



**Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром проектирование»**

Московский филиал

Заказчик – ООО «Газпром межрегионгаз»

«Утверждено

от « ___ » _____ 202_ г. № _____ »

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Проект планировки и межевания территории

**ГАЗОПРОВОД МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ К ДЕР. НЕПОЛОТЬ
КИРОВСКОГО РАЙОНА КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

ТОМ 2

Основная часть проекта планировки территории.

Положение о размещении линейного объекта.

3067.085.П.0/0.0002-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. НЕПОЛОТЬ
КИРОВСКОГО РАЙОНА КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ

ТОМ 2

Основная часть проекта планировки территории.
Положение о размещении линейного объекта

3067.085.П.0/0.0002-ППТ2



Заместитель директора
Московского филиала
по производству

Ю.М. Комиссаров

Главный инженер проекта

А.А. Назарян

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

Список исполнителей

Начальник
Центра подготовки производства



М.С. Коновальцев

(подпись, дата)

Начальник отдела разработки
документации по планировке территорий



Е.А. Ольховикова

(подпись, дата)

Главный специалист отдела разработки
документации по планировке территорий



Ю.Ю. Бовбас

(подпись, дата)

Ведущий инженер отдела разработки
документации по планировке территорий



А.В. Дворник

(подпись, дата)

Ведущий инженер отдела разработки
документации по планировке территорий



Н.Т. Шайнурова

Главный инженер проекта



А.А. Назарян

(подпись, дата)

Список участников работ

А.В. Дворник – разработка документации по планировке территории

Ю.Ю. Таратунина – разработка документации по планировке территории

Содержание

Обозначение	Наименование	Примечание
3067.085.П.0/0.0002-ППТ2-С	Содержание тома 2	3
3067.085.П.0/0.0002-СД	Состав документации по планировке территории	4
3067.085.П.0/0.0002-ППТ2.ВКМ	Ведомость картографических материалов	5
3067.085.П.0/0.0002-ППТ2	Текстовая часть	6


Состав документации по планировке территории

Номер тома	Обозначение	Наименование документа	Примечания
Том 1	3067.085.П.0/0.0002-ППТ1	Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть	-
Том 2	3067.085.П.0/0.0002-ППТ2	Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении линейного объекта	-
Том 3	3067.085.П.0/0.0002-ППТ3	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	-
Том 4	3067.085.П.0/0.0002-ППТ4	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	-
Том 5	3067.085.П.0/0.0002-ПМТ1	Основная часть проекта межевания территории. Графическая часть	-
Том 6	3067.085.П.0/0.0002-ПМТ2	Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть	-
Том 7	3067.085.П.0/0.0002-ПМТ3	Материалы по обоснованию проекта межевания. Графическая часть	-
Том 8	3067.085.П.0/0.0002-ПМТ4	Материалы по обоснованию проекта межевания. Пояснительная записка	-

Ведомость картографических материалов

Наименование документации «Газопровод межпоселковый к дер. Неполоть Кировского района Калужской области»
 Обозначение 3067.085.П.0/0.0002-ППТ2.ВКМ
 Организация ООО «Газпром проектирование»
 Дата создания 19.06.2023 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	3067.085.П.0/0.0002-ППТ2	-	-	Картографические материалы отсутствуют	-	-

Составил Ведущий инженер  А.В. Дворник 19.06.2023 г.
 (Должность) (подпись) (И.О. Фамилия) (Дата)

Проверил Главный специалист  Ю.Ю. Бовбас 19.06.2023 г.
 (Должность) (подпись) (И.О. Фамилия) (Дата)

ГИП  А.А. Назарян 19.06.2023 г.
 (подпись) (И.О. Фамилия) (Дата)

Содержание

1	Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов	3
2	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..	6
3	Перечень координат характерных точек границ зоны планируемого размещения линейного объекта.....	7
4	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.....	10
5	Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта в границах зон их планируемого размещения	11
5.1	Предельное количество этажей и (или) предельная высота ОКС, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов.....	11
5.2	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.....	11
5.3	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 .	11
5.4	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.	11
5.5	Требования к цветовому решению внешнего облика.....	12
5.6	Требования к строительным материалам, определяющим внешний облик.....	12
5.7	Требования к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам таких объектов, влияющим на их внешний облик и (или) на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения	12
6	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	13
6.1	Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	15
6.2	Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды.....	16

6.3 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	18
--	----

Введение

Документация по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта: «Газопровод межпоселковый к дер. Неполоть Кировского района Калужской области» (далее – документация по планировке территории) разработана в соответствии с действующими законодательными актами и нормативными документами.

Документация по планировке территории разрабатывается на основании:

1) Постановление Правительства РФ от 02.04.2022 N 575 «Об особенностях подготовки, согласования, утверждения, продления сроков действия документации по планировке территории, градостроительных планов земельных участков, выдачи разрешений на строительство объектов капитального строительства, разрешений на ввод в эксплуатацию».

С учетом документов территориального планирования:

1) Схема территориального планирования Калужской области, утвержденная постановлением Правительства Калужской области от 10.03.2009 №65;

2) Схема территориального планирования муниципального района «Город Киров и Кировский район», утвержденная Решением районной Думы муниципального района «Город Киров и Кировский район» Калужской области от 22.10.2009 №350;

3) Генеральный план муниципального образования «Сельское поселение «Село Фоминичи» Кировского района Калужской области, утвержденный Решением районной Думы от 21.04.2022 № 128;

4) Правила землепользования и застройки сельского поселения «Село Фоминичи», утвержденные Решением районной Думы от 08.02.2017 г. №114.

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

Наименование планируемого объекта - «Газопровод межпоселковый к дер. Неполоть Кировского района Калужской области».

Назначение планируемого объекта - организация газоснабжения.

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

- от точки врезки до входа в ГРПШ (д. Неполоть) - газопровод высокого давления 2 категории $P \leq 0,6$ МПа;
- от выхода из ГРПШ (д. Неполоть) до заглушки газопровод низкого давления $P = 0,003$ МПа.

Точка подключения принята согласно технических условий №6810/243 на присоединения к газораспределительной сети распределительного газопровода, выданных АО «Газпром газораспределение Калуга».

Протяженность трассы по пикетам:

DN110: ПК0+0,00 – ПК79+61,02 составляет 7961,02 м.

Повороты полиэтиленового газопровода в вертикальной и горизонтальной плоскости выполняются с использованием литых отводов из полиэтилена заводского изготовления и за счет естественного изгиба труб радиусом не менее 50 наружных диаметров трубы.

Все полиэтиленовые соединительные детали приняты по ТУ 22.21.29-048-73011750-2018 с закладными нагревателями.

В качестве соединительных деталей стальных газопроводов приняты отводы бесшовные крутоизогнутые $R \approx 1,5$ DN по ГОСТ 17375-2001 (ИСО 3419-81).

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

Согласно Ф3-116 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» изм. от 07.03.2017, Приложение 2 проектируемая сеть газораспределения относится к опасным производственным объектам III класса опасности для опасных производственных объектов, предназначенных для транспортировки природного газа под давлением свыше 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно.

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

Уровень ответственности: II (нормальный) в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ.

Пропускная способность газопровода рассчитана исходя из требуемого расхода газа потребителями.

Диаметры газопровода, оборудование приняты на основании проверочного гидравлического расчета, выполненного согласно СП 42-101-2003 в программе НТП Трубопровод – «Гидросистема».

Общий установленный объем транспортируемого природного газа составляет 67,24 м³/час и указан в технических условиях №6810/243 на присоединения к газораспределительной сети распределительного газопровода, выданных АО «Газпром газораспределение Калуга».

Транспортируемая среда – природный газ по ГОСТ 5542-2014.

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 д. Неполоть.

Характеристики ГРПШ приведены в таблице 1

Проектом предусмотрена: молниезащита и заземление ГРПШ.

Площадка ГРПШ защищается от несанкционированного доступа к ним посторонних лиц решетчатым ограждением (см. 3067.085.П.0/0.0002- ИЛО.КР).

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

Согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей» для газорегуляторных пунктов устанавливается охранная зона – 10 м от границ этих объектов. Зданий и сооружений в охранной зоне не возводить.

Технические устройства, используемые в проекте, сертифицированы на соответствие требованиям безопасности и имеют разрешение на применение, выданные службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, а также имеют сертификат соответствия, выданный системой добровольной сертификации ГАЗСЕТ.

Таблица 1 – Характеристики ГРПШ

	Газорегуляторный пункт шкафной в д. Неполоть ГРПШ-РДНК-32-1/1-4-81-ОГ-У-СГ-Т
Параметр	Показатель
Максимальный расход газа м ³ /ч	67,24
Минимальный расход газа м ³ /ч	6,7
Регулируемая среда	Природный газ по ГОСТ 5542-2014
Диапазон температур, °С: - рабочей среды: - окружающего воздуха:	от «минус 10» до «+25» от «минус 46» до «+38»
Регуляторы давления газа: (основная и резервная линии редуцирования)	РДНК-32/6
Давление газа на входе max, МПа	0,6
Давление газа на входе расч, МПа	0,58
Давление газа на выходе: max, МПа	0,003
Максимальная пропускная способность РДНК-400 при R _{вх} .расч, м ³ /ч	105

Газорегуляторный пункт шкафной в д. Неполоть ГРПШ-РДНК-32-1/1-4-81-ОГ-У-СГ-Т	
Параметр	Показатель
Загрузка регулятора РДНК-400М при Р _{вх.расч.} при Q _{max} , %	64
Коэффициент пропускной способности K _v	4
Давление срабатывания ПСК, МПа	1,125 Р _{вых} (0,003375)
Класс герметичности запорного органа ПЗК по ГОСТ 9544-2015	A
Срок службы ГРПШ не менее, лет	30

Присоединение проектируемого газопровода высокого давления 2 категории ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ø110x10,0 осуществляется к существующему крану шаровому на действующем газопроводе высокого давления II-й категории, объект: "Газопровод межпоселковый с. Бережки к с. Волое - с. Фоминичи - дер. Новоселки Кировского района Калужской области" (ГРС-2 Киров).

В рамках данного проекта предусматривается строительство следующих сооружений:

- прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления 2 категории (PN≤0,6 МПа), из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR11 и ПЭ100 RC ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 и частично из стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91 подземно, с «усиленной изоляцией» и надземно с антикоррозийным покрытием (обвязка ГРПШ);
- установка газорегуляторных пунктов полной заводской готовности шкафного типа, предназначенных для снижения и регулирования давления газа в газораспределительных сетях: газорегуляторный пункт шкафной д. Неполоть.
- молниезащиты и заземления ГРПШ;
- укладка сигнальной ленты и провода-спутника вдоль трассы подземного газопровода, за исключением участков, проложенных закрытым способом;
- установка опознавательных знаков, табличек для определения местонахождения газопровода на месте врезки, на углах поворота, в местах установки сооружений, принадлежащих газопроводу, на границах участков трассы газопровода при бестраншейной прокладке;

Строительство газопровода предусматривается из труб полиэтиленовых ГЗ ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ø110x10,0 ГОСТ Р 58121.2-2018 и ПЭ100 RC ГАЗ SDR11 Ø110x10,0 ГОСТ Р 58121.2-2018 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2.

Газопровод проложен подземно, в траншее, открытым способом. Переходы через водные преграды выполнены методом ГНБ, переходы через автомобильные дороги выполнены методом ГНБ и методом прокола.

При прокладке газопровода методом ГНБ через водные преграды применяются полиэтиленовые трубы с защитным слоем.

2 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

Территория, планируемая для размещения газопровода, расположена в границах муниципального образования сельское поселение «село «Фоминичи»», д.Фоминичи муниципального района «Город Киров и Кировский район» Калужской области.



Рисунок 1. Обзорная схема участка работ

3 Перечень координат характерных точек границ зоны планируемого размещения линейного объекта

Перечень координат характерных точек границы зоны планируемого размещения линейного объекта представлен в таблице 2.

Характерные точки границы зоны планируемого размещения линейного объекта привязываются к координатам геодезической сети в системе координат МСК-40 Зона 1.

Таблица 2. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

№ то-чек	Координаты, м				
	X	Y			
1	386207,96	1197677,64	35	386316,88	1198008,06
2	386225,86	1197679,56	36	386314,44	1198024,32
3	386224,95	1197687,98	37	386315,43	1198024,47
4	386224,32	1197698,18	38	386312,68	1198042,77
5	386222,33	1197697,97	39	386311,69	1198042,62
6	386221,89	1197704,99	40	386310,29	1198051,97
7	386225,34	1197705,22	41	386311,27	1198052,12
8	386225,34	1197706,26	42	386304,38	1198097,99
9	386239,86	1197707,16	43	386311,30	1198099,03
10	386240,36	1197699,17	44	386309,02	1198114,25
11	386260,32	1197700,41	45	386341,01	1198157,57
12	386259,96	1197706,15	46	386346,33	1198155,76
13	386277,48	1197712,11	47	386352,78	1198174,69
14	386287,44	1197682,85	48	386345,21	1198177,27
15	386374,26	1197694,12	49	386351,63	1198196,13
16	386397,06	1197794,49	50	386352,58	1198195,81
17	386388,67	1197809,53	51	386355,36	1198203,99
18	386374,13	1197885,00	52	386362,01	1198201,78
19	386329,57	1197921,41	53	386368,44	1198220,68
20	386328,58	1197931,21	54	386363,68	1198222,30
21	386333,31	1197931,69	55	386375,38	1198258,11
22	386332,03	1197944,37	56	386366,86	1198261,01
23	386324,31	1197943,55	57	386358,89	1198237,62
24	386323,54	1197951,35	58	386322,80	1198402,66
25	386324,53	1197951,45	59	386366,48	1198681,44
26	386324,42	1197952,65	60	386333,96	1199345,36
27	386331,13	1197953,33	61	386528,75	1200154,57
28	386330,05	1197964,02	62	386532,99	1200256,34
29	386325,33	1197963,55	63	386532,26	1200256,51
30	386323,27	1197984,03	64	386533,40	1200261,38
31	386328,47	1197984,81	65	386513,92	1200265,92
32	386325,49	1198004,59	66	386512,10	1200258,13
33	386318,57	1198003,55	67	386506,01	1200259,55
34	386317,87	1198008,21	68	386506,23	1200260,53
			69	386493,55	1200263,49
			70	386493,32	1200262,51

71	386480,49	1200265,50
72	386482,31	1200273,29
73	386474,61	1200275,09
74	386559,94	1200641,07
75	386566,23	1200639,60
76	386567,80	1200647,45
77	386581,42	1200644,27
78	386581,19	1200643,30
79	386587,08	1200641,93
80	386587,31	1200642,90
81	386598,76	1200640,23
82	386596,94	1200632,44
83	386616,42	1200627,90
84	386617,56	1200632,77
85	386622,91	1200631,52
86	386656,39	1200624,23
87	386658,43	1200632,99
88	386625,07	1200640,77
89	386632,86	1200674,18
90	386733,83	1200916,46
91	386730,06	1200921,39
92	386784,64	1201052,35
93	386831,78	1201076,52
94	386838,13	1201110,49
95	386824,80	1201151,29
96	387074,94	1201721,60
97	387076,62	1201836,01
98	387223,36	1202303,19
99	387573,35	1203340,07
100	387603,62	1203407,41
101	387709,40	1203715,64
102	387758,20	1203846,16
103	387762,88	1203844,41
104	387769,89	1203863,15
105	387762,39	1203865,95
106	387794,79	1203952,59
107	387802,28	1203949,79
108	387809,28	1203968,53
109	387804,60	1203970,28
110	387866,23	1204135,11
111	388048,55	1204649,23
112	388156,07	1204918,78
113	388159,49	1204924,00
114	388167,65	1204918,41
115	388174,97	1204930,13

116	388164,26	1204937,03
117	388143,49	1204950,36
118	388139,23	1204944,85
119	388154,09	1204934,91
120	388146,71	1204923,66
121	388038,73	1204652,93
122	387856,36	1204138,70
123	387794,77	1203973,95
124	387790,55	1203975,53
125	387783,55	1203956,80
126	387791,04	1203954,00
127	387758,65	1203867,35
128	387751,15	1203870,15
129	387744,15	1203851,42
130	387748,36	1203849,84
131	387699,51	1203719,18
132	387593,84	1203411,28
133	387563,56	1203343,91
134	387213,38	1202306,45
135	387066,15	1201837,70
136	387064,48	1201723,90
137	386813,57	1201151,84
138	386827,32	1201109,78
139	386822,40	1201083,51
140	386776,42	1201059,94
141	386718,04	1200919,83
142	386721,80	1200914,90
143	386622,83	1200677,41
144	386616,10	1200648,51
145	386601,49	1200651,92
146	386599,60	1200644,14
147	386588,21	1200646,80
148	386588,44	1200647,77
149	386582,56	1200649,14
150	386582,33	1200648,17
151	386568,71	1200651,35
152	386570,43	1200659,16
153	386552,30	1200663,39
154	386547,76	1200643,91
155	386549,72	1200643,45
156	386463,08	1200271,87
157	386422,28	1200281,39
158	386420,24	1200272,62
159	386461,22	1200262,30
160	386460,19	1200257,91

161	386477,77	1200253,82
162	386479,58	1200261,61
163	386492,41	1200258,62
164	386492,18	1200257,64
165	386504,87	1200254,68
166	386505,09	1200255,65
167	386511,19	1200254,23
168	386509,38	1200246,45
169	386521,95	1200243,52
170	386518,30	1200156,03
171	386323,40	1199346,35
172	386355,94	1198682,00
173	386312,12	1198402,34
174	386350,51	1198226,79
175	386349,51	1198227,13
176	386343,06	1198208,20
177	386349,69	1198205,94
178	386346,90	1198197,74
179	386347,84	1198197,42
180	386341,42	1198178,56
181	386333,85	1198181,14
182	386327,40	1198162,20
183	386330,58	1198161,12
184	386298,21	1198117,29
185	386288,55	1198115,84
186	386291,52	1198096,06
187	386298,45	1198097,10
188	386305,34	1198051,23
189	386306,33	1198051,37
190	386307,73	1198042,03
191	386306,75	1198041,88
192	386312,64	1198002,66
193	386305,72	1198001,62
194	386307,02	1197992,94
195	386309,95	1197993,06

196	386310,19	1197987,48
197	386307,86	1197987,38
198	386308,69	1197981,84
199	386312,87	1197982,47
200	386314,88	1197962,50
201	386310,65	1197962,07
202	386311,73	1197951,38
203	386318,44	1197952,05
204	386318,57	1197950,85
205	386319,56	1197950,95
206	386320,34	1197943,20
207	386312,63	1197942,42
208	386313,91	1197929,73
209	386318,14	1197930,16
210	386319,56	1197916,03
211	386364,54	1197879,28
212	386378,68	1197805,89
213	386385,93	1197792,89
214	386365,64	1197703,59
215	386294,61	1197694,37
216	386284,03	1197725,43
217	386259,29	1197717,01
218	386259,08	1197720,37
219	386250,23	1197719,82
220	386239,61	1197711,15
221	386224,68	1197710,22
222	386223,47	1197718,16
223	386208,69	1197717,24
224	386209,93	1197697,28
225	386213,84	1197697,53
226	386214,37	1197688,89
227	386207,41	1197688,14
1	386207,96	1197677,64

Граница зоны планируемого размещения газопровода определена исходя из потребности размещения конструктивных элементов газопровода, необходимых для его последующего функционирования и обслуживания.

Площадь территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории, составляет 8,5580 га.

Площадь зоны планируемого размещения линейного объекта составляет 8,5321 га.

4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

При размещении линейных объектов отсутствует необходимость реконструкции существующих линейных объектов, в связи с чем чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения и перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения таких объектов в проекте планировки территории не приводятся.

5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта в границах зон их планируемого размещения

Проектом не предусмотрено строительство, реконструкция объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта в границах зон их планируемого размещения.

5.1 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.

5.2 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

Максимальный процент застройки устанавливается в соответствии с градостроительным регламентом. В соответствии с п.4 статьи 36 Градостроительного кодекса РФ действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами.

5.3 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 объектов капитального строительства, 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: не устанавливаются.

В соответствии с вышеизложенным, требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов не разрабатываются.

5.4 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 письмами №10/382-23 от 01.03.2023, №530-22 окс от 29.12.2022, №24187-12-02@ от 14.12.2022, (копии приложены к тому 3067.085.П.0/0.0002-ППТ4), на территории, в отношении которой разрабатывается документация по планировке территории, отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Фе-

дерации, выявленные объекты культурного (археологического) наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного (археологического) наследия. Зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия отсутствуют.

В соответствии со статьей 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Закон) в случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Закона, работ по использованию лесов и иных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия.

В соответствии с Актом государственной историко-культурной экспертизы документации от 23.03.2023 (копия приложена к тому 3067.085.П.0/0.0002-ППТ4), установлено, что выявленные объекты археологического наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного (археологического) наследия на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ по объекту: «Газопровод межпоселковый к дер. Неполоть Кировского района Калужской области», отсутствуют.

В соответствии с вышеизложенным, требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов не разрабатываются.

5.5 Требования к цветовому решению внешнего облика

Требования к цветовому решению внешнего облика не устанавливаются.

5.6 Требования к строительным материалам, определяющим внешний облик

Требования к строительным материалам, определяющим внешний облик не устанавливаются.

5.7 Требования к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам таких объектов, влияющим на их внешний облик и (или) на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения

Требования к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам таких объектов, влияющим на их внешний облик и (или) на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения не устанавливаются.

6 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

Присоединение проектируемого газопровода высокого давления 2 категории ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ø110x10,0 осуществляется к существующему крану шаровому на действующем газопроводе высокого давления II-й категории, объект: "Газопровод межпоселковый с. Бережки к с. Волое - с. Фоминичи - дер. Новоселки Кировского района Калужской области" (ГРС-2 Киров).

В рамках данного проекта предусматривается строительство следующих сооружений:

—прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления 2 категории ($PN \leq 0,6$ МПа), из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR11 и ПЭ100 RC ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 и частично из стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91 подземно, с «усиленной изоляцией» и надземно с антикоррозийным покрытием (обвязка ГРПШ);

—установка газорегуляторных пунктов полной заводской готовности шкафного типа, предназначенных для снижения и регулирования давления газа в газораспределительных сетях: газорегуляторный пункт шкафной д. Неполоть.

—молниезащиты и заземления ГРПШ;

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

—установка опознавательных знаков, табличек для определения местонахождения газопровода на месте врезки, на углах поворота, в местах установки сооружений, принадлежащих газопроводу, на границах участков трассы газопровода при бестраншейной прокладке;

Строительство газопровода предусматривается из труб полиэтиленовых ГЗ ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ø110x10,0 ГОСТ Р 58121.2-2018 и ПЭ100 RC ГАЗ SDR11 Ø110x10,0 ГОСТ Р 58121.2-2018 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2.

Газопровод проложен подземно, в траншее, открытым способом. Переходы через водные преграды выполнены методом ГНБ, переходы через автомобильные дороги выполнены методом ГНБ и методом прокола.

При прокладке газопровода методом ГНБ через водные преграды применяются полиэтиленовые трубы с защитным слоем.

Протяженность трассы по пикетам:

DN110: ПК0+0,00 – ПК79+61,02 составляет 7961,02 м.

Повороты полиэтиленового газопровода в вертикальной и горизонтальной плоскости выполняются с использованием литых отводов из полиэтилена заводского изготовления и за счет естественного изгиба труб радиусом не менее 50 наружных диаметров трубы.

Все полиэтиленовые соединительные детали приняты по ТУ 22.21.29-048-73011750-2018 с закладными нагревателями.

В качестве соединительных деталей стальных газопроводов приняты отводы бесшовные крутоизогнутые $R \approx 1,5 DN$ по ГОСТ 17375-2001 (ИСО 3419-81).

Расстояние по горизонтали в свету до зданий и сооружений принято согласно таблица В.1*СП 62.13330.2011*.

Пересечения с автомобильными дорогами с асфальтовым и щебневым покрытием выполнены методом ГНБ или прокола в футляре из труб ПЭ 100 SDR11 225x20,5.

Концы защитного футляра при пересечении выведены на расстояние не менее 4 м от подошвы насыпи.

Глубина прокладки газопровода при пересечении автодорог методом наклонно-направленного бурения принята не менее 1,5 м и не менее 2,5 м методом прокола от верха покрытия и дна водоотводной канавы до верха футляра.

На одном конце футляра (в верхней точке уклона) устанавливается контрольная трубка, выведенная под защитное устройство (ковер). В местах отсутствия проезда транспорта и прохода людей, ковер поднят не менее чем 0,5 м выше уровня земли.

При пересечении газопроводом дорог без покрытия (грунтовые дороги), учитывая возможную осадку грунта в процессе строительства, траншею в пределах дорог засыпать песком для строительных работ по ГОСТ 8736-2014 с послойным уплотнением.

Концы футляров должны иметь уплотнение из диэлектрического водонепроницаемого эластичного материала (Манжета ТЕК Ø110x225 по ТУ 23.14.12-001-09714994-2021).

Пересечение с ручьем и р. Теплая выполнено подземно, закрытым способом строительства - методом ГНБ, с заглублением в дно пересекаемой водной преграды.

Строительство перехода р. Теплая предусматривается методом ГНБ совместно с переходом а/д ул. Заречная в футляре из труб ПЭ 100 SDR11 225x20,5.

Строительство перехода ручья ПК68+10,0 – ПК69+20,0 (L=110 м) предусматривается методом ГНБ из труб ПЭ100 RC ГАЗ SDR11 110x10,0.

При переходе газопроводом через водные преграды закрытым способом, методом ГНБ глубина прокладки газопровода принята не менее чем 2,0 м ниже прогнозируемого дна водной преграды до верха образующей газопровода, согласно СП 62.13330.2011* п.5.4.2.

При прокладке газопровода методом горизонтально-направленного бурения выполнены расчеты согласно СП 42-101-2003 (см. том 10.5). В данных расчетах определяются следующие параметры: угол забуривания (входной угол), угол выхода буровой головки, радиус кривизны пилотной скважины, расчет заглубления газопровода на каждой штанге, общее усилие протаскивания и т.д.

Сварка на участках прокладки ГНБ выполняется при помощи муфт с закладными нагревателями согласно требованиям СП 42-101-2003 п.10.124.

Существующие подземные инженерные коммуникации и глубина их заложения нанесены согласно топосъемке, в натуре возможны отклонения, а также наличие неуказанных подземных инженерных коммуникаций, что должно уточняться при производстве работ.

Глубину залегания коммуникаций определить путем обязательного шурфования в присутствии представителя владельца коммуникаций.

При пересечении с водопроводом, газопроводами и канализацией расстояние в свету между коммуникациями и проектируемым газопроводом принято не менее 0,35 м.

Все земляные работы в охранной зоне коммуникаций выполнить ручным способом, без применения ударных инструментов.

В траншее на участках пересечения с коммуникациями, проходящими в пределах глубины траншей, должна быть выполнена подсыпка под действующие коммуникации немерзлым песком или другим малосжимаемым грунтом (модуль деформаций 20 МПа и более) по всему поперечному сечению траншеи на высоту до половины диаметра пересекаемого

коммуникации с послойным уплотнением грунта согласно п. 10.143 СП 42-101-2003. В охранной зоне коммуникаций не должно быть стыка труб газопровода.

Запрещается стоянка тяжелой землеройной техники на трассе прохождения инженерных коммуникаций и складирование грунта и материалов.

В места пересечения с подземными коммуникациями установлены информационно-предупреждающие знаки.

Пересечение и параллельное следование проектируемого газопровода с существующими электросетевыми объектами выполнено на основании технических условий.

Технические решения по пересечению и сближению с линиями ВЛ приняты в соответствии с требованиями ПУЭ. Расстояния от подземной части (фундамента) опор ВЛ в плане до проектируемого газопровода составляет:

- ВЛ 1 кВ не менее 1 м в свету;
- ВЛ 10 кВ, ВЛ 35 кВ не менее 5 м;
- ВЛ 110 кВ не менее 10 м.

При параллельной прокладке газопровода с линией ВЛ, трубопровод проложен за охранной зоной линии ВЛ.

Строительно-монтажные работы в охранных зонах ВЛ производить только по наряду-допуску с письменного согласия организации, в ведении которых находятся сети.

В местах пересечения проектируемого газопровода с надземными коммуникациями в пределах охранной зоны коммуникаций предусмотрена установка опознавательных знаков газопровода.

Газопровод не пересекает зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории (письмо Администрации МР «Город Киров и Кировский район» Калужской области от 29.12.2022 №524-22 окс приложено к тому 3067.085.П.0/0.0002-ППТ4).

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

В соответствии с письмами №10/382-23 от 01.03.2023, №530-22 окс от 29.12.2022, №24187-12-02@ от 14.12.2022, (копии приложены к тому 3067.085.П.0/0.0002-ППТ4), на территории, в отношении которой разрабатывается документация по планировке территории, отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного (археологического) наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного (археологического) наследия. Зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия отсутствуют.

В соответствии со статьей 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Закон) в случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Закона, работ по использованию лесов и иных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия.

В соответствии с Актом государственной историко-культурной экспертизы документации от 23.03.2023 (копия приложена к тому 3067.085.П.0/0.0002-ППТ4), установлено, что выявленные объекты археологического наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного (археологического) наследия на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ по объекту: «Газопровод межпоселковый к дер. Неполоть Кировского района Калужской области», отсутствуют.

6.2 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

С целью уменьшения негативного воздействия на окружающую среду предусматривается проведение комплекса природоохранных мероприятий с учетом требований Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

Для уменьшения и исключения отрицательных воздействий на окружающую среду при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов необходимо разработать комплекс природоохранных мероприятий, строго приуроченных к условиям конкретных природных территориальных комплексов (ландшафтов) полосы трассирования как на стадии строительства, так и на весь период эксплуатации. Основным принцип при освоении территории – сведение к минимуму техногенных воздействий за счет сокращения площадей освоения и применения технологий, исключающих негативное воздействие на ландшафты. В качестве предупредительных мер по сохранению почвенно-растительного покрова можно рекомендовать:

- восстановление профиля рельефа после окончания работы сухоройных механизмов, засыпки траншей, техническая рекультивации нарушенных почв;
- укладка плодородного слоя на поверхность минеральных грунтов и его прикатывание;
- стабилизацию склонов (уплотнение и нивелирование);
- биологическую рекультивацию (удобрение малопродуктивных грунтов и посев трав) для предупреждения плоскостной и линейной эрозии. Особенно важно проведение рекультивации на крутых склонах.

Для минимизации процессов заболачивания и подтопления необходимы следующие мероприятия:

- учёт направлений линий стока подземных и поверхностных вод;
- устройство водопропускных сооружений (под дорогами и т.д.);
- устройство дренажных канав для отведения излишков стока и понижения уровня грунтовых вод;
- сохранение и восстановление естественной системы дренажа территории.

В целях уменьшения загрязнения воздушного бассейна загрязняющими веществами, выбрасываемыми двигателями внутреннего сгорания строительной и транспортной техники, рекомендуются следующие мероприятия:

- комплектация парка техники строительными машинами с силовыми установками, обеспечивающими минимальные удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу (оксид углерода, углеводороды, оксиды азота и т.д.);
- осуществление запуска и прогрева двигателей транспортных средств строительных машин по утвержденному графику с обязательной диагностикой выхлопа загрязняющих веществ;

- организация в составе строительного потока ремонтных служб с отделением по контролю за неисправностью топливных систем двигателей внутреннего сгорания и диагностирования их на допустимую степень выброса загрязняющих веществ в атмосферу;
- четкая организация работы автозаправщика - заправка строительных машин топливом и смазочными материалами должна осуществляться только закрытым способом;
- запрет на оставление техники, не задействованной в технологии строительства, с работающими двигателями в ночное время;
- согласование с местными природоохранными органами условий работы техники, маршрутов и времени работы транспорта в течение года, количества выбросов двигателей;
- движение транспорта по установленной схеме, недопущение неконтролируемых поездок;
- мероприятия по снижению шума от техники, за счет усовершенствования конструкции глушителей, использования защитных кожухов и капотов с многослойными покрытиями из резины, поролона и т.п.

Для снижения возможного негативного воздействия на объекты гидрографии сброс воды от городков и баз строительства должен осуществляться через локальные очистные сооружения. Места забора и сброса воды согласовываются в период подготовки строительства с заинтересованными организациями.

Для компенсации косвенного характера воздействия строительства на водные объекты необходимо уделить внимание следующим мерам. Во-первых, это меры по снижению нарушенности почвенного покрова, незамедлительная рекультивация нарушенных территорий для уменьшения эрозионных процессов, твердого стока и соответственно снижения потока загрязняющих веществ с водосбора в гидрологическую сеть. Во-вторых, необходимо предусмотреть меры по снижению объема выбросов в атмосферу и на территорию водосбора для уменьшения объемов миграции загрязняющих веществ.

Для минимизации воздействия проектируемого объекта на почвенный покров рекомендуется предусмотреть комплекс природоохранных мероприятий.

При ведении строительного-монтажных работ:

- ведение работ строго в полосе отвода земель;
- предотвращение захламления земли отходами строительства (сбор всех видов образующихся отходов и вывоз в установленные места);
- предотвращение загрязнения земли горюче-смазочными материалами;
- устройство временных вдольтрассовых проездов;
- движение техники должно быть строго ограничено вдольтрассовыми проездами;
- засыпка трубопровода непросадочным грунтом на заболоченных и обводненных участках;
- для предотвращения эрозионных процессов при прокладке трубопровода следует стремиться к сохранению естественной сети местного стока, а в случае ее нарушения следует производить восстановление стока;
- для предотвращения развития эрозии при необходимости в траншеях на склонах, крутизна которых более 3°, следует устраивать замки из слабофильтрующего грунта, препятствующие течению воды вдоль траншеи и возникновению эрозионного выноса. На склонах, лишенных растительности, или на склонах с нарушенным растительным покровом следует проводить фиторекультивацию – залужение откосов быстрорастущими злаковыми растениями с развитой корневой системой.

С целью восстановления нарушенных земель и снижения активности экзогенных геологических процессов (эрозии и дефляции) после завершения строительства требуется проведение определенных защитных мероприятий.

Согласно ГОСТ 17.5.1.02-85 осуществляется выбор направлений рекультивации нарушенных земель и видов их использования.

Для уменьшения отрицательного воздействия на растительность в проекте необходимо предусмотреть комплекс мероприятий:

- минимально возможное занятие земель;
- перемещение транспорта должно быть ограничено утвержденной схемой передвижения на территории производства работ;
- запрещение выжигания растительности;
- выделение специальных площадок для заправки техники и складирования отходов для предотвращения загрязнения почвенно-растительного комплекса;
- после завершения работ должна быть проведена рекультивация нарушенных земель.

Согласно «Требованиям по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи», утвержденным Постановлением Правительства РФ № 997 от 13.08.1996, необходимо выполнение мероприятий, обеспечивающих снижение воздействия на животный мир:

- проведение с исполнителями технической учебы по охране окружающей среды;
- хранение и применения химических реагентов, горюче-смазочных и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства должны осуществляться с соблюдением мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;
- обеспечение контроля за сохранностью звукоизоляции двигателей строительной и транспортной техники, своевременная регулировка механизмов, устранение люфтов и других неисправностей для снижения уровня шума работающих машин;
- ограждение разрытых траншей, котлованов в период строительства для предотвращения случайного попадания животных;
- запрещение применения технологий и механизмов, которые могут вызвать массовую гибель объектов животного мира;
- исключение проведения строительных работ в период размножения животных;
- восстановление морфологии участков переходов до естественного состояния после проведения работ на участках трасс, пересекающих водотоки;
- запрещение работ в сроки нереста рыб;
- запрещение сброса загрязняющих веществ в водотоки.

После завершения строительства запрещается оставлять необранные конструкции, оборудование и незасыпанные участки траншей.

При проектировании и строительстве должны обеспечиваться меры защиты объектов животного мира, включая ограничение работ на строительстве в периоды массовой миграции.

При сбросе производственных и иных сточных вод с промышленных площадок должны предусматриваться меры, исключающие загрязнение водной среды.

6.3 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

Мероприятия по обеспечению безопасности подразделений пожарной охраны при ликвидации пожара в зданиях и сооружениях объекта защиты предусматриваются в соответствии с требованиями ТРОТПБ (статья 90) и СП 4.13130.2013 (раздел 7).

Для объекта защиты обеспечивается устройство пожарных проездов и подъездных путей к сооружениям для пожарной техники, совмещенных с функциональными проездами и подъездами, в соответствии с ТРОТПБ (статья 90, часть 1), см. пункт «Описание проектных решений по размещению линейного объекта...» данного тома проектной документации.

На наружной установке производятся технологические операции с природным газом. За возможную аварийную ситуацию принят разрыв трубопровода установки с выходом природного газа. При этом избыточное давление взрыва будет более 5 кПа.

Категории оборудования и наружных установок по признаку взрывопожарной и пожарной опасности определены в соответствии с требованиями СП 12.13130.2009 и ТРОТПБ.

Сведения о категории оборудования и наружных установок по признаку взрывопожарной и пожарной опасности представлены в таблице 3.

Таблица 3 – Категории по взрывопожарной опасности и классы зон наружных установок

Наименование наружной установки	Категория по взрывопожарной и пожарной опасности	Классы взрывоопасных и пожароопасных зон по ПУЭ/ТРОТПБ (статья 19)
ГРПШ	АН	В–1г/2

Требования по обеспечению пожарной безопасности при эксплуатации, обслуживании и ремонте технологического оборудования

Эксплуатация, техническое обслуживание и ремонт технологического оборудования осуществляется обслуживающим персоналом в соответствии с регламентами, федеральными законами, постановлениями и нормативными документами.

К эксплуатации оборудования допускается технический персонал, прошедший производственное обучение и стажировку на рабочем месте, а также проверку знаний с присвоением квалификационной группы по электробезопасности.

Необходимым условием обеспечения пожарной безопасности является строгое соблюдение требований, предъявляемых к электрооборудованию.

Территория объекта в летнее время должна быть очищена от мусора и сухой травы, в зимний период необходимо своевременно расчищать от снега дорожки и площадки.

Особой предосторожности и тщательного соблюдения правил безопасности требуют работы, связанные с покраской оборудования, появлением источников зажигания.

Требования к безопасности зданий и сооружений в процессе их строительства и эксплуатации

В соответствии с ТРОТПБ (статья 5) система обеспечения пожарной безопасности объекта защиты включает организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.

В соответствии с требованиями Федерального закона № 384-ФЗ (пункт 7, статья 17) проектом предусмотрены мероприятия к безопасности зданий и сооружений в процессе их строительства и эксплуатации.

В соответствии с требованиями Правил противопожарного режима в РФ (далее ППР РФ) руководитель (или уполномоченное должностное лицо) организации, в пользовании которого на праве собственности или на ином законном основании находятся объекты защиты:

– утверждает инструкции о мерах пожарной безопасности в соответствии с требованиями, установленными ППР РФ (раздел XVIII), в том числе отдельно для каждого пожаро-взрывоопасного и пожароопасного помещения категории А, Б и В1 производственного и складского назначения, ППР РФ (пункт 2);

– назначает лицо, ответственное за пожарную безопасность, которое обеспечивает соблюдение требований пожарной безопасности на объекте защиты, ППР РФ пункт 4;

– обеспечивает наличие планов эвакуации людей при пожаре, ППР РФ пункт 5;

– обеспечивает наличие на дверях помещений производственного и складского назначения и наружных установках обозначение их категорий по взрывопожарной и пожарной опасности, а также класса зоны в соответствии с ТР о ТПБ (главы 5, 7 и 8), ППР РФ пункт 12;

– при эксплуатации эвакуационных путей и выходов обеспечивает соблюдение проектных решений и требований нормативных документов по пожарной безопасности (в том числе по освещенности, количеству, размерам и объемно-планировочным решениям эвакуационных путей и выходов, а также по наличию на путях эвакуации знаков пожарной безопасности) в соответствии с требованиями ТР о ТПБ (часть 4, статья 4), ППР РФ (пункт 23);

– обеспечивается доступ пожарным подразделениям в закрытые помещения для целей локализации и тушения пожара, ППР РФ (пункт 26);

– обеспечивает исправное состояние знаков пожарной безопасности, в том числе обозначающих пути эвакуации и эвакуационные выходы, ППР РФ (пункты 36, 37);

– обеспечивает объект защиты огнетушителями по нормам согласно ППР РФ (пункты 60, раздел XIX и приложения № 1 и 2 ППР РФ), а также обеспечивает соблюдение сроков их перезарядки, освидетельствования и своевременной замены, указанных в паспорте огнетушителя, ППР РФ (пункт 60);

– запрещается использовать противопожарные расстояния между зданиями, сооружениями для складирования материалов, мусора, травы и иных отходов, оборудования и тары, строительства (размещения) зданий и сооружений, в том числе временных, для разведения костров, приготовления пищи с применением открытого огня и сжигание отходов и тары, ППР РФ (пункт 65).

Разрабатываемые на Объекте организационно-технические мероприятия по обеспечению пожарной безопасности должны соответствовать требованиям ГОСТ 12.1.004-91 «ССБТ Пожарная безопасность. Общие требования» (пункт 4).

При производстве строительно-монтажных работ необходимо соблюдать требования, изложенные в ППР РФ (глава XV), утвержденных Постановлением Правительства РФ № 1479.

В соответствии с требованиями ППР РФ (пункт 49) запрещается стоянка автотранспорта на крышках колодцев пожарных гидрантов, в местах вывода на фасады зданий, сооружений патрубков для подключения мобильной пожарной техники, а также в пределах разворотных площадок и на разметке площадок для установки пожарной, специальной и аварийно-спасательной техники, на пожарных пирсах.

В соответствии с требованиями ППР РФ (пункт 71) правообладатель земельного участка обеспечивает надлежащее техническое содержание (в любое время года) дорог, проездов и подъездов к зданиям, сооружениям, строениям и наружным установкам, открытым

складам, наружным пожарным лестницам и пожарным гидрантам, резервуарам, естественным и искусственным водоемам, являющимся источниками наружного противопожарного водоснабжения.

В соответствии с требованиями ППР РФ (пункт 73) руководитель организации обеспечивает очистку объекта защиты и прилегающей к нему территории, в том числе в пределах противопожарных расстояний между объектами защиты, от горючих отходов, мусора, тары и сухой растительности. Не допускается сжигать отходы и тару, разводить костры в местах, находящихся на расстоянии менее 50 м от объектов защиты. Сжигание отходов и тары в специально отведенных для этих целей местах должно производиться под контролем обслуживающего персонала.

В местах разлива ЛВЖ и ГЖ пропитанный ими грунт должен быть тщательно убран и засыпан сухим песком или грунтом.

На наружных взрывопожароопасных технологических установках и сооружениях на видных местах, согласно приказу руководителя объекта, должны быть вывешены:

- в соответствии с требованиями ППР РФ (пункт 11) руководитель организации обеспечивает размещение на территории знаков пожарной безопасности **«Курение и пользование открытым огнем запрещено»**, **«Взрывоопасно»** по ГОСТ 12.4.026-2015;

- в соответствии с требованиями ППР РФ (пункт 12) Руководитель организации обеспечивает наличие на дверях помещений производственного и складского назначения и наружных установках обозначение их категорий по взрывопожарной и пожарной опасности, а также класса зоны в соответствии с ТР о ТПБ (главы 5, 7 и 8);

- на въезде, калитках ограждений предусмотреть таблички **«Вход запрещен!»**;

- информационные таблички с фамилиями лиц, ответственных за пожарную безопасность (при входе в помещение или на производственный участок).

На территории объектов предприятия запрещается:

- разведение костров, сжигание мусора, выжигание травы, газа, ППР РФ (пункт 63);

- использовать противопожарные расстояния между зданиями, сооружениями и строениями для складирования материалов, мусора, травы и иных отходов, оборудования и тары, строительства (размещения) зданий и сооружений, в том числе временных, для разведения костров, приготовления пищи с применением открытого огня (мангалов, жаровен и др.) и сжигания отходов и тары, ППР РФ (пункт 65);

- совместное применение (если это не предусмотрено технологическим регламентом), хранение и транспортировка веществ и материалов, которые при взаимодействии друг с другом способны воспламеняться, взрываться или образовывать горючие и токсичные газы (смеси), ППР РФ (пункт 122);

- применять открытый огонь для разогрева застывшего продукта, ледяных, кристаллогидратных и других пробок в трубопроводах. Разогрев застывшего продукта, ледяных, кристаллогидратных и других пробок в трубопроводах следует производить горячей водой, паром и другими безопасными способами;

- подавать легковоспламеняющиеся и горючие жидкости в резервуары (емкости) падающей струей, ППР РФ (пункт 128);

- во взрывоопасных зонах должен применяться инструмент из безыскровых материалов. Запрещается использование во взрывоопасных зонах телефонных аппаратов, фонарей,

радиостанций, в том числе мобильных телефонов, электронных сигарет (вейпов) и другого электрооборудования не взрывозащищенного исполнения, ППР РФ (пункт 131);

– выполнять производственные операции на оборудовании, установках и станках с неисправностями, что может привести к пожару, а также при отключении КИП, по которым определяются заданные режимы температуры, давления, концентрации горючих газов, паров и другие технологические параметры;

– пропуск на территорию объекта работников подрядных организаций без разрешительной документации и оформленного в установленном порядке наряда-допуска для проведения работ (ППР РФ, пункт 372).

Мероприятия, направленные на недопущение пожаров при проведении огневых работ в период строительства и эксплуатации

При проведении огневых и других пожароопасных работ в период строительства и эксплуатации объекта необходимо соблюдать требования, изложенные в Постановлении Правительства РФ № 1479 (глава XVI «Пожароопасные работы»).

Работники объекта обязаны выполнять организационные и технические мероприятия по обеспечению пожарной безопасности при газосварочных, электросварочных, паяльных работах, а также разогреве битума и смол, проведении вулканизационных и других огнеопасных работ, относящихся к наиболее пожароопасным технологическим процессам.

При проведении огневых работ, место производство работ должно быть обеспечено не менее чем двумя огнетушителями с минимальным рангом модельного очага пожара 2 А, 55 В и покрывалом для изоляции очага возгорания, ППР РФ (пункт 354, приложение № 1).

При авариях временные сварочные и другие огнеопасные работы должны проводиться под непосредственным наблюдением начальника цеха (участка) или по его указанию другого ответственного инженерно-технического работника этого цеха (участка).

При перерывах в работе, а также в конце рабочей смены сварочную аппаратуру необходимо отключать (в том числе от электросети), шланги отсоединять и освобождать от горючих жидкостей и газов, а в паяльных лампах давление полностью стравливать.

При перерывах в работе, а также в конце рабочей смены сварочную аппаратуру необходимо отключать (в том числе от электросети), шланги отсоединять и освобождать от горючих жидкостей и газов, а в паяльных лампах давление полностью стравливать, ППР РФ (пункт 360).

В соответствии с требованиями ППР РФ (пункт 362) при проведении огневых работ запрещается:

- приступать к работе при неисправной аппаратуре;
- проводить огневые работы на свежеекрашенных горючими красками (лаками) конструкциях и изделиях;
- использовать одежду и рукавицы со следами масел, жиров, бензина, керосина и других горючих жидкостей;
- хранить в сварочных кабинах одежду, легковоспламеняющиеся и горючие жидкости, другие горючие материалы;
- допускать к самостоятельной работе лиц, не имеющих квалификационного удостоверения;
- допускать соприкосновение электрических проводов с баллонами со сжатыми, сжиженными и растворенными газами;

– проводить работы на аппаратах и коммуникациях, заполненных горючими и токсичными веществами, а также находящихся под электрическим напряжением;

– проводить работы по устройству гидроизоляции и пароизоляции на кровле, монтаж панелей с горючими и слабогорючими утеплителями, наклейкой покрытий полов и отделкой помещений с применением горючих лаков, клеев, мастик и других горючих материалов, за исключением случаев, когда проведение огневых работ предусмотрено технологией применения материала.

Наличие пожарных депо и их удаленность от проектируемого объекта

Пожарное подразделение прибывает из пожарной части на автомобиле основного назначения в составе пожарного расчета.

В соответствии с требованиями с ТРoТПБ (статья 97, пункт 1.1) создание подразделений пожарной охраны и пожарного депо для проектируемого объекта не требуется. Требованиями ТРoТПБ время прибытия пожарных подразделений для проектируемого объекта не нормируется.

Ближайшей пожарной частью к проектируемому объекту является (для информации):

– Пожарная часть (Калужская область, Думиничский район, с. Брынь). Расстояние до проектируемого объекта составляет 48 км, время прибытия 1ч 15 мин.

Газопровод проходит по территории, имеющей развитую транспортную сеть, по которой могут передвигаться механизированные средства и силы по ликвидации последствий аварии. Беспрепятственное передвижение в зоне проектируемого участка строительства сил и средств ликвидации чрезвычайных ситуаций возможен непосредственно по автодороге.

Планировочные решения и благоустройство участка обеспечивают беспрепятственный доступ к проектируемому объекту аварийно-спасательных и пожарных команд. В случае возникновения пожара, пожаротушение производится запасом воды, привозимым пожарными машинами ближайшего пожарного депо.

Настоящей проектной документацией предусматривается реализация в полном объеме требований нормативных правовых актов, технических регламентов, стандартов, сводов правил, нормативных документов федеральных органов исполнительной власти.

В соответствии с ТРoТПБ (статья 6, часть 3), с учетом выполнения обязательных требований пожарной безопасности, установленных техническими регламентами, принятыми в соответствии с Федеральным законом № 184-ФЗ, и требований нормативных документов по пожарной безопасности, расчет пожарного риска не проводится.

Лист регистрации изменений

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