железнодорожные коммуникации, согласовать с причастными предприятиями железной дороги;

и) затраты на технический надзор за производством работ в течение всего периода. Договор технического надзора заключить с Волховстроевским отделом Октябрьской дирекции инфраструктуры, Волховстроевским региональным центром связи, Октябрьской дирекцией по энергообеспечению;

к) обязательное выполнение мероприятий по оповещению и сигнализации в случае возникновения аварийной ситуации при утечке газа, в соответствии с требованиями п.1.10 нормативного документа ЦПИ-22 «Переходы железных дорог трубопроводами», распоряжения ОАО «РЖД» от 21 апреля 2011 г. № 861р «О мерах по обеспечению контроля загазованности на пересечениях железных дорог газопроводами».

2. В проекте перехода газопроводом под железнодорожным полотном, в соответствии с п.5.3 распоряжения ОАО «РЖД» от 16 мая 2014 г. № 1198р, должны быть представлены следующие необходимые материалы:

а) план участка перехода в масштабе 1:500 по обе стороны от перехода не менее 50 метров с привязкой створа к железнодорожному пикетажу, соответствующей акту комиссионного выбора. При необходимости установки страховочного рельсового пакета изобразить его на плане с учетом размера;

б) профиль по оси перехода, выполненный в одном горизонтальном и вертикальном масштабе $M_{гор.} = M_{верт.}$ 1:100 или 1:200, совмещенный с инженерно-геологическим разрезом, со схематичным изображением

3

железнодорожных путей, с указанием расстояния от верха футляра до подошвы рельса и дна водоотводного сооружения, с указанием мощности каждого инженерно-геологического слоя под каждым путем включая балласт и разрезом скважины перехода с размерами: трубы, футляра;

в) расчет необходимости применения страховочного рельсового пакета, поставляемого строительной организацией, с определением его длины и скорости движения поездов по пакету. При подтверждении расчетом необходимости установки страховочного рельсового пакета, проектом предусмотреть затраты на его установку;

г) пояснительная записка с таблицей инженерно-геологических элементов, где указан каждый пересекаемый путь, мощность геологических слоев под ним и угол внутреннего трения ИГЭ.

3. При необходимости реконструкции железнодорожного полотна, переустройство перехода должно быть осуществлено за счет организации – владельца газопровода.

4. Заключить с Октябрьской железной дорогой договор субаренды/соглашение об установлении сервитута на соответствующую часть земельного участка полосы отвода на периоды изысканий и проектирования с даты выдачи технических условий, а затем на периоды строительства и эксплуатации объекта, при отсутствии установленной охранной зоны. При наличии установленной охранной зоны представить подтверждающие документы.

5. Для согласования Октябрьской железной дорогой проектной документации необходимо представить комплект документации предварительно согласованный с АО «Ленгипротранс» (на перспективу развития участка перехода) с приложением договора субаренды на часть земельного участка на период изысканий и проектирования.

6. В случае повреждения обустройств железной дороги при производстве работ, убытки нанесенные дороге, должны быть возмещены за счет средств заказчика объекта.

7. По окончании строительства произвести благоустройство зоны производства работ, установить опознавательные знаки, в том числе у железнодорожного пути.

8. При необходимости производства работ в «окно» предусмотреть затраты на оказание услуг по предоставлению «окон» (технологического времени для производства работ с обеспечением частичного и полного прекращения движения поездов. Обращение на предоставление стоимости «окон» в графике движения поездов для реализации объекта направлять на имя первого заместителя начальника Октябрьской железной дороги (обращение должно содержать: конкретное указание местоположения участка

4

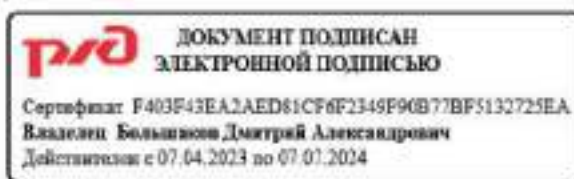
предоставления «окна» (километр, пикет перегона железной дороги), номера железнодорожных путей, требующих закрытия, а также на время производства работ по объекту, продолжительность и количество «окон», требуемых для выполнения технологии производства работ по объекту).

Срок действия настоящих технических условий – два года.

Приложение: акт на 1 л.

И.о. главного инженера

Д.А.Большаков



Иен. Вайнер Н.А., НТП.
(812) 457-68-45

5

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель главного инженера железной дороги
 от Н.О. Шайкина
 Е.Г. Соснов
 19 декабря 2023г.

АКТ

выбора места перехода газопроводом через железнодорожные пути на 245 км перегона Кабова - Кутавера
 (в соответствии с ТЛГ от 13.12.2023 г. № Исх- 53060/Охт)

Участок: перегон Кабова - Кутавера
 Комиссия в составе: ПЧ-30, ШЧ-12, ЭЧ-7, РДС-6

Проведя осмотр на месте, комиссия постановила:

1. Соотнести створ перехода (км, шк, м, количество пересекаемых путей)
 245 км шк 1 +84 м, пересекает 1 путь.
2. Расстояние от створа перехода до ближайших объектов ж.д.:
 до ближайшего искусственного сооружения (указать мост, тоннель, труба и т.п.) >100 м,
 до ближайшего стрелочного перевода (если на станции) >5 км,
 до опор контактной сети в четном направлении _____ м. и нечетном направлении _____ м.,
 до отсасывающего фидера (при наличии) >50 м.
 наличие инженерных коммуникаций (указать вид, примерную глубину залегания, сторонность)
3. Балансодержателю (ИЧ) предоставить схематический план с отображением границ и площади земельного участка, ширину полосы отвода в месте пересечения/при строительстве объекта в полосе отвода железной дороги (прилагается к акту.)
4. ИЧ при пересечении пути необходимо пользования указать балансодержателя пути
5. Заказчик указать характеристики проектируемой коммуникации (материал, количество, диаметр труб и футляров)
 Газопровод высокого давления I категории (0,6МПа <PN <1,2МПа) газопровод Г4 по ГОСТ 21.305-2016, трубы ПЭ диаметром DN 75, футляр предусмотрен.
- 6.

Подпись:

1. ПЧ-30 <small>(подпись)</small>	<small>(подпись)</small>	<small>(Ф.И.О.)</small>	<small>(номер телефона)</small>
2. ЭЧ-7 <small>(подпись)</small>	<small>(подпись)</small>	<small>(Ф.И.О.)</small>	<small>(номер телефона)</small>
3. РДС-6 <small>(подпись)</small>	<small>(подпись)</small>	<small>(Ф.И.О.)</small>	<small>(номер телефона)</small>
4. ШЧ-12 НРИ-6		Жарова Г.А.	+7-921-405-15-94
5. <small>(подпись)</small>	<small>(подпись)</small>	<small>(Ф.И.О.)</small>	<small>(номер телефона)</small>
6. Представитель заказчика ООО «Газпром проектирование»		Понизаров А.В.	+7-921-896-66-62
	<small>(подпись)</small>	<small>(Ф.И.О.)</small>	<small>(номер телефона)</small>

* необходимо указать номер телефона выездного аппарата для согласования схем проектной документации

Приложение О
Технические условия №146 от 22.11.2023 г. ООО «КУШАВЕРАТОРФ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КУШАВЕРАТОРФ»

ОГРН 1045300714250, ИНН 5316004850, КПП 531601001
174571, Новгородская обл., Хвойнский район, пос. Юбилейный, ул. Социная, 3
тел.(816-67) 54-236, E-mail kushaveratorf@mail.ru

исх. № 146 от 22.11.2023 года
на № №13/10-20927 от 14.11.2023 года

Заместителю генерального директора по объектам Программы газификации регионов РФ общества с ограниченной ответственностью «ГАЗПРОМ ПРОЕКТИРОВАНИЕ» Гиря М.А.

по адресу: 191036, г. Санкт-Петербург,
пр.Суворовский, д.16/13, лит. А,
помещ.19Н,
копия по E-mail:
box@proektirovanie.gazprom.ru,

от общества с ограниченной
ответственностью «КУШАВЕРАТОРФ»
(реквизиты см. выше),

о выдаче технических условий

Уважаемый Михаил Анатольевич!

В связи с Вашим письменным обращением от 14.11.2023 (исх. № 13/10-20927) о выдаче технических условий сообщая о положительных результатах рассмотрения соответствующего предложения: будучи владельцем железной дороги в районе перегона п. Юбилейный – месторождение «Семеновские Вельги», общество с ограниченной ответственностью «КУШАВЕРАТОРФ» не возражает (здесь: согласовывает) относительно пересечения этой железной дороги с проектируемым газопроводом «Газопровод межпоселковый р.п. Хвойная – п.Юбилейный с отводами к д.Дворищи, железнодорожная станция Кушавера, с. Минцы, железнодорожная станция Кабожа, д. Горка, д. Перфильево Хвойнского муниципального округа Новгородской области».

Пересечение указанного объекта следует выполнить согласно СП 42-101-2003 и СП 62.13330.2011 и иных норм и правил, регламентирующих проведение земляных и иных работ на железной дороге.

Генеральный директор



В.В. Оболяев

Вх. № 118791 23.11.2023
ООО «Газпром проектирование»
Отдел ДОУ

Приложение П

Технические требования и условия на прокладку газопровода путем пересечения и параллельного следования с автомобильными дорогами ГОКУ «Новгородавтодор»

9

Приложение № 1
к Договору о прокладке и
эксплуатации инженерной
коммуникации в границах полосы
отвода автомобильной дороги
общего пользования
межмуниципального значения
от 16.04.2014 № 43-24

Технические требования и условия на прокладку газопровода путем пересечения автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Хвойная - Пестово на км 4+290, на км 27+330, на км 36+330, на км 37+270, и параллельного следования с км 22+630 по 22+910 (право), в Хвойнинском муниципальном округе Новгородской области.

ГОКУ «Новгородавтодор» (далее – Учреждение) рассмотрело возможность прокладки газопровода (далее – инженерная коммуникация) путем пересечения автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Хвойная - Пестово на км 4+290, на км 27+330, на км 36+330, на км 37+270, и параллельного следования с км 22+630 по 22+910 (право), IV категории, с асфальтобетонным покрытием, в Хвойнинском муниципальном округе Новгородской области, при выполнении следующих технических требований и условий.

Согласно п. 4 постановления Правительства Российской Федерации от 2 сентября 2009 г. № 717 «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса, для обеспечения необходимых условий производства работ по содержанию вышеуказанной автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения, IV категории, дополнительно к границам полосы отвода, установленной по нормам отвода земель согласно приложениям № 1-15, с каждой стороны автомобильной дороги предусматриваются земельные участки шириной не менее 3м.

1. Прокладку инженерной коммуникации осуществлять с учетом требований ст. 19 и ст. 25 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ).

2. Предусмотреть прокладку инженерной коммуникации в соответствии с нормативно-техническими документами в сфере технического регулирования.

3. В соответствии с ч. 5 ст. 25 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ строго соблюдать требования Порядка установления и использования полос отвода автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения, утвержденного постановлением Администрации Новгородской области от 26 июня 2008 г. № 218.

4. Проектно-изыскательские работы проводить в соответствии с СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы», СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных

газопроводов», СП 34.13330.2021 «Автомобильные дороги», ГОСТ Р 70107-2022 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения. Общие требования к графическому отображению объектов сетей газораспределения», ГОСТ 34715.0-2021 «Системы газораспределительные. Проектирование, строительство и ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 0. Общие требования», СП 249.1325800.2016 «Коммуникации подземные. Проектирование и строительство закрытым и открытым способами», СП 341.1325800.2017 «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением», Приказ Росстандарта от 10 января 2022 г. № 3 «Об утверждении Перечня документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2010 г. № 870», ГОСТ 33148-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Плиты дорожные железобетонные. Технические требования», ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования», ОДМ 218.6.019-2016 «Рекомендации по организации движения и ограждению мест производства дорожных работ», а также другими нормативно-техническими документами в части касающейся видов работ, действующих на территории Российской Федерации.

5. Предусмотреть прокладку инженерной коммуникации и установление охранных зон, таким образом, чтобы не нарушались требования безопасности дорожного движения, установленные соответствующими национальными стандартами и другими обязательными к применению документами. Все элементы инженерных коммуникаций должны соответствовать государственным стандартам, строительным нормам и правилам Российской Федерации.

6. Разработать проектную документацию на прокладку инженерной коммуникации путём пересечения автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Хвойная - Пестово на км 4+290, на км 27+330, на км 36+330, на км 37+270, и параллельного следования с км 22+630 по 22+910 (право), в Хвойнинском муниципальном округе Новгородской области.

7. Состав проектной документации принять по разрабатываемым разделам в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

8. Оформить проектную документацию в соответствии с требованиями ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации».

9. Проектной документацией предусмотреть:

9.1 Увязать проектные решения с имеющейся в Учреждении технической документацией на проектируемый участок (при наличии).

9.2 Пересечение автомобильной дороги выполнить закрытым способом, методом горизонтально-направленного или наклонно-направленного бурения, без нарушения целостности земляного полотна и дорожной одежды.

9.3 Пересечение автомобильной дороги выполнить под углом 90° к оси автомобильной дороги, в соответствии с п. 7.3.3.1 СП 341.1325800.2017 «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением».

9.4 При пересечении автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения инженерную коммуникацию проложить в футляре, в

газопроводов», СП 34.13330.2021 «Автомобильные дороги», ГОСТ Р 70107-2022 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения. Общие требования к графическому отображению объектов сетей газораспределения», ГОСТ 34715.0-2021 «Системы газораспределительные. Проектирование, строительство и ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 0. Общие требования», СП 249.1325800.2016 «Коммуникации подземные. Проектирование и строительство закрытым и открытым способами», СП 341.1325800.2017 «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением», Приказ Росстандарта от 10 января 2022 г. № 3 «Об утверждении Перечня документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2010 г. № 870», ГОСТ 33148-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Плиты дорожные железобетонные. Технические требования», ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования», ОДМ 218.6.019-2016 «Рекомендации по организации движения и ограждению мест производства дорожных работ», а также другими нормативно-техническими документами в части касающейся видов работ, действующих на территории Российской Федерации.

5. Предусмотреть прокладку инженерной коммуникации и установление охранных зон, таким образом, чтобы не нарушались требования безопасности дорожного движения, установленные соответствующими национальными стандартами и другими обязательными к применению документами. Все элементы инженерных коммуникаций должны соответствовать государственным стандартам, строительным нормам и правилам Российской Федерации.

6. Разработать проектную документацию на прокладку инженерной коммуникации путём пересечения автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Хвойная - Пестово на км 4+290, на км 27+330, на км 36+330, на км 37+270, и параллельного следования с км 22+630 по 22+910 (право), в Хвойнинском муниципальном округе Новгородской области.

7. Состав проектной документации принять по разрабатываемым разделам в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

8. Оформить проектную документацию в соответствии с требованиями ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации».

9. Проектной документацией предусмотреть:

9.1 Увязать проектные решения с имеющейся в Учреждении технической документацией на проектируемый участок (при наличии).

9.2 Пересечение автомобильной дороги выполнить закрытым способом, методом горизонтально-направленного или наклонно-направленного бурения, без нарушения целостности земляного полотна и дорожной одежды.

9.3 Пересечение автомобильной дороги выполнить под углом 90° к оси автомобильной дороги, в соответствии с п. 7.3.3.1 СП 341.1325800.2017 «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением».

9.4 При пересечении автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения инженерную коммуникацию проложить в футляре, в

автомобильной дорогой принять не менее 15 м, в соответствии с п. 6.2.9.4 ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования».

9.15 На основании п. 6.1.4 ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования» оптимальный угол примыкания необходимо принимать в интервале 60°-100°, считая от направления главной автомобильной дороги к второстепенной против хода часовой стрелки. Примыкание в пределах своей протяженности должно иметь продольные и поперечные уклоны покрытия проезжей части. Продольный уклон проезжей части устраиваемого примыкания, в пределах своей протяженности, должен быть направлен в сторону от автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Хвойная - Пестово. Продольные уклоны принять в соответствии с п. 10.2 ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования».

9.16 Обеспечить видимость между автомобильной дорогой и примыканием, в соответствии с п. 5.2 ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования».

9.17 Включить в проектную документацию обустройство примыкания техническими средствами организации дорожного движения в соответствии с ГОСТ Р 52289-2019 «Технические средства организации дорожного движения. Правила применения дорожных знаков, разметки, светофоров, дорожных ограждений и направляющих устройств» и ГОСТ Р 52290-2004 «Технические средства организации дорожного движения. Знаки дорожные. Общие технические требования».

9.18 Предусмотреть мероприятия по продольному водоотводу вдоль автомобильной дороги, увязав их с существующей системой водоотвода от автомобильной дороги. При необходимости предусмотреть устройство водопропускной трубы в соответствии с п. 5.13 СП 35.13330.2011 «Мосты и трубы» и с п. 5.3 ГОСТ 32871-2014 «Трубы дорожные водопропускные. Технические требования».

9.19 При необходимости включить в проектную документацию устройство площадок для стоянки техники и складирования материалов за пределами полосы отвода автомобильной дороги, с последующей их разборкой после окончания работ.

9.20 В проектной документации предусмотреть пункты мойки колес для автомобильного транспорта, выезжающего со строительных площадок.

В обязательном порядке после каждого выезда транспортного средства с места проведения работ предусмотреть чистку проезжей части щеткой.

9.21 В проектной документации разработать транспортную схему перевозки и доставки строительных материалов, техники, оборудования и других грузов с указанием транспортных средств, которые будут осуществлять перевозки (в т.ч. с указанием осевых нагрузок).

9.22 При необходимости устроить временные технические средства организации дорожного движения и ограждения мест производства работ в соответствии с ГОСТ Р 58350-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Технические средства организации дорожного движения в местах производства работ. Технические требования. Правила применения» и ОДМ 218.6.019-2016 «Рекомендации по организации движения и ограждению мест производства дорожных работ».

9.23 При производстве работ запрещается размещать строительную

технику на проезжей части и обочинах автомобильной дороги. Необходимо обеспечить безопасный проезд транспорта по дороге во время производства работ, предусмотреть мероприятия по восстановлению (рекультивации) занимаемых земель в зонах строительства.

9.24 В проектной документации на топографическом плане отобразить охранную зону инженерной коммуникации, кадастровые номера земельных участков, смежных с автомобильной дорогой общего пользования межмуниципального значения Хвойная - Пестово, кадастровый номер сооружения и кадастровые номера земельных участков в границах полосы отвода автомобильной дороги, кадастровые кварталы, расстояние от конструктивных элементов автомобильной дороги до элементов инженерной коммуникации, указав точную привязку пересечения и параллельного следования к существующему километражу автомобильной дороги.

9.25 В проектной документации, на топографической съемке, отобразить границы сервитута (публичного сервитута), образуемого в отношении части (-ей) земельного (-ых) участка (-ов) в границах полосы отвода автомобильной дороги учтенного (-ых) в Едином государственном реестре недвижимости (ЕГРН).

В случае нахождения конструктивных элементов автомобильной дороги на неразграниченной территории, при необходимости образовать земельный (-ые) участок (-ки) или часть (-ти) земельного (-ых) участка (-ов) с целью приведения местоположения границ земельного (-ых) участка (-ов) в границах полосы отвода автомобильной дороги в нормативное состояние, в месте пересечения и параллельного следования инженерной коммуникацией, с внесением сведений в ЕГРН для дальнейшей возможности заключения соглашения об установлении публичного сервитута.

В случае уточнения местоположения границ Учреждением и/или постановки на кадастровый учет земельного (-ых) участка (-ов) под автомобильной дорогой и внесении сведений в ЕГРН, необходимо будет дополнительно заключить или внести изменения в соглашение об установлении публичного сервитута в отношении земельного (-ых) участка (-ов) или его (-их) части (-ей) в границах охранной зоны газопровода.

10. Разработанная проектная документация подлежит согласованию с Учреждением и другими заинтересованными организациями в установленном порядке. Один экземпляр документации согласованной с другими заинтересованными организациями представить в Учреждение на бумажном и электронном носителях.

11. Предоставить в Учреждение положительное заключение экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (далее - экспертизы) в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации от 29 декабря 2004 г. № 190-ФЗ и Федеральным законом от 8 ноября 2007 г. № 257 - ФЗ. Положительное заключение экспертизы необходимо предоставить на электронном носителе. В случае если проектная документация не требует прохождения экспертизы необходимо представить юридически обоснованное заключение, а также предоставить справку главного инженера проекта о том, что представленная документация комплектная, и разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требованиями по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий.

12. После подписания договора о прокладке и эксплуатации инженерной коммуникации, содержащего условия выполнения работ в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Хвойная - Пестово, в Хвойнинском муниципальном округе Новгородской области, на основании ч.4.2 ст.25 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ оформить права на использование владельцем инженерной коммуникации земельного (-ых) участка (-ов) или его (их) части (-ей) в границах полосы отвода автомобильной дороги, в целях ее прокладки и эксплуатации на условиях публичного сервитута.

Заключить с Учреждением соглашение об установлении публичного сервитута.

13. При возникающей необходимости ремонта, капитального ремонта или реконструкции инженерной коммуникации, ее владельцу необходимо получить в Учреждение новые технические требования и условия.

14. Во исполнение ч. 3 ст. 19 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» владельцу инженерной коммуникации получить согласие в письменной форме от Учреждения на производство работ.

15. За 10 календарных дней письменно уведомить о начале работ начальника отдела организации работ по содержанию и сохранности автомобильных дорог ГОКУ «Новгородавтодор» по тел.: 8(8162) 943 – 325, 8(8162) 943 – 326 и электронной почте по адресу: info@novgorodavtdor.ru.

16. За 3 календарных дня до начала выполнения работ провести осмотр участков автомобильной дороги совместно с представителем Учреждения и составлением акта обследования.

17. После завершения строительно-монтажных работ привести участки автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Хвойная - Пестово в зоне производства работ в нормативное состояние, с учетом технических и нормативных требований.

18. По окончании работ предоставить в Учреждение, копии исполнительной документации и актов на скрытые работы, в течении 3 календарных дней провести осмотр участков автомобильной дороги совместно с представителем Учреждения на предмет состояния участков автомобильной дороги, с составлением акта соответствия выполненным работ выданным техническим требованиям и условиям.

19. В соответствии с Федеральным Законом от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ, Порядком установления и использования полос отвода автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения, утвержденным постановлением Администрации Новгородской области от 26 июня 2008 г. № 218, выполнение строительно-монтажных работ, предусмотренных настоящими техническими требованиями и условиями, и последующее содержание инженерной коммуникации обеспечивается заявителем за счёт собственных средств.

20. При необходимости, предусмотреть проектом расчетку охранной зоны инженерной коммуникации в границах полосы отвода автомобильной дороги от древесно-кустарниковой растительности и её вывоз на участки переработки и утилизации.

Утвердить и согласовать схему организации дорожного движения на время производства работ и ограждения места производства дорожных работ.

Обеспечить в ходе выполнения работ мероприятия по технике пожарной

12. После подписания договора о прокладке и эксплуатации инженерной коммуникации, содержащего условия выполнения работ в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Хвойная - Пестово, в Хвойнинском муниципальном округе Новгородской области, на основании ч.4.2 ст.25 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ оформить права на использование владельцем инженерной коммуникации земельного (-ых) участка (-ов) или его (их) части (-ей) в границах полосы отвода автомобильной дороги, в целях ее прокладки и эксплуатации на условиях публичного сервитута.

Заключить с Учреждением соглашение об установлении публичного сервитута.

13. При возникающей необходимости ремонта, капитального ремонта или реконструкции инженерной коммуникации, ее владельцу необходимо получить в Учреждение новые технические требования и условия.

14. Во исполнение ч. 3 ст. 19 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» владельцу инженерной коммуникации получить согласие в письменной форме от Учреждения на производство работ.

15. За 10 календарных дней письменно уведомить о начале работ начальника отдела организации работ по содержанию и сохранности автомобильных дорог ГОКУ «Новгородавтодор» по тел.: 8(8162) 943 – 325, 8(8162) 943 – 326 и электронной почте по адресу: info@novgorodavtdor.ru.

16. За 3 календарных дня до начала выполнения работ провести осмотр участков автомобильной дороги совместно с представителем Учреждения и составлением акта обследования.

17. После завершения строительно-монтажных работ привести участки автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Хвойная - Пестово в зоне производства работ в нормативное состояние, с учетом технических и нормативных требований.

18. По окончании работ предоставить в Учреждение, копии исполнительной документации и актов на скрытые работы, в течении 3 календарных дней провести осмотр участков автомобильной дороги совместно с представителем Учреждения на предмет состояния участков автомобильной дороги, с составлением акта соответствия выполненным работ выданным техническим требованиям и условиям.

19. В соответствии с Федеральным Законом от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ, Порядком установления и использования полос отвода автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения, утвержденным постановлением Администрации Новгородской области от 26 июня 2008 г. № 218, выполнение строительно-монтажных работ, предусмотренных настоящими техническими требованиями и условиями, и последующее содержание инженерной коммуникации обеспечивается заявителем за счёт собственных средств.

20. При необходимости, предусмотреть проектом расчетку охранной зоны инженерной коммуникации в границах полосы отвода автомобильной дороги от древесно-кустарниковой растительности и её вывоз на участки переработки и утилизации.

Утвердить и согласовать схему организации дорожного движения на время производства работ и ограждения места производства дорожных работ.

Обеспечить в ходе выполнения работ мероприятия по технике пожарной

16

зона инженерной коммуникации.

29. Срок действия настоящих технических требований и условий - 2 года со дня выдачи.

30. В случае внесения изменений в действующее законодательство Российской Федерации, других форс - мажорных обстоятельств, влекущих за собой переустройство инженерной коммуникации, Учреждение не несет ответственности по возмещению материальных затрат и убытков владельцу инженерной коммуникации.

31. Владелец инженерной коммуникации принимает на себя все затраты по переносу или переустройству инженерной коммуникации при реконструкции или ремонте, капитальном ремонте автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения, в случае если вышеуказанные перенос или переустройство необходимы в связи с допущенными владельцем инженерной коммуникации нарушениями действующего законодательства Российской Федерации при прокладке инженерной коммуникации.

32. Учреждение осуществляет:

- обязательный технический контроль над ходом прокладки инженерной коммуникации и ходом её эксплуатации;
- оперативный контроль за соблюдением нормативных технических и нормативных правовых документов, регламентирующих прокладку инженерной коммуникации, оформляет соответствующие требования в случае его нарушения, осуществляет контроль за их исполнением;
- выезд на место производства работ и присутствие во время производства работ (по необходимости);
- согласование порядка работ;
- выдачу предписаний владельцу инженерной коммуникации в случае замечаний и нарушений, в том числе, об устранении выявленных нарушений в установленные сроки;
- выдачу заключения о соответствии выполненных владельцем инженерной коммуникации работ по техническим требованиям и условиям;
- участие в приёмке инженерной коммуникации в эксплуатацию.

33. Технические требования и условия устанавливаются только в границах полос отвода автомобильных дорог, закрепленных на праве оперативного управления и состоящих на балансе ГОКУ «Новгородавтодор».

34. Технические требования и условия не дают право на начало производства работ.

Заместитель начальника



М.Н. Антоенко

9

Приложение № 1
к Договору о прокладке и
эксплуатации инженерной
коммуникации в границах полосы
отвода автомобильной дороги
общего пользования
межмуниципального значения
от 16 апреля 2024 № 44-24

Технические требования и условия на прокладку газопровода путём пересечения автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Хвойная - Дворищи - Кабожа на км 14+370, в Хвойнинском муниципальном округе Новгородской области.

ГОКУ «Новгородавтодор» (далее – Учреждение) рассмотрело возможность прокладки газопровода (далее - инженерная коммуникация) путём пересечения автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Хвойная - Дворищи - Кабожа на км 14+370, IV категории, с асфальтобетонным покрытием, в Хвойнинском муниципальном округе Новгородской области, при выполнении следующих технических требований и условий.

Согласно п. 4 постановления Правительства Российской Федерации от 2 сентября 2009 г. № 717 «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса», для обеспечения необходимых условий производства работ по содержанию вышеуказанной автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения, IV категории, дополнительно к границам полосы отвода, установленной по нормам отвода земель согласно приложениям № 1-15, с каждой стороны автомобильной дороги предусматриваются земельные участки шириной не менее 3м.

1. Прокладку инженерной коммуникации осуществить с учетом требований ст. 19 и ст. 25 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее - Федеральный закон от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ).

2. Предусмотреть прокладку инженерной коммуникации в соответствии с нормативно-техническими документами в сфере технического регулирования.

3. В соответствии с ч. 5 ст. 25 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ строго соблюдать требования Порядка установления и использования полос отвода автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения, утверждённого постановлением Администрации Новгородской области от 26 июня 2008 г. № 218.

4. Проектно-изыскательские работы проводить в соответствии с СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы», СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», СП 34.13330.2021 «Автомобильные дороги», ГОСТ Р 70107-2022 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения. Общие требования к графическому отображению объектов сетей газораспределения», ГОСТ 34715.0-

2021 «Системы газораспределительные. Проектирование, строительство и ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 0. Общие требования», СП 249.1325800.2016 «Коммуникации подземные. Проектирование и строительство закрытым и открытым способами», СП 341.1325800.2017 «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением», Приказ Ростехнадзора от 10 января 2022 г. № 3 «Об утверждении Перечня документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2010 г. № 870», ГОСТ 33148-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Плиты дорожные железобетонные. Технические требования», ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования», ОДМ 218.6.019-2016 «Рекомендации по организации движения и ограждению мест производства дорожных работ», а также другими нормативно-техническими документами в части касающейся видов работ, действующих на территории Российской Федерации.

5. Предусмотреть прокладку инженерной коммуникации и установление охранных зон, таким образом, чтобы не нарушались требования безопасности дорожного движения, установленные соответствующими национальными стандартами и другими обязательными к применению документами. Все элементы инженерных коммуникаций должны соответствовать государственным стандартам, строительным нормам и правилам Российской Федерации.

6. Разработать проектную документацию на прокладку инженерной коммуникации путём пересечения автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Хвойная - Дворищи - Кабожа на км 14+370, в Хвойнинском муниципальном округе Новгородской области.

7. Состав проектной документации принять по разрабатываемым разделам в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

8. Оформить проектную документацию в соответствии с требованиями ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации».

9. Проектной документацией предусмотреть:

9.1 Увязать проектные решения с имеющейся в Учреждении технической документацией на проектируемый участок (при наличии).

9.2 Пересечение автомобильной дороги выполнить закрытым способом, методом горизонтально-направленного или наклонно-направленного бурения, без нарушения целостности земляного полотна и дорожной одежды.

9.3 Пересечение автомобильной дороги выполнить под углом 90° к оси автомобильной дороги, в соответствии с п. 7.3.3.1 СП 341.1325800.2017 «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением».

9.4 При пересечении автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения инженерную коммуникацию проложить в футляре, в соответствии с п. 5.5.2 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы». Футляр должен быть из неметаллических или стальных труб и соответствовать требованиям прочности и долговечности. На одном конце футляра следует предусматривать контрольную трубку, выходящую под защитное устройство.

2021 «Системы газораспределительные. Проектирование, строительство и ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 0. Общие требования», СП 249.1325800.2016 «Коммуникации подземные. Проектирование и строительство закрытым и открытым способами», СП 341.1325800.2017 «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением», Приказ Ростехнадзора от 10 января 2022 г. № 3 «Об утверждении Перечня документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2010 г. № 870», ГОСТ 33148-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Плиты дорожные железобетонные. Технические требования», ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования», ОДМ 218.6.019-2016 «Рекомендации по организации движения и ограждению мест производства дорожных работ», а также другими нормативно-техническими документами в части касающейся видов работ, действующих на территории Российской Федерации.

5. Предусмотреть прокладку инженерной коммуникации и установление охранных зон, таким образом, чтобы не нарушались требования безопасности дорожного движения, установленные соответствующими национальными стандартами и другими обязательными к применению документами. Все элементы инженерных коммуникаций должны соответствовать государственным стандартам, строительным нормам и правилам Российской Федерации.

6. Разработать проектную документацию на прокладку инженерной коммуникации путём пересечения автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Хвойная - Дворищи - Кабожа на км 14+370, в Хвойнинском муниципальном округе Новгородской области.

7. Состав проектной документации принять по разрабатываемым разделам в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

8. Оформить проектную документацию в соответствии с требованиями ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации».

9. Проектной документацией предусмотреть:

9.1 Увязать проектные решения с имеющейся в Учреждении технической документацией на проектируемый участок (при наличии).

9.2 Пересечение автомобильной дороги выполнить закрытым способом, методом горизонтально-направленного или наклонно-направленного бурения, без нарушения целостности земляного полотна и дорожной одежды.

9.3 Пересечение автомобильной дороги выполнить под углом 90° к оси автомобильной дороги, в соответствии с п. 7.3.3.1 СП 341.1325800.2017 «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением».

9.4 При пересечении автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения инженерную коммуникацию проложить в футляре, в соответствии с п. 5.5.2 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы». Футляр должен быть из неметаллических или стальных труб и соответствовать требованиям прочности и долговечности. На одном конце футляра следует предусматривать контрольную трубку, выходящую под защитное устройство.

должен быть направлен в сторону от автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Хвойная - Дворищи - Кабожа. Продольные уклоны принять в соответствии с п. 10.2 ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования».

9.15 Обеспечить видимость между автомобильной дорогой и примыканием, в соответствии с п. 5.2 ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования».

9.16 Включить в проектную документацию обустройство примыкания техническими средствами организации дорожного движения в соответствии с ГОСТ Р 52289-2019 «Технические средства организации дорожного движения. Правила применения дорожных знаков, разметки, светофоров, дорожных ограждений и направляющих устройств» и ГОСТ Р 52290-2004 «Технические средства организации дорожного движения. Знаки дорожные. Общие технические требования».

9.17 Предусмотреть мероприятия по продольному водоотводу вдоль автомобильной дороги, увязав их с существующей системой водоотвода от автомобильной дороги. При необходимости предусмотреть устройство водопропускной трубы в соответствии с п. 5.13 СП 35.13330.2011 «Мосты и трубы» и с п. 5.3 ГОСТ 32871-2014 «Трубы дорожные водопропускные. Технические требования».

9.18 При необходимости включить в проектную документацию устройство площадок для стоянки техники и складирования материалов за пределами полосы отвода автомобильной дороги, с последующей их разборкой после окончания работ.

9.19 В проектной документации предусмотреть пункты мойки колес для автомобильного транспорта, выезжающего со строительных площадок.

В обязательном порядке после каждого выезда транспортного средства с места проведения работ предусмотреть чистку проезжей части щёткой.

9.20 В проектной документации разработать транспортную схему перевозки и доставки строительных материалов, техники, оборудования и других грузов с указанием транспортных средств, которые будут осуществлять перевозки (в т.ч. с указанием осевых нагрузок).

9.21 При необходимости устроить временные технические средства организации дорожного движения и ограждения мест производства работ в соответствии с ГОСТ Р 58350-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Технические средства организации дорожного движения в местах производства работ. Технические требования. Правила применения» и ОДМ 218.6.019-2016 «Рекомендации по организации движения и ограждению мест производства дорожных работ».

9.22 При производстве работ запрещается размещать строительную технику на проезжей части и обочинах автомобильной дороги. Необходимо обеспечить безопасный проезд транспорта по дороге во время производства работ, предусмотреть мероприятия по восстановлению (рекультивации) занимаемых земель в зонах строительства.

9.23 В проектной документации на топографическом плане отобразить охранную зону инженерной коммуникации, кадастровые номера земельных участков, смежных с автомобильной дорогой общего пользования межмуниципального значения Хвойная - Дворищи - Кабожа, кадастровый номер сооружения и кадастровые номера земельных участков в границах полосы отвода автомобильной дороги, кадастровые кварталы, расстояние от конструктивных

элементов автомобильной дороги до элементов инженерной коммуникации, указав точную привязку пересечения к существующему километражу автомобильной дороги.

9.24 В проектной документации, на топографической съемке, отобразить границы сервитута (публичного сервитута), образуемого в отношении части (-ей) земельного (-ых) участка (-ов) в границах полосы отвода автомобильной дороги учтенного (-ых) в Едином государственном реестре недвижимости (ЕГРН).

В случае нахождения конструктивных элементов автомобильной дороги на неразграниченной территории, при необходимости образовать земельный (-ые) участок (-ки) или часть (-ти) земельного (-ых) участка (-ов) с целью приведения местоположения границ земельного (-ых) участка (-ов) в границах полосы отвода автомобильной дороги в нормативное состояние, в месте пересечения инженерной коммуникацией, с внесением сведений в ЕГРН для дальнейшей возможности заключения соглашения об установлении публичного сервитута.

В случае уточнения местоположения границ Учреждением и/или постановки на кадастровый учет земельного (-ых) участка (-ов) под автомобильной дорогой и внесении сведений в ЕГРН, необходимо будет дополнительно заключить или внести изменения в соглашение об установлении публичного сервитута в отношении земельного (-ых) участка (-ов) или его (-их) части (-ей) в границах охранной зоны газопровода.

10. Разработанная проектная документация подлежит согласованию с Учреждением и другими заинтересованными организациями в установленном порядке. Один экземпляр документации согласованной с другими заинтересованными организациями представить в Учреждение на бумажном и электронном носителях.

11. Предоставить в Учреждение положительное заключение экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (далее - экспертизы) в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации от 29 декабря 2004 г. № 190-ФЗ и Федеральным законом от 8 ноября 2007 г. № 257 - ФЗ. Положительное заключение экспертизы необходимо предоставить на электронном носителе. В случае если проектная документация не требует прохождения экспертизы необходимо представить юридически обоснованное заключение, а также предоставить справку главного инженера проекта о том, что представленная документация комплектная, и разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, техническими регламентами, и том числе устанавливающими требованиями по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий.

12. После подписания договора о прокладке и эксплуатации инженерной коммуникации, содержащего условия выполнения работ в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Хвойная - Дворищи - Кабожа, в Хвойнинском муниципальном округе Новгородской области, на основании ч. 4.2 ст. 25 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ оформить права на использование владельцем инженерной коммуникации земельного (-ых) участка (-ов) или его (-их) части (-ей) в границах полосы отвода автомобильной дороги, в целях ее прокладки и эксплуатации на условиях публичного сервитута.

Заключить с Учреждением соглашение об установлении публичного сервитута.

13. При возникающей необходимости ремонта, капитального ремонта или реконструкции инженерной коммуникации, ее владельцу необходимо получить в Учреждение новые технические требования и условия.

14. Во исполнение ч. 3 ст. 19 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» владельцу инженерной коммуникации получить согласие в письменной форме от Учреждения на производство работ.

15. За 10 календарных дней письменно уведомить о начале работ начальника отдела организации работ по содержанию и сохранности автомобильных дорог ГОКУ «Новгородавтодор» по тел.: 8(8162) 943 – 325, 8(8162) 943 – 326 и электронной почте по адресу: info@novgorodavtodor.ru.

16. За 3 календарных дня до начала выполнения работ провести осмотр участков автомобильной дороги совместно с представителем Учреждения и составлением акта обследования.

17. После завершения строительно-монтажных работ привести участки автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Хвойная - Дворищи - Кабожа в зоне производства работ в нормативное состояние, с учетом технических и нормативных требований.

18. По окончании работ предоставить в Учреждение, копии исполнительной документации и актов на скрытые работы, в течении 3 календарных дней провести осмотр участков автомобильной дороги совместно с представителем Учреждения на предмет состояния участков автомобильной дороги, с составлением акта соответствия выполненных работ выданным техническим требованиям и условиям.

19. В соответствии с Федеральным Законом от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ, Порядком установления и использования полос отвода автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения, утвержденным постановлением Администрации Новгородской области от 26 июня 2008 г. № 218, выполнение строительно-монтажных работ, предусмотренных настоящими техническими требованиями и условиями, и последующее содержание инженерной коммуникации обеспечивается заявителем за счет собственных средств.

20. При необходимости, предусмотреть проектом расчистку охранной зоны инженерной коммуникации в границах полосы отвода автомобильной дороги от древесно-кустарниковой растительности и её вывоз на участки переработки и утилизации.

Утвердить и согласовать схему организации дорожного движения на время производства работ и ограждения места производства дорожных работ.

Обеспечить в ходе выполнения работ мероприятия по технике пожарной безопасности в соответствии с нормативно-технической документацией. При нарушении профиля водоотводных каналов произвести его восстановление.

При эксплуатации инженерной коммуникации необходимо содержать охранную зону инженерной коммуникации в пожаробезопасном состоянии.

21. При намечаемой смене владельца инженерной коммуникации, предыдущий владелец должен в срок не менее чем за месяц, поставить об этом в известность Учреждение, для заключения новых договорных обязательств с новым владельцем инженерной коммуникации.

22. В случае возникновения обстоятельств, требующих пересмотра (отмены действия) технических требований и условий, изменения в технические требования и условия могут быть внесены по результатам согласования таких

изменений владельцем инженерной коммуникации с Учреждением, при этом Учреждение сохраняет за собой право отказать владельцу инженерной коммуникации во внесении изменений в технические требования и условия в случае, если посчитает внесение таких изменений необоснованным.

23. Без заключения договора о прокладке и эксплуатации инженерной коммуникации в части пересечения автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения технические требования и условия недействительны.

24. Действие настоящих технических требований и условий распространяется исключительно на указанную инженерную коммуникацию. Запрещено размещать иные инженерные коммуникации в одном техническом коридоре с указанной инженерной коммуникацией. При необходимости размещения иной инженерной коммуникации в одном техническом коридоре с указанной инженерной коммуникацией требуется запросить письменное согласие Учреждения, содержащее технические требования и условия.

25. При неисполнении владельцем инженерной коммуникации требований технических требований и условий при прокладке инженерной коммуникации Учреждение вправе приостановить работы, о чем составляется соответствующий акт, в котором указываются конкретные нарушения требований технических требований и условий, послужившие основанием для приостановки работ.

26. Работы по прокладке инженерной коммуникации могут быть возобновлены владельцем инженерной коммуникации только после устранения нарушений требований технических требований и условий, о чем также составляется соответствующий акт. Подписание такого акта владельцем инженерной коммуникации и Учреждением является основанием для возобновления производства работ по прокладке инженерной коммуникации.

27. При невыполнении технических требований и условий в соответствии с ч. 7 ст. 19. Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ владелец инженерной коммуникации по требованию владельца автомобильной дороги прекращает прокладку, перенос, переустройство инженерной коммуникации, её эксплуатацию и осуществляет её ликвидацию с приведением автомобильной дороги в первоначальное состояние. В случае отказа от исполнения указанных требований владелец автомобильной дороги выполняет работы по ликвидации инженерной коммуникации с последующей компенсацией затрат, в соответствии с законодательством Российской Федерации, за счёт виновных лиц.

28. Считать согласованными все проводимые работы по содержанию, ремонту автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Хвойная - Дворяци - Кабожа на участках, в отношении которых устанавливается охранная зона инженерной коммуникации.

29. Срок действия настоящих технических требований и условий - 2 года со дня выдачи.

30. В случае внесения изменений в действующее законодательство Российской Федерации, других форс - мажорных обстоятельств, влекущих за собой переустройство инженерной коммуникации, Учреждение не несёт ответственности по возмещению материальных затрат и убытков владельцу инженерной коммуникации.

31. Владелец инженерной коммуникации принимает на себя все затраты по переносу или переустройству инженерной коммуникации при реконструкции или ремонте, капитальном ремонте автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения, в случае если вышеуказанные перенос или

16

переустройство необходимы в связи с допущенными владельцем инженерной коммуникации нарушениями действующего законодательства Российской Федерации при прокладке инженерной коммуникации.

32. Учреждение осуществляет:

- обязательный технический контроль над ходом прокладки инженерной коммуникации и ходом её эксплуатации;
- оперативный контроль за соблюдением нормативных технических и нормативных правовых документов, регламентирующих прокладку инженерной коммуникации, оформляет соответствующие требования в случае его нарушения, осуществляет контроль за их исполнением;
- выезд на место производства работ и присутствие во время производства работ (по необходимости);
- согласование порядка работ;
- выдачу предписаний владельцу инженерной коммуникации в случае замечаний и нарушений, в том числе, об устранении выявленных нарушений в установленные сроки;
- выдачу заключения о соответствии выполненных владельцем инженерной коммуникации работ по техническим требованиям и условиям;
- участие в приёмке инженерной коммуникации в эксплуатацию.

33. Технические требования и условия устанавливаются только в границах полос отвода автомобильных дорог, закрепленных на праве оперативного управления и состоящих на балансе ГОКУ «Новгородавтодор».

34. Технические требования и условия не дают право на начало производства работ.

Заместитель начальника



М.Н. Антоенко

9

Приложение № 1
к Договору о прокладке и
эксплуатации инженерной
коммуникации в границах полосы
отвода автомобильной дороги
общего пользования
межмуниципального значения
от 16.04.2024 № 45-24

Технические требования и условия на прокладку газопровода путём пересечения автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Погорелка - Воронское на км 1+832, в Хвойнинском муниципальном округе Новгородской области.

ГОКУ «Новгородавтодор» (далее – Учреждение) рассмотрело возможность прокладки газопровода (далее - инженерная коммуникация) путём пересечения автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Погорелка - Воронское на км 1+832, V категории, с гравийным покрытием, в Хвойнинском муниципальном округе Новгородской области, при выполнении следующих технических требований и условий.

Согласно п. 4 постановления Правительства Российской Федерации от 2 сентября 2009 г. № 717 «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса», для обеспечения необходимых условий производства работ по содержанию вышеуказанной автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения, V категории, дополнительно к границам полосы отвода, установленной по нормам отвода земель согласно приложениям № 1-15, с каждой стороны автомобильной дороги предусматриваются земельные участки шириной не менее 3м.

1. Прокладку инженерной коммуникации осуществить с учетом требований ст. 19 и ст. 25 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее - Федеральный закон от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ).

2. Предусмотреть прокладку инженерной коммуникации в соответствии с нормативно-техническими документами в сфере технического регулирования.

3. В соответствии с ч. 5 ст. 25 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ строго соблюдать требования Порядка установления и использования полос отвода автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения, утверждённого постановлением Администрации Новгородской области от 26 июня 2008 г. № 218.

4. Проектно-изыскательские работы проводить в соответствии с СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы», СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», СП 34.13330.2021 «Автомобильные дороги», ГОСТ Р 70107-2022 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения. Общие требования к графическому отображению объектов сетей газораспределения», ГОСТ 34715.0-2021 «Системы газораспределительные. Проектирование, строительство и

ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 0. Общие требования», СП 249.1325800.2016 «Коммуникации подземные. Проектирование и строительство закрытым и открытым способами», СП 341.1325800.2017 «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением», Приказ Росстандарта от 10 января 2022 г. № 3 «Об утверждении Перечня документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2010 г. № 870», ГОСТ 33148-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Плиты дорожные железобетонные. Технические требования», ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования», ОДМ 218.6.019-2016 «Рекомендации по организации движения и ограждению мест производства дорожных работ», а также другими нормативно-техническими документами в части касающейся видов работ, действующих на территории Российской Федерации.

5. Предусмотреть прокладку инженерной коммуникации и установление охранных зон, таким образом, чтобы не нарушались требования безопасности дорожного движения, установленные соответствующими национальными стандартами и другими обязательными к применению документами. Все элементы инженерных коммуникаций должны соответствовать государственным стандартам, строительным нормам и правилам Российской Федерации.

6. Разработать проектную документацию на прокладку инженерной коммуникации путём пересечения автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Погорелка - Воронежское на км 1+832, в Хвойнинском муниципальном округе Новгородской области.

7. Состав проектной документации принять по разрабатываемым разделам в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

8. Оформить проектную документацию в соответствии с требованиями ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации».

9. Проектной документацией предусмотреть:

9.1 Увязать проектные решения с имеющейся в Учреждении технической документацией на проектируемый участок (при наличии).

9.2 Пересечение автомобильной дороги выполнить закрытым способом, методом горизонтально-направленного или наклонно-направленного бурения, без нарушения целостности земляного полотна и дорожной одежды.

9.3 Пересечение автомобильной дороги выполнить под углом 90° к оси автомобильной дороги, в соответствии с п. 7.3.3.1 СП 341.1325800.2017 «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением».

9.4 При пересечении автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения инженерную коммуникацию проложить в футляре, в соответствии с п. 5.5.2 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы». Футляр должен быть из неметаллических или стальных труб и соответствовать требованиям прочности и долговечности. На одном конце футляра следует предусматривать контрольную трубку, выходящую под защитное устройство.

9.5 При пересечении автомобильной дороги концы футляра должны

располагаться на расстоянии не менее 2 м от бордюра, обочины, подошвы откоса насыпи автомобильной дороги и не менее 3 м от края водоотводных сооружений (кювета, канавы, резерва), в соответствии с п. 5.5.3 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы».

9.6 Глубина укладки инженерной коммуникации должна быть не менее 1,5 м от подошвы насыпи автомобильной дороги до верха футляра, в соответствии с п. 5.5.4 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы».

9.7 Расстояния по горизонтали от мест пересечения инженерной коммуникации автомобильной дороги до сооружений расположенных на ней должны быть не менее расстояний указанных в п. 5.5.1 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы».

9.8 Расстояние (в свету) по горизонтали и вертикали между проектируемой инженерной коммуникацией и другими зданиями и сооружениями принимать согласно СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы».

9.9 Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500 м) устанавливаются опознавательные знаки, в соответствии с п. 4.20 СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб».

9.10 На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения.

Опознавательные знаки устанавливаются на железобетонные столбики или металлические реперы высотой не менее 1,5 м или другие постоянные ориентиры.

9.11 При выполнении проектно-изыскательских работ нанести на топографическом плане местности в масштабе 1:500, существующие инженерные коммуникации и проектируемую инженерную коммуникацию. Согласовать и подтвердить правильность их нанесения с владельцами таких коммуникаций (эксплуатирующими организациями и балансодержателями).

9.12 При необходимости проектной документацией предусмотреть, при отсутствии близлежащих существующих примыканий, временные примыкания с последующей их разборкой после окончания работ. Конструкцию дорожной одежды временных примыканий запроектировать из сборных дорожных железобетонных плит в соответствии с ГОСТ 33148-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Плиты дорожные железобетонные. Технические требования». Указать на топографическом плане точные привязки к существующему километражу автомобильной дороги.

9.13 Радиус закругления временных примыканий в месте сопряжения с автомобильной дорогой принять не менее 15 м, в соответствии с п. 6.2.9.4 ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования».

9.14 На основании п. 6.1.4 ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования» оптимальный угол примыкания необходимо принимать в интервале 60°-100°, считая от направления главной автомобильной дороги к второстепенной против хода часовой стрелки. Примыкание в пределах своей протяженности должно иметь продольные и поперечные уклоны покрытия проезжей части. Продольный уклон проезжей части устраиваемого примыкания, в пределах своей протяженности, должен быть направлен в сторону от автомобильной дороги общего пользования

межмуниципального значения Погорелка - Воронежское. Продольные уклоны принять в соответствии с п. 10.2 ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования».

9.15 Обеспечить видимость между автомобильной дорогой и примыканием, в соответствии с п. 5.2 ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования».

9.16 Включить в проектную документацию обустройство примыкания техническими средствами организации дорожного движения в соответствии с ГОСТ Р 52289-2019 «Технические средства организации дорожного движения. Правила применения дорожных знаков, разметки, светофоров, дорожных ограждений и направляющих устройств» и ГОСТ Р 52290-2004 «Технические средства организации дорожного движения. Знаки дорожные. Общие технические требования».

9.17 Предусмотреть мероприятия по продольному водоотводу вдоль автомобильной дороги, увязав их с существующей системой водоотвода от автомобильной дороги. При необходимости предусмотреть устройство водопропускной трубы в соответствии с п. 5.13 СП 35.13330.2011 «Мосты и трубы» и с п. 5.3 ГОСТ 32871-2014 «Трубы дорожные водопропускные. Технические требования».

9.18 При необходимости включить в проектную документацию устройство площадок для стоянки техники и складирования материалов за пределами полосы отвода автомобильной дороги, с последующей их разборкой после окончания работ.

9.19 В обязательном порядке после каждого выезда транспортного средства с места проведения работ предусмотреть чистку проезжей части щёткой.

9.20 В проектной документации разработать транспортную схему перевозки и доставки строительных материалов, техники, оборудования и других грузов с указанием транспортных средств, которые будут осуществлять перевозки (в т.ч. с указанием осевых нагрузок).

9.21 При необходимости устроить временные технические средства организации дорожного движения и ограждения мест производства работ в соответствии с ГОСТ Р 58350-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Технические средства организации дорожного движения в местах производства работ. Технические требования. Правила применения» и ОДМ 218.6.019-2016 «Рекомендации по организации движения и ограждению мест производства дорожных работ».

9.22 При производстве работ запрещается размещать строительную технику на проезжей части и обочинах автомобильной дороги. Необходимо обеспечить безопасный проезд транспорта по дороге во время производства работ, предусмотреть мероприятия по восстановлению (рекультивации) занимаемых земель в зонах строительства.

9.23 В проектной документации на топографическом плане отобразить охранную зону инженерной коммуникации, кадастровые номера земельных участков, смежных с автомобильной дорогой общего пользования межмуниципального значения Погорелка - Воронежское, кадастровый номер сооружения и кадастровые номера земельных участков в границах полосы отвода автомобильной дороги, кадастровые кварталы, расстояние от конструктивных элементов автомобильной дороги до элементов инженерной коммуникации, указан точную привязку пересечения к существующему километражу автомобильной дороги.

9.24 В проектной документации, на топографической съемке, отобразить границы сервитута (публичного сервитута), образуемого в отношении части (-ей) земельного (-ых) участка (-ов) в границах полосы отвода автомобильной дороги учтенного (-ых) в Едином государственном реестре недвижимости (ЕГРН).

В случае нахождения конструктивных элементов автомобильной дороги на неразграниченной территории, при необходимости образовать земельный (-ые) участок (-ки) или часть (-ти) земельного (-ых) участка (-ов) с целью приведения местоположения границ земельного (-ых) участка (-ов) в границах полосы отвода автомобильной дороги в нормативное состояние, в месте пересечения инженерной коммуникацией, с внесением сведений в ЕГРН для дальнейшей возможности заключения соглашения об установлении публичного сервитута.

В случае уточнения местоположения границ Учреждением и/или постановки на кадастровый учет земельного (-ых) участка (-ов) под автомобильной дорогой и внесении сведений в ЕГРН, необходимо будет дополнительно заключить или внести изменения в соглашение об установлении публичного сервитута в отношении земельного (-ых) участка (-ов) или его (их) части (-ей) в границах охранной зоны газопровода.

10. Разработанная проектная документация подлежит согласованию с Учреждением и другими заинтересованными организациями в установленном порядке. Один экземпляр документации согласованной с другими заинтересованными организациями представить в Учреждение на бумажном и электронном носителях.

11. Предоставить в Учреждение положительное заключение экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (далее - экспертизы) в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации от 29 декабря 2004 г. № 190-ФЗ и Федеральным законом от 8 ноября 2007 г. № 257 - ФЗ. Положительное заключение экспертизы необходимо предоставить на электронном носителе. В случае если проектная документация не требует прохождения экспертизы необходимо представить юридически обоснованное заключение, а также предоставить справку главного инженера проекта о том, что представленная документация комплексная, и разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требованиями по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий.

12. После подписания договора о прокладке и эксплуатации инженерной коммуникации, содержащего условия выполнения работ в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Погорелка - Воронежское, в Хвойнинском муниципальном округе Новгородской области, на основании ч. 4.2 ст. 25 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ оформить права на использование владельцем инженерной коммуникации земельного (-ых) участка (-ов) или его (их) части (-ей) в границах полосы отвода автомобильной дороги, в целях ее прокладки и эксплуатации на условиях публичного сервитута.

Заключить с Учреждением соглашение об установлении публичного сервитута.

13. При возникающей необходимости ремонта, капитального ремонта или реконструкции инженерной коммуникации, ее владельцу необходимо получить в Учреждение новые технические требования и условия.

14. Во исполнение ч. 3 ст. 19 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» владельцу инженерной коммуникации получить согласие в письменной форме от Учреждения на производство работ.

15. За 10 календарных дней письменно уведомить о начале работ начальника отдела организации работ по содержанию и сохранности автомобильных дорог ГОКУ «Новгородавтотор» по тел.: 8(8162) 943 – 325, 8(8162) 943 – 326 и электронной почте по адресу: info@novgorodavtotor.ru.

16. За 3 календарных дня до начала выполнения работ провести осмотр участков автомобильной дороги совместно с представителем Учреждения и составлением акта обследования.

17. После завершения строительно-монтажных работ привести участки автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Погорелка - Воронское в зоне производства работ в нормативное состояние, с учетом технических и нормативных требований.

18. По окончании работ предоставить в Учреждение, копии исполнительной документации и актов на скрытые работы, в течении 3 календарных дней провести осмотр участков автомобильной дороги совместно с представителем Учреждения на предмет состояния участков автомобильной дороги, с составлением акта соответствия выполненных работ выданным техническим требованиям и условиям.

19. В соответствии с Федеральным Законом от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ, Порядком установления и использования полос отвода автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения, утвержденным постановлением Администрации Новгородской области от 26 июня 2008 г. № 218, выполнение строительно-монтажных работ, предусмотренных настоящими техническими требованиями и условиями, и последующее содержание инженерной коммуникации обеспечивается заявителем за счёт собственных средств.

20. При необходимости, предусмотреть проектом расчистку охранной зоны инженерной коммуникации в границах полосы отвода автомобильной дороги от древесно-кустарниковой растительности и её вывоз на участки переработки и утилизации.

Утвердить и согласовать схему организации дорожного движения на время производства работ и ограждения места производства дорожных работ.

Обеспечить в ходе выполнения работ мероприятия по технике пожарной безопасности в соответствии с нормативно-технической документацией. При нарушении профиля водоотводных каналов произвести его восстановление.

При эксплуатации инженерной коммуникации необходимо содержать охранную зону инженерной коммуникации в пожаробезопасном состоянии.

21. При намечаемой смене владельца инженерной коммуникации, предыдущий владелец должен в срок не менее чем за месяц, поставить об этом в известность Учреждение, для заключения новых договорных обязательств с новым владельцем инженерной коммуникации.

22. В случае возникновения обстоятельств, требующих пересмотра (отмены действия) технических требований и условий, изменения в технические требования и условия могут быть внесены по результатам согласования таких изменений владельцем инженерной коммуникации с Учреждением, при этом Учреждение сохраняет за собой право отказать владельцу инженерной

коммуникации во внесении изменений в технические требования и условия в случае, если считает внесение таких изменений необоснованным.

23. Без заключения договора о прокладке и эксплуатации инженерной коммуникации в части пересечения автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения технические требования и условия недействительны.

24. Действие настоящих технических требований и условий распространяется исключительно на указанную инженерную коммуникацию. Запрещено размещать иные инженерные коммуникации в одном техническом коридоре с указанной инженерной коммуникацией. При необходимости размещения иной инженерной коммуникации в одном техническом коридоре с указанной инженерной коммуникацией требуется запросить письменное согласие Учреждения, содержащее технические требования и условия.

25. При неисполнении владельцем инженерной коммуникации требований технических требований и условий при прокладке инженерной коммуникации Учреждение вправе приостановить работы, о чем составляется соответствующий акт, в котором указываются конкретные нарушения требований технических требований и условий, послужившие основанием для приостановки работ.

26. Работы по прокладке инженерной коммуникации могут быть возобновлены владельцем инженерной коммуникации только после устранения нарушений требований технических требований и условий, о чем также составляется соответствующий акт. Подписание такого акта владельцем инженерной коммуникации и Учреждением является основанием для возобновления производства работ по прокладке инженерной коммуникации.

27. При невыполнении технических требований и условий в соответствии с ч. 7 ст. 19. Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ владелец инженерной коммуникации по требованию владельца автомобильной дороги прекращает прокладку, перенос, переустройство инженерной коммуникации, её эксплуатацию и осуществляет ее ликвидацию с приведением автомобильной дороги в первоначальное состояние. В случае отказа от исполнения указанных требований владелец автомобильной дороги выполняет работы по ликвидации инженерной коммуникации с последующей компенсацией затрат, в соответствии с законодательством Российской Федерации, за счёт виновных лиц.

28. Считать согласованными все проводимые работы по содержанию, ремонту автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Погорелка - Воронежское на участках, в отношении которых устанавливается охранная зона инженерной коммуникации.

29. Срок действия настоящих технических требований и условий - 2 года со дня выдачи.

30. В случае внесения изменений в действующее законодательство Российской Федерации, других форс - мажорных обстоятельств, влекущих за собой переустройство инженерной коммуникации, Учреждение не несёт ответственности по возмещению материальных затрат и убытков владельцу инженерной коммуникации.

31. Владелец инженерной коммуникации принимает на себя все затраты по переносу или переустройству инженерной коммуникации при реконструкции или ремонте, капитальном ремонте автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения, в случае если вышеуказанные перенос или переустройство необходимы в связи с допущенными владельцем инженерной коммуникации нарушениями действующего законодательства Российской

Федерации при прокладке инженерной коммуникации.

32. Учреждение осуществляет:
- обязательный технический контроль над ходом прокладки инженерной коммуникации и ходом её эксплуатации;
 - оперативный контроль за соблюдением нормативных технических и нормативных правовых документов, регламентирующих прокладку инженерной коммуникации, оформляет соответствующие требования в случае его нарушения, осуществляет контроль за их исполнением;
 - выезд на место производства работ и присутствие во время производства работ (по необходимости);
 - согласование порядка работ;
 - выдачу предписаний владельцу инженерной коммуникации в случае замечаний и нарушений, в том числе, об устранении выявленных нарушений в установленные сроки;
 - выдачу заключения о соответствии выполненных владельцем инженерной коммуникации работ по техническим требованиям и условиям;
 - участие в приёмке инженерной коммуникации в эксплуатацию.
33. Технические требования и условия устанавливаются только в границах полос отвода автомобильных дорог, закрепленных на праве оперативного управления и состоящих на балансе ГОКУ «Новгородавтодор».
34. Технические требования и условия не дают право на начало производства работ.

Заместитель начальника



М.Н. Антоненко

Приложение № 1
к Договору о прокладке и
эксплуатации инженерной
коммуникации в границах полосы
отвода автомобильной дороги
общего пользования
межмуниципального значения
от 16.04.2024 № 46-24

Технические требования и условия на прокладку газопровода путём пересечения автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения подъезд к п. Юбилейный на км 0+027, на км 0+825, в Хвойнинском муниципальном округе Новгородской области.

ГОКУ «Новгородавтодор» (далее – Учреждение) рассмотрело возможность прокладки газопровода (далее - инженерная коммуникация) путём пересечения автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения подъезд к п. Юбилейный на км 0+027, на км 0+825, IV категории, с асфальтобетонным покрытием, в Хвойнинском муниципальном округе Новгородской области, при выполнении следующих технических требований и условий.

Согласно п. 4 постановления Правительства Российской Федерации от 2 сентября 2009 г. № 717 «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса», для обеспечения необходимых условий производства работ по содержанию вышеуказанной автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения, IV категории, дополнительно к границам полосы отвода, установленной по нормам отвода земель согласно приложениям № 1-15, с каждой стороны автомобильной дороги предусматриваются земельные участки шириной не менее 3м.

1. Прокладку инженерной коммуникации осуществить с учетом требований ст. 19 и ст. 25 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее - Федеральный закон от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ).

2. Предусмотреть прокладку инженерной коммуникации в соответствии с нормативно-техническими документами в сфере технического регулирования.

3. В соответствии с ч. 5 ст. 25 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ строго соблюдать требования Порядка установления и использования полос отвода автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения, утверждённого постановлением Администрации Новгородской области от 26 июня 2008 г. № 218.

4. Проектно-изыскательские работы проводить в соответствии с СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы», СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкции изношенных газопроводов», СП 34.13330.2021 «Автомобильные дороги», ГОСТ Р 70107-2022 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения. Общие требования к графическому отображению объектов сетей газораспределения», ГОСТ 34715.0-

2021 «Системы газораспределительные. Проектирование, строительство и ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 0. Общие требования», СП 249.1325800.2016 «Коммуникации подземные. Проектирование и строительство закрытым и открытым способами», СП 341.1325800.2017 «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением», Приказ Росстандарта от 10 января 2022 г. № 3 «Об утверждении Перечня документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2010 г. № 870», ГОСТ 33148-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Плиты дорожные железобетонные. Технические требования», ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования», ОДМ 218.6.019-2016 «Рекомендации по организации движения и ограждению мест производства дорожных работ», а также другими нормативно-техническими документами в части касающейся видов работ, действующих на территории Российской Федерации.

5. Предусмотреть прокладку инженерной коммуникации и установление охранных зон, таким образом, чтобы не нарушались требования безопасности дорожного движения, установленные соответствующими национальными стандартами и другими обязательными к применению документами. Все элементы инженерных коммуникаций должны соответствовать государственным стандартам, строительным нормам и правилам Российской Федерации.

6. Разработать проектную документацию на прокладку инженерной коммуникации путём пересечения автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения подъезд к п. Юбилейный на км 0+027, на км 0+825, в Хвойнинском муниципальном округе Новгородской области.

7. Состав проектной документации принять по разрабатываемым разделам в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

8. Оформить проектную документацию в соответствии с требованиями ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации».

9. Проектной документацией предусмотреть:

9.1 Увязать проектные решения с имеющейся в Учреждении технической документацией на проектируемый участок (при наличии).

9.2 Пересечение автомобильной дороги выполнить закрытым способом, методом горизонтально-направленного или наклонно-направленного бурения, без нарушения целостности земляного полотна и дорожной одежды.

9.3 Пересечение автомобильной дороги выполнить под углом 90° к оси автомобильной дороги, в соответствии с п. 7.3.3.1 СП 341.1325800.2017 «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением».

9.4 При пересечении автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения инженерную коммуникацию проложить в футляре, в соответствии с п. 5.5.2 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы». Футляр должен быть из неметаллических или стальных труб и соответствовать требованиям прочности и долговечности. На одном конце футляра следует предусматривать контрольную трубку, выходящую над защитное устройство.

9.5 При пересечении автомобильной дороги концы футляра должны располагаться на расстоянии не менее 2 м от бордюра, обочины, подошвы откоса насыпи автомобильной дороги и не менее 3 м от края водосточных сооружений (кювета, канавы, резерва), в соответствии с п. 5.5.3 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы».

9.6 Глубина укладки инженерной коммуникации должна быть не менее 1,5 м от подошвы насыпи автомобильной дороги до верха футляра, в соответствии с п. 5.5.4 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы».

9.7 Расстояния по горизонтали от мест пересечения инженерной коммуникации автомобильной дороги до сооружений расположенных на ней должны быть не менее расстояний указанных в п. 5.5.1 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы».

9.8 Расстояние (в свету) по горизонтали и вертикали между проектируемой инженерной коммуникацией и другими зданиями и сооружениями принимать согласно СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы».

9.9 Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500 м) устанавливаются опознавательные знаки, в соответствии с п. 4.20 СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб».

9.10 На опознавательный знак наносится данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения.

Опознавательные знаки устанавливаются на железобетонные столбики или металлические реперы высотой не менее 1,5 м или другие постоянные ориентиры.

9.11 При выполнении проектно-изыскательских работ нанести на топографическом плане местности в масштабе 1:500, существующие инженерные коммуникации и проектируемую инженерную коммуникацию. Согласовать и подтвердить правильность их нанесения с владельцами таких коммуникаций (эксплуатирующими организациями и балансодержателями).

9.12 При необходимости проектной документацией предусмотреть, при отсутствии близлежащих существующих примыканий, временные примыкания с последующей их разборкой после окончания работ. Конструкцию дорожной одежды временных примыканий запроектировать из сборных дорожных железобетонных плит в соответствии с ГОСТ 33148-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Плиты дорожные железобетонные. Технические требования». Указать на топографическом плане точные привязки к существующему километражу автомобильной дороги.

9.13 Радиус закругления временных примыканий в месте сопряжения с автомобильной дорогой принять не менее 15 м, в соответствии с п. 6.2.9.4 ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования».

9.14 На основании п. 6.1.4 ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования» оптимальный угол примыкания необходимо принимать в интервале 60°-100°, считая от направления главной автомобильной дороги к второстепенной против хода часовой стрелки. Примыкание в пределах своей протяженности должно иметь продольные и поперечные уклоны покрытия проезжей части. Продольный уклон проезжей части устраиваемого примыкания, в пределах своей протяженности,

должен быть направлен в сторону от автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения подъезд к п. Юбилейный. Продольные уклоны принять в соответствии с п. 10.2 ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования».

9.15 Обеспечить видимость между автомобильной дорогой и примыканием, в соответствии с п. 5.2 ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования».

9.16 Включить в проектную документацию обустройство примыкания техническими средствами организации дорожного движения в соответствии с ГОСТ Р 52289-2019 «Технические средства организации дорожного движения. Правила применения дорожных знаков, разметки, светофоров, дорожных ограждений и направляющих устройств» и ГОСТ Р 52290-2004 «Технические средства организации дорожного движения. Знаки дорожные. Общие технические требования».

9.17 Предусмотреть мероприятия по продольному водоотводу вдоль автомобильной дороги, увязав их с существующей системой водоотвода от автомобильной дороги. При необходимости предусмотреть устройство водопропускной трубы в соответствии с п. 5.13 СП 35.13330.2011 «Мосты и трубы» и с п. 5.3 ГОСТ 32871-2014 «Трубы дорожные водопропускные. Технические требования».

9.18 При необходимости включить в проектную документацию устройство площадок для стоянки техники и складирования материалов за пределами полосы отвода автомобильной дороги, с последующей их разборкой после окончания работ.

9.19 В проектной документации предусмотреть пункты мойки колес для автомобильного транспорта, выезжающего со строительных площадок.

В обязательном порядке после каждого выезда транспортного средства с места проведения работ предусмотреть чистку проезжей части щёткой.

9.20 В проектной документации разработать транспортную схему перевозки и доставки строительных материалов, техники, оборудования и других грузов с указанием транспортных средств, которые будут осуществлять перевозки (в т.ч. с указанием осевых нагрузок).

9.21 При необходимости устроить временные технические средства организации дорожного движения и ограждения мест производства работ в соответствии с ГОСТ Р 58350-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Технические средства организации дорожного движения в местах производства работ. Технические требования. Правила применения» и ОДМ 218.6.019-2016 «Рекомендации по организации движения и ограждению мест производства дорожных работ».

9.22 При производстве работ запрещается размещать строительную технику на проезжей части и обочинах автомобильной дороги. Необходимо обеспечить безопасный проезд транспорта по дороге во время производства работ, предусмотреть мероприятия по восстановлению (рекультивации) занимаемых земель в зонах строительства.

9.23 В проектной документации на топографическом плане отобразить охранную зону инженерной коммуникации, кадастровые номера земельных участков, смежных с автомобильной дорогой общего пользования межмуниципального значения подъезд к п. Юбилейный, кадастровый номер сооружения и кадастровые номера земельных участков в границах полосы отвода автомобильной дороги, кадастровые кварталы, расстояние от конструктивных

13

элементов автомобильной дороги до элементов инженерной коммуникации, указав точную привязку пересечения к существующему километражу автомобильной дороги.

9.24 В проектной документации, на топографической съемке, отобразить границы сервитута (публичного сервитута), образуемого в отношении части (-ей) земельного (-ых) участка (-ов) в границах полосы отвода автомобильной дороги учтенного (-ых) в Едином государственном реестре недвижимости (ЕГРН).

В случае нахождения конструктивных элементов автомобильной дороги на неразграниченной территории, при необходимости образовать земельный (-ые) участок (-ки) или часть (-ти) земельного (-ых) участка (-ов) с целью приведения местоположения границ земельного (-ых) участка (-ов) в границах полосы отвода автомобильной дороги в нормативное состояние, в месте пересечения инженерной коммуникацией, с внесением сведений в ЕГРН для дальнейшей возможности заключения соглашения об установлении публичного сервитута.

В случае уточнения местоположения границ Учреждением и/или постановки на кадастровый учет земельного (-ых) участка (-ов) под автомобильной дорогой и внесении сведений в ЕГРН, необходимо будет дополнительно заключить или внести изменения в соглашение об установлении публичного сервитута в отношении земельного (-ых) участка (-ов) или его (-их) части (-ей) в границах охранной зоны газопровода.

10. Разработанная проектная документация подлежит согласованию с Учреждением и другими заинтересованными организациями в установленном порядке. Один экземпляр документации согласованной с другими заинтересованными организациями представить в Учреждение на бумажном и электронном носителях.

11. Предоставить в Учреждение положительное заключение экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (далее - экспертизы) в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации от 29 декабря 2004 г. № 190-ФЗ и Федеральным законом от 8 ноября 2007 г. № 257 - ФЗ. Положительное заключение экспертизы необходимо предоставить на электронном носителе. В случае если проектная документация не требует прохождения экспертизы необходимо представить юридически обоснованное заключение, а также предоставить справку главного инженера проекта о том, что представленная документация комплектная, и разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требованиями по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий.

12. После подписания договора о прокладке и эксплуатации инженерной коммуникации, содержащего условия выполнения работ в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения подъезд к п. Юбилейный, в Хвойнинском муниципальном округе Новгородской области, на основании ч.4.2 ст.25 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ оформить права на использование владельцем инженерной коммуникации земельного (-ых) участка (-ов) или его (-их) части (-ей) в границах полосы отвода автомобильной дороги, в целях ее прокладки и эксплуатации на условиях публичного сервитута.

Заключить с Учреждением соглашение об установлении публичного сервитута.

13. При возникающей необходимости ремонта, капитального ремонта или реконструкции инженерной коммуникации, ее владельцу необходимо получить в Учреждение новые технические требования и условия.

14. Во исполнение ч. 3 ст. 19 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» владельцу инженерной коммуникации получить согласие в письменной форме от Учреждения на производство работ.

15. За 10 календарных дней письменно уведомить о начале работ начальника отдела организации работ по содержанию и сохранности автомобильных дорог ГОКУ «Новгородавтодор» по тел.: 8(8162) 943 – 325, 8(8162) 943 – 326 и электронной почте по адресу: info@novgorodavtdor.ru.

16. За 3 календарных дня до начала выполнения работ провести осмотр участков автомобильной дороги совместно с представителем Учреждения и составлением акта обследования.

17. После завершения строительно-монтажных работ привести участки автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения подъезд к п. Юбилейный в зоне производства работ в нормативное состояние, с учетом технических и нормативных требований.

18. По окончании работ предоставить в Учреждение, копии исполнительной документации и актов на скрытые работы, в течение 3 календарных дней провести осмотр участков автомобильной дороги совместно с представителем Учреждения на предмет состояния участков автомобильной дороги, с составлением акта соответствия выполненных работ выданным техническим требованиям и условиям.

19. В соответствии с Федеральным Законом от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ, Порядком установления и использования полос отвода автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения, утвержденным постановлением Администрации Новгородской области от 26 июня 2008 г. № 218, выполнение строительно-монтажных работ, предусмотренных настоящими техническими требованиями и условиями, и последующее содержание инженерной коммуникации обеспечивается заявителем за счет собственных средств.

20. При необходимости, предусмотреть проектом расчистку охранной зоны инженерной коммуникации в границах полосы отвода автомобильной дороги от древесно-кустарниковой растительности и её вывоз на участки переработки и утилизации.

Утвердить и согласовать схему организации дорожного движения на время производства работ и ограждения места производства дорожных работ.

Обеспечить в ходе выполнения работ мероприятия по технике пожарной безопасности в соответствии с нормативно-технической документацией. При нарушении профиля водосточных каналов произвести его восстановление.

При эксплуатации инженерной коммуникации необходимо содержать охранную зону инженерной коммуникации в пожаробезопасном состоянии.

21. При намечасмой смене владельца инженерной коммуникации, предыдущий владелец должен в срок не менее чем за месяц, поставить об этом в известность Учреждение, для заключения новых договорных обязательств с новым владельцем инженерной коммуникации.

22. В случае возникновения обстоятельств, требующих пересмотра (отмены действия) технических требований и условий, изменения в технические требования и условия могут быть внесены по результатам согласования таких

13. При возникающей необходимости ремонта, капитального ремонта или реконструкции инженерной коммуникации, ее владельцу необходимо получить в Учреждение новые технические требования и условия.

14. Во исполнение ч. 3 ст. 19 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» владельцу инженерной коммуникации получить согласие в письменной форме от Учреждения на производство работ.

15. За 10 календарных дней письменно уведомить о начале работ начальника отдела организации работ по содержанию и сохранности автомобильных дорог ГОКУ «Новгородавтодор» по тел.: 8(8162) 943 – 325, 8(8162) 943 – 326 и электронной почте по адресу: info@novgorodavtdor.ru.

16. За 3 календарных дня до начала выполнения работ провести осмотр участков автомобильной дороги совместно с представителем Учреждения и составлением акта обследования.

17. После завершения строительно-монтажных работ привести участки автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения подъезд к п. Юбилейный в зоне производства работ в нормативное состояние, с учетом технических и нормативных требований.

18. По окончании работ предоставить в Учреждение, копии исполнительной документации и актов на скрытые работы, в течение 3 календарных дней провести осмотр участков автомобильной дороги совместно с представителем Учреждения на предмет состояния участков автомобильной дороги, с составлением акта соответствия выполненных работ выданным техническим требованиям и условиям.

19. В соответствии с Федеральным Законом от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ, Порядком установления и использования полос отвода автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения, утвержденным постановлением Администрации Новгородской области от 26 июня 2008 г. № 218, выполнение строительно-монтажных работ, предусмотренных настоящими техническими требованиями и условиями, и последующее содержание инженерной коммуникации обеспечивается заявителем за счет собственных средств.

20. При необходимости, предусмотреть проектом расчистку охранной зоны инженерной коммуникации в границах полосы отвода автомобильной дороги от древесно-кустарниковой растительности и её вывоз на участки переработки и утилизации.

Утвердить и согласовать схему организации дорожного движения на время производства работ и ограждения места производства дорожных работ.

Обеспечить в ходе выполнения работ мероприятия по технике пожарной безопасности в соответствии с нормативно-технической документацией. При нарушении профиля водосточных канав произвести его восстановление.

При эксплуатации инженерной коммуникации необходимо содержать охранную зону инженерной коммуникации в пожаробезопасном состоянии.

21. При намечасмой смене владельца инженерной коммуникации, предыдущий владелец должен в срок не менее чем за месяц, поставить об этом в известность Учреждение, для заключения новых договорных обязательств с новым владельцем инженерной коммуникации.

22. В случае возникновения обстоятельств, требующих пересмотра (отмены действия) технических требований и условий, изменения в технические требования и условия могут быть внесены по результатам согласования таких

16

переустройство необходимы в связи с допущенными владельцем инженерной коммуникации нарушениями действующего законодательства Российской Федерации при прокладке инженерной коммуникации.

32. Учреждение осуществляет:

- обязательный технический контроль над ходом прокладки инженерной коммуникации и ходом её эксплуатации;
- оперативный контроль за соблюдением нормативных технических и нормативных правовых документов, регламентирующих прокладку инженерной коммуникации, оформляет соответствующие требования в случае его нарушения, осуществляет контроль за их исполнением;
- выезд на место производства работ и присутствие во время производства работ (по необходимости);
- согласование порядка работ;
- выдачу предписаний владельцу инженерной коммуникации в случае замечаний и нарушений, в том числе, об устранении выявленных нарушений в установленные сроки;
- выдачу заключения о соответствии выполненных владельцем инженерной коммуникации работ по техническим требованиям и условиям;
- участие в приёмке инженерной коммуникации в эксплуатацию.

33. Технические требования и условия устанавливаются только в границах полос отвода автомобильных дорог, закрепленных на праве оперативного управления и состоящих на балансе ГОКУ «Новгородавтодор».

34. Технические требования и условия не дают право на начало производства работ.

Заместитель начальника



М.Н. Антоненко

9

Приложение № 1
к Договору о прокладке и
эксплуатации инженерной
коммуникации в границах полосы
отвода автомобильной дороги
общего пользования
межмуниципального значения
от 16.04.2024 № 47-24

Технические требования и условия на прокладку газопровода путём пересечения автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Левоча - Горны на км 5+110, в Хвойнинском муниципальном округе Новгородской области.

ГОКУ «Новгородавтодор» (далее – Учреждение) рассмотрело возможность прокладки газопровода (далее - инженерная коммуникация) путём пересечения автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Левоча - Горны на км 5+110, V категории, с гравийным покрытием, в Хвойнинском муниципальном округе Новгородской области, при выполнении следующих технических требований и условий.

Согласно п. 4 постановления Правительства Российской Федерации от 2 сентября 2009 г. № 717 «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса», для обеспечения необходимых условий производства работ по содержанию вышеназванной автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения, V категории, дополнительно к границам полосы отвода, установленной по нормам отвода земель согласно приложениям № 1-15, с каждой стороны автомобильной дороги предусматриваются земельные участки шириной не менее 3м.

1. Прокладку инженерной коммуникации осуществить с учетом требований ст. 19 и ст. 25 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее - Федеральный закон от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ).

2. Предусмотреть прокладку инженерной коммуникации в соответствии с нормативно-техническими документами в сфере технического регулирования.

3. В соответствии с ч. 5 ст. 25 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ строго соблюдать требования Порядка установления и использования полос отвода автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения, утверждённого постановлением Администрации Новгородской области от 26 июня 2008 г. № 218.

4. Проектно-изыскательские работы проводить в соответствии с СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы», СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», СП 34.13330.2021 «Автомобильные дороги», ГОСТ Р 70107-2022 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения. Общие требования к графическому отображению объектов сетей газораспределения», ГОСТ 34715.0-2021 «Системы газораспределительные. Проектирование, строительство и

ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 0. Общие требования», СП 249.1325800.2016 «Коммуникации подземные. Проектирование и строительство закрытым и открытым способами», СП 341.1325800.2017 «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением», Приказ Росстандарта от 10 января 2022 г. № 3 «Об утверждении Перечня документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2010 г. № 870», ГОСТ 33148-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Плиты дорожные железобетонные. Технические требования», ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования», ОДМ 218.6.019-2016 «Рекомендации по организации движения и ограждению мест производства дорожных работ», а также другими нормативно-техническими документами в части касающейся видов работ, действующих на территории Российской Федерации.

5. Предусмотреть прокладку инженерной коммуникации и установление охранных зон, таким образом, чтобы не нарушались требования безопасности дорожного движения, установленные соответствующими национальными стандартами и другими обязательными к применению документами. Все элементы инженерных коммуникаций должны соответствовать государственным стандартам, строительным нормам и правилам Российской Федерации.

6. Разработать проектную документацию на прокладку инженерной коммуникации путём пересечения автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Левоча - Горны на км 5+110, в Хвойнинском муниципальном округе Новгородской области.

7. Состав проектной документации принять по разрабатываемым разделам в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

8. Оформить проектную документацию в соответствии с требованиями ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации».

9. Проектной документацией предусмотреть:

9.1 Увязать проектные решения с имеющейся в Учреждении технической документацией на проектируемый участок (при наличии).

9.2 Пересечение автомобильной дороги выполнить закрытым способом, методом горизонтально-направленного или наклонно-направленного бурения, без нарушения целостности земляного полотна и дорожной одежды.

9.3 Пересечение автомобильной дороги выполнить под углом 90° к оси автомобильной дороги, в соответствии с п. 7.3.3.1 СП 341.1325800.2017 «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением».

9.4 При пересечении автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения инженерную коммуникацию проложить в футляре, в соответствии с п. 5.5.2 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы». Футляр должен быть из неметаллических или стальных труб и соответствовать требованиям прочности и долговечности. На одном конце футляра следует предусматривать контрольную трубку, выходящую под защитное устройство.

9.5 При пересечении автомобильной дороги концы футляра должны

располагаться на расстоянии не менее 2 м от бордюра, обочины, подошвы откоса насыпи автомобильной дороги и не менее 3 м от края водоотводных сооружений (кювета, канавы, резерва), в соответствии с п. 5.5.3 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы».

9.6 Глубина укладки инженерной коммуникации должна быть не менее 1,5 м от подошвы насыпи автомобильной дороги до верха футляра, в соответствии с п. 5.5.4 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы».

9.7 Расстояние по горизонтали от мест пересечения инженерной коммуникации автомобильной дороги до сооружений расположенных на ней должны быть не менее расстояний указанных в п. 5.5.1 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы».

9.8 Расстояние (в свету) по горизонтали и вертикали между проектируемой инженерной коммуникацией и другими зданиями и сооружениями принимать согласно СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы».

9.9 Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500 м) устанавливаются опознавательные знаки, в соответствии с п. 4.20 СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб».

9.10 На опознавательный знак наносится данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения.

Опознавательные знаки устанавливаются на железобетонные столбики или металлические реперы высотой не менее 1,5 м или другие постоянные ориентиры.

9.11 При выполнении проектно-изыскательских работ нанести на топографическом плане местности в масштабе 1:500, существующие инженерные коммуникации и проектируемую инженерную коммуникацию. Согласовать и подтвердить правильность их нанесения с владельцами таких коммуникаций (эксплуатирующими организациями и балансодержателями).

9.12 При необходимости проектной документацией предусмотреть, при отсутствии близлежащих существующих примыканий, временные примыкания с последующей их разборкой после окончания работ. Конструкцию дорожной одежды временных примыканий запроектировать из сборных дорожных железобетонных плит в соответствии с ГОСТ 33148-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Плиты дорожные железобетонные. Технические требования». Указать на топографическом плане точные привязки к существующему километражу автомобильной дороги.

9.13 Радиус закругления временных примыканий в месте сопряжения с автомобильной дорогой принять не менее 15 м, в соответствии с п. 6.2.9.4 ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования».

9.14 На основании п. 6.1.4 ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования» оптимальный угол примыкания необходимо принимать в интервале 60°-100°, считая от направления главной автомобильной дороги к второстепенной против хода часовой стрелки. Примыкание в пределах своей протяженности должно иметь продольные и поперечные уклоны покрытия проезжей части. Продольный уклон проезжей части устраиваемого примыкания, в пределах своей протяженности, должен быть направлен в сторону от автомобильной дороги общего пользования

межмуниципального значения Левоча - Горны. Продольные уклоны принять в соответствии с п. 10.2 ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования».

9.15 Обеспечить видимость между автомобильной дорогой и примыканием, в соответствии с п. 5.2 ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования».

9.16 Включить в проектную документацию обустройство примыкания техническими средствами организации дорожного движения в соответствии с ГОСТ Р 52289-2019 «Технические средства организации дорожного движения. Правила применения дорожных знаков, разметки, светофоров, дорожных ограждений и направляющих устройств» и ГОСТ Р 52290-2004 «Технические средства организации дорожного движения. Знаки дорожные. Общие технические требования».

9.17 Предусмотреть мероприятия по продольному водоотводу вдоль автомобильной дороги, увязав их с существующей системой водоотвода от автомобильной дороги. При необходимости предусмотреть устройство водопропускной трубы в соответствии с п. 5.13 СП 35.13330.2011 «Мосты и трубы» и с п. 5.3 ГОСТ 32871-2014 «Трубы дорожные водопропускные. Технические требования».

9.18 При необходимости включить в проектную документацию устройство площадок для стоянки техники и складирования материалов за пределами полосы отвода автомобильной дороги, с последующей их разборкой после окончания работ.

9.19 В обязательном порядке после каждого выезда транспортного средства с места проведения работ предусмотреть чистку проезжей части щёткой.

9.20 В проектной документации разработать транспортную схему перевозки и доставки строительных материалов, техники, оборудования и других грузов с указанием транспортных средств, которые будут осуществлять перевозки (в т.ч. с указанием осевых нагрузок).

9.21 При необходимости устроить временные технические средства организации дорожного движения и ограждения мест производства работ в соответствии с ГОСТ Р 58350-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Технические средства организации дорожного движения в местах производства работ. Технические требования. Правила применения» и ОДМ 218.6.019-2016 «Рекомендации по организации движения и ограждению мест производства дорожных работ».

9.22 При производстве работ запрещается размещать строительную технику на проезжей части и обочинах автомобильной дороги. Необходимо обеспечить безопасный проезд транспорта по дороге во время производства работ, предусмотреть мероприятия по восстановлению (рекультивации) занимаемых земель в зонах строительства.

9.23 В проектной документации на топографическом плане отобразить охранную зону инженерной коммуникации, кадастровые номера земельных участков, смежных с автомобильной дорогой общего пользования межмуниципального значения Левоча - Горны, кадастровый номер сооружения и кадастровые номера земельных участков в границах полосы отвода автомобильной дороги, кадастровые кварталы, расстояние от конструктивных элементов автомобильной дороги до элементов инженерной коммуникации, указав точную привязку пересечения к существующему километражу автомобильной дороги.

9.24 В проектной документации, на топографической съемке, отобразить

границы сервитута (публичного сервитута), образуемого в отношении части (-ей) земельного (-ых) участка (-ов) в границах полосы отвода автомобильной дороги учтенного (-ых) в Едином государственном реестре недвижимости (ЕГРН).

В случае нахождения конструктивных элементов автомобильной дороги на неразграниченной территории, при необходимости образовать земельный (-ые) участок (-ки) или часть (-ти) земельного (-ых) участка (-ов) с целью приведения местоположения границ земельного (-ых) участка (-ов) в границах полосы отвода автомобильной дороги в нормативное состояние, в месте пересечения инженерной коммуникацией, с внесением сведений в ЕГРН для дальнейшей возможности заключения соглашения об установлении публичного сервитута.

В случае уточнения местоположения границ Учреждением и/или постановки на кадастровый учет земельного (-ых) участка (-ов) под автомобильной дорогой и внесении сведений в ЕГРН, необходимо будет дополнительно заключить или внести изменения в соглашение об установлении публичного сервитута в отношении земельного (-ых) участка (-ов) или его (их) части (-ей) в границах охранной зоны газопровода.

10. Разработанная проектная документация подлежит согласованию с Учреждением и другими заинтересованными организациями в установленном порядке. Один экземпляр документации согласованной с другими заинтересованными организациями представить в Учреждение на бумажном и электронном носителях.

11. Предоставить в Учреждение положительное заключение экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (далее - экспертизы) в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации от 29 декабря 2004 г. № 190-ФЗ и Федеральным законом от 8 ноября 2007 г. № 257 - ФЗ. Положительное заключение экспертизы необходимо предоставить на электронном носителе. В случае если проектная документация не требует прохождения экспертизы необходимо представить юридически обоснованное заключение, а также предоставить справку главного инженера проекта о том, что представленная документация комплектная, и разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требованиями по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий.

12. После подписания договора о прокладке и эксплуатации инженерной коммуникации, содержащего условия выполнения работ в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Ловоча - Горны, в Хвойнинском муниципальном округе Новгородской области, на основании ч. 4.2 ст. 25 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ оформить права на использование владельцем инженерной коммуникации земельного (-ых) участка (-ов) или его (их) части (-ей) в границах полосы отвода автомобильной дороги, в целях ее прокладки и эксплуатации на условиях публичного сервитута.

Заключить с Учреждением соглашение об установлении публичного сервитута.

13. При возникающей необходимости ремонта, капитального ремонта или реконструкции инженерной коммуникации, ее владельцу необходимо получить в Учреждение новые технические требования и условия.

14. Во исполнение ч. 3 ст. 19 Федерального закона от 8 ноября 2007 г.

№ 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» владельцу инженерной коммуникации получить согласие в письменной форме от Учреждения на производство работ.

15. За 10 календарных дней письменно уведомить о начале работ начальника отдела организации работ по содержанию и безопасности автомобильных дорог ГОКУ «Новгородавтдор» по тел.: 8(8162) 943 – 325, 8(8162) 943 – 326 и электронной почте по адресу: info@novgorodavtdor.ru.

16. За 3 календарных дня до начала выполнения работ провести осмотр участков автомобильной дороги совместно с представителем Учреждения и составлением акта обследования.

17. После завершения строительно-монтажных работ привести участки автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Лелоча – Горны в зоне производства работ в нормативное состояние, с учетом технических и нормативных требований.

18. По окончании работ предоставить в Учреждение, копии исполнительной документации и актов на скрытые работы, в течение 3 календарных дней провести осмотр участков автомобильной дороги совместно с представителем Учреждения на предмет состояния участков автомобильной дороги, с составлением акта соответствия выполненных работ выданным техническим требованиям и условиям.

19. В соответствии с Федеральным Законом от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ, Порядком установления и использования полос отвода автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения, утвержденным постановлением Администрации Новгородской области от 26 июня 2008 г. № 218, выполнение строительно-монтажных работ, предусмотренных настоящими техническими требованиями и условиями, и последующее содержание инженерной коммуникации обеспечивается заявителем за счёт собственных средств.

20. При необходимости, предусмотреть проектом расчистку охранной зоны инженерной коммуникации в границах полосы отвода автомобильной дороги от древесно-кустарниковой растительности и её вывоз на участки переработки и утилизации.

Утвердить и согласовать схему организации дорожного движения на время производства работ и ограждения места производства дорожных работ.

Обеспечить в ходе выполнения работ мероприятия по технике пожарной безопасности в соответствии с нормативно-технической документацией. При нарушении профиля водоотводных канав произвести его восстановление.

При эксплуатации инженерной коммуникации необходимо содержать охранную зону инженерной коммуникации в пожаробезопасном состоянии.

21. При намечаемой смене владельца инженерной коммуникации, предыдущий владелец должен в срок не менее чем за месяц, поставить об этом в известность Учреждение, для заключения новых договорных обязательств с новым владельцем инженерной коммуникации.

22. В случае возникновения обстоятельств, требующих пересмотра (отмены действия) технических требований и условий, изменения в технические требования и условия могут быть внесены по результатам согласования таких изменений владельцем инженерной коммуникации с Учреждением, при этом Учреждение сохраняет за собой право отказать владельцу инженерной коммуникации во внесении изменений в технические требования и условия в случае, если полагает внесение таких изменений необоснованным.

23. Без заключения договора о прокладке и эксплуатации инженерной коммуникации в части пересечения автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения технические требования и условия недействительны.

24. Действие настоящих технических требований и условий распространяется исключительно на указанную инженерную коммуникацию. Запрещено размещать иные инженерные коммуникации в одном техническом коридоре с указанной инженерной коммуникацией. При необходимости размещения иной инженерной коммуникации в одном техническом коридоре с указанной инженерной коммуникацией требуется запросить письменное согласие Учреждения, содержащее технические требования и условия.

25. При неисполнении владельцем инженерной коммуникации требований технических требований и условий при прокладке инженерной коммуникации Учреждение вправе приостановить работы, о чем составляется соответствующий акт, в котором указываются конкретные нарушения требований технических требований и условий, послужившие основанием для приостановки работ.

26. Работы по прокладке инженерной коммуникации могут быть возобновлены владельцем инженерной коммуникации только после устранения нарушений требований технических требований и условий, о чем также составляется соответствующий акт. Подписание такого акта владельцем инженерной коммуникации и Учреждением является основанием для возобновления производства работ по прокладке инженерной коммуникации.

27. При невыполнении технических требований и условий в соответствии с ч. 7 ст. 19. Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ владелец инженерной коммуникации по требованию владельца автомобильной дороги прекращает прокладку, перенос, переустройство инженерной коммуникации, её эксплуатацию и осуществляет её ликвидацию с приведением автомобильной дороги в первоначальное состояние. В случае отказа от исполнения указанных требований владелец автомобильной дороги выполняет работы по ликвидации инженерной коммуникации с последующей компенсацией затрат, в соответствии с законодательством Российской Федерации, за счёт виновных лиц.

28. Считать согласованными все проводимые работы по содержанию, ремонту автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения Левоча - Горны на участках, в отношении которых устанавливается охранная зона инженерной коммуникации.

29. Срок действия настоящих технических требований и условий - 2 года со дня выдачи.

30. В случае внесения изменений в действующее законодательство Российской Федерации, других форс - мажорных обстоятельств, влекущих за собой переустройство инженерной коммуникации, Учреждение не несёт ответственности по возмещению материальных затрат и убытков владельцу инженерной коммуникации.

31. Владелец инженерной коммуникации принимает на себя все затраты по переносу или переустройству инженерной коммуникации при реконструкции или ремонте, капитальном ремонте автомобильной дороги общего пользования межмуниципального значения, в случае если вышеуказанные перенос или переустройство необходимы в связи с допущенными владельцем инженерной коммуникации нарушениями действующего законодательства Российской Федерации при прокладке инженерной коммуникации.

16

32. Учреждение осуществляет:
- обязательный технический контроль над ходом прокладки инженерной коммуникации и ходом её эксплуатации;
 - оперативный контроль за соблюдением нормативных технических и нормативных правовых документов, регламентирующих прокладку инженерной коммуникации, оформляет соответствующие требования в случае его нарушения, осуществляет контроль за их исполнением;
 - выезд на место производства работ и присутствие во время производства работ (по необходимости);
 - согласование порядка работ;
 - выдачу предписаний владельцу инженерной коммуникации в случае замечаний и нарушений, в том числе, об устранении выявленных нарушений в установленные сроки;
 - выдачу заключения о соответствии выполненных владельцем инженерной коммуникации работ по техническим требованиям и условиям;
 - участие в приёмке инженерной коммуникации в эксплуатацию.
33. Технические требования и условия устанавливаются только в границах полос отвода автомобильных дорог, закрепленных на праве оперативного управления и состоящих на балансе ГОКУ «Новгородавтодор».
34. Технические требования и условия не дают право на начало производства работ.

Заместитель начальника



М.Н. Антоненко

Приложение Р
Технические условия № 01/17/2590/24
на сохранность и защиту линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком»

Исх. № 01/17/2590/24
 От 07.02.2024

УТВЕРЖДАЮ
 И.о. руководителя направления технических
 условий и согласований Северо-Запад
 Управления технических условий и согласований
 проектов на инженерных сетях
 Центра технического учета
 Департамента технического учета
 Корпоративного центра
 ПАО «Ростелеком»

Л.В. Турлаева

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 01/17/2590/24

на сохранность и защиту линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком», попадающих в зону работ по объекту: «Газопровод межпоселковый р.п. Хвойная - п. Юбилейный с отводами к д. Дворищи, железнодорожная станция Кушавера, с. Минцы, железнодорожная станция Кабожа, д. Горка, д. Перфильево Хвойнинского муниципального округа Новгородской области» в Хвойнинском районе Новгородской области»

1. Наименование организации, которой выданы ТУ	ООО «Газпром проектирование» 191036, РФ, г. Санкт-Петербург, Суворовский пр., д. 16/13, лит. А, пом. 19Н. тел. +7 (812) 578-79-97. E-mail: box@proektirovanie-gazprom.ru
2. Основание для выдачи ТУ	Заявление на выдачу технических условий вх. № 13/10-546 от 18.01.2024 (вх. № 0208/03/267/24 от 19.01.2024)
3. Место производства работ	Новгородская область, Хвойнинский район
4. Сооружения связи, попадающие в границы проектируемого объекта	- межстанционный оптический кабель связи в грунте; - межстанционный оптический кабель связи в телефонной канализации; - двухотверстная телефонная канализация в а/д трубах diam. 100мм.; - телефонные колодцы ККС-3 (п. Хвойная); - опоры связи (деревянные и ж/б претавках, п. Юбилейный).
5. Перечень необходимых работ, выполняемых Заказчиком (подрядчиком) при проектировании	1. Выполнить проект на защиту линий и сооружений связи, попадающих в зону проектирования с объектом: «Газопровод межпоселковый р.п. Хвойная - п. Юбилейный с отводами к д. Дворищи, железнодорожная станция Кушавера, с. Минцы, железнодорожная станция Кабожа, д. Горка, д. Перфильево Хвойнинского муниципального округа Новгородской области» в Хвойнинском районе Новгородской 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

ПАО «Ростелеком»

Исх. № **22718** **13.03.2024**
 ООО «Газпром проектирование»
 Отдел ДОУ

2

	<p>строительства, производится средствами и материалами Заказчика и соответствует с ФЗ «О связи» ст. 6, в. 4.</p> <p>4. Проектные решения по сохранности линий и сооружений связи объекта должны содержать поперечные разрезы в местах пересечений с линиями связи.</p> <p>5. Проектную документацию предоставить на согласование в ПАО «Ростелеком» по адресу: office-pr@rw.rt.ru.</p> <p>6. На всех рабочих чертежах проекта линии и сооружения связи ПАО «Ростелеком», попадающие в зону производства работ, должны иметь точную привязку к конкретным муфтам линии связи, смотровым устройствам кабельной канализации связи, нанесен штамп с предупреждающей записью, обязывающую «Подрядчика» перед началом работ вызвать представителя ПАО «Ростелеком»: «Внимание кабель связи! Работы без представителя филиала в Новгородской и Псковской областях ПАО «Ростелеком» ЗАПРЕЩАЮТСЯ! Вызов представителя Сервисного центра (СЦ) г. Боровичи ПАО «Ростелеком» по адресу: г. Боровичи, пер. Горный, д. 3, тел. 8-800-200-09-33, 8-9211938278».</p> <p>7. Соблюдение охранной зоны линейно-кабельных сооружений связи - 2 м в обе стороны от осей существующих линейно-кабельных сооружений связи.</p> <p>8. После получения согласования <i>один</i> экземпляр (копии) проекта по объекту: «Газопровод межпоселковый р.п. Хвойная - п. Юбилейный с отводами к д. Дворищи, железнодорожная станция Кушавера, с. Мишцы, железнодорожная станция Кабожа, д. Горка, д. Перфильево Хвойнинского муниципального округа Новгородской области» в Хвойнинском районе Новгородской области» в части, касающейся защиты действующих линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком» передается в Сервисный центр (СЦ) г. Боровичи ПАО «Ростелеком» для осуществления технического надзора за выполнением требований данных технических условий.</p>
<p>6. Перечень необходимых мероприятий, направленных на защиту и сохранность сооружений связи при строительстве:</p>	<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 проектируемые сооружения проложить ниже существующих линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком» в соответствии с требованиями РД 45.120-2000 Нормы технологического проектирования НТП 112-2000 "Городские и сельские телефонные сети".</p> <p>5. При параллельном следовании (сближении) с существующими линиями и сооружениями связи ПАО «Ростелеком» проектируемые коммуникации проложить на расстоянии не ближе ±2м в соответствии с требованиями РД 45.120-2000 Нормы технологического проектирования НТП 112-2000 "Городские и сельские телефонные сети".</p>

ТУ №01/17/2590/24
ПАО «Ростелеком»

3

	<p>6. При пересечении кабеля связи открытым способом, необходимо защитить кабель связи стальной конструкцией из швеллера сложенного друг на друга длиной 4 метра или зачехлить в стальную трубу или полиэтиленовую трубу диаметром не менее 50 мм длиной 4 метра через продольный разрез в трубе с последующей ее герметизацией, в том числе и торцов. На месте пересечения установить указательный знак. К стальной трубе через каждые 1,5 м припарить пластины с отверстиями для болтового соединения двух частей труб. П/э труба соединяется проволокой или хомутами. Швеллер/труба должны быть такой длины, чтобы их концы выступали за края траншеи не менее чем на 2м. 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 края трубы вследствие возможной осадки грунта. В местах входа кабеля в швеллер/трубу и выхода из них, грунт должен быть плотно подбит под кабель.</p> <p>7. При пересечении автомобильной дороги с кабелем связи:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в отдельной траншее параллельно кабелю на одном уровне с ним, на расстоянии не ближе 2 метров от кабеля предусмотреть прокладку полиэтиленовой трубы диаметром 63 мм; - концы трубы должны выходить за внешний край кювета, или край насыпи (если кюветы не предусматриваются). В местах пересечений с обеих сторон автодороги должны устанавливаться замерные столбики; - при устройстве кюветов в местах пересечения с кабелем связи выполнить защиту линий связи металлическим кожухом (швеллер, уголок) или дорожными плитками по ширине кювета и по 1 м в обе стороны от кювета. Концы трубы должны выходить за внешний край кювета или край насыпи (если кюветы не предусматриваются на расстоянии 1,5м); - при нарезке кюветов расстояние по вертикали от дна кювета до существующего кабеля должно быть не менее 0,8 м. Допускается уменьшение этого расстояния до 0,5 м, в этом случае дно кювета должно быть выложено ж/б плиткой или уложен ж/б лоток (труба) на расстоянии 3 м (по 1,5 м в обе стороны от кабеля); - при устройстве водопронусных труб через автодорогу и съездов с автодороги предусмотреть в местах стока воды в сторону кабеля меры защиты его от размыва. <p>8. Засыпку траншеи в месте пересечения произвести песком слоями по 0,2 м с утрамбованием каждого слоя до уровня на 0,3м выше действующей линии и сооружений связи. В случае необходимости сделать укрепления стенок траншеи для исключения обвала грунта.</p> <p>9. 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 ПЭГ (скважины) и кабелем связи должно быть не менее 2-х метров.</p> <p>10. Строительные работы по настоящим техническим условиям разрешается производить только при наличии письменного согласования, которое необходимо получить в Сервисном центре (СП) г. Борзовичи в п. Хаойная ПАО «Ростелеком» тел. 8-9211938278.</p>
--	---

ТУ №01/17/2590/24
ПАО «Ростелеком»

4

	<p>11. Перемещение, установка и производство работ средствами механизации, используемыми по объекту: «Газопровод межпоселковый р.п. Хвойная - п. Юбилейный с отводами к д. Дворницы, железнодорожная станция Кушавера, с. Минцы, железнодорожная станция Кабожа, д. Горка, д. Перфильево Хвойнинского муниципального округа Новгородской области» в Хвойнинском районе Новгородской 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 филиал в Новгородской и Псковской областях ПАО «Ростелеком» по тел.: 8-800-200-09-33, 8-9211938278.</p>
7. Заказчик приступает к выполнению работ по строительству объекта при наличии	<p>1. Проектно-сметной документации по защите и сохранности линий и сооружений связи, согласованной Сервисным центром (СЦ) г. Боровичи ПАО «Ростелеком».</p> <p>2. Допуска на производство работ, оформленного в установленном порядке в Сервисном центре г. Боровичи ПАО «Ростелеком».</p> <p>3. Представителя Сервисного центра г. Боровичи в п. Хвойная ПАО «Ростелеком» выполняющего функции технического надзора тел. 8-9211938278.</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 филиал в Новгородской и Псковской областях ПАО «Ростелеком» по телефону: 8-800-200-09-33, 8-9211938278, 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 филиала в Новгородской и Псковской областях ПАО «Ростелеком».</p> <p>3. Без представителя ПАО «Ростелеком» работы запрещаются, для вызова представителя Сервисного центра (СЦ) г. Боровичи ПАО «Ростелеком» обратиться по адресу: г. Боровичи, пер. Горный, д. 3, тел. 8-800-200-09-33, 8-9211938278.</p> <p>4. После определения Подрядчиков работ уведомить о них Сервисный центр (СЦ) г. Боровичи ПАО «Ростелеком» для проведения с ними охранно-предупредительной работы.</p>

ТУ №01/17/2590/24
ПАО «Ростелеком»

5

	<p>5. О начале работ сообщить в Сервисный центр (СЦ) г. Боровичи ПАО «Ростелеком» не позднее, чем за трие суток телефонограммой.</p> <p>6. После производства работ по уtramбонке 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. Боровичи 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 (1 экз. на бумажном носителе + 1 экз. в электронном виде), подписанную лицом, осуществляющим технический надзор, предоставить в Сервисный центр г. Боровичи ПАО «Ростелеком»: г. Боровичи, пер. Горный, д. 3, тел. 8(8162) 66-46-65, директор СЦ Крушинин Александр Юрьевич.</p>
10. Особые условия	<p>В охранный зоне линий и сооружений связи (2 м. от оси существующих линий и сооружений связи в обе стороны) запрещается:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Осуществлять строительные, монтажные и сварочные работы, планировку грунта землеройными механизмами без согласования с филиалом в Новгородской и Псковской областях ПАО «Ростелеком». 2. Устранять стоянки автотранспорта, тракторов и механизмов, устраивать заграждения и другие препятствия. 3. Самовольно подключаться к линии связи. 4. Совершать иные действия, которые могут причинить повреждения сооружениям связи. 5. Данные технические условия не являются основанием для производства работ на сети ПАО «Ростелеком».
11. Срок действия настоящих технических условий	Срок действия ТУ – 3 года. В случае изменения границ производства работ и планировочных решений объекта данные технические условия считать недействительными.
12. Примечание	<p>Выписка из Правил охраны линий и сооружений связи РФ утвержденных постановлением Правительства РФ от 9 июня 1995 года:</p> <p>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.</p> <p>п. 53. Материальный ущерб взыскивается в соответствии с действующим законодательством независимо от привлечения лица, виновного в нарушении настоящих Правил, к административной или уголовной ответственности.</p>

Митина Э.Н.
 (8162) 63-45-35
 emiliya.mitina@nw.rt.ru

ТУ №01/17/2590/24
 ПАО «Ростелеком»

Подпись	Турлева Людмила Вячеславовна Сертификат № 021847F2D04CB049B3469B191A6384F4E8 Действителен с 27.07.2023 по 28.04.2038
---------	--

Приложение С

**Письмо №МР2/6-1/05-14/210 от 08.02.2024 о выдаче технических условий
Производственного отделения «Боровичские электрические сети»
Новгородского филиала ПАО «Россети Северо-Запад»**



Производственное отделение
«Боровичские электрические сети»
Новгородского филиала
публичного акционерного общества
«Россети Северо-Запад»

ул. Советская, д. 152, г. Боровичи
Новгородская область, 174408
novgorodenergo.nskisevzap.ru

тел.: +7 (81664) 4-41-93
факс: +7 (81664) 2-53-56
e-mail: Sekretar-BES@novgorodenergo.ru

08.02.2024
На _____

№ МР2/6-1/05-14/ 210
от _____

О выдаче технических условий

ООО «Газпром проектирование»

Заместителю генерального директора
по объектам Программы газификации
регионов РФ

М.А.Гире

Уважаемый Михаил Анатольевич!

На Ваш запрос (письмо от 18.01.2024г № 13/10-493):

При выполнении работ по получению исходно-разрешительной документации для размещения объекта «Газопровод межпоселковый р.п. Хвойная – п. Юбилейный с отводами к д. Дворищи, железнодорожная станция Кушавера, с. Минцы, железнодорожная станция Кабожа, д. Горка, д. Перфильево Хвойнинского муниципального округа Новгородской области» в Хвойнинском районе Новгородской области, в местах пересечений, сближений и параллельного следования с ВЛ, принадлежащих ПО «Боровичские электрические сети» Вам надлежит выполнить:

- при производстве строительных работ в охранных зонах линий электропередач в целях обеспечения безопасных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения линий электропередачи и иных объектов электросетевого хозяйства законодательством РФ устанавливаются особые условия использования территорий:

1. В местах сближения, параллельного следования и пересечения реконструируемых объектов с воздушными линиями электропередачи напряжением 0,4-10 кВ обеспечить в проектной документации выполнение требований действующих редакций нормативно-технических документов (СНИП, ПУЭ 7-е изд. Раздел 2, гл. 2.5 «Воздушные линии электропередач напряжением свыше 1 кВ», Постановление Правительства РФ от 24 февраля 2009 г, №160 в ред. от 17.05.2016г.)

2. В местах пересечения объекта с действующими воздушными линиями электропередач напряжением 0,4-10 кВ указать в проектной документации оперативные наименования и пролеты опор пересекаемых линий Новгородского филиала ПАО «Россети Северо - Запад».

3. На участках сближения и параллельного следования объекта с воздушными линиями электропередач напряжением 0,4-110 кВ предусмотреть проезд для машин и механизмов вдоль трасс ВЛ-0,4-110 кВ с устройством технологических выделений.

11119 от 08.02.2024
ООО «Газпром проектирование»
Отдел ДОУ

4. В охранных зонах воздушных линий электропередач напряжением 0,4кВ (2 м), 10кВ (10 м), 35 кВ (15 м), 110 кВ (20 м) проезд машин и механизмов, имеющих общую высоту с грузом или без груза от поверхности дороги должен быть не более 4,5 метра.

5. Предусмотреть проектной документацией проект производства работ (ППР) по всем видам работ, обеспечивающий безопасность проведения работ в местах сближения, параллельного следования и пересечения объекта с воздушными линиями электропередач напряжением 0,4-110кВ, при этом работы в охранных зонах воздушных линий электропередач должны выполняться в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. № 160 (в ред. от 17.05.2016г. "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон").

6. ППР в составе проектной документации должен предусматривать:

а. Работы в охранной зоне производить только в светлое время суток, в присутствии представителя Сетевой организации, которого необходимо вызвать за 5 суток до начала производства работ. Запрос при необходимости отключения линии направить в ПО «Боровичские электрические сети» Новгородского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» за 5 суток до начала производства работ. Доставку представителя сетевой организации осуществить автотранспортом подрядной организации.

б. Передвижение строительной техники вне специально оборудованных проездов под действующими воздушными линиями электропередач всех классов напряжений категорически запрещается.

в. Маневры спецтехники, развороты, движения задним ходом следует выполнять

по сигналу ответственного, при этом скорость передвижения спецтехники не должна превышать.

г. При наложении охранных зон ВЛ 0,4-110 кВ с охранной зоной объекта должно быть предусмотрено проведение работ, связанных с эксплуатацией этих объектов на совпадающих участках территорий, заинтересованными лицами по согласованию в соответствии с законодательством Российской Федерации, регламентирующим порядок установления и использования охранных зон соответствующих объектов с обязательным заключением соглашения о взаимодействии в случае возникновения аварии.

7. Проектную документацию по объекту согласовать в исполнительном аппарате Новгородского филиала ПАО «Россети Северо - Запад».

С уважением,
Директор производственного отделения

Темиргалеева Т.В.
8(81664) 91-315



К.В. Савельев

