Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром проектирование»

Заказчик – ООО «Газпром газификация»

ГАЗОПРОВОД МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ К ДЕР. ЗАБОЛОТЬЕ ПЕРЕМЫШЛЬСКОГО РАЙОНА КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка
Часть 1. Общие сведения

5375.062.П.0/0.0002 – ПЗ1

Том 1.1

2024

Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром проектирование»

Заказчик – ООО «Газпром газификация»

ГАЗОПРОВОД МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ К ДЕР. ЗАБОЛОТЬЕ ПЕРЕМЫШЛЬСКОГО РАЙОНА КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка
Часть 1. Общие сведения

5375.062.П.0/0.0002 – ПЗ1

Том 1.1

Заместитель директора
филиала по производству — Ю. М. Комиссаров

Главный инженер проекта — Г. С. Достанова

2024

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

Список исполнителей

ГИП		01.2024	Г.С. Достанова

Нормоконтроль:

Главный специалист		01.2024	А.Н. Петухова

Заверение о соответствии проектной документации

ООО «Газпром проектирование» как организация, разработавшая настоящую проектную документацию, заверяет, что документация разработана в соответствии с заданием на проектирование, документами об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами, требованиями по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений и сооружений, и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

Технические решения, принятые и реализованные в настоящей проектной документации, обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию опасных производственных объектов при соблюдении предусмотренных в проектной документации мероприятий.

Главный инженер проекта Г.С. Достанова

Содержание

Обозначения и сокращения 6

1 Основания для разработки проектной документации 7

2 Исходные данные и условия для подготовки проектной документации.....8

3 Реквизиты применяемых при проектировании документов в области стандартизации, в результате применения которых на обязательной и добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технических регламентов.....9

4 Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство линейного объекта 12

4.1 Географическая характеристика района строительства и рельеф местности. 12

4.2 Климатическая характеристика района предполагаемого строительства 12

4.3 Инженерно-геологические условия.....14

4.4 Специфические грунты.....15

4.5 Геологические и инженерно-геологические процессы 15

5 Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта 17

6 Описание маршрута прохождения линейного объекта по территории района строительства (далее - трасса), обоснование выбранного варианта трассы.....20

7 Технико-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта (протяженность, проектная мощность, пропускная способность, сведения об основных технологических операциях линейного объекта, основные параметры продольного профиля и полосы отвода и др.) 21

8 Расчет трубопроводов на прочность и устойчивость. 23

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) 24

10 Сведения о категории земель, на которых планируется разместить (размещен) объект капитального строительства.....26

11 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков и (или) для внесения в качестве арендной платы, платы за сервитут, публичный сервитут и (или) для выкупа земельных участков, - в случаях, установленных законодательством Российской Федерации 27

12 Сведения об использованных в проекте изобретениях и о результатах проведенных патентных исследований 28

13 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий - в случае необходимости разработки специальных технических условий 29

14 Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений 30

15 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий, строений и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения (при необходимости).....31

16 Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию 32

17 Перечень мероприятий по охране окружающей среды, включающий мероприятия по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия на окружающую среду при эксплуатации линейного объекта и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации линейного объекта 35

18 Перечень мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.....36

19 Перечень мероприятий по безопасной эксплуатации линейного объекта 37

20 Нормативная периодичность выполнения работ по капитальному ремонту линейного объекта 38

Приложение А Техническое задание на проектирование 39

Приложение Б Технические условия №4078/384 от 03.08.2023 АО «Газпром газораспределение Калуга».....48

Приложение В Приказ № 291 от 21.12.23 о назначении ГИПа.....50

Приложение Г Письмо АО «Газпром газораспределение Калуга» от 14.08.2023 № 3032-И/КО о согласовании теплотехнических расчетов 58

Приложение Д Технические условия филиала ПАО «Ростелеком» № 01/17/28898/23 от 23.11.2023 59

Приложение Е Согласие ГКУ Калужской области «Калугадорзаказчик» на прокладку газопровода в границах полосы отвода и придорожных полос автодороги ..64

Приложение Ж Технические условия администрации МР «Перемышльский район» от 13.11.2023 67

Приложение И Письмо Управления по охране объектов Культурного наследия от 06.10.2023 № 10/2274-23 68

Приложение К Письмо Минприроды России от 05.10.2023 № 25707-ОГ/61 70

Приложение Л Письмо Минприроды и экологии Калужской области от 02.10.2023 № 8552-23 72

Приложение М Письмо комитета ветеринарии при правительстве Калужской области от 12.09.2023 № 2438-23 об отсутствии скотомогильников.....73

Приложение Н Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Калужской области Управление лесного хозяйства от 06.10.2023 № 8546-23 74

Приложение П Письмо ФГБУ «Управление «Калугамелиоводхоз» от 27.11.2023 № 702 75

Приложение Р Письмо Главного управления МЧС России по Калужской области от 20.12.2023 № ИВ-136-10197 76

Обозначения и сокращения

ВЛ	- воздушная линия электропередач;
ИГЭ	- инженерно-геологический элемент;
КУ	- крановый узел;
ТТ	- технические требования;
ТУ	- технические условия;
ННБ	- наклонно-направленное бурение
ГРПШ	- газорегуляторный пункт шкафной.

1 Основания для разработки проектной документации

Проектируемый объект «Газопровод межпоселковый к дер. Заболотье Перемышльского района Калужской области» включен в программу газификации регионов Российской Федерации.

Основанием для разработки данного проекта служат:

- программа газификации регионов Российской Федерации, утвержденная Председателем Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллером;
- соглашение о взаимном сотрудничестве и Договоры по газификации между Администрацией области и ОАО «Газпром», предусматривающие осуществление программы газификации в регионе;
- концепция участия ОАО «Газпром» в газификации регионов РФ, утвержденная постановлением Правления ОАО «Газпром» №57 от 30.11.2009г.

2 Исходные данные и условия для подготовки проектной документации

При разработке проекта использовались следующие исходные данные:

– техническое задание на проектирование;
– инженерно-геодезические изыскания, выполненные ООО «Геостройкадастр» г. Саранск в 2023г.;
– инженерно-геологические изыскания, выполненные ООО «Геостройкадастр» г. Саранск в 2023г.;
– инженерно-гидрометеорологические изыскания, выполненные ООО «Геостройкадастр» г. Саранск в 2023г.;
– инженерно-экологические изыскания, выполненные ООО «Геостройкадастр» г. Саранск в 2023г.;
– Технические условия №4078/384 от 03.08.2023 г. АО «Газпром газораспределение Калуга»;
– Письмо АО «Газпром газораспределение Калуга» от 14.08.2023 №3032-И/КО о согласовании теплотехнических расчетов;
– Технические условия филиала ПАО «Ростелеком» № 01/17/28898/23 от 23.11.2023;
– Согласие ГКУ Калужской области «Калугадорзаказчик» на прокладку газопровода в границах полосы отвода и придорожных полос автодороги;
– Технические условия администрации МР «Перемышльский район» от 13.11.2023;
– Письмо Управления по охране объектов Культурного наследия от 06.10.2023 № 10/2274-23;
– Письмо Минприроды России от 05.10.2023 № 25707-ОГ/61;
– Письмо Минприроды и экологии Калужской области от 02.10.2023 № 8552-23;
– Письмо комитета ветеринарии при правительстве Калужской области от 12.09.2023 № 2438-23 об отсутствии скотомогильников;
– Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Калужской области Управление лесного хозяйства от 06.10.2023 № 8546-23;
– Письмо ФГБУ «Управление «Калугамелиоводхоз» от 27.11.2023 № 702;
– Письмо Главного управления МЧС России по Калужской области от 20.12.2023 № ИВ-136-10197.

При подготовке проектной документации объекта «Газопровод межпоселковый к дер. Заболотье Перемышльского района Калужской области» 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

При разработке проектной документации использованы следующие нормы и правила:

Градостроительный кодекс Российской Федерации от 12.12.2004 № 190-ФЗ;

Федеральный закон № 69-ФЗ от 18 ноября 1994 г. О пожарной безопасности;

Федеральный закон № 123-ФЗ от 22.07.2008 г. Технический регламент. О требованиях пожарной безопасности;

Федеральный закон № 116-ФЗ от 21.07.1997 г. О промышленной безопасности опасных производственных объектов с изм. от 07.03.2017;

Федеральный закон № 117-ФЗ от 10 июля 2012 г. О внесении изменений в Федеральный закон «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;

Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденный постановлением правительства РФ от 29.10.2010 №870 (с изм. и дополн. от 20.01.2017г.);

Постановление Правительства РФ № 87 от 16 февраля 2008 г. О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию;

Постановление Правительства РФ № 1479 от 16.09.2020 г. Правила противопожарного режима в Российской Федерации;

Постановление Правительства РФ №878 от 20.11.2000 об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей;

Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления" от 15.12.2020;

ГОСТ 12.1.004-91 ССБТ. «Пожарная безопасность. Общие требования»;

ГОСТ 12.2.003-91 Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности;

ГОСТ 12.2.007.0-75 Изделия электротехнические. Общие требования безопасности;

ГОСТ 14254-2015 Степени защиты, обеспечиваемые оболочками (код IP);

ГОСТ 15150-69 Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды;

ГОСТ 22782.5-78 Электрооборудование взрывозащищенное с видом взрывозащиты "Искробезопасная электрическая цепь". Технические требования и методы испытаний;

ГОСТ 26.205-88 Комплексы и устройства телемеханики. Общие технические условия;

ГОСТ 464-79 Заземления для стационарных установок проводной связи, радиорелейных станций, радиотрансляционных узлов проводного вещания и антенн систем коллективного приема телевидения. Нормы сопротивления;

ГОСТ 21.101-2020 СПДС. «Основные требования к проектной и рабочей документации»;

ГОСТ 9544-2015 «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов»;

ГОСТ Р 51841-2001 Программируемые контроллеры. Общие технические требования и методы испытаний;

ГОСТ Р 52931-2008 Приборы контроля и регулирования технологических процессов. Общие технические условия;

ГОСТ 31610.11-2014 Взрывоопасные среды. Часть 11. Оборудование с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь «i»;

ГОСТ 34715.0-2021 Системы газораспределительные. Проектирование, строительство и ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 0. Общие требования;

ГОСТ 34715.1-2021 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»;

ГОСТ Р 58121.3-2018 «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен. Часть1. Общие положения»;

ГОСТ Р 58121.3-2018 «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен. Часть2. Трубы.»;

ГОСТ Р 58121.3-2018 «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен. Часть3. Фитинги»;

ВСН 332-74 Инструкция по монтажу электрооборудования, силовых и осветительных сетей взрывоопасных зон;

СТО 11233753-007-2012 Системы автоматизации. Проектирование и монтаж проходов проводок через ограждающие строительные конструкции;

СП 12.13130.2009 «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности»;

СП 62.13330.2011* с изм1,2,3,4 «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» актуализированная редакция СНиП 23-01-99*»;

СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия»;

СП 22.13330.2016 «Основания зданий и сооружений»;

СТО Газпром 2-4.1-212-2008 Общие технические требования к трубопроводной арматуре, поставляемой на объекты ОАО «Газпром»;

СТО Газпром газораспределение 2.12-2016 Автоматизированные системы управления технологическим процессом распределения газа;

ПУЭ 7 Правил устройства электроустановок. Седьмое издание;

РД 153-39.4-091-01 «Инструкция по защите городских подземных трубопроводов от коррозии»;

Технических требований ОАО «Газпромрегионгаз» к системам телемеханики объектов газораспределительных сетей, утвержденные приказом ОАО «Газпромрегионгаз» от 27 сентября 2010г. №451;

Унифицированных технических решений для создания АСУ ТП объектов газораспределительных сетей, утвержденных приказом ОАО «ГАЗПРОМРЕГИОНГАЗ» от 01 марта 2011г. №121;

Р Газпром 2-1.17-586-2011 «Газораспределительные системы. Типовые технологические решения по автоматизации технологического оборудования», разработаны ОАО «Газпром промгаз», Москва 2012.

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

4.1 Географическая характеристика района строительства и рельеф местности.

В административном отношении участок изысканий расположен в Перемышльском районе Калужской области.

На просторах района возвышенные участки рельефа чередуютя аллювиальными низинами. Максимальные отметки поверхности района находятся в его восточной части и отавляют 230-235м. Нисшая точка Перемышльского района это урех вод р. Оки в устье р. Передут – 113,4м. Таким образом абсолютный перепад высот в пределах района составляет 121,6м. Наибольшие относительные перепады в рельефе отмечены в долине р. Оки в интервале с. Ахлебинино - Брагино и в верхнем течении р. Свободь и которые составляют 50-70м.

Значительную часть территории района занимают широкие аллювиальные долины рек Оки и Жиздры, которые вместе с террасовыми комплексами иногда имеют ширину до 8км. (у с. Перемышль).

4.2 Климатическая характеристика района предполагаемого строительства

Климат района изысканий, как и всей Калужской области, умеренно континентальный с четко выраженными сезонами года. Характеризуется теплым летом, умеренно холодной с устойчивым снежным покровом зимой и хорошо выраженными, но менее длительными переходными периодами – весной и осенью.

Основные климатические характеристики и их изменение определяются влиянием общих и местных факторов: солнечной радиации, циркуляции атмосферы и подстилающей поверхности. Рассматриваемая территория находится под воздействием воздушных масс Атлантики, Арктического бассейна, а также масс, сформировавшихся над территорией Европы. В конце лета – начале осени, нередко во второй половине зимы и весной, преобладает западный тип атмосферной циркуляции, сопровождающийся активной циклонической деятельностью, значительными осадками, положительными аномалиями температуры воздуха зимой и отрицательным летом.

С октября по май в результате воздействия сибирского максимума западная циркуляция нередко сменяется восточной, что сопровождается малооблачной погодой, большими отрицательными аномалиями температуры воздуха зимой и положительными летом.

Согласно строительно-климатическому районированию, район изысканий характеризуется в целом благоприятными условиями для строительства.

Среднегодовая температура воздуха равна 4,8°С. Самый холодный месяц – январь со среднемесячной температурой -8,9°С. Самый теплый – август со среднемесячной температурой +16,6°С. Абсолютный максимум температуры воздуха был зафиксирован на отметке 38,4°С в августе. Абсолютный минимум температуры воздуха был равен -45,9°С в январе.

На территорию района в среднем за год выпадает 640 мм осадков. Большая часть осадков выпадает в тёплый период (424 мм), меньшая (216 мм) – в холодный период. По

сезонам года максимум осадков приходится на июнь, минимум на октябрь и ноябрь. Атмосферные осадки являются основным источником увлажнения почвы.

Средняя годовая относительная влажность воздуха составляет 78%.

При повышении скорости ветра в период засухи возникают суховеи, которые особенно опасны в начале вегетационного периода.

Ветровой режим складывается под воздействием широтной циркуляции атмосферы. В течение года преобладает широтное направление ветра. В холодный и теплый период года преобладает западное направление ветра.

Снежный покров появляется в третьей декаде ноября. Средняя высота снежного покрова составляет 39 см. Максимальная высота снежного покрова составляет 67 см. Наибольшая глубина промерзания почвы из максимальных значений за зиму 125 см.

В таблицах 4.2.1 – 4.2.3 приведены климатические характеристики согласно данных СП 131.13330.2020 «Строительная климатология» по метеостанции Калуга.

Таблица 4.2.1 Климатические параметры холодного периода года

Температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью 0,98, °С			-33
Температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью 0,92, °С			-30
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,98, °С			-28
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92, °С			-25
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,94, °С			-13
Абсолютная минимальная температура воздуха, °С			-45,9
Среднесуточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °С			7,4
Продолжительность, сут. и средняя температура воздуха, °С, периода со средней суточной температурой воздуха	≤ 0ºС	Продолжительность	139
		Средняя температура	-5,8
	≤ 8ºС	Продолжительность	208
		Средняя температура	-2,5
	≤10 ºС	Продолжительность	226
		Средняя температура	-1,6
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, %			85
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее холодного месяца, %			80
Количество осадков за ноябрь-март, мм			215
Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль			З
Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/с			3,9
Средняя скорость ветра, м/с, за период со средней суточной температурой воздуха ≥8°С			3,5

Таблица 4.2.2 Климатические параметры теплого периода года

Барометрическое давление, гПа	992
Температура воздуха обеспеченностью 0,95, °С	22
Температура воздуха обеспеченностью 0,98, °С	26
Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, °С	24,2
Абсолютная максимальная температура воздуха, °С	38,4
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца, °С	11,5

Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, %	75
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее теплого месяца, %	58
Количество осадков за апрель-октябрь, мм	427
Суточный максимум осадков, мм	79
Преобладающее направление ветра за июнь-август	З
Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/с	0,0

Таблица 4.2.3 Среднее месячное и годовое парциальное давление водяного пара по МС Калуга, гПа

Месяцы												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
3,2	3,2	4,2	6,5	9,8	13,2	15,3	14,2	10,5	7,4	5,3	3,9	8,1

При организации строительства необходимо учесть климатические условия. На территории Российской Федерации расположены I, II и III климатические районы. Климатические районы располагаются с севера на юг примерно: I – до 70° северной широты, II – до 60°, III – до 45°, IV – ниже 45°.

Согласно СП 131.13330.2020 район работ относится к климатическому подрайону IIВ (Таблица Б.1). Таким образом, условия производства строительных работ характеризуются как обычные или нормальные и ограничиваются температурами наружного воздуха (окружающей среды) в пределах 5...35 ºС.

4.3 Инженерно-геологические условия

В геологическом строении исследуемого участка до разведанной глубины 8,0 м принимают участие современные элювиальные и средечетвертичные ледниковые отложения.

Современные элювиальные отложения (eQIV) представлены почвенно-растительным слоем, мощностью 0,5-0,7 м. Вскрыт всеми скважинами.

Среднечетвертичные ледниковые отложения (gQII) представлены:

— Суглинком бурым, серовато-бурым, полутвердым, непросадочным, ненабухающим, с включением мелкой дресвы карбонатных пород (ИГЭ 1). Залегает под почвенно-растительным слоем с глубины 0,5-0,7 м. (скв. №№2-6, 10-12). Под суглинком бурым, серовато-бурым, мягкопластичным, опесчаненным (ИГЭ 3), с глубины 6,0-6,5 м (скв. №№11, 12). Вскрытая мощность слоя 0,7-3,1 м.

— Суглинком бурым, серовато-бурым, тугопластичным, с тонкими прослойками песка, с включением мелкой дресвы карбонатных пород (ИГЭ 2). Залегает под почвенно-растительным слоем с глубины 0,7 м. (скв. №№1, 7-9). Под суглинком бурым, серовато-бурым, полутвердым, непросадочным, ненабухающим, с включением мелкой дресвы карбонатных пород (ИГЭ 1), с глубины 1,4-3,7 м (скв. №№2-6, 10-12). Вскрытая мощность слоя 0,6-4,5 м.

— Суглинком бурым, серовато-бурым, мягкопластичным, опесчаненным (ИГЭ 3). Залегает под Суглинком бурым, серовато-бурым, тугопластичным, с тонкими прослойками песка, с включением мелкой дресвы карбонатных пород (ИГЭ 2), с глубины 2,0-3,6 м. (скв. №№11, 12). Вскрытая мощность слоя 2,4-4,5 м.

4.4 Специфические грунты

На участке изысканий встречены техногенные грунты, которые согласно НД относятся к специфическим.

По трассе изысканий пересекаются автодороги, насыпью которых являются техногенные грунты. На проектируемый газопровод негативного влияния не оказывает, так как предусмотрена проходка методом ННБ на глубине более двух метров от подошвы насыпи.

4.5 Геологические и инженерно-геологические процессы

Сезонное промерзание грунтов

Нормативная глубина сезонного промерзания на основании СП 22.13330.2016 и ближайшей метеостанции «Калуга»: для суглинков и глин - 1,21 м.

Пучинистость грунтов.

В разрезе выделены пучинистые грунты, характеризующиеся малой степенью морозопасности.

Для расчета пучинистости были отобраны монолиты выше dfn. По степени морозной пучинистости грунты, находящиеся в зоне сезонного промерзания, характеризуются следующими значениями относительной деформации пучения (εfh):

- ИГЭ-1 - слабопучинистый;
- ИГЭ-2 - слабопучинистый;
- ИГЭ-3 - вне зоны сезонного промерзания.

Склоновые и эрозионные процессы

На основании интерактивной карты проявлений опасных экзогенных геологических процессов на территории Российской Федерации (http://geomonitoring.ru:13159/) территория изысканий не подвергается негативному влиянию оползневых процессов, в результате рекогносцировочного обследования территории признаков оползнеопасности, отрывов пород, свежих рытвин, оползневых масс не выявлено.

Все вышеперечисленное позволяет сделать вывод, что эрозионные процессы опасности для строительства не представляют.

Оценка карстоопасности участка

Участок изысканий до глубины 8,0 м слагают некарстующиеся осадочные породы.

По таблице 6.16 СП 22.13330.2016 по всем признакам участок относится к не опасным. По характеру закарстованности участок трассы относится к разряду спокойных, т.к. никаких карстовых форм как на площадке, так и на удалении менее 1 км от неё не отмечено.

На основании рекогносцировочного обследования участка изысканий внешние формы рельефа карстового происхождения не выявлены. В разрезе участка изысканий отсутствуют растворимые горные породы. Мощность четвертичных отложений, на территории изысканий, составляет до 25,0 метров. На основании Государственной Геологической Карты Российской Федерации. Серия Московская. Карта дочетвертичных отложений Лист N-37-XIII (Калуга) масштаб 1: 200 000.

В результате выполнения работ методом вертикальных электрических зондирований (ВЭЗ) не было выявлено аномальных отклонений уровня сопротивления в исследуемом разрезе.

На основании СП 11-105-97 часть 2, таблица 5.1, все вышеперечисленное позволяет сделать вывод, что территория изысканий относится к VI категории карстоопасности по интенсивности провалообразования.

Подтопляемость.

По трассе газопровода грунтовые воды не встречены (скв. №№ 1-12 (ПК0-ПК19+8,70)) и согласно СП 11-105-97 (Приложение И) такие участки следует относить к III типу (III-А-1) – неподтопляемые, т.е. подтопление отсутствует и не прогнозируется в будущем (т.к. [Нкр/ (Нср-Δhe)] <<1).

Сейсмичность

Интенсивность сейсмических воздействий в баллах (сейсмичность) для района строительства следует принимать на основе комплекта карт общего сейсмического районирования территории Российской Федерации – ОСР-2015.

В таблице 4.5.1 указывается расчётная сейсмическая интенсивность в баллах для средних грунтовых условий и трёх степеней опасности (А, В, С,) в течение 50 лет.

Таблица 4.5.1

Название населённого пункта	Карты ОСР-2015		
	А	В	С
Калужская область	5	5	5

Исходя из полученных данных сейсмической интенсивности, сделан вывод о том, что площадка строительства является благоприятной в сейсмическом отношении. Дополнительных сейсмоизолирующих мероприятий не требуется.

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

Наименование настоящего проекта «Газопровод межпоселковый к дер. Заболотье Перемышльского района Калужской области», объект включен в Программу газификации регионов Российской Федерации.

Газопровод предназначен для газоснабжения потребителей дер. Заболотье.

Транспортируемая среда – природный газ ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия».

Природный газ используется на индивидуально-бытовые нужды населения, отопление зданий, горячее водоснабжение, нужды коммунально-бытовых и производственных потребителей.

В соответствии с техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления» линейный объект «Газопровод межпоселковый к дер. Заболотье Перемышльского района Калужской области» идентифицирован в качестве сети газораспределения (транспортируется природный газ давлением, не превышающим 1,2 МПа) по признакам, представленным в таблице 6.1.

Таблица 6.1

Признаки идентификации	Объект: «Газопровод межпоселковый к дер. Заболотье Перемышльского района Калужской области»
1. Назначение	Газоснабжение
2. Состав объекта	Газопровод высокого давления 2 категории Р≤0,6 МПа, ГРПШ – 1 шт.
3. Давление природного газа	Газопровод высокого давления 2 категории Р≤0,6 МПа
4.Сети газораспределения	– от точки врезки до входа в ГРПШ - газопровод высокого давления 2 категории Р≤0,6 МПа; – от выхода из ГРПШ до заглушки газопровод низкого давления Р≤0,003 МПа.

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 30.12.2009г. № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» объект идентифицирован по признакам, представленным в таблице 6.2.

Таблица 6.2

Признаки идентификации	Газопровод	ГРПШ
1. Назначение	Транспортировка природного газа давлением, не превышающим 1,2 МПа.	Снижение давления газа и поддержание его на заданных уровнях в газораспределительных сетях

Признаки идентификации	Газопровод	ГРПШ
2. Принадлежность к объекта м транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность	Не принадлежит к объектам транспортной инфраструктуры, принадлежит к объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность	
3. Возможность опасных при родных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания и сооружения	Отсутствуют	Отсутствуют
4. Принадлежность к опасным производственным объектам	Согласно приложениям №№1,2 ФЗ №116 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» объект относится к опасным производственным объектам III класса опасности (объекты, на которых транспортируется природный газ под давлением свыше 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно, который при нормальном давлении и в смеси с воздухом становится воспламеняющимся)	
5.Пожарная и взрывопожарная опасность	Повышенная	Категория АН (повышенная взрывопожароопасность) по СП 12.13130.2009
6. Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Отсутствуют	Отсутствуют
7. Уровень ответственности	Нормальный	Нормальный

Диаметры газопровода и оборудования приняты согласно схемы гидравлического расчета, выполненной АО «Газпром промгаз» и уточнены проверочным гидравлическим расчетом, выполненным ООО «Газпром проектирование». Сведения об объеме потребления газа приняты согласно письму администрации МР «Перемышльский район» от 16.06.2023, техническим условиям № 4078/384 от 03.08.2023 г., выданным АО «Газпром газораспределение Калуга», и схемы газоснабжения и газификации Перемышльского района Калужской области.

Точка подключения проектируемого газопровода, согласно «Технических условий на подключение (технологическое присоединение) проектируемой сети газораспределения к сетям газораспределения» № 4078/384 от 03.08.2023 г., выданных АО «Газпром газораспределение Калуга»: ГРС Воротынск – существующий подземный газопровод

высокого давления к жилой зоне центральной усадьбы колхоза «Маяк» д. Горки Перемышльского района Калужской области.

Расчетное давление газа в точке подключения PN=0,48МПа.

Для снижения давления газа с высокого 2 категории PN≤0,6 МПа до низкого PN≤0,003 МПа и автоматического поддержания выходного давления на заданном уровне независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического прекращения подачи газа при аварийных повышении или понижении входного давления сверх заданных пределов проектом предусмотрена установка газорегуляторного пункта шкафного ГРПШ дер. Заболотье.

Строительство газопровода предусматривается из труб полиэтиленовых Г3 ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ø63х5,8 по ГОСТ Р 58121.2-2018 и частично (на в входе в газорегуляторный пункт в д. Заболотье) из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10704-91 подземно в изоляции «усиленного типа» и надземно с антикоррозионным покрытием;

Проектная организация должна обеспечить авторский надзор за строительством газопровода на весь период его строительства.

Срок эксплуатации для полиэтиленового газопровода составляет - 50 лет, для участков стального газопровода - 50 лет.

Срок эксплуатации газового оборудования устанавливается в соответствии паспортом (инструкцией) завода изготовителя.

6 Описание маршрута прохождения линейного объекта по территории района строительства (далее - трасса), обоснование выбранного варианта трассы

Начало трассы проектируемого подземного газопровода высокого давления 2 категории (PN≤0,6 МПа) берет в районе н.п. Воротынск Перемышльского района Калужской области. Далее трасса газопровода следует к д. Заболотье Перемышльского района Калужской области.

Трасса проектируемого гаозпровода проходит по землям населенных пунктов, землям сельскохозяйственного назначения, а также по землям неразграниченной государственной собственности, находящейся в управлении администрации Перемышльского района Калужской области. Размещение проектируемого объекта на землях территории общего пользования не предусматривается. Объект проектирования находится в границах особо охраняемой природной территории федерального значения – национальный парк «Угра».

Основными критериями размещения проектируемых объектов являются уменьшение полосы отвода земель, минимизация ущерба окружающей природной среде, обеспечение высокой эксплуатационной надежности и уменьшение затрат на строительство и эксплуатацию.

При проектировании отвод земельных участков за счет сельскохозяйственных земель производился при условии, что в данном районе нет земель запаса и других земель, которые могут быть использованы для размещения объектов. Приняты решения, обеспечивающие максимальную экономию площадей сельскохозяйственных земель, отводимых для строительства с учетом изъятий угодий для долгосрочного пользования, возмещение потерь сельскохозяйственного и лесохозяйственного производства, а также с учетом наименьших объемов природоохранных мероприятий по обеспечению экологической безопасности.

Сельскохозяйственные земли, представленные на период строительства, по окончании производства работ должны быть приведены в состояние, пригодное для использования их по назначению согласно требованиям нормативно-технической документации.

Земли лесного фонда, представленные на период строительства, по окончании производства работ должны быть приведены в состояние, пригодное для использования их по назначению согласно требованиям нормативно-технической документации.

После завершения строительства, необходимо перевести указанные леса в эксплуатационные, для обеспечения функционирования объекта.

Размеры земельных участков полосы отвода определены в соответствии с утвержденными в установленном порядке нормами и проектно-сметной документацией.

На территории проектирования отсутствуют земельные участки, принадлежащие гражданам и предназначенные для индивидуального жилищного строительства, ведения садоводства, огородничества, личного подсобного хозяйства.

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

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

Количественные показатели основного оборудования и трубопроводов приведены в табл.7.1.

Таблица 7.1

№ п/п	Наименование	Потребность в трубе, м, в том числе			Ном. диаметр крана, марка ГРПШ	Кол-во, шт	Примеч.
		над-зем.	подзем.	всего			
1.	**Категория трубопровода**	**Газопровод высокого давления 2 категории**					
2.	**Рабочее давление**	**0,6 МПа**					
3.	**Газопровод высокого давления 2 кат. Р≤0,6 МПа:**						
	ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 63х5,8		1941,5	1941,5			
	Ø57х3,5 ГОСТ 10704-91/ В-Ст10 ГОСТ 10705-80	**1,5**	3,4	4,9			
	Итого ГЗ	**1,5**	**1944,9**	**1946,4**			
	Газопровод низкого давления Р≤0,003 МПа:						
	Ø57х3,5 ГОСТ 10704-91/В-Ст10 ГОСТ 10705-80	**0,9**		0,9			
	Итого Г1	**0,9**		**0,9**			
	Итого на объект	**2,4**	**1944,9**	**1947,3**			
	Общая протяженность газопроводов до выхода к ГРПШ (согласно разбивке трассы по пикетам)			**1908,68**			
4.	**Общее количество кранов шаровых, из них в т.ч.:**					**3**	
	- надземных (в обвязке ГРПШ)				DN 50	2	
	- подземно (на газопроводе и ответвлениях)				DN 50	1	
5.	**Общее количество переходов методом ГНБ/ННБ, из них в т.ч.:**						
	с автодорогой (ГНБ)					2	L=52,0 м; 38,5 м

№ п/п	Наименование	Потребность в трубе, м, в том числе			Ном. диаметр крана, марка ГРПШ	Кол-во, шт	Примеч.
		над-зем.	подзем.	всего			
6.	**Защитные футляры**		**92,4**			**2**	
	закрытым способом:						
	ПЭ100 SDR 11 Ø160х14,6		92,4			2	В том числе отходы при монтаже 2%= 1,9 м
7.	**Общий расчетный расход газа**						В=47,59 м³/ч
	ГРПШ дер.Заболотье				ГРПШ-PGS-РДГК-10М2-1/1-4-47,59-У	1	В=47,59 м³/ч
8.	**Площадь земель для установления публичного сервитута на срок 49 лет, га**					**1,0561**	
9.	**Площадь земель для установления публичного сервитута на срок 3 года, га**					**0,9787**	
10.	**Рекультивация техническая, га / биологическая, га**					**0,9462 га / 0,9462 га**	

8 Расчет трубопроводов на прочность и устойчивость.

Расчеты представлены в томе 6.4 «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)

Строительная полоса сооружения линейной части газопровода представляет собой линейно-протяженную строительную площадку, в пределах которой передвижными механизированными производственными подразделениями - колоннами, бригадами, звеньями - выполняется весь комплекс строительства газопровода, в том числе:

- основные - строительные, строительно-монтажные и специальные строительные работы;

- вспомогательные - погрузка, транспортировка и разгрузка труб, изоляционных, сварочных и других материалов, оборудования, машин, механизмов, конструкций, изделий, деталей и др., обеспечивающих бесперебойное производство СМР;

- обслуживающие - контроль качества и безопасности производства СМР, обеспечение выполнения природоохранных мероприятий при выполнении основных и вспомогательных строительных процессов, техническое обслуживание и ремонт машин, механизмов, социально-бытовое обслуживание строителей, охрана материальных ценностей.

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

Затрагиваемые земли представлены землями неразграниченной государственной собственности, землями сельскохозяйственного назначения, землями населенных пунктов.

Строительство газопровода осуществляется в пределах технологической полосы отвода.

Схема полосы временного отвода земель на участках строительства проектируемого газопровода представлена в графической части раздела ППО.

Для размещения строительных машин и механизмов, отвалов грунта, трубы на период строительства предусмотрена полоса временного отвода земель:

- шириной 10,5 м.

На период строительства отводятся земли под строительство газопровода, строительные площадки и ГРПШ, временные дороги вдоль трассы газопровода на период строительства.

В результате выполнения расчетов для земельного участка под линейный объект «Газопровод межпоселковый к дер. Заболотье Перемышльского района Калужской области», предусматривается:

- установление публичного сервитута в целях строительства и эксплуатации линейного объекта системы газоснабжения «Газопровод межпоселковый к дер. Заболотье Перемышльского района Калужской области» на срок 49 лет на площади 10561 м^2;

- 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 к дер. Заболотье Перемышльского района Калужской области» на срок строительства 3 года на площади 9787 м^2.

Площади земель, отводимых для строительства и эксплуатации проектируемого объекта по категориям, собственникам земельных участков, землевладельцам, землепользователям и арендаторам земельных участков приведены в разделе ППО.

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

Категория земель, используемых под проектирование и строительство газопровода межпоселкового к дер. Заболотье Перемышльского района Калужской области – земли неразграниченной государственной собственности, земли сельскохозяйственного назначения, земли населенных пунков.

Структура и площади земель по категориям и собственникам земельных участков, землевладельцам, землепользователям и арендаторам земельных участков, приведены в томе 2 ППО.

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

Расчеты убытков будут составлены при оформлении публичного сервитута по утвержденному проекту.

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

В процессе разработки проектной документации не использовались изобретения и не проводились патентные исследования.

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

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

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

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

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

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

Гидравлические расчеты газопровода выполнены в программе НТП Трубопровод «Гидросистема». Сертификат № РОСС RU.ME20.H02670, выданный на основании протокола испытаний от 18.03.2015 № 240 ИЛ программных средств ООО ЦРИОИТ.

Так же использовались следующие компьютерные программы:

- Система трубопровод 2012.

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

Снос зданий и сооружений, переселение людей, перенос сетей инженерно-технического обеспечения не требуются.

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

Точка подключения проектируемого газопровода, согласно «Технических условий на подключение (технологическое присоединение) проектируемой сети газораспределения к сетям газораспределения» № 4078/384 от 03.08.2023 г., выданных АО «Газпром газораспределение Калуга»: ГРС Воротынск – существующий подземный газопровод высокого давления к жилой зоне центральной усадьбы колхоза «Маяк» д. Горки Перемышльского района Калужской области.

В точке врезки подземный стальной газопровод диаметром 325 мм.

Проектом предусматривается:

- прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления 2 категории (PN≤0,6 МПа), из труб полиэтиленовых ПЭ100 ГАЗ SDR 11 по ГОСТ Р 58121.2-2018 и частично (на в входе в газорегуляторный пункт в д. Заболотье) из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10704-91 подземно в изоляции «усиленного типа» и надземно с антикоррозионным покрытием;
- прокладка газопровода низкого давления Р<0,003МПа из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10704-91 и надземно с антикоррозионным покрытием (выход из газорегуляторного пункта в д. Заболотье).
- установка газорегуляторного пункта полной заводской готовности шкафного типа, предназначенного для снижения и регулирования давления газа в газораспределительных сетях:
- газорегуляторный пункт шкафного типа д. Заболотье;
- молниезащиты и заземления ГРПШ;
- установка кранов стальных шаровых для надземной установки, (в обвязке ГРПШ);
- установка крана шарового стального для подземной установки;
- 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.

Согласно СП 62.13330.2011*, п. 5.2.4 для проектируемого межпоселкового газопровода давлением свыше 0,3 до 0,6 МПа включительно применяются трубы ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2.

Глубина прокладки газопровода в непучинистых и слабопучинистых грунтах (ИГЭ-1,2,3) принята не менее 1,00 м до верха трубы и с учетом прокладки по пахотным землям (землям с/х назначения) принята 1,20 м до верха трубы.

При прохождении газопровода участков с высоким уровнем грунтовых вод (водонасыщенные грунты) не выявлено, балластировка не требуется.

При прокладке газопроводов всех категорий в непучинистых и слабопучинистых грунтах на расстоянии до 15 м от зданий всех назначений следует предусматривать герметизацию подземных вводов и выпусков сетей инженерно-технического обеспечения.

Согласно п. 5.4 СП 42-103-2003 повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях предусмотрены упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы по СП 42-103-2003 п. 5.4, а также полиэтиленовыми

отводами. Присоединение полиэтиленовых газопроводов к стальным предусмотрено неразъёмным соединениям Переход ПЭ/Сталь.

Прокладка газопроводов DN63 предусмотрена из полиэтиленовых длинномерных труб. Соединение полиэтиленовых труб предусмотрена сваркой встык, а также с помощью муфт с закладными нагревателями (ЗН).

При укладке газопроводов в траншею выполняют мероприятия, направленные на снижение напряжений в трубах от температурных изменений в процессе эксплуатации, при температуре труб (окружающего воздуха) выше плюс 10°С производится укладка газопровода свободным изгибом («змейкой»), а засыпка - в наиболее холодное время суток. При температуре окружающего воздуха ниже плюс 10°С возможна укладка газопровода прямолинейно, в том числе и в узкие траншеи, а засыпку газопровода производят в самое теплое время согласно п. 6.101 СП 42-103-2003.

В качестве отключающих устройств предусмотрено применение кранов шаровых в подземном и надземном исполнении.

Класс герметичности отключающих устройств - «А» по ГОСТ 9544-2015.

В качестве отключающего устройства, проектом предусмотрена установка крана шарового полнопроходного с полиэтиленовыми патрубками из полиэтилена ПЭ-100 ГАЗ SDR11 DN50, PN≤0,6 МПа, для подземной установки.

На площадке ГРПШ (на входе и выходе) предусмотрена установка кранов стальных шаровых для надземной установки полный проход PN16, DN50, сварка/сварка класс герметичности А по ГОСТ 9544-2015.

Для определения местонахождения подземного газопровода на месте врезки, на углах поворота, в местах установки сооружений, принадлежащих газопроводу, на границах участков трассы газопровода при бестраншейной прокладке, устанавливаются опознавательные знаки на расстоянии 1 м от оси газопровода справа по ходу газа или таблички-указатели на постоянные ориентиры.

На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения.

Вдоль всего газопровода, проложенного открытым способом, из полиэтиленовых труб уложить сигнальную ленту желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: «Осторожно! Газ» на расстоянии (0,5±0,1) м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Согласно п. 5.6 СП 42-103-2003 вдоль трассы присыпанного газопровода, на расстоянии 0,2 м справа по ходу газа, проектом предусмотрена укладка изолированного медного провода-спутника с выходом его концов в стойку-КИП

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений. Заглубление подземного газопровода обеспечивает отсутствие на него сверхнормативных динамических и статических воздействий машин. Проектом предусмотрена охранная зона газопровода, крановых узлов, в которой не допускается выполнение строительных работ без согласования с эксплуатационной организацией. Вдоль трассы газопровода устанавливаются опознавательные знаки. Для локализации возможных аварийных ситуаций предусмотрены отключающие устройства. Таким образом, проектными мероприятиями предусмотрены все решения, направленные на обеспечение надежности газопровода.

Последовательность строительства проектируемого газопровода описана в разделе 5 «ПОС».

Строительство газопровода проводится в один этап, планируемый срок ввода в эксплуатацию – согласно план-графику ПАО «Газпром».

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

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 представлен в томе 1.2 ПЗ2 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды».

18 Перечень мероприятий по обеспечению пожарной безопасности

Перечень мероприятий по обеспечению пожарной безопасности представлен в томе 1.3 ПЗ3 «Перечень мероприятий по обеспечению пожарной безопасности».

19 Перечень мероприятий по безопасной эксплуатации линейного объекта

Подробное описание мероприятий по безопасной эксплуатации линейного объекта представлено в томе 6.3 ТБЭ.

20 Нормативная периодичность выполнения работ по капитальному ремонту линейного объекта

Капитальный ремонт проводится с целью восстановления основных физико-технических, эстетических и потребительских качеств, утраченных в процессе эксплуатации.

Сроки проведения капитального ремонта зданий (сооружений) определяются с учетом результатов технических осмотров, оценки технического состояния зданий (сооружений) специализированными организациями.

Конкретный перечень работ по текущему и капитальному ремонтам, нормативная минимальная продолжительность эффективной эксплуатации элементов зданий (сооружений), минимальная периодичность плановых осмотров элементов и помещений для зданий (сооружений) различных классификационных групп определяет эксплуатирующая организация самостоятельно, исходя из технического состояния зданий (сооружений) и местных условий.

Приложение А

Техническое задание на проектирование

Приложение № 3

к Договору № ПИР-06-327/2023 от «28» апреля 2023 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	• Программа газификации регионов Российской Федерации, утвержденная Председателем Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллером. • Соглашения о взаимном сотрудничестве и Договоры по газификации между администрациями регионов РФ и ПАО «Газпром», предусматривающие осуществление программы газификации в регионе. • Концепция участия ПАО «Газпром» в газификации регионов РФ, утвержденная постановлением Правления ОАО «Газпром» 30.11.2009 г. № 57. • Градостроительный кодекс РФ. • Постановление Правительства РФ от 5 марта 2007 года № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы Проектной документации и результатов Инженерных изысканий».
3. Вид строительства	Новое
4. Стадийность проектирования	Проектная, Рабочая и Сметная документация, Инженерные изыскания.
5. Исходные данные	В качестве исходной информации для проведения технико-экономического анализа используются материалы Генеральных схем газоснабжения и газификации администрации субъектов РФ: • справочно-аналитические материалы по состоянию и перспективам развития региональных систем газоснабжения и

ООО «Газпром газификация»
Управление подготовки и
согласования договоров
по строительству

	распределения газа, в объеме разрабатываемой документации предполагаемого Объекта; • разработанные ранее Генеральные схемы газоснабжения и газификации регионов РФ, районные схемы газификации; • уточненные данные по перечню и объемам газопотребления по существующим и перспективным потребителям в населенных пунктах, которые в дальнейшем будут являться базовыми для подготовки проектов План-графиков синхронизации (данные, согласованные с администрацией района и региональной компанией); При разработке Проектной, Рабочей, Сметной документации используются Исходные данные, уточняющиеся при проведении проектных Работ. Решение уполномоченного органа о предварительном согласовании предоставления земельных участков посредством определения вариантов размещения: • с утвержденным проектом планировки территории, проектом межевания земель и решением о предварительном согласовании предоставления земельного участка (при необходимости); • со схемой расположения земельного участка на кадастровом плане территории. Пакет документов, включающий в себя: • сведения об использовании земельных участков и категории земель (без определения размеров убытков, включая упущенную выгоду); • проект планировки территории и проект межевания земель (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). 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: • 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.

«ГАЗПРОМ ГАЗИФИКАЦИЯ»
УПРАВЛЕНИЕ ПОДГОТОВКИ И
СОГЛАСОВАНИЯ ДОГОВОРОВ
ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ

6. Цель и основные задачи Работы	Подготовка документации, соответствующей требованиям законодательства РФ, нормативных актов ПАО «Газпром», нормативно-технических документов и Градостроительного кодекса РФ, данному Техническому заданию, с положительными заключениями проведенных ГЭ и/или иных видов экспертиз по поручению Заказчика, для последующего использования разработанной документации для строительства Объектов, обеспечивающих надежную и бесперебойную поставку газа потребителям в регионах РФ.
7. Требования по вариантной разработке	Разрабатывается один вариант документации
8. Основные технико-экономические показатели	Сметная стоимость строительства Объектов по Программе газификации регионов РФ.
9. Условия проектирования	Проектные Работы проводятся на основании настоящего Технического Задания на выполнение ПИР, утвержденного Инвестором
10. Особые условия строительства	Определяются геофизическими, гидрогеологическими и экологическими данными по регионам.
11. Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции	Документация должна быть выполнена на высоком техническом уровне с соблюдением действующих строительных норм и правил РФ, соответствовать требованиям и стандартам ПАО «Газпром», обеспечивать снижение материалоемкости и трудоемкости строительства, соблюдать требования к охране окружающей среды, исключать негативное воздействие на экологию.
12. Требования к архитектурно-строительным и конструктивным решениям	Архитектурно-строительные и конструктивные решения принимаются в соответствии с техническими и функциональными требованиями, техническими условиями Заказчика: – Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления (утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870). – СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы»; – ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования, ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-8-1-2019 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Пункты газорегуляторные блочные и газорегуляторные установки. Общие технические условия»; СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-8-2-2019 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические условия». – СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.12-2016 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Автоматизированные

Управление подготовки и согласования договоров по строительству

	системы управления технологическим процессом распределения газа. Функциональные и технические требования»; – ГОСТ Р 55436-2013 «Системы газораспределительные. Покрытия из экструдированного полиэтилена для стальных труб. Общие технические требования». – СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 5.2-1-2013 «Сертификация, аккредитация, унификация продукции, обеспечение единства измерений. Сертификация продукции. Технические требования к оборудованию систем противокоррозионной защиты сетей газораспределения. Анодные заземлители, контрольно-измерительные пункты, преобразователи для катодной защиты, электроды сравнения, протекторы (гальванические аноды), поляризованные электродренажи». – Федеральным законом от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливо-энергетического комплекса». Технические решения должны предусматривать использование прогрессивных технологий, оборудования и материалов, преимущественное использование трубной продукции из полиэтилена, в том числе с защитным покрытием, сертифицированных в установленном порядке и согласованных с Заказчиком., а так же применение оборудования и материалов, прошедших подтверждение соответствия в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ и включенных в Реестр МТР ООО «Газпром газификация», по следующим номенклатурным группам: - трубы и фитинги полиэтиленовые для подземных газопроводов - трубы стальные изолированные для подземных газопроводов; - пункты редуцирования газа (шкафные, блочные, на раме); - арматура запорная для природного газа; - комплектующие пунктов редуцирования газа (регуляторы давления газа, клапаны предохранительные, фильтры, запорная арматура); - оборудование АСУ ТП; - станции катодной защиты; - оборудование дренажной защиты; - анодные заземлители; - контрольно-измерительные пункты; - электроды сравнения; - изоляционные (защитные) материалы, применяемые для защиты от коррозии стальных подземных газопроводов; - лакокрасочная продукция, используемая для защиты от коррозии стальных надземных газопроводов; - трубы стальные неизолированные; - трубы стальные с утяжеляющим бетонным покрытием; - неразъёмные соединения «полиэтилен-сталь»; - устройства выхода газопровода из земли (цокольные вводы); - электроизолирующие соединения; - газоанализаторы и системы контроля загазованности; - приборы учёта расхода газа - приводы для управления трубопроводной арматурой

«Газпром газификация»
Управление программ и
согласования договоров

	(электроприводы, пневмоприводы, электрогидроприводы, пневмогидроприводы); - средства балластировки и закрепления газопроводов; - материалы, элементы, конструкции, применяемые при сооружении переходов, трубопроводов через искусственные и естественные преграды; - материалы для защиты изоляционного покрытия трубопроводов, средства футеровки; - материалы, элементы и системы ограждений площадочных сооружений. - материалы, элементы противоэрозионных конструкций.
13. Требования к режиму безопасности и гигиене труда	Предусмотреть мероприятия по обеспечению условий труда согласно действующему законодательству
14. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	Обосновать технические решения по надежности и безопасности эксплуатации Объектов.
15. Требования к качеству оформления заключения ГЭ и/или иных видов экспертиз	Заключение должно быть оформлено в соответствии с Требованиями к составу, содержанию и порядку оформления заключения государственной экспертизы Проектной документации и результатов Инженерных изысканий, утвержденных Приказом Минстроя России от 08.06.2018 N 341/пр.
16. Определение затрат на страхование	Предусмотреть в ПСД затраты на страхование ответственности подрядчика, а также затраты на страхование Объектов на период их строительства.
17. Требования к срокам выполнения Работ	Выполняются в соответствии с Календарным планом, являющимся неотъемлемой частью Договора
18. Заказчик	ООО «Газпром газификация»
19. Проектировщик	ООО «Газпром проектирование»
20. Субподрядчик	Определяется Проектировщиком
21. Состав Работ	Результаты ПИР оформляются в виде отдельных документов и отчетов по каждому Объекту строительства, в т.ч.: по выполнению инженерно-геодезических, инженерно- геологических, инженерно-гидрометеорологических, инженерно-экологических, а, при необходимости, специальных, с учетом специфики соответствующих территорий, Инженерных изысканий, включая

«Газпром Газификация»
Управление подготовки и
согласования договоров
по строительству

	получение необходимых Исходных данных для их выполнения: сведений о топографических, инженерно-геологических, гидрогеологических, метеорологических и климатических условиях, в т. ч. особых условиях земельного участка, сведений для разработки мероприятий по охране окружающей среды. • Инженерно-геодезические изыскания (выдача промежуточных материалов) в электронном виде, с трассировкой газопровода и нанесением полосы отвода; • Отчет об инженерно-геодезических изысканиях выполняется в Государственной 1963 г. или местной системах координат в масштабе 1:1000 (или 1:2000), при переходе через естественные и искусственные преграды, а также по территории населенных пунктов в масштабе 1:500 (или 1:1000); • Материалы и результаты Инженерных изысканий выполняются в соответствии с требованиями настоящего Технического задания и требованиями Положения о выполнении Инженерных изысканий для подготовки Проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства, утвержденного постановлением Правительства РФ от 19.01.2006 № 20; • Проектная документация по составу должна соответствовать требованиям постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008 года № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», включая разделы «Иная документация, в случаях, предусмотренных федеральными законами» и состоять из следующих разделов: Раздел 1 «Пояснительная записка» - ПЗ Раздел 2 «Проект полосы отвода» - ППО, включая «Ведомость координат поворотных и промежуточных точек оси трассы газопровода в Государственной 1963 г. или местной системах координат» Раздел 3 «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения » - ТКР Раздел 4 «Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта» - ИЛО Раздел 5 «Проект организации строительства» - ПОС Раздел 6 «Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта» - ПСД (при необходимости) Раздел 7 «Мероприятия по охране окружающей среды» - ООС Раздел 8 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» - ПБ Иная документация: Раздел 10 часть 1 «Перечень мероприятий по гражданской обороне. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» - ГО ЧС Раздел 10 часть 2 «Рекультивация земель» - РЗ Раздел 10 часть 3 «Промышленная безопасность» - ПРБ Раздел 10 часть 4 «Декларация пожарной безопасности» - ДП

«Газпром газораспределение»
Управление подготовки и оформления договоров по строительству

	Раздел 10 часть 5 «Расчетная часть» - РЧ Раздел 10 часть 6 «Сборник спецификаций основного оборудования и материалов» - ССО Раздел 10 часть 7 «Технический отчет об Инженерных изысканиях» - ИИ • Рабочая документация должна включать документы в текстовой форме, рабочие чертежи, спецификации оборудования, материалов, изделий, необходимые для реализации в процессе строительства архитектурных, технических и технологических решений проекта и состоять из следующих чертежей основных комплектов: Архитектурно-строительные решения – АС Конструкции железобетонные – КЖ Конструкции металлические – КМ Наружные газопроводы – ГСН Электроснабжение – ЭС Электрохимическая защита газопровода – ЭХЗ Автоматизированные системы управления – АСУ ТП Молниезащита и заземление – ЭГ Сборник спецификаций оборудования, изделий и материалов – СС Ведомость объемов работ – ВР Сметная документация – СД Расчетная часть – РЧ
22. Порядок сдачи результата Работ	Проектировщик предоставляет **Заказчику** материалы разработки: на бумажных носителях: • Проектная документация (1 экз.), • Рабочая документация (1 экз.), • Сметная документация (2 экз.), • Отчеты по Инженерным изысканиям (1 экз.), • Положительное заключение ГЭ и/или иных видов экспертиз по поручению Заказчика Проектной документации и Инженерных изысканий (4 экз.), • Оригинал документа, содержащего текстовое и графическое описание местоположения границ ЗОУИТ Объекта, перечень координат характерных точек границ такой зоны (1 экз.), • Копия документа об утверждении ЗОУИТ уполномоченным органом в соответствии с действующим законодательством (при необходимости) (1 экз.), • Документ, подтверждающий внесение сведений о ЗОУИТ в ЕГРН (1 экз.). в электронной версии: в формате PDF, образы всех томов с подписями и печатями (1 экз.), кроме того: • Инженерно-геодезические изыскания (промежуточные материалы) с трассировкой газопровода и внесением полосы отвода в формате autocad.dwg (1 экз.), • Отчеты по Инженерным изысканиям формат autocad.dwg (1 экз.),

	• Сметная документация, формат XML в специализированной программе по согласованию с Заказчиком (1 экз.), • Документ, содержащий текстовое и графическое описание местоположения границ ЗОУИТ Объекта, перечень координат характерных точек границ такой зоны в формате XML и PDF, • Копия документа об утверждении ЗОУИТ уполномоченным органом в соответствии с действующим законодательством (при необходимости) в формате XML и PDF, • Документ, подтверждающий внесение сведений о ЗОУИТ в ЕГРН в формате XML и PDF. **Уполномоченному представителю, указанному Заказчиком,** предоставляются: на бумажном носителе: • Проектная документация (6 экз.); • Рабочая документация (6 экз.); • Отчеты по Инженерным изысканиям (1 экз.); • Положительное заключение ГЭ и/или иных видов экспертиз по поручению Заказчика Проектной документации; в электронной версии: • Инженерно-геодезические (промежуточные материалы) с трассировкой газопровода и внесением полосы отвода в формате autocad.dwg (1 экз.); • Отчеты по инженерно-геодезическим изысканиям формат autocad.dwg (1 экз.);
23. Особые требования к проектированию	- Выполнить экспертизу Патентной чистоты Объекта в целом и принимаемых в Проектной документации технических решений (технологических, конструктивных, объемно-планировочных, архитектурных и других относящихся к техническим, например, природоохранных), планируемых к использованию на этапах его реализации и эксплуатации. - 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. - 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. - Согласовать с Заказчиком предварительные технико-экономические параметры Объекта до начала разработки проектно-сметной документации.

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

_____/А.А. Радченко

М.П.

Проектировщик:
Генеральный директор
ООО «Газпром проектирование»

_____/В.А. Вагарин

М.П.

Заместитель генерального директора
по объектам Промышленной газификации регионов РФ
ООО «Газпром проектирование»
Гиря М.А.
По доверенности 01-01/2663 от 31.12.2022

Приложение Б

Технические условия №4078/384 от 03.08.2023 АО «Газпром газораспределение Калуга»

Акционерное общество «Газпром газораспределение Калуга»
(АО «Газпром газораспределение Калуга»)

«03» 08 2023 г. № 1-384

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 4078/384
на подключение (технологическое присоединение) существующей и (или) проектируемой сети газораспределения к сетям газораспределения
(на основании запроса вх. **№ 3678-В/КО** от **14.07.2023**
о предоставлении технических условий)

№ 4078/384 от "03" 08 2023 г.

1. ***АО «Газпром газораспределение Калуга»***
(наименование исполнителя (газораспределительной организации), выдавшего технические условия)
2. ***ООО «Газпром газификация»***
(полное наименование заявителя - юридического лица)
3. Существующая и (или) проектируемая сеть газораспределения ***проектируемая*** (далее - сеть газораспределения) ***«Газопровод межпоселковый к дер. Заболотье Перемышльского района Калужской области» (код объекта 40/20366-1)***
(наименование сети газораспределения по программе газификации; сети газораспределения, подлежащей реконструкции, - указать нужное)
расположенная по адресу: ***Калужская область, Перемышльский район***
(место нахождения сети газораспределения по программе газификации; место нахождения существующей сети газораспределения, подлежащей реконструкции, - указать нужное)
4. Срок подключения (технологического присоединения) сети газораспределения к сетям газораспределения **36 месяцев** (но не позднее окончания срока действия настоящих технических условий).
5. Максимальный объем транспортировки газа по сети газораспределения в точке подключения ***47,59 куб. метров в час***
6. Давление газа в точке подключения: максимальное ***0,6 МПа;***
фактическое (расчетное) ***0,48 МПа***.
7.Точка подключения: ***ГРС Воротынск - существующий подземный газопровод высокого давления к жилой зоне центральной усадьбы колхоза "Маяк" д. Горки Перемышльского района Калужской области***
Характеристика сети газораспределения или сети газопотребления основного абонента, в которую планируется врезка сети газораспределения, в точке подключения:
диаметр ***325х6, мм***, *материал труб* ***сталь,*** *способ прокладки* ***подземно,*** *тип защитного покрытия* ***битумная изоляция,*** *источник блуждающих токов* ***отсутствует,*** *наличие электрохимической защиты:* ***тип УКЗТ АУ-ОПЕ-ТМ GSM-2.0 по адресу: Перемышльский район, д. Сильково возле склада минеральных удобрений. Режим работы: Iраб.=0,9А; Uраб.=4,1В; ΔUт.др.= -2,5В по МЭС.***
(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.

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 и иную разрешительную документацию в соответствии с нормативными документами.

Срок действия настоящих технических условий составляет **3 года.**

Главный инженер –
первый заместитель
генерального директора (подпись) **П.Н. Рудюк**

Исп. Смирнова В.Н.
Тел. 8(4842) 508-392

Приложение В

Приказ № 291 от 21.12.23 о назначении ГИПа

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

Московский филиал

ПРИКАЗ

21 декабря 2023 г. № 291

О назначении главных инженеров проектов

Во исполнение распоряжения ООО «Газпром проектирование» от 22.05.2023 № 323 «О назначении ответственного филиала»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Назначить Главными инженерами проектов по выполнению проектно-изыскательских работ по объектам Калужской области Программы газификации регионов Российской Федерации (внутренний номер договора 8000.351.062.2023/001) (далее – Главные инженеры проектов по выполнению ПИР), согласно Приложению к настоящему приказу.
2. Главным инженерам проектов по выполнению ПИР предоставить в адрес главного инженера проекта Санкт-Петербургского филиала Общества информацию о плановом объеме трудозатрат по выполнению работ.
3. Считать утратившим силу приказ Московского филиала ООО «Газпром проектирование» от 08.06.2023 № 116 «О назначении главных инженеров проектов».
4. Контроль за исполнением приказа возложить на Иванова А.Н., главного инженера филиала.

Заместитель генерального директора - директор Московского филиала **А.Г. Гузов**

2 000013 953957

Приложение
к приказу Московского филиала
ООО «Газпром проектирование»
от 21 декабря 2023 г. № 291

Перечень объектов Калужской области Программы газификации регионов Российской Федерации, закрепленных за главными инженерами проектов Бюро главных инженеров проектов Московского филиала

№№ Объекта	код Объекта	Наименование объекта Калужской области Программы газификации регионов Российской Федерации	Главный инженер проекта по выполнению ПИР
1	2	3	4
1	40/20366-1	Газопровод межпоселковый к дер. Заболотье Перемышльского района Калужской области	Достанова Гульзира Сулеймановна
2	40/20367-1	Газопровод межпоселковый к дер. Грицкое Перемышльского района Калужской области	Достанова Гульзира Сулеймановна
3	40/20368-1	Газопровод межпоселковый к дер. Салтановское Перемышльского района Калужской области	Достанова Гульзира Сулеймановна
4	40/20410-1	Газопровод межпоселковый к дер. Бородино Мещовского района Калужской области	Ючкова Наталья Михайловна
5	40/20411-1	Газопровод межпоселковый к дер. Ердово Мещовского района Калужской области	Ючкова Наталья Михайловна
6	40/20412-1	Газопровод межпоселковый к дер. Ильинка Мещовского района Калужской области	Тутыхин Родион Владимирович
7	40/20413-1	Газопровод межпоселковый к дер. Степановское Мещовского района Калужской области	Ючкова Наталья Михайловна
8	40/20414-1	Газопровод межпоселковый к дер. Дворики Мещовского района Калужской области	Ючкова Наталья Михайловна
9	40/20415-1	Газопровод межпоселковый к дер. Косово Мещовского района Калужской области	Тутыхин Родион Владимирович
10	40/20416-1	Газопровод межпоселковый к дер. Углечи - дер. Андреевское Тарусского района Калужской области	Ючкова Наталья Михайловна

№№ Объекта	код Объекта	Наименование объекта Калужской области Программы газификации регионов Российской Федерации	Главный инженер проекта по выполнению ПИР
1	2	3	4
11	40/20417-1	Газопровод межпоселковый к дер. Добрино Боровского района Калужской области	Нафтулович Илья Маркович
12	40/20418-1	Газопровод межпоселковый к дер. Аристово Боровского района Калужской области	Ионова Маргарита Николаевна
13	40/20419-1	Газопровод межпоселковый к дер. Шилово и дер. Иклинское Боровского района Калужской области	Тутыхин Родион Владимирович
14	40/20420-1	Газопровод межпоселковый к дер. Никитинское Боровского района Калужской области	Нафтулович Илья Маркович
15	40/20421-1	Газопровод межпоселковый к дер. Денисово Боровского района Калужской области	Ионова Маргарита Николаевна
16	40/20422-1	Газопровод межпоселковый к дер. Павлово Боровского района Калужской области	Нафтулович Илья Маркович
17	40/20423-1	Газопровод межпоселковый к дер. Ивакино Боровского района Калужской области	Тутыхин Родион Владимирович
18	40/20424-1	Газопровод межпоселковый к дер. Черниково Жуковского района Калужской области	Галиев Ильгиз Явдатович
19	40/20425-1	Газопровод межпоселковый дер. Терники Жуковского района Калужской области	Галиев Ильгиз Явдатович
20	40/20426-1	Газопровод межпоселковый к дер. Глядово Жуковского района Калужской области	Галиев Ильгиз Явдатович
21	40/20427-1	Газопровод межпоселковый к дер. Китаево Ферзиковского района Калужской области	Михалева Наталья Александровна
22	40/20428-1	Газопровод межпоселковый к дер. Кривцово Ферзиковского района Калужской области	Нафтулович Илья Маркович
23	40/20429-1	Газопровод межпоселковый к дер. Лобаново Ферзиковского района Калужской области	Михалева Наталья Александровна

№№ Объекта	код Объекта	Наименование объекта Калужской области Программы газификации регионов Российской Федерации	Главный инженер проекта по выполнению ПИР
1	2	3	4
24	40/20430-1	Газопровод межпоселковый к ж/д рзд. Перерушево Ферзиковского района Калужской области	Нафтулович Илья Маркович
25	40/20431-1	Газопровод межпоселковый к дер. Пышково Ферзиковского района Калужской области	Михалева Наталья Александровна
26	40/20432-1	Газопровод межпоселковый к дер. Воронино Ферзиковского района Калужской области	Михалева Наталья Александровна
27	40/20433-1	Газопровод межпоселковый к с. Средний Козельского района Козельского района Калужской области	Ючкова Наталья Михайловна
28	40/20434-1	Газопровод межпоселковый к дер. Марфино - дер. Ильенки Тарусского района Калужской области	Ючкова Наталья Михайловна
29	40/20435-1	Газопровод межпоселковый к дер. Крюково Тарусского района Калужской области	Ючкова Наталья Михайловна
30	40/20436-1	Газопровод межпоселковый к дер. Глинище - дер. Мансурово Тарусского района Калужской области	Ючкова Наталья Михайловна
31	40/20437-1	Газопровод межпоселковый к дер. Коломлино Тарусского района Калужской области	Ючкова Наталья Михайловна
32	40/20438-1	Газопровод межпоселковый к дер. Сивцево и дер. Елизаветино Тарусского района Калужской области	Ючкова Наталья Михайловна
33	40/20439-1	Газопровод межпоселковый к дер. Яблоново, дер. Коханово, дер. Шарапове Тарусского района Калужской области	Ючкова Наталья Михайловна
34	40/20440-1	Газопровод межпоселковый к дер. Акатово Козельского района Калужской области	Ючкова Наталья Михайловна
35	40/20441-1	Газопровод межпоселковый к дер. Васильевка Козельского района Калужской области	Ючкова Наталья Михайловна

№№ Объекта	код Объекта	Наименование объекта Калужской области Программы газификации регионов Российской Федерации	Главный инженер проекта по выполнению ПИР
1	2	3	4
36	40/20442-1	Газопровод межпоселковый к дер. Звягино, с. Матчино Козельского района Калужской области	Ючкова Наталья Михайловна
37	40/20454-1	Газопровод межпоселковый к дер. Верхний Доец и Нижний доец Бабынинского района Калужской области	Ючкова Наталья Михайловна
38	40/20455-1	Газопровод межпоселковый к дер. Савинское Бабынинского района Калужской области	Ючкова Наталья Михайловна
39	40/20461-1	Газопровод межпоселковый к дер. Дураково Жуковского района Калужской области	Галиев Ильгиз Явдатович
40	40/20462-1	Газопровод межпоселковый к дер. Кувшиново Жуковского района Калужской области	Ионова Маргарита Николаевна
41	40/20463-1	Газопровод межпоселковый к дер. Каторгино Бабынинскою района Калужской области	Михалева Наталья Александровна
42	40/20465-1	Газопровод межпоселковый к дер. Каменка Ферзиковского района Калужской области	Михалева Наталья Александровна
43	40/20467-1	Газопровод межпоселковый к дер. Новомихайловское Боровского района Калужской области	Ионова Маргарита Николаевна
44	40/20470-1	Газопровод межпоселковый к дер. Аргуново, дер. Рожки, дер. Новоселки г. Калуги Калужской области	Достанова Гульзира Сулеймановна
45	40/20471-1	Газопровод межпоселковый к дер. Марьино г. Калуги Калужской области	Достанова Гульзира Сулеймановна
46	40/20472-1	Газопровод межпоселковый к дер. Брагино Перемышльского района Калужской области	Достанова Гульзира Сулеймановна
47	40/20473-1	Газопровод межпоселковый к дер. Широково и Виньково Ферзиковского района Калужской области	Нафтулович Илья Маркович
48	40/20474-1	Газопровод межпоселковый к дер. Судаково Ферзиковского района Калужской области	Нафтулович Илья Маркович

№№ Объекта	код Объекта	Наименование объекта Калужской области Программы газификации регионов Российской Федерации	Главный инженер проекта по выполнению ПИР
1	2	3	4
49	40/20475-1	Газопровод межпоселковый к дер. Шейкино Ферзиковского района Калужской области	Михалева Наталья Александровна
50	40/20476-1	Газопровод межпоселковый к дер. Вишняково Ферзиковского района Калужской области	Михалева Наталья Александровна
51	40/20477-1	Газопровод межпоселковый к дер. Меньшиково Ферзиковского района Калужской области	Михалева Наталья Александровна
52	40/20478-1	Газопровод межпоселковый к дер. Глебово Ферзиковского района Калужской области	Михалева Наталья Александровна
53	40/20479-1	Газопровод межпоселковый к дер. Слободка Тарусского района Калужской области	Ючкова Наталья Михайловна
54	40/20480-1	Газопровод межпоселковый к дер. Гурьево -дер. Кареево Тарусского района Калужской области	Ючкова Наталья Михайловна
55	40/20481-1	Газопровод межпоселковый к с. Лысая Гора Тарусского района Калужской области	Ючкова Наталья Михайловна
56	40/20482-1	Газопровод межпоселковый к дер. Исаково Тарусского района Калужской области	Ючкова Наталья Михайловна
57	40/20483-1	Газопровод межпоселковый к дер. Новолоки Ферзиковского района Калужской области	Михалева Наталья Александровна
58	40/20484-1	Газопровод межпоселковый к дер. Караваинки, дер. Тимофеевка, дер. Михайловка Ферзиковского района Калужской области	Михалева Наталья Александровна
59	40/20485-1	Газопровод межпоселковый к дер. Бураково Малоярославецкого района Калужской области	Тутыхин Родион Владимирович
60	40/20486-1	Газопровод межпоселковый к дер. Меличкино Малоярославецкого района Калужской области	Тутыхин Родион Владимирович
61	40/20487-1	Газопровод межпоселковый к дер. Меньшовка Малоярославецкого района Калужской области	Ионова Маргарита Николаевна

№№ Объекта	код Объекта	Наименование объекта Калужской области Программы газификации регионов Российской Федерации	Главный инженер проекта по выполнению ПИР
1	2	3	4
62	40/20488-1	Газопровод межпоселковый к дер. Ильино, дер. Атрепьево Боровского района Калужской области	Достанова Гульзира Сулеймановна
63	40/20489-1	Газопровод межпоселковый к дер. Бердовка Боровского района Калужской области	Ионова Маргарита Николаевна
64	40/20492-1	Газопровод межпоселковый к дер. Макаровское Лесничество, дер. Макарово Жуковского района Калужской области	Галиев Ильгиз Явдатович
65	40/20493-1	Газопровод межпоселковый к дер. Щиглево Жуковского района Калужской области	Ионова Маргарита Николаевна
66	40/20494-1	Газопровод межпоселковый к дер. Грибовка Жуковского района Калужской области	Ионова Маргарита Николаевна
67	40/20495-1	Газопровод межпоселковый к дер. Горнево Жуковского района Калужской области	Галиев Ильгиз Явдатович
68	40/20496-1	Газопровод межпоселковый к с. Тиньково Жуковского района Калужской области	Назарян Ашот Адольфович
69	40/20497-1	Газопровод межпоселковый к дер. Никоново Жуковского района Калужской области	Назарян Ашот Адольфович
70	40/20498-1	Газопровод межпоселковый к с. Ивановское Жуковского района Калужской области	Назарян Ашот Адольфович
71	40/20499-1	Газопровод межпоселковый к дер. Тимашово Жуковского района Калужской области	Назарян Ашот Адольфович
72	40/20500-1	Газопровод межпоселковый к дер. Сляднево - дер. Селиверстове Малоярославецкого района Калужской области	Ионова Маргарита Николаевна
73	40/20501-1	Газопровод межпоселковый к дер. Тимовка Малоярославецкого района Калужской области	Ионова Маргарита Николаевна
74	40/20502-1	Газопровод межпоселковый к дер. Павловка Малоярославецкого района	Ионова Маргарита Николаевна

№№ Объекта	код Объекта	Наименование объекта Калужской области Программы газификации регионов Российской Федерации	Главный инженер проекта по выполнению ПИР
1	2	3	4
75	40/20503-1	Газопровод межпоселковый к дер. Васисово и дер. Ивановка Малоярославецкого района Калужской области	Тутыхин Родион Владимирович
76	40/20504-1	Газопровод межпоселковый к дер. Азарово Малоярославецкого района	Ионова Маргарита Николаевна
77	40/20505-1	Газопровод межпоселковый к дер. Болдаково Боровского района Калужской области	Тутыхин Родион Владимирович
78	40/20506-1	Газопровод межпоселковый к дер. Рыжково Боровского района Калужской области	Ионова Маргарита Николаевна
79	40/20507-1	Газопровод межпоселковый к дер. Челохово Боровского района Калужской области	Нафтулович Илья Маркович
80	40/20508-1	Газопровод межпоселковый к дер. Старая Боровского района Калужской области	Ионова Маргарита Николаевна
81	40/20509-1	Газопровод межпоселковый к дер. Зеленино Боровского района Калужской области	Нафтулович Илья Маркович
82	40/20510-1	Газопровод межпоселковый к дер. Гольтяево Боровского района Калужской области	Ионова Маргарита Николаевна
83	40/20511-1	Газопровод межпоселковый к дер. Каверино Боровского района Калужской области	Достанова Гульзира Сулеймановна
84	40/20512-1	Газопровод межпоселковый к дер. Мужачи Перемышльского района Калужской области	Достанова Гульзира Сулеймановна
85	40/20513-1	Газопровод межпоселковый к дер. Средняя фабрика Перемышльского района Калужской области	Достанова Гульзира Сулеймановна

Приложение Г

Письмо АО «Газпром газораспределение Калуга» от 14.08.2023
№ 3032-И/КО о согласовании теплотехнических расчетов

ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ КАЛУГА

Акционерное общество
«Газпром газораспределение Калуга»
(АО «Газпром газораспределение Калуга»)

пер. Баррикад, д. 4, г. Калуга,
Калужская область, Российская Федерация, 248018
тел.: +7 (4842) 508-302, факс: +7 (4842) 550-607
e-mail: gro400@kalugaoblgaz.ru
ОКПО 03271203, ОГРН 1024001338208, ИНН 4000000035, КПП 402801001

14.08.2023 № 3032-И/КО

на № _____ от _____

О согласовании теплотехнических расчетов

Главному инженеру Московского филиала ООО «Газпром проектирование»

А.Н. Иванову

Уважаемый Алексей Николаевич!

По результатам рассмотрения представленных теплотехнических расчетов (далее –ТТР) по объектам, реализуемым в рамках программы развития газоснабжения и газификации Калужской области на период 2021-2025 годы, АО «Газпром газораспределение Калуга» согласовывает ТТР:

- по объекту «Газопровод межпоселковый к дер. Марьино г. Калуги Калужской области», код 40/20471-1;
- по объекту «Газопровод межпоселковый к дер. Аргуново, дер. Рожки, дер. Новоселки г. Калуги Калужской области», код 40/20470-1;
- по объекту «Газопровод межпоселковый к дер. Ильино, дер. Атрепьево Боровского района Калужской области», код 40/20488-1;
- по объекту «Газопровод межпоселковый к дер. Каверино Боровского района Калужской области», код 40/20511-1;
- по объекту «Газопровод межпоселковый к дер. Заболотье Перемышльского района Калужской области», код 40/20366-1;
- по объекту «Газопровод межпоселковый к дер. Грицкое Перемышльского района Калужской области», код 40/20367-1;
- по объекту «Газопровод межпоселковый к дер. Салтановское Перемышльского района Калужской области», код 40/20368-1;
- по объекту «Газопровод межпоселковый к дер. Брагино Перемышльского района Калужской области», код 40/20472-1;
- по объекту «Газопровод межпоселковый к дер. Мужачи Перемышльского района Калужской области», код 40/20512-1;
- по объекту «Газопровод межпоселковый к дер. Средняя фабрика Перемышльского района Калужской области», код 40/20513-1.

Заместитель генерального директора по строительству и инвестициям **Д.В. Воропаев**

М.А.Радский тел. 8 (4842) 508-385
Е.Е.Балашова тел. 8 (4842) 508-342

Приложение Д

Технические условия филиала ПАО «Ростелеком» № 01/17/28898/23 от 23.11.2023

Рег. № 01/17/28898/23
От 23.11.2023

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

И.В. Комолова

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 01/17/28898/23
на сохранность и защиту линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком», попадающих в границы проектирования и строительства объекта: «Газопровод межпоселковый к дер. Заболотье Перемышльского района Калужской области».

1. Наименование организации, которой выдаются ТУ	ООО «Геостройкадастр»
2. Основание для выдачи ТУ	Заявление на выдачу технических условий исх. № 222-05/23 от 07.11.2023 вх. № 0306/03/4743/23 от 07.11.2023
3. Место производства работ	Калужская область, Перемышльский район, д. Заболотье
4. Сооружения связи, попадающие в границы проектируемого объекта	Кабель связи, проложенный в грунте: - ОКЛК-01-6-16-10/125-0,36/0,22-3,5/18-7,0
5. Перечень необходимых работ, выполняемых Заказчиком (подрядчиком) при проектировании	1. Выполнить проект на защиту линий и сооружений связи при пересечении и параллельном следовании с объектом: «Газопровод межпоселковый к дер. Заболотье Перемышльского района Калужской области». 2. Проект защиты линейно-кабельных сооружений связи выполнить в соответствии с действующими СНиП, нормами технологического проектирования РД 45.120-2000, «Руководством по строительству линейных сооружений местных сетей связи», ГОСТ Р 21.101-2020, ГОСТ Р 21.703-2020 силами проектной организации, имеющей Свидетельство СРО с правом осуществления проектно-строительных работ в области связи. 3. Перенос или переустройство линий и сооружений связи, необходимость которых выявляется в процессе проектирования и строительства, производится средствами и материалами Заказчика в соответствии с **ФЗ «О связи» ст. 6, п. 4**. 4. Проектные решения по сохранности линий и сооружений связи объекта должны содержать поперечные разрезы в местах пересечений с линиями связи. 5. Проектную документацию предоставить на согласование ПАО «Ростелеком» по адресу: kl.as@center.rt.ru. 6. На всех чертежах графической части

ПАО «Ростелеком»

2

	проектной/рабочей документации 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 ЦЭ/ЛЦ Калужского филиала ПАО «Ростелеком» ЗАПРЕЩАЮТСЯ! Вызов представителя по адресу: г. Калуга, ул. Пролетарская, д. 23, тел. 8-800-200-09-33, 8(4842)741187, 547336». 7. Соблюдение охранной зоны линейно-кабельных сооружений связи – не менее 2 м в обе стороны от оси существующих линейно-кабельных сооружений связи. 8. После получения согласования *один экземпляр* (копии) проекта по объекту: «Газопровод межпоселковый к дер. Заболотье Перемышльского района Калужской области» в части, касающейся защиты действующих линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком» передается в ЦЭ/ЛЦ Калужского филиала ПАО «Ростелеком» для осуществления технического надзора за выполнением требований данных технических условий.
6. Перечень необходимых мероприятий, направленных на защиту и сохранность сооружений связи при строительстве	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. 2. Исключить передвижение тяжелой техники, складирование материалов, размещение сооружений в охранной зоне линий и сооружений связи. 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. 4. При пересечении проектируемые сооружения проложить ниже существующих линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком» соблюдая нормы сближения по вертикали – не менее 0,5 м в соответствии с РД 45.120-2000 НТП 112-2000 Нормы технологического проектирования. 5. При параллельном следовании (сближении) с существующими линиями и сооружениями связи ПАО «Ростелеком» проектируемые коммуникации проложить на расстоянии не ближе 2 м в соответствии с РД 45.120-2000 НТП 112-2000 Нормы технологического проектирования. 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 приварить 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

ТУ № 01/17/28898/23
ПАО «Ростелеком»

3

	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 краев трубы вследствие возможной осадки грунта. В местах входа кабеля в швеллер/трубу и выхода из них, грунт должен быть плотно подбит под кабель. 7. Засыпку траншеи в месте пересечения произвести песком слоями по 0,2 м с тромбованием каждого слоя до уровня на 0,3м выше действующий линий и сооружений связи. В случае необходимости сделать укрепления стенок траншеи для исключения обвала грунта. 8. При выполнении пересечения методом ГНБ, место забуривания и выхода буровой головки должно располагаться не ближе 5 метров до линейно-кабельных сооружений связи. Расстояние по вертикали между трубкой ПЭТ (скважины) и кабелем связи должно быть не менее 2-х метров. 9. В случае наложения охранных зон балансодержателю вновь построенного объекта заключить соглашение с Калужским филиалом ПАО «Ростелеком» о совместном и безвозмездном использовании охранных зон. 10. Строительные работы по настоящим техническим условиям разрешается производить только при наличии письменного согласования, которое необходимо получить в ЦЭ/ЛЦ Калужского филиала ПАО «Ростелеком». 11. Перемещение, установка и производство работ средствами механизации, используемыми по объекту: «Газопровод межпоселковый к дер. Заболотье Перемышльского района Калужской области» должны соответствовать требованиям нормативных актов Гостехнадзора, ведомственных строительных норм, СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», утвержденного Госстроем России от 23.07.2001 г. № 80. 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 ЦЭ/ЛЦ Калужского филиала ПАО «Ростелеком», телефон: 8(4842)741187, 547336.
7. Заказчик приступает к выполнению работ по строительству объекта при наличии	1. Проектно-сметной документации по сохранности и защите линий и сооружений связи, согласованной с Направлением технических условий и согласований Центр Управления технических условий и согласований проектов на инженерных сетях ЦТУ ДТУ ПАО «Ростелеком». 2. Допуска на производство работ, оформленного в установленном порядке в ЦЭ/ЛЦ Калужского филиала ПАО «Ростелеком». 3. Представителя ЦЭ/ЛЦ Калужского филиала ПАО «Ростелеком» выполняющего функции технического надзора. 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

ТУ № 01/17/28898/23
ПАО «Ростелеком»

4

	приказом) и контактных телефонах для взаимодействия технического персонала.
8. Действия Заказчика при создании аварийной ситуации на линии связи	В случае повреждения линий и сооружений связи Заказчик обязан немедленно сообщить об этом в ЦЭ/ЛЦ Калужского филиала ПАО «Ростелеком» по телефонам: 8(4842)741187, 547336, и выполнить их восстановление в полном объеме за счет сил и средств заказчика.
9. Требования к Заказчику при проведении работ	1. Строительно-монтажные работы должны быть выполнены специалистами организаций, имеющих свидетельство о допуске к работам на данный вид деятельности (Свидетельство СРО). 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**, а также иными нормативными правовыми актами в отношении зон линий и сооружений связи, только в присутствии и под надзором представителей ЦЭ/ЛЦ Калужского филиала ПАО «Ростелеком». 3. Без представителя ПАО «Ростелеком» работы запрещаются, для вызова представителя ЦЭ/ЛЦ Калужского филиала ПАО «Ростелеком» обратиться по адресу: г. Калуга, ул. Пролетарская, д. 23, тел. 8-800-200-09-33, 8(4842)741187, 547336. 4. После определения Подрядчиков работ уведомить о них ЦЭ/ЛЦ Калужского филиала ПАО «Ростелеком» для проведения с ними охранно-предупредительной работы. 5. О начале работ сообщить в ЦЭ/ЛЦ Калужского филиала ПАО «Ростелеком» не позднее, чем за трое суток телефонограммой. 6. Составить акт на скрытые работы. 7. После окончания строительных работ подготовить объект строительства к сдаче с участием представителей ЦЭ/ЛЦ Калужского филиала ПАО «Ростелеком» и предоставлением исполнительной документации. Состав исполнительной документации уточнить на портале ПАО «Ростелеком» по ссылке: https://zakupki.rostelecom.ru/info_docs/tz/documents/. 8. Исполнительную документацию (1 экз. на бумажном носителе + 1 экз. в электронном виде), подписанную лицом, осуществляющим технический надзор, предоставить в ЦЭ/ЛЦ Калужского филиала ПАО «Ростелеком»: г. Калуга, ул. Пролетарская, д. 23, тел.: 8(4842)547171 – Директор ЦЭ Миронов Е.А.
10. Особые условия	В охранной зоне линий и сооружений связи (не менее 2 м от оси существующих линий и сооружений связи в обе стороны) запрещается: 1. Осуществлять строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта землеройными механизмами без согласования с ЦЭ/ЛЦ Калужского филиала ПАО «Ростелеком». 2. Устраивать стоянки автотранспорта, тракторов и механизмов, устраивать заграждения и другие препятствия.

ТУ № 01/17/28898/23
ПАО «Ростелеком»

5

	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	1. Срок действия ТУ – 2 года. 2. В случае изменения границ производства работ данные технические условия считать недействительными.
12. Примечание	1. Выписка из Правил охраны линий и сооружений связи РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 9 июня 1995 года: – **п. 50.** Юридические и физические лица, не выполняющие требования настоящих Правил, а также нарушающие работу линий и сооружений связи привлекаются к ответственности в соответствии с законодательством РФ, – **п. 53.** Материальный ущерб взыскивается в соответствии с действующим законодательством независимо от привлечения лица, виновного в нарушении настоящих Правил, к административной или уголовной ответственности. 2. Вышеуказанные технические условия могут быть выполнены силами ПАО «Ростелеком», для чего Вам необходимо в течении 10 дней с момента получения данных технических условий направить заявку на заключение договора, а также реквизиты Вашей организации в адрес ПАО «Ростелеком». Контактное лицо – Головкина Татьяна Александровна, тел. (4842)591524, Golovkina@center.rt.ru.

Илюхина Н.Н.
8(4842)562348
Natalia_Ilyuhina@center.rt.ru

ТУ № 01/17/28898/23
ПАО «Ростелеком»

Подписано	Комолова Ирина Владимировна Сертификат № 02130DDF004BB0D1854D09EEE655512CDA Действителен с 26.07.2023 по 28.04.2038

Приложение Е

Согласие ГКУ Калужской области «Калугадорзаказчик» на прокладку газопровода в границах полосы отвода и придорожных полос автодороги

МИНИСТЕРСТВО
ТРАНСПОРТА
КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ
КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ
«КАЛУГАДОРЗАКАЗЧИК»
(ГКУ КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ
«КАЛУГАДОРЗАКАЗЧИК»)

248600, г.Калуга, ул. Луначарского-64, тел. 79-53-63
Факс: 8 (4842) 79-57-05

15.12.2023 № 3948-23
14.12.2023 б/н

ООО «Газпром газификация»
по доверенности от 17.10.2022
№78/162-н/78-2022-9-433
В.Н. Ковалеву
Копия:
Министру транспорта Калужской области
А.И. Шпиренко

Согласие в письменной форме планируемого размещения газопровода высокого давления при проектировании прокладки в границах полосы отвода автомобильной дороги III категории М-3 «Украина» - Перемышль на км 10+731 и на прокладку газопровода высокого давления в границах придорожных полос автомобильной дороги IV категории «М-3 «Украина» - Перемышль» - Воротынск на участке с км 0+000 по км 0+430 (слева) в Перемышльском районе Калужской области.

(Средняя полоса отвода дорог – 30м/19м).

Объект: «Газопровод межпоселковый к дер.Заболотье Перемышльского района Калужской области» (код объекта 40/20366-1).

В соответствии с федеральным законом от 08.11.2007 №257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, ГКУ Калужской области «Калугадорзаказчик» согласовывает в письменной форме планируемое размещение газопровода высокого давления при проектировании прокладки в границах полосы отвода автомобильной дороги III категории М-3 «Украина» - Перемышль на км 10+731 и на прокладку газопровода высокого давления в границах придорожных полос автомобильной дороги IV категории «М-3 «Украина» - Перемышль» - Воротынск на участке с км 0+000 по км 0+430 (слева) в

2

Перемышльском районе Калужской области при выполнении следующих технических требований и условий:

На план трассы газопровода нанести полосу отвода, проезжую часть, обочины, водоотводные сооружения автомобильных дорог М-3 «Украина» - Перемышль и «М-3 «Украина» - Перемышль» - Воротынск.

Газопровод в границах полосы отвода:

- переход через автодорогу осуществить методом горизонтально-направленного бурения без разрушения проезжей части, откосов, кюветов и без нарушения непрерывности и безопасности движения, под прямым (или близким к нему) углом к оси автодороги;
- с устройством защитных футляров, выступающих на расстояние не менее 7п.м. от подошвы насыпи дороги или бровки выемки в одну и другую сторону (длину футляра определить проектом). Рабочие котлованы расположить за границами полосы отвода дороги;
- на расстоянии не менее 7м от оголовка водопропускной трубы на съезде (при наличии);
- на расстоянии не менее 2-3м от существующей опоры ЛЭП;
- в случае реконструкции автомобильной дороги, влекущей за собой изменение геометрических параметров автомобильной дороги, по письменному требованию ГКУ Калужской области «Калугадорзаказчик» произвести переустройство (удлинение защитного футляра) газопровода за счёт средств владельца газопровода;
- переход через автодорогу обозначить на местности столбиками;
- без загромождения автодороги материалами, механизмами и другими приспособлениями.

Газопровод в границах придорожных полос проложить:

- за полосой отвода дороги не ближе 7п.м. от подошвы насыпи земляного полотна дороги с учетом охранной зоны газопровода (не менее 13м от оси дороги);
- на расстоянии не менее 7п.м. от входных/выходных оголовков существующих водопропускных труб (при наличии);
- при рытье траншеи грунт складировать на стороне противоположной от автодороги;
- в местах пересечения газопровода со съездами с твердым покрытием предусмотреть устройство защитных футляров выступающих на расстояние не менее 3 п.м. от подошвы насыпи съезда в одну и другую сторону;
- газопровод обозначить на местности столбиками;
- после выполнения работ восстановить придорожную полосу, произвести рекультивацию земель, в том числе укрепительные работы засевом трав.

Прочие условия:

3

Срок действия письменного согласия 12 месяцев.

Разработанную проектную документацию согласовать с ГКУ Калужской области «Калугадорзаказчик».

Информирую, что работы по прокладке инженерных коммуникаций в границах полосы отвода дороги осуществляются владельцами инженерных коммуникаций на основании договора, заключаемого владельцами инженерных коммуникаций с владельцами автомобильных дорог.

До начала выполнения работ по устройству перехода через автодорогу установить сервитут земельного участка в границах полосы отвода дороги в соответствии со ст.25 ФЗ №257.

Решения об установлении сервитутов в отношении земельных участков в границах полос автомобильных дорог принимаются органом государственной власти или органом местного самоуправления, уполномоченными на предоставление данных земельных участков владельцами автомобильных дорог, по заявлениям владельца инженерных коммуникаций.

Земельные участки под автомобильными дорогами предоставлены ГКУ Калужской области «Калугадорзаказчик» на праве постоянного (бессрочного) пользования министерством экономического развития Калужской области.

Работы производить под контролем представителя ДРСУ №1 ОАО «Калугавтодор» при наличии заключенного договора.

После окончания работ по устройству пересечения газопровода с автодорогой, в адрес ГКУ Калужской области «Калугадорзаказчик» направить исполнительную документацию (продольный профиль и план трассы перехода).

Начальник **А.В. Тюрин**

Исп. Лопухов В.В. тел.477-097

Приложение Ж

Технические условия администрации МР «Перемышльский район» от 13.11.2023

Российская Федерация
Калужская область

Администрация
(исполнительно-распорядительный орган)
муниципального района
«Перемышльский район»

249130 с.Перемышль пл. Свободы дом 4
тел. 8(48441) 3-15-36
E-mail: aperemyshl@adm.kaluga.ru

От 13.11.2023 №03-11/4072
На № 222-03/23 от 17.11.2023

Директору ООО
«ГЕОСТРОЙКАДАСТР»
vkv@zemgsk.ru
Авдюшкину П.О.

Технические условия №1
На пересечение проектируемого газопровода «газопровод межпоселковый к дер. Брагино Перемышльского района Калужской области», «газопровод межпоселковый к дер. Заболотье Перемышльского района Калужской области» с коммуникациями, находящимися на балансе администрации МР «Перемышльский район».

Администрация муниципального района «Перемышльский район» согласовывает следующие условия:

- пересечение автомобильных дорог «автодорога по д.Заболотье», «автодорога по д.Брагино», V категории асфальтовое покрытие закрытым способом, методом прокола ННБ, ориентировочной протяжённостью 14-16 м;

-без загромождения автодороги материалами, механизмами и другими приспособлениями;

-разработанную проектно-сметную документацию представить на согласование в администрацию муниципального района «Перемышльский район».

Заместитель Главы администрации
муниципального района **Л.С.Лодыгин**

Тарасова Н.А., отдел ЖКХ
8-48441-3-15-70

Приложение И

Письмо Управления по охране объектов Культурного наследия от 06.10.2023 № 10/2274-23

КАЛУЖСКАЯ ОБЛАСТЬ

УПРАВЛЕНИЕ ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ

248000, г. Калуга, пл. Старый Торг, 5,
тел. 702-171
E-mail: nasledie@adm.kaluga.ru

№ 10/2274-23 от 06.10.2023
На № 176-41/23 от 06.09.2023

Директору
ООО «Геостройкадастр»

П.О. Авдюшкину

пр. Измайловский, д. 2, лит. А, пом. 1, г. Санкт-Петербург, 190005

otdel.sid@mail.ru

Уважаемый Павел Олегович!

Управление по охране объектов культурного наследия Калужской области (далее – Управление) на запрос о предоставлении сведений о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия на земельном участке по объекту: «Газопровод межпоселковый к дер. Заболотье Перемышльского района Калужской области» в соответствии с приложенным ситуационным планом в пределах своей компетенции сообщает следующее.

По имеющимся в Управлении сведениям на территории прохождения газопровода объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, зоны охраны объектов культурного наследия отсутствуют.

Вместе с тем, сведениями об отсутствии на испрашиваемых территориях объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в т. ч. археологического), Управление не располагает.

Таким образом, для принятия Управлением решения о возможности проведения землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ заказчику данных работ до начала их проведения необходимо руководствоваться статьями 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», пунктом 5б статьи 2б Федерального закона от 03.08.2018 № 342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации», пунктом 11 (3) Положения о государственной историко-культурной экспертизе (далее – ГИКЭ), утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 № 569, предусматривающими в качестве первоочередных действий проведение и представление в Управление заключения ГИКЭ земельного участка, проводимого путем археологической разведки.

Обращаем внимание, что предоставление данной информации включено в перечень массовых социально-значимых государственных услуг, подлежащих переводу в электронный формат Калужской области, утвержденный 19.06.2023.

2

Таким образом, за получением информации о наличии или отсутствии объектов культурного наследия на земельных участках предлагаем обращаться на Портал государственных услуг.

Отмечаем, что подача заявления через Портал государственных услуг исключает необходимость личного посещения органа государственной власти, а также позволяет получить информацию в сокращенные сроки (не более 15 рабочих дней).

Начальник управления ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ **Е.Е. Чудаков**

Королева Анастасия Александровна
8(4842) 702-164

Приложение К

Письмо Минприроды России от 05.10.2023 № 25707-ОГ/61

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993
Тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

24.11.2023 № [illegible]

на № _____ от _____

П.О. Авдюшкину
(ООО «Геостройкадастр»)

otdel.sid@mail.ru

О наличии/отсутствии ООПТ
№25707-ОГ/61 от 05.10.2023

Уважаемый Павел Олегович!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ООО «Геостройкадастр» от 05.10.2023 № 176-20/23, представленное Вашим обращением от 05.10.2023 № 25707-ОГ/61, о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения относительно испрашиваемого объекта и в рамках установленной компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемый объект «Газопровод межпоселковый к дер. Заболотье Перемышльского района Калужской области», расположенный на территории Калужской области, находится в границах ООПТ федерального значения национального парка «Угра» (далее – Национальный парк).

Деятельность в границах Национального парка осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях» и Положением о Национальном парке, утвержденным приказом Минприроды России 03.12.2015 № 524 «Об утверждении Положения о национальном парке «Угра».

Также обращаем Ваше внимание, что в связи с большим количеством запросов, для ускорения обработки входящих данных и подготовки ответа, Минприроды России доводит до сведения информацию о необходимости направления набора данных (географические координаты и карты/схемы участков

Исп.: Николаева О.Н.
Конт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 49-40)

2

недр/ земельных участков/ объектов) в формате, размещенном на сайте Минприроды России в разделе «Методические документы»:

https://www.mnr.gov.ru/docs/metodicheskie_dokumenty/o_poryadke_podachi_zaprosov_o_nalichii_otsutstvii_osobo_okhranyaemykh_prirodnykh_territoriy_dalee_oo/

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Минприроды России
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 685458C9AA5025EE4353CCC8B51[illegible]
Владелец: Маканова Ирина Юрьевна
Действителен с 12.07.2023 по 04.10.2024

Директор Департамента
государственной политики и
регулирования в сфере развития
ООПТ

И.Ю. Маканова

Приложение Л

Письмо Минприроды и экологии Калужской области от 02.10.2023 № 8552-23

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ

УПРАВЛЕНИЕ ПО ОХРАНЕ И ИСПОЛЬЗОВАНИЮ ОБЪЕКТОВ ЖИВОТНОГО МИРА И ВОДНЫХ БИОЛОГИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

ул. Заводская, 57, г.Калуга, 248018
тел.: (4842) 71-99-55; факс (4842) 71-99-56
E-mail: priroda@adm.kaluga.ru

02.10.2023 № 8552-23
На № 176-30/23 от 06.09.2023

Директору ООО «Геостройкадастр»

П.О. Авдюшкину

Измайловский пр., д.2 лит. А, пом. 1, г. Санкт - Петербург 190005

otdel.sid@mail.ru

Уважаемый Павел Олегович!

Министерство природных ресурсов и экологии Калужской области (далее – министерство) рассмотрело в пределах своих полномочий Ваш запрос по объекту: «Газопровод межпоселковый к дер. Заболотье Перемышльского района Калужской области» и сообщает следующее.

Проектируемый объект располагается в границах особо охраняемой природной территории федерального значения «Национальный парк «Угра» (далее - ООПТ ФЗ).

Сведениями о путях массовой сезонной миграции диких животных, местах их массового размножения, периодах и местах миграции и размножения охотничьих видов животных, а также их кормовых угодьях на ООПТ ФЗ министерство не располагает. Для получения данной информации необходимо обратиться в дирекцию в дирекцию этого природоохранного учреждения: 248007, г. Калуга, Пригородное лесничество, д.3а, тел. (4842) 27-70-24; факс: (4842) 27-70-27, e-mail: ugra@parkugra.ru.

Птицы пролетают в период миграций над объектом широким фронтом в период с 15 марта по 1 мая и с 15 августа по 01 ноября.

И.о. начальника управления **Ю.Д. Галченков**

Титова Ирина Викторовна
тел. (4842) 71-96-61

Приложение М

Письмо комитета ветеринарии при правительстве Калужской области от 12.09.2023 № 2438-23 об отсутствии скотомогильников

КОМИТЕТ ВЕТЕРИНАРИИ ПРИ ПРАВИТЕЛЬСТВЕ КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ
248000 г. Калуга
ул. Первомайская, 19
тел. 57-44-00, 57-93-11
факс 57-86-41
veterinar@adm.kaluga.ru
от 12.09.23 № 2438-23
на № 176-13/23 от 06.09.2023
на № 176-23/23 от 06.09.2023

Директору
ООО «ГЕОСТРОЙКАДАСТР»

П.О. Авдюшкину

Уважаемый Павел Олегович!

Комитет ветеринарии при Правительстве Калужской области (далее – комитет ветеринарии), рассмотрев ситуационный план по объекту: «Газопровод межпоселковый к дер. Заболотье Перемышльского района Калужской области», сообщает, что на указанном земельном отводе и прилегающих к нему зонах по 1000 м в каждую сторону от него зарегистрированные в установленном порядке скотомогильники (биотермические ямы), сибиреязвенные захоронения отсутствуют.

По вопросу санитарно-защитных зон скотомогильников Вам следует обращаться в Управление Роспотребнадзора по Калужской области.

Также сообщаем, что на данный момент на территории земельного отвода, указанного в письме, особо опасные заразные болезни животных и птиц не зарегистрированы.

В случае ведения земляных работ на данном земельном отводе и обнаружения останков животных (неорганизованные захоронения) необходимо немедленно сообщить об этом в комитет ветеринарии на телефон горячей линии 8-910-910-01-82.

Председатель
комитета ветеринарии **Е.А. Водолазов**

Исп.: Красильников П.Ю.
☎(4842) 56-26-35

Приложение Н

Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Калужской области Управление лесного хозяйства от 06.10.2023 № 8546-23

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ

УПРАВЛЕНИЕ ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА

ул. Заводская, 57, г.Калуга, 248018
тел.: (4842) 71-99-55; факс (4842) 71-99-56
E-mail: priroda@adm.kaluga.ru

06.10.2023 № 8546-23

На № 176-39/23 от 06.09.2023

Директору
ООО «Геостройкадастр»
П.О. Авдюшкину

otdel.sid@mail.ru
190005, г. Санкт – Петербург,
Измайловкий пр., д.2 лит.А, пом.1.

Уважаемый Павел Олегович!

На Ваш запрос о предоставлении информации для проектируемого объекта «Газопровод межпоселковый к дер. Заболотье Перемышльского района Калужской области» министерство природных ресурсов и экологии Калужской области (далее – министерство) сообщает.

По материалам действующего лесоустройства в зону размещения проектируемого газопровода земли лесного фонда не входят.

Городские леса, зеленые, лесопарковые зоны, а также лесопарковый зеленый пояс в зоне размещения объекта отсутствуют.

Информацией о других озелененных территориях в границах размещения проектируемого объекта министерство не располагает.

Заместитель министра –
начальник управления **Н.В. Кобозев**

Хорошулина Юлия Ивановна
8 (4842)71-99-52

Приложение П

Письмо ФГБУ «Управление «Калугамелиоводхоз» от 27.11.2023 № 702

МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)
ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
(Деннмелиорация)
федеральное государственное бюджетное учреждения
«Управление мелиорации земель и
сельскохозяйственного водоснабжения
по Калужской области»
248003, Калужская область,
г. Калуга, ул.Спичечная, 6
телефон/факс: (4842) 54 49 81
E-mail: meliovodhoz@mail.ru

ООО «Геостройкадастр»
Директору
П.О. Авдюшкину

«27» 11 2023 г. № 702

На № 176-43/23 от 06.09.2023г.

Уважаемый Павел Олегович!

ФГБУ «Управление «Калугамелиоводхоз» рассмотрело Ваше обращение и иформирует о том, что в границах участка инженерных изысканий по объекту: **«Газопровод межпоселковый к дер. Заболотье Перемышльского района Калужской области»** , мелиорированные земли и мелиоративные системы отсутствуют.

Заместитель директора В.Г. Пилипчик

Приложение Р

Письмо Главного управления МЧС России по Калужской области от 20.12.2023 № ИВ-136-10197

МЧС РОССИИ

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ, ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ ПО КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ
(Главное управление МЧС России по Калужской области)

ул. Кирова,9а, г. Калуга, 248001
тел. (484-2) 57-48-41, факс (484-2) 718-210
e-mail:mchskaluga@40.mchs.gov.ru

20.12.2023 № ИВ-136-10197

На № 238-06/23 от 28.11.2023

Директору
ООО «Геостройкадастр»

Авдюшкину П.О.

ул. Фурманова, д. 46А,
г. Саранск, Республика Мордовия,
430032

Исходные данные и требования
подлежащие учету при разработке мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в составе проектной документации объекта капитального строительства.

1. Краткая характеристика объекта капитального строительства.

Объект капитального строительства «Газопровод межпоселковый к дер. Заболотье Перемышльского района Калужской области». Общая протяженность – 400 м.

2. Исходные данные о состоянии потенциальной опасности объекта капитального строительства и территории, на которой намечается строительство.

2.1. Проектируемый объект в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.08.2016 № 804дсп «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения» и приказом МЧС России от 28.11.2016 № 632дсп «Об утверждении показателей для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне» (методические рекомендации по отнесению организаций к категориям по гражданской обороне от 11.11.2016 № 2-4-71-65-11дсп) не отнесен к категории по гражданской обороне.

2.2. В соответствии с перечнем потенциально опасных объектов Российской Федерации, вблизи территории проектируемого объекта не располагаются потенциально опасные объекты, которые могут стать источниками чрезвычайной ситуации.

2

3. Исходные данные о состоянии потенциальной опасности территории, на которой намечается строительство.

3.1. Территория Перемышльского района не отнесена к группе по гражданской обороне.

3.2. Проектируемый объект, в соответствии СП 165.1325800.2014 «СНиП 2.01.51-90 Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне» расположен:

вне зон возможных разрушений при воздействии обычных средств поражения;

вне зон возможного радиоактивного загрязнения и возможного химического заражения;

вне зон возможного катастрофического затопления.

3.3. Возможны источники техногенных чрезвычайных ситуаций на транспортных коммуникациях, связанные с авариями при перевозке взрывопожароопасных грузов и АХОВ.

3.4. На территории Перемышльского района возможны следующие стихийные гидрометеорологические явления: сильные снегопады, морозы, налипания мокрого снега, наледи, ливневые дожди, грозы, ураганные и шквалистые ветры.

4. Исходные данные для разработки мероприятий по гражданской обороне.

При разработке мероприятий по гражданской обороне предусмотреть:

4.1. Решения по обеспечению безаварийной остановки технологических процессов при угрозе воздействия или воздействии по проектируемому объекту поражающих факторов современных средств поражения.

4.2. Мероприятия по повышению эффективности защиты производственных фондов проектируемого объекта при воздействии по ним современных средств поражения.

4.3. Мероприятия по укрытию установленных категорий населения:

Требования по строительству защитных сооружений гражданской обороны не предъявляются.

5. Исходные данные для разработки мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

5.1. Для предупреждения чрезвычайных ситуаций, возникающих в результате возможных аварий на проектируемом объекте включить:

перечень и характеристики технологического оборудования проектируемого объекта, аварии на которых могут привести к возникновению ЧС техногенного характера;

результаты определения (расчета) границ и характеристик зон воздействия поражающих факторов аварий, которые могут привести к чрезвычайной ситуации;

сведения о численности и размещении персонала проектируемого объекта, населения на территориях, прилегающих к проектируемому объекту, которые могут оказаться в зоне возможных чрезвычайных ситуаций;

решения по исключению разгерметизации оборудования, предупреждению и локализации аварийных выбросов опасных веществ;

решения, направленные на уменьшение риска ЧС на проектируемом объекте;

решения по системам оповещения о чрезвычайных ситуациях;

решения по созданию и содержанию на проектируемом объекте запасов материальных средств, предназначенных для ликвидации ЧС и их последствий;

решения по обеспечению эвакуации населения (персонала проектируемого

3

объекта), а также по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на территории проектируемого объекта аварийно-спасательных сил для ликвидации чрезвычайных ситуаций.

5.2. Для предупреждения чрезвычайных ситуаций, возникающих в результате аварий на транспортных коммуникациях включить:

сведения о транспортных коммуникациях, аварии на которых могут привести к возникновению ЧС техногенного характера на проектируемом объекте;

результаты определения (расчета) границ и характеристик зон воздействия поражающих факторов аварий с указанием применяемых методик расчетов;

сведения о численности и размещении персонала проектируемого объекта, населения на территориях, прилегающих к проектируемому объекту, которые могут оказаться в зоне возможных чрезвычайных ситуаций;

решения по защите людей и территории объекта строительства от чрезвычайных ситуаций, вызванных авариями за его пределами.

5.3. Для разработки проектных решений по предупреждению чрезвычайных ситуаций, источниками которых являются опасные природные процессы, включить:

сведения о природно-климатических условиях в районе строительства, результаты оценки частоты и интенсивности проявлений опасных природных процессов и явлений, которые могут привести к возникновению чрезвычайной ситуации природного характера на проектируемом объекте;

мероприятия по инженерной защите проектируемого объекта от чрезвычайных ситуаций природного характера.

6. Дополнительные сведения для разработки мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

6.1. Предусмотреть создание финансовых и материальных резервов для ликвидации последствий аварий на проектируемых объектах, при этом резерв финансовых средств может быть сформирован также в виде страхового полиса на страхование расходов по локализации и ликвидации ЧС и аварий.

6.2. Состав и содержание раздела должны соответствовать ГОСТ Р 22.2.13-2023 «Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства».

6.3. Привлекаемая к разработке подраздела «ПМ ГОЧС» организация должна иметь свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности, организацией, осуществляющей саморегулирование в области архитектурно-строительного проектирования. Указанное свидетельство должно содержать сведения о допуске организации - разработчика подраздела «ПМ ГОЧС» к разработке следующих видов работ: «инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне», «инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

6.4. После утверждения в установленном порядке проектной документации один экземпляр раздела «ПМ ГОЧС» должен быть направлен в Главное управление МЧС России по Калужской области.

4

7. Перечень основных руководящих, нормативных и методических документов, рекомендуемых для использования.

Федеральный закон от 21 декабря 1994 г. № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»

Федеральный закон от 29 декабря 2004 г. № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации»

Инструкция по подготовке и работе систем хозяйственно-питьевого водоснабжения в чрезвычайных ситуациях. ВСН ВК4-90 Госстрой РСФСР, 1 января 1990 г.

Федеральный закон от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»

Федеральный закон от 12 февраля 1998 г. № 28-ФЗ «О гражданской обороне»

Федеральный закон от 30 декабря 2009 г. № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»

Постановление Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»

Постановление Правительства Российской Федерации от 29 ноября 1999 г. № 1309 «О порядке создания убежищ и иных объектов гражданской обороны»

Постановление Правительства Российской Федерации от 5 октября 2020 г. № 1607 «Об утверждении критериев классификации гидротехнических сооружений»

ГОСТ Р 22.2.13-2023 «Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства»

СП 165.1325800.2014 «СНиП 2.01.51-90 Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне»

Совместный Приказ МЧС России и Минкомсвязи России от 31 июля 2020 г. № 578/365 «Об утверждении Положения о системах оповещения населения».

Начальник Главного управления
генерал-майор внутренней службы В.А. Блеснов

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 699C06B916622502DD44BA1DEFBD7846
Владелец: Блеснов Владислав Алексеевич
Действителен с 09.03.2023 по 01.06.2024

Прокошин Вадим Анатольевич
8 (4842) 56-37-75
prokoshin_va@40.mchs.gov.ru

Таблица регистрации изменений

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