



Общество с ограниченной ответственностью  
«Газпром проектирование»

**Московский филиал**

**Заказчик – ООО «Газпром межрегионгаз»**

«Утверждено  
Постановлением Администрации  
района  
от «\_\_» \_\_\_\_\_ 202\_ г. № \_\_\_\_\_»

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ**  
**Проект планировки и межевания территории**

**«Газопровод межпоселковый к дер. Лукьяново, дер. Астреево,  
дер. Константиново Малоарославецкого района»**

**ТОМ 2**

**Основная часть проекта планировки территории.  
Положение о размещении линейного объекта.**

**8000.253.001.СИД.0002.40/1603-1-ППТ2**



Общество с ограниченной ответственностью  
«Газпром проектирование»

Московский филиал

Заказчик – ООО «Газпром межрегионгаз»

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ**  
**Проект планировки и межевания территории**

**«Газопровод межпоселковый к дер. Лукьяново, дер. Астреево,  
дер.Константиново Малоярославецкого района»**

**ТОМ 2**

**Основная часть проекта планировки территории.  
Положение о размещении линейного объекта**

**8000.253.001.СИД.0002.40/1603-1-ППТ2**

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

Главный инженер  
Московского филиала

А.Н. Иванов

Главный инженер проекта

Н.М. Ючкова

### Список исполнителей

Начальник центра  
инженерных изысканий



\_\_\_\_\_  
(подпись, дата)

А.В. Шувалов

Начальник отдела  
комплексных инженерных изысканий



\_\_\_\_\_  
(подпись, дата)

В.А. Липилин

Главный специалист отдела  
комплексных инженерных изысканий



\_\_\_\_\_  
(подпись, дата)

Е.А. Ольховикова

Ведущий инженер отдела  
комплексных инженерных изысканий



\_\_\_\_\_  
(подпись, дата)

А.А. Малышева

Главный инженер проекта



\_\_\_\_\_  
(подпись, дата)

Н.М. Ючкова

### Список участников работ

С.Г. Мурашов – разработка документации по планировке территории

А.П. Родионова – разработка документации по планировке территории

## Содержание

<b>Обозначение</b>	<b>Наименование</b>	<b>Примечание</b>
8000.253.001.СИД.0002.40/1603-1-ППТ2 С	Содержание тома 2	3
8000.253.001.СИД.0002.40/1603-1-СД	Состав документации по планировке территории	4
8000.253.001.СИД.0002.40/1603-1- ППТ2.ВКМ	Ведомость картографических материалов	5
8000.253.001.СИД.0002.40/1603-1- ППТ2	Текстовая часть	6-31




### Состав документации по планировке территории

Номер тома	Обозначение	Наименование документа	Примечания
Том 1	8000.253.001.СИД.0002.40/1603-1-ППТ1	Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть	-
Том 2	8000.253.001.СИД.0002.40/1603-1-ППТ2	Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении линейного объекта	-
Том 3	8000.253.001.СИД.0002.40/1603-1-ППТ3	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	-
Том 4	8000.253.001.СИД.0002.40/1603-1-ППТ4	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	-
Том 5	8000.253.001.СИД.0002.40/1603-1-ПМТ1	Основная часть проекта межевания территории. Графическая часть	-
Том 6	8000.253.001.СИД.0002.40/1603-1-ПМТ2	Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть	-
Том 7	8000.253.001.СИД.0002.40/1603-1-ПМТ3	Материалы по обоснованию проекта межевания. Графическая часть	-
Том 8	8000.253.001.СИД.0002.40/1603-1-ПМТ4	Материалы по обоснованию проекта межевания. Пояснительная записка	-

### Ведомость картографических материалов

Наименование документации	«Газопровод межпоселковый к дер. Лукьяново, дер. Астреево, дер.Константиново Малоярославецкого района»
Обозначение	8000.253.001.СИД.0002.40/1603-1-ППТ2.ВКМ
Организация	ООО «Газпром проектирование»
Дата создания	01.08.2021 г.

№	Краткое наименование тома (книги)	Обозначение тома (книги)	Номер страницы (листа)	Номер рисунка, графического приложения, текстового приложения	Краткое наименование рисунка графического приложения, текстового приложения	Реквизиты лицензионного договора	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ППТ2	8000.253.001.СИД.0002.40/1603-1-ППТ2	-	-	Картографические материалы отсутствуют	-	-

Составил	Заместитель начальника отдела СиЗ ООО «СПЕЦГЕОЛОГОРАЗВЕДКА» (Должность)	 (подпись)	С.Г. Мурашов (И.О. Фамилия)	01.03.2021 (Дата)
Проверил	Начальник отдела отдела СиЗ ООО «СПЕЦГЕОЛОГОРАЗВЕДКА» (Должность)	 (подпись)	А.В. Платонов (И.О. Фамилия)	01.03.2021 (Дата)
ГИП	 (подпись)	Н.М. Ючкова (И.О. Фамилия)	03.11.2020 г. (Дата)	

## Содержание

Перечень таблиц.....	3
Введение.....	4
Сведения о размещении линейных объектов .....	5
1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов .....	5
1.2 Сведения об основных положениях документов территориального планирования, предусматривающего размещение линейного объекта.....	7
1.3 Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов, в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территории которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов..	7
1.4 Номера кадастровых кварталов, на которых предполагается размещение объекта .....	8
1.5 Перечень конструктивных элементов и объектов капитального строительства, являющихся неотъемлемой технологической частью проектируемого линейного объекта.....	8
2 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения .....	8
2.1 Предельное количество этажей и (или) предельная высота ОКС, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов устанавливается проектными решениями. ....	9
2.2 Максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения ОКС, входящих в состав линейных объектов, определяемый как отношение площади зоны планируемого размещения ОКС, входящего в состав линейного объекта, которая может быть застроена, ко всей площади этой зоны.....	9
2.3 Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения ОКС, которые входят в состав линейных объектов и за пределами которых запрещено строительство таких объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов.....	8
2.4 Требования к архитектурным решениям ОКС, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения.....	8
3 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов правообладателях земельных участков, категория земель, адресные характеристики земельных участков, площадь исходных земельных участков .....	10
3.1 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов .....	10

3.2 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды.....	11
3.3 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.....	16
3.4 Перечень мероприятий по гражданской обороне.....	16
3.5 Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.....	18
3.6 Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности.....	20
4 Характеристика планируемого развития территории.....	25
4.1 Сведения о территориях общего пользования, в случае их образования.....	25
4.2 Сведения об устанавливаемом виде разрешенного использования территории земельных участков, предназначенных для размещения проектируемого объекта (объектов).....	26
Приложение А Таблица 1. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	30
Приложение Б Таблица 2. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения временных зданий и сооружений.....	31



### Перечень таблиц

Таблица 1. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	23
Таблица 2. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения временных зданий и сооружений.....	25

## Введение

Документация по планировке территории объекта: «Газопровод межпоселковый к дер. Лукьяново, дер. Астреево, дер.Константиново Малоярославецкого района» разработана в соответствии с действующими законодательными актами и нормативными документами.

Проектируемый объект включен в Программу газификации регионов Российской Федерации.

Основание для разработки документации по планировке территории:

- 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.

- Схема территориального планирования МР «Малоярославецкий район» Калужской области, утвержденная Решением Главы Муниципального района "Малоярославецкий район" от 1612.2020 № 33;

- Схема территориального планирования муниципального образования сельского поселения «Село Ильинское», утвержденная Решением СД от 02.12.2016г. №29 «Об утверждении Генерального плана муниципального образования сельского поселения «Село Ильинское»;

- Схема территориального планирования муниципального образования сельское поселение "Село Кудиново", утвержденной Решением СД от 23.08.2013г. №16 «Об утверждении Генерального плана сельского поселения "Село Кудиново"»;

- Постановление администрации муниципального района «Малоярославецкий район» от 28.09.2020г. № 1034 «О разработке проектов планировки территории и проектов межевания территории объектов: «Газопровод межпоселковый к дер. Лукьяново, дер. Астреево, дер.Константиново Малоярославецкого района»; «Газопровод межпоселковый дер. Прудки - дер. Дольское - дер.Победа Малоярославецкого района»; «Газопровод межпоселковый к дер. Лукьяново, дер. Астреево, дер.Константиново Малоярославецкого района»; «Газопровод межпоселковый с. Ильинское - дер. Сокольники- Вторые - дер. Сокольники-Первые Малоярославецкого района Калужской области»»;

- Техническое задание на подготовку документации по планировке территории «Газопровод межпоселковый к дер. Лукьяново, дер. Астреево, дер.Константиново Малоярославецкого района», утвержденное Приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 22.06.2020 № 246.

## Сведения о размещении линейных объектов

### 1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов

Наименование объекта: «Газопровод межпоселковый к дер. Лукьяново, дер. Астреево, дер. Константиново Малоярославецкого района».

В качестве основного топлива предусматривается одорированный природный газ по ГОСТ 5542-2014. Природный газ, как топливо, предназначен для отопления, горячего водоснабжения жилого фонда.

Объектом проектирования является межпоселковый распределительный газопровод высокого давления 2-ой категории для перспективного газоснабжения потребителей населённых пунктов д. Лукьяново, д. Астреево и д. Константиново Малоярославецкого района Калужской области.

Проектирование системы газоснабжения принято по тупиковой схеме.

Рабочая среда - одорированный природный газ по ГОСТ 5542-2014.

В данном разделе проектной документации предусматривается:

монтаж трёх блочно-комплектных ГРПШ заводского изготовления, в том числе:

ГРПШ 1 д. Лукьяново  $Q_{расч.мах} = 76,86$  м<sup>3</sup>/час;

ГРПШ 2 д. Астреево  $Q_{расч.мах} = 111,6$  м<sup>3</sup>/час;

ГРПШ 3 д. Константиново  $Q_{расч.мах} = 85,68$  м<sup>3</sup>/час.

комплекс работ прокладке распределительных газопроводов высокого давления ( $PN \leq 0,6$  МПа) из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по ГОСТ Р 58121.2-2018 (с защитным слоем и интегрированными токопроводящими элементами на участках закрытой прокладки методом ННБ) общей протяжённостью в плане 6,45 км в плане, в том числе на переходах через естественные и искусственные препятствия, а также на пересечениях с коммуникациями;

- монтаж отключающих устройств на линейной части;
- устройство футляров на переходах газопровода через автодороги с усовершенствованным покрытием;
- укладка сигнальной ленты и провода-спутника вдоль трассы подземного газопровода, (за исключением участков, проложенных закрытым способом);

Врезка проектируемого газопровода в существующий предусматривается без снижения давления газа и производится по специальному плану, утвержденному техническим руководителем газораспределительной организации согласно «Правилам безопасности сетей газораспределения и газопотребления».

Минимальные расстояния от зданий, сооружений и инженерных коммуникаций приняты в соответствии с требованиями приложения В СП 62.13330.2011.

Подключение проектируемого газопровода к технологическим патрубкам ГРПШ предусмотрено стальной трубой по ГОСТ 10704-91.

Основная трасса (1) газопровода протяжённостью в плане 6154,8 м проложена в общем северном направлении до ГРПШ 3 (д. Константиново), меняя на локальных участках направление на юго-восточное, северо-западное.

С целью оптимизации строительного производства для прокладки основного участка газопровода приняты трубы ПЭ100 SDR11 переменного сечения согласно гидравлическому расчёту типоразмером:

- 110х10 мм с ПК 0(1)+00 до ПК36(1)+35,12;
- 63х5,8 мм с ПК36(1)+35,12 до ПК61(1)+54,76.

В начале первого участка на ПК 0(1)+5,00 предусмотрена установка кранового узла DN 100 с монтажом крана стального шарового с переходными патрубками «полиэтилен-сталь» в подземном исполнении безкодезной установки под ковер.

На ПК 36(1)+35,12 от основной трассы газопровода предусмотрено ответвление длиной в плане 265,2 м (с ПК 0(2)+00 до ПК 2(2)+65,19) из трубы ПЭ100 SDR11 63х5,8 мм в западном направлении к ГРПШ 1 д. Лукьяново.

В начале второго участка на ПК 0(2)+3,00 предусмотрена установка кранового узла 50 с установкой крана стального шарового с переходными патрубками «полиэтилен-сталь» в подземном исполнении безкодезной установки под ковер.

На ПК 52(1)+37,26 от основной трассы газопровода предусмотрено второе ответвление длиной в плане 27,6 м (с ПК 0(3)+00 до ПК 0(3)+27,62) из трубы ПЭ100 SDR11 63х5,8 мм в западном направлении к ГРПШ 2 д. Астреево.

Выполнение СМР предусматривается в соответствии с СП 42-101-2003, СП 42-103-2003, СП 62 13330-2011, ГОСТ Р 55472-2019 силами специализированной монтажной организации.

Прокладка газопровода высокого давления предусматривается подземной на глубине не менее 0,8 м до верха трубы при прокладке в непучинистых и слабопучинистых грунтах.

Разработка траншей предусмотрена механизированным способом (одноковшовыми или роторными экскаваторами, в зависимости от механооснащённости подрядной организации) и вручную в зависимости от конкретных условий прокладки.

Земляные работы при строительстве выполнять в соответствии с СП 45.13330.2017.

Переходы через автодороги с усовершенствованным покрытием дорог предусмотрены методом ННБ в защитных футлярах согласно требованиям СП 62 13330-2011.

Переходы через многочисленные полевые и просёлочные автодороги приняты открытым способом.

Повороты полиэтиленового газопровода в вертикальной и горизонтальной плоскости выполняются с использованием литых отводов из полиэтилена заводского изготовления и за счёт естественного изгиба труб радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

На участках ННБ проектом принят минимальный радиус изгиба буровой штанги - 60,0 м.

Упругий изгиб сваренного в нитку газопровода следует выполнять непосредственно при укладке в траншею.

По трассе газопровода в соответствии с требованиями СП 42-101-2003 предусмотрена расстановка отключающих устройств, в том числе:

- крана стального шарового КШ-100пп (DN 100, PN 1,6 МПа) с переходными патрубками «полиэтилен-сталь» в подземном исполнении безкодезной установки под ковер на основной линии газопровода на ПК 0(1)+5,00;
- крана стального шарового КШ-50пп (DN 50, PN 1,6 МПа) с переходными патрубками «полиэтилен-сталь» в подземном исполнении безкодезной установки под ковер на ПК 0(2)+3,00;

– кранов шаровых изолирующих КШИ 50 перед вводом в ГРПШ на ПК 61(1)+54,76, ПК 2(2)+65,19, ПК 0(3)+27,62.

Места размещения и вид запорной арматуры обеспечивают возможность отключения ГРПШ и отдельных участков газопроводов для локализации и ликвидации аварий, проведения регламентных, ремонтных и аварийно-восстановительных работ.

## **1.2 Сведения об основных положениях документов территориального планирования, предусматривающего размещение линейного объекта**

Проект планировки территории, для размещения линейного объекта регионального значения «Газопровод межпоселковый к дер. Лукьяново, дер. Астреево, дер.Константиново Малоярославецкого района», разработан на основании:

- Схемы территориального планирования МР «Малоярославецкий район» Калужской области, утвержденной Решение Главы Муниципального района "Малоярославецкий район" от 16.12.2020 № 33;
- Схема территориального планирования муниципального образования сельского поселения «Село Ильинское», утвержденная Решением СД от 02.12.2016г. №29 «Об утверждении Генерального плана муниципального образования сельского поселения «Село Ильинское»;
- Схемы территориального планирования муниципального образования сельское поселение "Село Кудиново", утвержденной Решением СД от 23.08.2013г. №16 «Об утверждении Генерального плана сельского поселения "Село Кудиново"»;
- Постановление администрации муниципального района «Малоярославецкий район» от 28.09.2020г. № 1034 «О разработке проектов планировки территории и проектов межевания территории объектов: «Газопровод межпоселковый к дер. Лукьяново, дер. Астреево, дер.Константиново Малоярославецкого района»; «Газопровод межпоселковый дер. Прудки - дер. Дольское - дер.Победа Малоярославецкого района»; «Газопровод межпоселковый к дер. Лукьяново, дер. Астреево, дер.Константиново Малоярославецкого района»; «Газопровод межпоселковый с. Ильинское - дер. Сокольники- Вторые - дер. Сокольники-Первые Малоярославецкого района Калужской области»»;
- Техническое задание на подготовку документации по планировке территории «Газопровод межпоселковый к дер. Лукьяново, дер. Астреево, дер.Константиново Малоярославецкого района».

## **1.3 Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов, в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территории которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов**

В административном отношении проектируемый объект находится на территории Малоярославецкого района Калужской области Российской Федерации, дер. Лукьяново, дер. Астреево, дер.Константиново. Объект планируется на землях населенных пунктов, на землях сельскохозяйственного назначения, землях промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения и в

границах лесных участков Малоярославецкого лесничества: участковое лесничество Ильинское, квартал 45 выделы 2, 3, 19, участковое лесничество Ильинское ЗАО «Племзавод им. Цветкова», квартал 13 выдел 23, квартал 16, выдел 4.

#### **1.4 Номера кадастровых кварталов, на которых предполагается размещение объекта**

Размещение объекта предполагается в границах кадастровых кварталов 40:13:010703, 40:13:010704, 40:13:010705, 40:13:010710, 40:13:010711, 40:13:010713, 40:13:080406, 40:13:080611, 40:13:080612, 40:13:210103, 40:13:010706, 40:13:000000, 40:13:010709.

Документация по планировке территории разработана в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости.

#### **1.5 Перечень конструктивных элементов и объектов капитального строительства, являющихся неотъемлемой технологической частью проектируемого линейного объекта**

Проектирование объекта предусматривает строительство следующих сооружений:

##### **Линейные сооружения:**

- газопровода высокого давления ( $PN \leq 0,6$  МПа), материал полиэтилен, в подземном исполнении;
- газорегуляторных пунктов полной заводской готовности шкафного типа;
- провода–спутника вдоль трассы подземного газопровода, за исключением участков, проложенных закрытым способом;
- установка пригрузов для балластировки подземного газопровода с учетом уровня ГГВ;
- устройство футляров на переходах газопровода через автодороги;
- установка опознавательных знаков, табличек.

##### **Площадочные сооружения:**

- пункт газорегуляторный шкафной дер. Лукьяново
- пункт газорегуляторный шкафной дер. Астреево;
- пункт газорегуляторный шкафной дер. Константиново;
- молниезащиты и заземления ГРПШ;
- установка стальных шаровых кранов, в подземном исполнении,
- установка кранов стальных надземных в обвязке ГРПШ

## **2 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения**

### **2.1 Предельное количество этажей и (или) предельная высота ОКС, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов**

Предельное количество этажей и (или) предельная высота ОКС, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов устанавливается проектными решениями.

## **2.2 Максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения ОКС, входящих в состав линейных объектов, определяемый как отношение площади зоны планируемого размещения ОКС, входящего в состав линейного объекта, которая может быть застроена, ко всей площади этой зоны**

Проектом предусматривается подземная прокладка проектируемого газопровода, кабеля-спутника, крановые узлы, солнечная батарея для электроснабжения ГРПШ.

Общая площадь планируемого размещения проектируемого объекта «Газопровод межпоселковый к дер. Лукьяново, дер. Астреево, дер.Константиново Малоярославецкого района» составляет **7.1850** га.

## **2.3 Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения ОКС, которые входят в состав линейных объектов и за пределами которых запрещено строительство таких объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов**

Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения ОКС, которые входят в состав линейных объектов и за пределами которых запрещено строительство таких объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов составляют 0 метров от установленной границы зон планируемого размещения линейного объекта.

## **2.4 Требования к архитектурным решениям ОКС, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения**

В соответствии с информационным письмом Управления по охране объектов культурного наследия от 02.09.2021 № 10/1940-21 в зоне планируемого размещения объекта: «Газопровод межпоселковый к дер. Лукьяново, дер. Астреево, дер.Константиново Малоярославецкого района» (письмо представлено в Томе 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка) отсутствуют исторические поселения федерального или регионального значения. Требования к архитектурным решениям ОКС не устанавливаются

**3 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов правообладателях земельных участков, категория земель, адресные характеристики земельных участков, площадь исходных земельных участков**

Объекты капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующие и строящиеся на момент подготовки проекта планировки территории, для которых существует необходимость осуществления мероприятий по защите от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов – отсутствуют.

Границы зоны планируемого размещения линейного объекта «Газопровод межпоселковый к дер. Лукьяново, дер. Астреево, дер.Константиново Малоярославецкого района».

Согласно требованиям раздела 5.5 СП 62.13330.2011 пересечение газопроводом высокого давления 2-ой категории  $P \leq 0,6$  МПа автодорог с усовершенствованным покрытием и магистральных улиц предусматривается выполнить в защитных полиэтиленовых футлярах из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 ГОСТ 18599-2001 типоразмером 225x20,5 мм методом ННБ и открытым способом.

Согласно нормативным требованиям раздела 5.5 СП 62.13330.2011 глубина прокладки защитного футляра принята в зависимости от рельефа местности и грунтовых условий на переходе, не менее 1,5 м от подошвы насыпи до верха футляра.

Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объектов строительство которых не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки, предоставлена в Томе 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.

**3.1 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов**

Согласно письму Управления по охране объектов культурного наследия от 02.09.2021 № 10/1940-21 территория строительства расположена вне зон охраны объектов культурного наследия. Сведения об отсутствии на участке выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в том числе археологического), отсутствуют (письмо предоставлено в Томе 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка).

На настоящий момент на испрашиваемой территории объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, и выявленные объекты культурного наследия отсутствуют.

В соответствии с Актом государственной историко-культурной экспертизы документации, обосновывающей наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками



объекта археологического наследия, на территории участков, отводимых под реализацию проектов: «Газопровод межпоселковый к дер. Лукьяново, дер. Астреево, дер. Константиново Малоярославецкого района» от 15.08.2021 г. на территории, подлежащей воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов РФ, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия отсутствуют (акт предоставлен в Томе 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка).

### **3.2 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды**

Для предотвращения негативных изменений и снижения неблагоприятного воздействия проектируемого объекта на окружающую природную среду и сохранения сложившейся экологической ситуации необходимо:

- рационально использовать природные объекты, соблюдать нормы и правила природоохранного законодательства;
- строго соблюдать технологию строительства и производственного процесса;
- не допускать нарушения прав других природопользователей, а также нанесения вреда здоровью людей, окружающей природной среде;
- не допускать ухудшения качества среды обитания объектов животного и растительного мира, а также нанесения ущерба хозяйственным и иным объектам;
- содержать в исправном состоянии оборудование;
- вести оперативный контроль экологического состояния территории;
- своевременно осуществлять мероприятия по предупреждению и устранению аварийных и других чрезвычайных ситуаций, влияющих на состояние природной среды;
- информировать в установленном порядке соответствующие органы государственной власти об аварийных и других чрезвычайных ситуациях, влияющих на состояние природной среды.

#### *Мероприятия по охране атмосферного воздуха*

В период проведения работ по строительству трубопровода-отвода в атмосферный воздух выбрасываются загрязняющие вещества, образующиеся при работе авто и строительной техники, при сварке металлических труб, при резке трубопроводов, при работе дизельной установки для обеспечения электроэнергией, при гидроизоляции, покраске, зачистке сварных швов, пересыпке грунта и щебня.

В связи с использованием труб с монослойной заводской изоляцией, выполненных в заводских условиях, при производстве изоляционных работ (в местах сварных стыков труб термоусаживающимися манжетами) происходят незначительные выделения загрязняющих веществ, объемы выбросов которых незначительны.

На одном участке строительства по трассе не планируется концентрация более 2-3 машин или механизмов одновременно.

С целью оценки возможного загрязнения приземного слоя атмосферы на трассе трубопровода в период строительства выполнен расчет рассеивания вредных веществ с использованием программы УПРЗА «Эколог-4.6» (в соответствии с МРР-2017).

Учитывая, ограниченность объемов выбросов, рассредоточенность их по времени (3,2 мес.) и в пространстве, а также полученные результаты расчетов, можно прогнозировать, что в период строительства воздействие на атмосферу не превысит допустимый уровень и негативных последствий не ожидается.

По результатам расчета рассеивания концентрации загрязняющих веществ за период строительства не превысят ПДК.

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

#### *Мероприятия по защите от шума и вибрации*

Источниками шума в период строительства являются строительная техника и автотранспорт.

В период строительства максимальное шумовое воздействие на жилые зоны достаточно ограничено и непродолжительно для конкретной местности. К тому же строительная техника рассредоточена на трассе по выполняемым операциям. С учетом расчетов уровень шума не превысит допустимый уровень (в соответствии с СП 51.13330.2011 - 55 дБА).

#### *Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова*

Для снижения негативного воздействия на поверхность земли в период строительства газопровода предусмотрены следующие мероприятия:

- предварительное (до начала строительства) снятие плодородного слоя, сохранение его;
- возвращение ранее снятого плодородного слоя на участки, где производилось его снятие, а также рациональное использование оставшегося плодородного грунта;
- планировочные работы на участках отвода после окончания работ для сохранения направления естественного поверхностного стока воды и сохранения ландшафта;
- обустройство временных дорог и подъездов к проектируемым объектам до начала строительных работ (в подготовительный период);
- проезд строительной техники только в пределах временной полосы отвода земель;
- сбор бытового и строительного мусора в специальные контейнеры с последующей своевременной передачей специализированным организациям в соответствии с договорами;
- рекультивация нарушенных земель;
- благоустройство и озеленение площадочных объектов.

В целях восполнения растительности и минимизации ущерба, наносимого при строительстве проектируемого трубопровода на участках прохождения подземного трубопровода по землям, занятым древесной и кустарниковой растительностью, предусматриваются следующие мероприятия:

- проведение работ по расчистке с соблюдением мер, позволяющих предотвратить захламливание территорий;
- обеспечение сохранности существующих зеленых насаждений при работе строительных машин и механизмов зеленых насаждений.

По окончании работ по строительству в соответствии с «Земельным кодексом Российской Федерации», земли, отчужденные во временное пользование, возвращаются

землепользователям в состоянии пригодном для использования их по назначению. Передача восстанавливаемых земель оформляется актом в установленном порядке.

Воздействие на земельные ресурсы и геологическую среду при эксплуатации объектов выражается в изъятии земель из хозяйственного оборота в постоянное пользование под размещение наземных сооружений и для охранной зоны трубопровода.

Для полосы охранных зон предполагается оформление права ограниченного пользования чужим земельным участком – сервитута, для земель, взятых под площадочные объекты – в долгосрочную аренду.

#### *Мероприятия по восстановлению нарушенных земель – рекультивация*

Основным мероприятием, обеспечивающим предотвращение деградации и восстановление плодородного слоя при строительстве и эксплуатации объектов, является рекультивация земель.

Рекультивация предусматривается осуществлять в два этапа: технический и биологический.

Технический этап предусматривает планировку, формирование откосов, снятие и нанесение плодородного слоя почвы, устройство гидротехнических и мелиоративных сооружений, а также проведение других работ, создающих необходимые условия для дальнейшего использования рекультивированных земель по целевому назначению или для проведения мероприятий по восстановлению плодородия почв (биологический этап) по ГОСТ 17.5.1.01, ГОСТ 17.5.3.04.

Биологический этап включает комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий, направленных на восстановление агрофизических, агрохимических, биохимических и других свойств почвы по ГОСТ 17.5.1.01, ГОСТ 17.5.3.04, ухудшенных в результате строительных работ.

Плодородный слой почвы, снятый при строительстве линейных сооружений, используется на месте без складирования и хранения для рекультивации нарушенных строительством земель и прилегающих малопродуктивных угодий в соответствии с ГОСТ 17.4.3.02-85.

Рекультивации подлежат нарушенные земли всех категорий, а также прилегающие земельные участки, полностью или частично утратившие продуктивность в результате отрицательного воздействия нарушенных земель, в том числе:

- полоса отвода, предоставленная для размещения трубопровода и вспомогательных объектов;
- территория строительства площадочных объектов (благоустройство территории);
- нарушенные береговые участки в местах переходов через водные объекты;
- земельные участки, нарушенные строительством временных объектов (дорог, трубосварочных баз, временных жилых городков строителей).

#### *Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах*

В период строительства газопровода объектов основное воздействие на водные ресурсы выражается в:

- на технические нужды, хозяйственно-питьевые нужды;
- загрязнении водных объектов ливневыми стоками с площадок строительства, хозяйственно-бытовыми стоками, строительными и хозяйственно-бытовыми отходами;

– нарушении равновесия, сложившегося микро- и мезорельефа при производстве земляных работ, что может привести к локальному изменению поверхностного стока распределения дождевых и талых вод.

Вода потребляется во время строительства:

- для промывки и гидравлических испытаний трубопроводов;
- хозяйственно-питьевых нужд.

Хозяйственно-питьевое водоснабжение организовано на привозной воде. Питьевая вода должна быть очищенная, промышленного розлива, бутилированная, соответствовать СанПиН 2.1.4.1116-02 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды, расфасованной в емкости. Контроль качества».

### **Водные переходы**

Проектируемый трубопровод пересекает водные преграды – ручей Талинка, р.Лу́жа, Стоячая вода.

#### *Объемы водопотребления во время строительства*

Основные объемы водопотребления в период строительства будут состоять из объемов воды на производственные нужды и на хозяйственно-питьевые и гигиенические нужды строительных бригад. Объемы водопотребления на период строительства определены в соответствии с потребностями строительства в водных ресурсах.

Таким образом, при соблюдении проектных решений, мероприятий в части охраны водной среды, при соблюдении правильной технологии и культуры строительства воздействие на водную среду будет незначительным.

В период эксплуатации водоснабжение и водоотведение отсутствует.

*Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве*

Согласно заключению Департамента по недропользованию по Центральному федеральному округу (Центрнедра), под участком предстоящей застройки отсутствуют полезные ископаемые.

При строительстве проектируемого газопровода из числа общераспространенных полезных ископаемых используется песок и щебень.

Основным требованием по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве, является соблюдение установленного законодательством порядка предоставления недр в пользование и недопущение самовольного пользования недрами.

Карьеры для добычи инертных материалов используются существующие.

Подрядная организация осуществляет контроль над сохранением материалов, песка, щебня.

Основным мероприятием по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве, является их использование в объемах, предусмотренных проектом.

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

Для предотвращения воздействия отходов на компоненты окружающей среды (атмосферный воздух, водные объекты, почвенный покров) проектом предусмотрены специальные мероприятия:

– определение количества и способов временного хранения отходов с учетом класса их опасности, требований технической и пожарной безопасности, а также сроков вывоза отходов;

– осуществление временного хранения отходов в специальных контейнерах;

– установка контейнеров для отходов на специально оборудованных площадках с твердым водонепроницаемым покрытием;

– обеспечение площадок хранения отходов подъездными путями;

– передача отходов специализированным организациям, имеющим лицензии на данный вид деятельности и размещенных в ГРОРО, по договорам.

#### *Мероприятия по охране недр и континентального шельфа Российской Федерации*

При строительстве и эксплуатации проектируемого газопровода используются недра, которые являются частью земной коры, расположенной ниже почвенного слоя.

Основными требованиями по рациональному использованию и охране недр являются:

- соблюдение установленного законодательством порядка предоставления недр в пользование и недопущение самовольного пользования недрами;

- обеспечение полноты геологического изучения, рационального комплексного использования и охраны недр;

- проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых или свойств участка недр, предоставленного в пользование в целях, не связанных с добычей полезных ископаемых;

- предотвращение загрязнения недр при проведении работ, связанных с использованием недрами.

Для снижения негативного воздействия на недра в период строительства газопровода предусмотрены следующие мероприятия:

- выполнение строительно-монтажных работ в пределах временной полосы отвода земель;

- выполнение работ на временной полосе отвода должно вестись с соблюдением чистоты территории;

При эксплуатации, проектируемый газопровод не оказывает негативного воздействия на недра, т.к. является герметичной системой. Основным мероприятием по снижению воздействия на недра в период эксплуатации является повышение надежности работы объекта.

При строительстве и эксплуатации проектируемого газопровода не затрагивается территория континентального шельфа РФ, поэтому мероприятия по его охране не предусматриваются.

#### *Мероприятия по охране растительного и животного мира*

Воздействие на растительный и животный мир при производстве строительно-монтажных работ в значительной мере зависит от соблюдения правильной технологии и культуры строительства. В целях охраны растительного и животного мира проектом предусмотрены следующие мероприятия:

– прокладка трассы трубопровода преимущественно вдоль автодорог;

– с целью снижения негативного воздействия на растительность и животный мир, валку древесно-кустарниковой растительности рекомендуется проводить в осенне-зимний период года, что позволит значительно уменьшить наносимый ущерб и животному миру,

обитающему в районе проектирования. Необходимо обеспечить рациональное использование древесины по согласованию с владельцами лесных угодий;

- рекультивация нарушенных земель;
- соблюдением норм и правил строительства;
- запрещение использования при строительстве токсичных материалов и веществ;
- запрещение использования неисправной строительной техники;
- запрещение сброса грунта, мусора, строительных материалов в водотоки.

С целью сохранению видов животных и растений, занесенных в Красную книгу, запрещается в период строительства и эксплуатации:

- уничтожение либо незаконное добывание особей соответствующего вида животных (включая занесенных в Красную книгу);
- уничтожение либо незаконное изъятие яиц птиц или рептилий;
- уничтожение либо незаконное изъятие икры амфибий;
- уничтожение либо запечатывание почвы и подстилки, иных местообитаний беспозвоночных животных;
- разрушение обитаемых либо регулярно используемых гнезд, нор, логовищ, убежищ, жилищ и других сооружений животных, используемых для воспроизводства (размножения);
- уничтожения среды обитания объектов животного мира (уничтожение, изменение местообитаний, ухудшение условий размножения, нагула, отдыха, путей миграции объектов животного мира и др.).

Предотвращение или уменьшение загрязнения водных объектов обеспечивают следующие мероприятия:

- отвод загрязненного поверхностного и дождевого стока с территории промплощадки в специальные накопители с последующим вывозом на очистные сооружения;
- обеспечение водонепроницаемости аккумулирующих емкостей, размещение их на специальных площадках, оборудованных противодиффузионными экранами, в соответствии с требованиями ГОСТ 17.1.3.06-82;
- использование усиленных антикоррозионных покрытий.

### **3.3 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне**

Согласно исходным данным и требованиям Главного управления МЧС России по Калужской области от 27.08.2020 г. №4641-30-9-15 разработаны мероприятия по гражданской обороне, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

#### **3.4 Перечень мероприятий по гражданской обороне**

Согласно исходным данным ГУ МЧС по Калужской области (исх. № 4641-30-9-15 от 27.08.2020г.) проектируемый объект не относится к категории по гражданской обороне.

Согласно исходным данным ГУ МЧС по Калужской области (исх. № 4641-30-9-15 от 27.08.2020г.) вблизи проектируемого объекта городов, отнесенных к группе по гражданской обороне и объектов особой важности по гражданской обороне нет. Проектируемый объект располагается на территории, не имеющей категории по гражданской обороне.

Проектируемый объект в особый период будет находиться вне зоны возможных разрушений, в зону химического и радиоактивного заражения, а также в зону катастрофического затопления не попадает. Освещение проектируемого объекта отсутствует. Мероприятия по световым маскировкам не требуются.

Прекращение функционирования проектируемого объекта и его перемещение в военное время не предусмотрено.

Наибольшей работающей смены для проектируемого объекта в военное время не предусматривается в связи с безлюдной технологией эксплуатации газопровода. Проектируемый объект не обеспечивает жизнедеятельность городов, отнесенных к группам по гражданской обороне, и объектов особой важности в военное время. В связи с этим численность дежурного и линейного персонала проектируемого объекта для этих целей также не предусматривается.

Проектируемый объект не имеет категории по ГО. В соответствии с СП 165.1325800.2014 на не категорированные по гражданской обороне объекты специальные требования к огнестойкости зданий и сооружений не распространяются.

Система оповещения и управления ГО объекта не предусматривается в связи с безлюдной технологией эксплуатации газопровода. При выезде аварийной бригады на ремонт/обслуживание газопровода, оповещение членов аварийной бригады о сигналах ГО осуществляется по мобильной связи дежурным диспетчером эксплуатирующей организации (ООО «Газпром газораспределение Калуга»). Дежурный диспетчер транслирует сигналы оповещения гражданской обороны, которые поступают от оперативного дежурного ГУ МЧС России по Калужской области через ЕДДС ФКУ «ЦУКС ГУ МЧС России по Калужской области».

При проектировании объекта специальных мероприятий по электроосвещению не предусмотрено. Стационарное освещение проектируемого объекта не предполагается.

Для ориентации работников (аварийная бригада РЭС, обходчик) в режиме полного затемнения на территории проектируемого объекта должны использоваться переносные осветительные фонари, создающие освещенность, не превышающую 2 лк в нижнюю полусферу при размерах светового пятна на расстоянии 1 м от освещаемой поверхности не более 1 м<sup>2</sup> (СНиП 2.01.53-84).

Проектные решения по повышению устойчивости работы источников водоснабжения и их защите от радиоактивных и отравляющих веществ не разрабатывались, так как потребность в воде при эксплуатации проектируемого объекта отсутствует.

По сигналу "Воздушная тревога", безаварийная остановка технологического процесса (перекачка газа) выполняется посредством перекрытия крана в точке врезки в существующий газопровод (ПК0+5,00). Узел управления имеет конструкцию, защищенную от попадания влаги, грязи, несанкционированного доступа. В качестве отключающих устройств, проектом предусмотрена установка подземных стальных шаровых кранов, для природного газа, полнопроходных, с полиэтиленовыми патрубками, класс герметичности А по ГОСТ Р 54808-2011, температура эксплуатации в пределах от минус 20°С до плюс 60°С, для подземной установки под ковер, с заводским эпоксидным покрытием, в комплекте с опорной плитой, ковром. Площадка установки крана ограждается по периметру.

Перекрытие осуществляется работниками эксплуатирующей организации – АО «Газпром газораспределение Калуга», Обнинский газовый участок, по адресу: г. Белоусово, Калужской обл, ул. Жуково, д.22.

В соответствии со СНиП 2.01.57-85 проектируемый объект не является объектам коммунально-бытового назначения, поэтому мероприятия по приспособлению объектов коммунально-бытового назначения для санитарной обработки людей, обеззараживания одежды и специальной обработки техники проектом не предусмотрены.

Мероприятия по мониторингу состояния радиационной и химической обстановки на территории проектируемого объекта в мирное время проектом не предусмотрены.

У материалов, используемых при возведении сооружений на проектируемом объекте, значение Аэфф не должно превышать 740 Бк/кг (II класс).

Эффективная удельная (объемная) активность строительных материалов может быть измерена следующими приборами: дозиметром-радиометром типа МКС-0,8П, "НАВИГАТОР"; радиометром - дозиметром типа МКС-09; дозиметром-радиометром альфа-, бета- и фотонного излучения РЗС-10Н; гамма-радиометром типа РКГ-02А.

Готовые строительные изделия должны иметь санитарно-экологический паспорт.

В военное время мероприятия по мониторингу состояния радиационной и химической обстановки на территории проектируемых объектов в случае необходимости обеспечиваются силами и средствами аварийно-спасательных формирований, включающих группы радиационной, химической и биологической разведки, имеющимися в составе сил и средств МЧС Калужской области.

Выявление радиационной обстановки осуществляется путем измерения мощности дозы радиационного излучения на территории и в зданиях проектируемых объектов. Измерения производится группой пешей разведки с нанесением на планы результатов измерений.

В связи с безлюдной технологией эксплуатации проектируемого объекта, данные мероприятия не планировались.

В связи с принятой проектом безлюдной технологией эксплуатации объекта, запас и содержание материально технических, продовольственных, медицинских, а также средств индивидуальной защиты и иных средств для обеспечения персонала на проектируемом объекте не предусмотрено.

Проектируемый объект продолжает свою работу в период мобилизации и военное время, не имеет постоянного обслуживающего персонала. Мероприятия по эвакуации не предусматриваются.

### **3.5 Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера**

Для предотвращения разгерметизации оборудования и предупреждения аварийных выбросов, которые могут привести к выходу их строя, в проекте предусмотрено: применение оборудования, выпускаемого серийно по стандартам или техническим условиям, утвержденным в установленном порядке, и имеют сертификат завода-изготовителя.

На основании Постановления Правительства РФ от 10.11.1996г. № 1340 «О порядке создания и использования резервов материальных ресурсов для ликвидации ЧС природного и техногенного характера» на базе эксплуатирующей организации (ООО «Газпром газораспределение Калуга») заблаговременно создается резерв материальных ресурсов, включающий продовольственное сырье, медицинское обеспечение, транспортные средства, средства связи, строительные материалы, топливо, средства индивидуальной защиты. Номенклатуру и объемы неприкосновенного и аварийного запасов материально-технических средств (труб, отводов, тройников, горюче-смазочных и сварочных материалов) на случай



ЧС устанавливает эксплуатирующая организация в соответствии с ВРД 39-1.10-031-2001 «Нормы аварийного и неснижаемого запаса труб, стальных газовых кранов, материалов, соединительных деталей и монтажных заготовок на газопроводе». Дежурный персонал (ремонтная бригада) должны иметь средства индивидуальной защиты (СИЗ) и спецодежду. Аварийно-диспетчерская служба должна быть оснащена специальной автомашиной, оборудованной радиостанцией, сиреной, а также необходимым инструментом, материалами, приборами контроля, оснасткой для ликвидации аварий.

Обмен информацией о ЧС природного и техногенного характера должен быть организован в соответствии с:

- Федеральным законом от 21.12.1994 N 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2003 № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 24.03.1997 № 334 «О порядке сбора и обмена в Российской Федерации информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;

- Совместным приказом МЧС России, Минкомсвязи России и Минкультуры России от 25.07.2006 № 422/90/376 «Об утверждении Положения о системах оповещения населения».

Оповещение о ЧС, порядок информирования населения и органов местного самоуправления о возникшей аварии на проектируемом объекте, а также порядок оповещения руководства объекта и сил постоянной готовности, схема связи и управления при локализации и ликвидации ЧС, будет осуществляться по планам и инструкциям, разрабатываемым в ООО «Газпром газораспределение Калуга» и в подразделениях аварийно-диспетчерской службы на этапе ввода объекта проектирования в эксплуатацию.

На производственно-диспетчерскую службу возлагается обеспечение сбора информации о возникновении ЧС на проектируемом объекте, ее обработку и представление донесений.

Источником о возникновении ЧС для диспетчера ООО «Газпром газораспределение Калуга» может быть:

- сообщение оператора ГРС по диспетчерской/телефонной линии связи;
- сообщение членов бригады РЭС по УКВ радиосвязи (носимая радиостанция) и, как запасной канал, по мобильной телефонной связи через местных операторов связи.

При угрозе или возникновении ЧС на газопроводе диспетчер и начальник производственно-диспетчерской службы организуют оповещение и донесения по утвержденной схеме. Оповещение членов КЧС организуется по телефонным каналам связи, распоряжение на оповещение и сбор членов КЧС отдает председатель комиссии, а в его отсутствие – один из его заместителей. В рабочее время оповещение членов КЧС проводится секретарем комиссии, в нерабочее время оповещение организует начальник смены диспетчерской службы.

При отсутствии телефонной связи оповещение производится с помощью посыльных на автотранспорте по местам нахождения оповещаемых.

При аварийных выбросах загрязняющих веществ в атмосферу дополнительно начальник/диспетчер сообщает в:

- Территориальный центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды;

- Территориальный комитет охраны окружающей среды и природных ресурсов.
- Дальнейшее оповещение членов аварийной бригады осуществляется в соответствии с установленной в «Газпром газораспределение Калуга» схемой оповещения и сбора.

Число транспортных средств определяется численностью персонала задействованного при ликвидации ЧС.

Противоаварийная устойчивость пунктов и систем управления производственным процессом (транспортировкой газа) в первую очередь обеспечивается их удаленностью от проектируемого газопровода на дальности, превышающие максимальные радиусы зон поражения при авариях.

Связь дежурного оператора с бригадой РЭС на выезде, обходчиком трассы при обходе трассы осуществляется через носимые выездным персоналом радиостанции и, как запасной вариант, по мобильной телефонной сети местных операторов связи.

### **3.6 Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности**

В соответствии с требованиями Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (часть 6, статья 15, статья 17) в основу обеспечения пожарной безопасности проектируемого газопровода заложен системный комплекс организационных мероприятий и технических средств, направленных на предотвращение пожара, воздействия на людей опасных факторов пожара и ограничения ущерба от него.

Предотвращение пожара на газопроводе:

- применение негорючих и слабогорючих материалов труб для газопровода и защитных футляров (сталь, полиэтилен) – полиэтиленовые трубы для проектируемого подземного газопровода высокого давления приняты по ГОСТ Р 50838-2009, полиэтилен ПЭ100 SDR11 по ТУ 2248-010-73011750-2010.

- размещение газопровода – подземное;
- применение негорючих материалов для технологического оборудования;
- применением искробезопасного инструмента при проведении обслуживания и ремонта технологического оборудования;
- качественное выполнение строительно-монтажных и пуско-наладочных работ для обеспечения безопасной эксплуатации газопровода и сооружений на нем;
- поддержание в рабочем исправном состоянии всех сооружений на газопроводе путем своевременного их обслуживания и ремонта согласно установленных планов, графиков, требований технических и нормативных документов.

Противопожарная защита газопровода:

- противопожарные технические решения по генеральному плану предусматривают наличие подъезда пожарной техники к проектируемому газопроводу по существующим дорогам;

- действия подразделений пожарной охраны при возникновении чрезвычайных ситуаций и пожара на газопроводе должны быть согласованы с действиями аварийно-диспетчерской службы (АДС) эксплуатирующей организации и осуществляться по разработанному оперативному плану. Спасение людей, пострадавших при пожаре, производится также работниками АДС и подразделениями пожарной охраны. Тушение пожара производится с помощью оборудования пожарных машин.

*Мероприятия противопожарной защиты при проектировании разработаны в соответствии с требованиями строительных норм и правил пожарной безопасности.*

Противопожарные мероприятия включают в себя комплекс технических решений и противопожарных систем, обеспечивающих необходимый уровень пожарной безопасности и оптимальную эффективность защиты. Средства предотвращения возникновения и распространения пожара выбраны, исходя из уменьшения ущерба от пожара и затрат на средства противопожарной защиты.

Пожарная безопасность технологического процесса обеспечивается в соответствии с требованиями ГОСТ Р 12.3.047-2012, ГОСТ 12.1.004-91\*, а также другими действующими нормами и правилами.

Система организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности всего линейного объекта включает в себя:

- 1) проект организации строительства и производства работ;
- 2) инструкцию о мерах пожарной безопасности и поведения персонала, обслуживающего газопровод;
- 3) создание пожарно-технической комиссии на предприятии, эксплуатирующем газопровод;
- 4) распорядительные документы о пожарной безопасности на предприятии.

В процессе эксплуатации газопровода следует:

- обеспечить выполнение правил пожарной безопасности, утвержденных в установленном порядке;
- не допускать изменения конструктивных, объемно-планировочных и инженерно-технических решений без проекта, разработанного в соответствии с действующими нормами и утвержденного в установленном порядке;
- при проведении ремонтных работ не допускать применение конструкций и материалов, не отвечающих требованиям действующих норм.

## **4 Характеристика планируемого развития территории**

### **4.1 Сведения о территориях общего пользования, в случае их образования**

В соответствии с п.12 ст.1 ГрК РФ территории общего пользования - территории, которыми беспрепятственно пользуется неограниченный круг лиц (в том числе площади, улицы, проезды, набережные, береговые полосы водных объектов общего пользования, скверы, бульвары).

Согласно ст.1 Градостроительного Кодекса РФ красные линии - линии, которые обозначают границы территорий общего пользования и подлежат установлению, изменению или отмене в документации по планировке территории.

Документацией по планировке территории не предусмотрен выдел земельных участков, относящихся к землям общего пользования, вследствие чего красные линии не устанавливаются.

### **4.2 Сведения об устанавливаемом виде разрешенного использования территории земельных участков, предназначенных для размещения проектируемого объекта (объектов)**

Согласно заданию, на подготовку документации по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта регионального значения объекта: «Газопровод межпоселковый к дер. Лукьяново, дер. Астреево, дер.Константиново Малоярославецкого района», вид разрешенного использования земельных участков,

предназначенных для размещения проектируемого объекта – размещение нефтепроводов, водопроводов, газопроводов и иных трубопроводов, а также иных зданий и сооружений, необходимых для эксплуатации названных трубопроводов.

В результате разработки документации по планировке территории вид разрешенного использования образуемых земельных участков был уточнен. Согласно Приказу Министерства экономического развития Российской Федерации от 01.09.2014г. №540 «Об утверждении классификатора видов разрешенного использования земельных участков» образуемые участки имеют вид разрешенного использования 7.5 – Трубопроводный транспорт.

### Лист регистрации изменений

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

## Приложение А

### Таблица 1. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Имя точки	X, м	Y, м	Имя точки	X, м	Y, м
ЗПРЛО			36	484603,82	1295358,96
1	483492,37	1293373,64	37	484606,36	1295331,98
2	483518,54	1293423,17	38	484601,15	1295331,52
3	483651,54	1293535,42	39	484601,64	1295326,23
4	483621,11	1293594,03	40	484597,07	1295306,07
5	483758,5	1293748,69	41	484597,5	1295300,02
6	483754,36	1293757,96	42	484655,07	1295149,9
7	483749,59	1293755,83	43	484659,95	1295151,77
8	483635,71	1294011,04	44	484664,86	1295138,98
9	483635,3	1294011,84	45	484658,51	1295136,54
10	483640,12	1294013,99	46	484653,24	1295130,79
11	483639,64	1294015,08	47	484662,11	1295122,7
12	483269,02	1294416,99	48	484670,23	1295131,57
13	483266,02	1294426,46	49	484671,79	1295139,8
14	483262,96	1294425,49	50	484671,18	1295141,4
15	483257,33	1294443,16	51	484669,53	1295140,77
16	483260,42	1294444,14	52	484664,62	1295153,56
17	483213,95	1294590,81	53	484666,27	1295154,19
18	483274,98	1295308,74	54	484608,87	1295303,87
19	483276,35	1295314	55	484613,49	1295324,2
20	483271,29	1295315,32	56	484613,65	1295326,71
21	483288,3	1295380,57	57	484613,09	1295332,64
22	483317,39	1295373,09	58	484611,34	1295332,45
23	483872,86	1295351,42	59	484608,8	1295359,43
24	483877,17	1295351,31	60	484610,56	1295359,58
25	483878,96	1295351,55	61	484610,35	1295361,8
26	483878,69	1295353,53	62	484608,7	1295365,97
27	483982,15	1295367,49	63	484601,08	1295375,69
28	483981,92	1295352,47	64	484615,78	1295377,12
29	483982,13	1295350,11	65	484615,27	1295382,32
30	484288,74	1295345,35	66	484641,15	1295384,84
31	484588,34	1295374,45	67	484641,66	1295379,63
32	484590,39	1295369,89	68	485062,65	1295420,53
33	484598,52	1295359,5	69	485086,1	1295411,28
34	484598,61	1295358,47	70	486119,73	1295509,59
35	484598,62	1295358,46	71	486124,11	1295490,74

Имя точки	X, м	Y, м
72	486129,21	1295491,92
73	486133,28	1295474,38
74	486128,18	1295473,2
75	486129,79	1295466,26
76	486143,44	1295457,71
77	486134,06	1295442,74
78	486131,72	1295444,21
79	486124,44	1295432,58
80	486134,61	1295426,21
81	486141,89	1295437,84
82	486138,3	1295440,08
83	486147,68	1295455,06
84	486201,99	1295421,04
85	486261,62	1295429,47
86	486261,17	1295432,67
87	486325,17	1295441,71
88	486325,62	1295438,51
89	486403,07	1295449,46
90	486438,07	1295469,02
91	486436,49	1295471,84
92	486504,57	1295509,9
93	486505,34	1295508,45
94	486509,96	1295510,89
95	486518,59	1295494,52
96	486513,96	1295492,09
97	486519,21	1295482,13
98	486719,82	1295543,08
99	486804,14	1295475,93
102	486827,61	1295457,24
103	486922,79	1295381,44
104	486934,68	1295367,84
105	486943,53	1295375,56
106	486940,09	1295379,5
107	486947,54	1295386,01
108	486950,98	1295382,08
109	486962,19	1295391,86
110	486954,29	1295400,9
111	486943,09	1295391,11
112	486944,25	1295389,78

Имя точки	X, м	Y, м
113	486936,99	1295383,43
114	486931,12	1295390,15
115	486722,36	1295556,39
116	486525,21	1295496,49
117	486524,58	1295497,68
118	486523,01	1295496,86
119	486514,39	1295513,22
120	486515,95	1295514,05
121	486511,4	1295522,67
122	486432,59	1295478,82
123	486432,21	1295479,5
124	486399,17	1295461,03
125	486323,94	1295450,4
126	486324,05	1295449,63
127	486260,05	1295440,59
128	486259,94	1295441,35
129	486204,65	1295433,54
130	486140,36	1295473,8
131	486139,87	1295475,92
132	486138,15	1295475,52
133	486134,08	1295493,05
134	486135,8	1295493,45
135	486129,05	1295522,53
136	485087,83	1295423,5
137	485064,36	1295432,75
138	484640,5	1295391,59
139	484640,67	1295389,81
140	484614,79	1295387,3
141	484614,62	1295389,06
142	484288,25	1295357,36
143	483989,73	1295361,99
144	483988,19	1295373,35
145	483878,03	1295358,49
146	483877,89	1295359,48
147	483876,1	1295359,24
148	483873,17	1295359,41
149	483317,71	1295381,08
150	483295,38	1295387
151	483285,48	1295389,58

Имя точки	X, м	Y, м
152	483266,45	1295316,58
153	483264,74	1295317,03
154	483263,11	1295310,78
155	483259,66	1295270,25
156	483263,65	1295269,91
157	483256,88	1295190,25
158	483252,89	1295190,59
159	483228,93	1294908,79
160	483231,92	1294908,54
161	483229,45	1294879,4
162	483226,46	1294879,65
163	483201,79	1294589,46
164	483249,69	1294438,27
165	483250,43	1294438,46
166	483255,34	1294423,07
167	483254,58	1294422,84

Имя точки	X, м	Y, м
168	483258,39	1294410,82
169	483628,92	1294008,99
170	483630,63	1294009,76
171	483631,15	1294009
172	483745,02	1293753,8
173	483743,4	1293753,07
174	483744,39	1293750,87
175	483606,65	1293595,83
176	483619,86	1293570,39
179	483633,69	1293543,77
180	483636,47	1293538,4
181	483509,01	1293430,84
182	483481,76	1293379,25
1	483492,37	1293373,64



## Приложение Б

**Таблица 2. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения временных зданий и сооружений**

<b>Имя точки</b>	<b>X, м</b>	<b>Y, м</b>
ВЗИС(1)		
176	483619,86	1293570,39
177	483593,24	1293556,57
178	483607,06	1293529,94
179	483633,69	1293543,77
176	483619,86	1293570,39
ВЗИС(2)		
99	486804,14	1295475,93
100	486785,45	1295452,46
101	486808,92	1295433,77
102	486827,61	1295457,24
99	486804,14	1295475,93