

**общество с ограниченной
ответственностью "МЕРИДИАН"**

г.Тула, ул. Болдина, д.98А, оф.210, тел. (4872) 25-13-02
ИНН 7104523953
КПП 710401001
ОГРН 1147154006075



**УТВЕРЖДЕНА
постановлением
администрации города Тулы**

от «__» _____ 20__ № _____

Документация по планировке территории (проект планировки и межевания) для размещения линейного объекта: «Газопровод межпоселковый ГРС Новотульская до существующих сетей д.Большая Еловая Ленинского района Тульской области»

**Проект планировки территории
линейного объекта «Газопровод межпоселковый ГРС Новотульская
до существующих сетей д.Большая Еловая Ленинского района
Тульской области»**

**Основная часть
(текстовые и графические материалы)**

Том 1

Тула 2019 г

**общество с ограниченной
ответственностью "МЕРИДИАН"**

г.Тула, ул. Болдина, д.98А, оф.210, тел. (4872) 25-13-02
ИНН 7104523953
КПП 710401001
ОГРН 1147154006075



Документация по планировке территории (проект планировки и межевания) для размещения линейного объекта: «Газопровод межпоселковый ГРС Новотульская до существующих сетей д.Большая Еловая Ленинского района Тульской области»

Проект планировки территории
линейного объекта «Газопровод межпоселковый ГРС Новотульская
до существующих сетей д.Большая Еловая Ленинского района
Тульской области»

Основная часть

Том 1

Генеральный директор
ООО «Меридиан»



Е.И. Иванов

Тула 2019 г.

Введение

Том 1. Основная часть проекта планировки территории.

Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть.

1.1 Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.

Раздел 2. Положения о размещении линейного объекта.

2.1 Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность назначение планируемых для размещения линейных объектов)

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

2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.

2.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.

2.5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения.

2.6 Информация о необходимости осуществления мероприятий по тащите 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.

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

2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды.

2.8.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха.

2.8.2 Мероприятия по охране рациональному использованию водных ресурсов.

2.9 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуации природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.

Том 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.

Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.

Графическая часть.

3.1 Схема использования элементов планировочной структуры.

3.2 Схема использования территорий в период подготовки проекта планировки территории.

3.3 Схема границ территорий объектов культурного наследия.

3.4 Схема границ зон с особыми условиями использования территории.

Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.

Пояснительная записка.

4.1 Природно-климатические условия

4.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов.

4.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.

4.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов.

4.5 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории.

4.6 Информация пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории.

4.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, болотами, и т.д.).

Раздел 5. Исходные данные. Инженерные изыскания.

Том 3. Проект межевания территории.

Раздел 6. Проект межевания территории. Текстовая часть.

6.1 Пояснительная записка.

6.2 Таблица площадей образуемых земельных участков.

6.3 Таблица площадей образуемых частей земельных участков.

6.4 Основные технико-экономические показатели проекта межевания.

6.5 Ведомости координат поворотных точек границ образуемых земельных участков.

6.6 Ведомости координат поворотных точек границ частей земельных участков.

Раздел 7. Проект межевания территории. Графическая часть.

7.1 Чертеж межевания территории.

Том 4. Материалы по обоснованию проекта межевания территории.

Раздел 8. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть.

8.1 Чертеж границ существующих земельных участков, границ зон с особыми условиями использования территории, местоположение существующих объектов капитального строительства.

Введение

Документация по планировке территории линейного объекта «Газопровод межпоселковый ГРС Новотульская до существующих сетей д.Большая Еловая Ленинского района Тульской области» выполнена на основании проектной документации, в соответствии с Техническим заданием.

Раздел «Проект полосы отвода» (ППО) разработан в составе проектной документации линейного объекта «Газопровод межпоселковый ГРС Новотульская до существующих сетей д.Большая Еловая Ленинского района Тульской области», в соответствии с:

- Заданием на проектирование «Газопровод межпоселковый ГРС Новотульская до существующих сетей д.Большая Еловая Ленинского района Тульской области»;
- Сведениями государственного кадастра недвижимости предоставленные филиалом ФГБУ "ФКП Росреестра" по Тульской области:
 - Кадастровый план территории 71:14:030501 от 08.11.2017 № 71/ИСХ/17-605544;
 - Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости 71:14:030501:212 от 21.03.2018 № 99/2018/89099008;
 - Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости 71:14:030501:428 от 21.03.2018 № 99/2018/89098989;
 - Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости 71:14:030501:216 от 21.03.2018 № 99/2018/89098997;
 - Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости 71:14:030501:312 от 21.03.2018 № 99/2018/89099201.
- Инженерно-топографический план, выполненный ОАО «Промводпроект» в 2018 г.

При разработке раздела использованы следующие основные нормативные документы:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации;
- Земельный кодекс Российской Федерации;
- СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные Системы»;
- Свод правил СП 42.13330.2011 «СНиП 2.07.01-89*. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» (утв. Приказом Министерства регионального развития РФ от 28 декабря 2010 г. № 820);

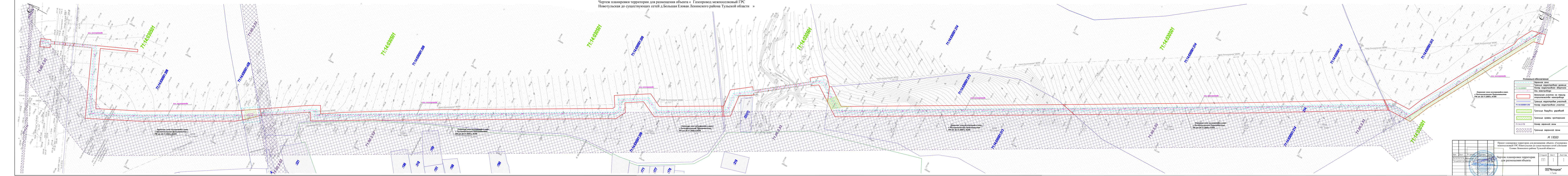
- Закон Тульской области от 29.12.2006 № 785-ЗТО «О градостроительной деятельности в Тульской области»;
- Правила землепользования и застройки муниципального образования город Тула, утвержденные решением Тульской городской Думы 5-го созыва МО город Тула Тульской области от 23.12.2016 № 33/839;
- Генеральный план муниципального образования город Тула, утвержденный решением Тульской городской Думы 5-го созыва МО город Тула Тульской области от 23.12.2016 № 33/838;
- Региональные нормативы градостроительного проектирования Тульской области, утвержденные Постановлением правительства Тульской области от 03.09.2012 № 492 "Об утверждении региональных нормативов градостроительного проектирования Тульской области";
- Постановление Правительства РФ от 20.11.2000 г. №878 "Об утверждении правил охраны газораспределительных сетей".
- Инструкция о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации, в части, не противоречащей Градостроительному кодексу Российской Федерации (СНиП 11-04-2003);
- Нормативные правовые акты Тульской области и МО город Тулы по вопросам землеустройства, землепользования, оборота земель и правил благоустройства.

Раздел 1.

Проект планировки территории.

Графическая часть.

Чертеж планировки территории для размещения объекта « Газопровод межпоселковый ГРС Новотульская до существующих сетей д.Большая Еловая Ленинского района Тульской области »



- Условные обозначения**
- Охранная зона
 - Граница кадастрового деления
 - 71:14-030501 Номер кадастрового участка
 - Ось газопровода
 - Зеленый участок на период строительства газопровода
 - Граница кадастровых участков
 - 71:14-030501:312 Номер кадастрового участка
 - Граница вырубки деревьев
 - Граница срезы кустарника
 - 71.14.2.172 Номер охранной зоны
 - Граница охранной зоны

М 1:1000

Проект планировки территории для размещения объекта «Газопровод межпоселковый ГРС Новотульская до существующих сетей д.Большая Еловая Ленинского района Тульской области»			
Изм.	Лист	№ докум.	Листов
исполнитель	исполнитель	исполнитель	исполнитель
гендиректор	гендиректор	гендиректор	гендиректор
Чертеж планировки территории для размещения объекта			
Стация		Лист	Листов
ПП		1	1
ООО «Меридиан» г.г.з.г.г.			

Раздел 2.

Положения о размещении линейного объекта.

2.1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность назначение планируемых для размещения линейных объектов)

Строительство линейного объекта (газопровод) от газопровода межпоселкового ГРС Новотульская до существующих сетей д. Большая Еловая Ленинского района Тульской области. Источник газоснабжения – существующий межпоселковый распределительный подземный стальной газопровод высокого давления, проложенный в п. Петелино на ГРП п. Ильинка. Диаметр в точке подключения Ø 168 мм. Максимальное давление в точке подключения 1,2 МПа, фактическое 0,56 МПа. Материал труб предполагаемого строительства – сталь, полиэтилен. Территория района изысканий расположена в центральном районе Тульской области, относящейся к центральной части Русской платформы. Рельеф территории работ спокойный, перепады высот незначительны.

Территория проектирования расположена в кадастровом квартале 71:14:030501 (Тульская область, Ленинский район).

Протяженность трассы газопровода – 2146 м.

Общая площадь земельного участка для строительства линейного объекта составляет 38114 кв.м.

Площадь охранной зоны – 0,86 га. Согласно Правил охраны газораспределительных сетей, утвержденных Правительством Российской Федерации постановлением от 20 ноября 2000 г. №878, ширина охранной зоны вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб составляет 4 метров.

Для определения местонахождения трассы полиэтиленового газопровода высокого давления на углах поворота, на границах прокладки газопровода методом ГНБ устанавливаются опознавательные столбики, которые располагаются на расстоянии 1м от оси газопровода справа по ходу газа а также Seba marker MAR 100-3 D) с максимальной глубиной залегания - 0.8м срок службы 50лет.

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

Проектом предусмотрено строительство газопровода на территории МО город Тула.

2.3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.

Ведомости координат характерных точек устанавливаемых красных линий - границы зоны планируемого размещения линейного объекта:

№ точки обхода	X, м	У, м
13	738292.01	266334.46
14	738335.90	266436.37
7	738395.77	266410.40
8	738393.38	266404.89
1	738408.10	266398.51
2	738413.16	266410.17
3	738398.43	266416.56
4	738397.36	266414.07
17	738271.75	266468.60
18	738270.02	266465.06
19	738323.88	266441.61
20	738303.28	266393.70
21	738284.80	266355.68
22	738219.50	266387.23
23	738093.36	266456.99
34	737994.73	266521.02
35	737979.05	266529.81
36	737972.44	266517.99
37	737940.44	266538.51
38	737810.50	266614.94
39	737576.08	266746.13
40	737574.24	266749.51
41	737583.74	266765.04
42	737535.08	266794.78
43	737513.50	266783.97
63	737425.71	266833.19
64	737428.84	266860.34
65	737400.59	266881.37
66	737396.93	266876.62
67	737324.92	266932.06
68	737328.50	266936.88
69	737308.68	266952.11
70	737303.75	266948.68
71	737295.41	266939.29
82	737292.77	266941.05
83	737264.23	266921.18
84	737196.36	266959.40
90	736935.37	267105.99

91	736714.24	267230.63
101	736515.52	267345.25
102	736483.61	267345.80
103	736473.25	267369.28
104	736431.19	267444.99
105	736388.67	267514.42
106	736387.21	267524.11
107	736374.86	267546.31
113	736352.70	267551.32
114	736349.17	267535.72
115	736364.35	267532.28
116	736458.91	267362.15
117	736473.10	267329.97
93	736511.79	267328.99
94	736706.31	267216.73
95	736927.53	267092.05
87	737188.51	266945.45
80	737265.13	266902.31
73	737311.26	266933.95
74	737321.23	266927.11
75	737322.53	266928.85
76	737394.52	266873.43
77	737392.84	266870.78
78	737412.51	266858.33
79	737408.69	266824.39
46	737513.08	266765.87
47	737538.92	266778.46
48	737563.72	266762.88
49	737555.78	266749.97
50	737564.23	266734.43
51	737846.98	266576.13
52	737884.33	266555.18
53	737896.20	266549.60
54	737930.18	266529.47
55	737981.23	266500.84
56	737987.90	266512.84
31	738052.81	266471.22
25	738074.38	266451.14
26	738085.13	266443.26
27	738214.08	266371.95
13	738292.01	266334.46

2.4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.

Линейные объекты, подлежащие переносу (переустройству), в зонах планируемого размещения отсутствуют.

2.5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения.

Предельные параметры разрешенного строительства объекта капитального строительства – газопровод.

Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Минимальные отступы от границы земельных участков, м	Площадь зоны планируемого размещения объекта капитального строительства, кв.м.	Максимальный процент застройки зоны планируемого размещения объекта, %
при прохождении трассы газопровода в грунтах среднепучинистых и сильнопучинистых глубина прокладки газопровода принята не менее нормативной глубины сезонного промерзания, а именно не менее 1,29м до верха трубы	линии отступа от земельных участков в целях определения места допустимого размещения зданий, строений, сооружений - не устанавливаются	38114	0,04

Требования к архитектурному и цветовому решениям, строительным материалам, объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам, влияющим на внешний облик, композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения к сооружению газопровода не предъявляются, так как в районе проектируемого объекта нет населенных пунктов, имеющих статус исторического поселения федерального или регионального значения.

2.6. Информация о необходимости осуществления мероприятий по тащите 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.

Планируемая трасса газопровода проходит по землям населенных пунктов, землям сельскохозяйственного назначения и землям промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

Работы по строительству трассы газопровода в местах пересечений с инженерными коммуникациями производить только на основании письменных разрешений организаций, осуществляющих эксплуатацию данных коммуникаций, в присутствии представителей организаций.

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

В соответствии с Генеральным планом МО город Тула на территории, предназначенной для размещения газопровода, отсутствуют объекты культурного наследия.

2.8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды.

Сеть подземного газопровода высокого давления запроектирована с соблюдением всех норм и требований СП 62.13330.2011 актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы» с изм.2 и без какого-либо отступления от них.

При производстве строительно-монтажных работ предусматривается осуществление ряда мероприятий по охране окружающей среды. Выполнение работ на отведенной полосе должно вестись с соблюдением чистоты территории. Работа строительных машин и механизмов должна быть отрегулирована на минимально допустимый выброс выхлопных газов и уровень шума. Территория должна предохраняться от попадания в нее горюче-смазочных веществ.

Перевод на газ вышеуказанных потребителей значительно улучшает санитарно-гигиенические условия населенного пункта и позволяет очистить воздушный бассейн от загрязнения выбросами в атмосферу. На протяжении трассы газопровода не наблюдаются отдельно стоящие деревья и мелколесье, подлежащие вырубке.

Отходы электродов, обрезки труб и металлических конструкций собираются и утилизируются строительной организацией.

После окончания основных работ строительная организация должна в пределах полосы отвода земель придать местности проектный рельеф и восстановить природный.

В целях предупреждения и минимизации возможного неблагоприятного воздействия на поверхностные и подземные воды в процессе строительства должны осуществляться следующие мероприятия:

- соблюдение правил выполнения работ в зоне полосы временного отвода;
- запрещена мойка машин и механизмов на строительной площадке;
- дозаправка стационарных машин и механизмов с ограниченной подвижностью (экскаваторы и др.) производится автозаправщиками;
- заправка во всех случаях должна производиться только с помощью шлангов, имеющих затворы у выпускного отверстия, также под выпускным отверстием должны быть установлены резиновые поддоны, применение для заправки вёдер и другой открытой посуды не допускается;
- запрещён выход на производство работ строительной техники, имеющей подтекание горюче-смазочных материалов.

В период эксплуатации проектируемого газопровода негативного воздействия на поверхностные и подземные воды не происходит, т.к. после монтажа его испытание на герметичность выполняется сжатым воздухом под давлением, для технологических нужд вода не требуется и сбросов загрязняющих веществ не предусматривается.

На своём протяжении трасса газопровода не является источником загрязнения поверхностных и подземных вод. Таким образом, проектными мероприятиями выполнены все решения, направленные на полную надёжность газопровода, а также исключаящие вредное воздействие на природные объекты и сохраняющие их экологическое состояние.

2.8.1. Мероприятия по охране атмосферного воздуха.

С целью уменьшения негативного воздействия загрязняющих веществ на атмосферный воздух в период строительно-монтажных работ предусмотрены следующие мероприятия:

- проведение периодического контроля за содержанием загрязняющих веществ в отработавших газах ДВС строительной техники силами Подрядчика;
- для удержания значений выбросов загрязняющих веществ от автотранспорта в расчетных пределах необходимо обеспечить контроль топливной системы механизмов, а также системы регулировки подачи топлива, обеспечивающих полное его сгорание;

- запрещение эксплуатации машин и механизмов в неисправном состоянии, особенно тщательно следить за состоянием технических средств, способных вызвать загорание естественной растительности.

При эксплуатации газопровода выброса загрязняющих веществ не произойдет. Проектируемая сеть подземного газопровода запроектирована с соблюдением всех норм и требований СП 62.13330.2011с изм.2 Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002, без какого либо отступления от них.

Трасса газопровода выбрана в наиболее безопасных местах с допустимыми приближениями к существующим строениям, подземным и надземным коммуникациям. Прокладка газопровода гарантирует его надежность. Таким образом, проектными мероприятиями выполнены все решения, направленные на полную надежность газопровода.

К основным и первоначальным задачам, обеспечивающим качество строительства и эксплуатационную надежность проектируемого газопровода, необходимо отнести следующее:

1. При строительстве:

- полное соблюдение технических решений проекта и требований нормативных документов;
- повышение технологической дисциплины, усиление требований к документации;
- полное соблюдение технических решений проекта и требований нормативных документов;
- исключение случаев самовольного изменения конструкций, замены материалов и т.д.;

2. При приемке в эксплуатацию:

- повышение требовательности по выполнению проектных решений;
- повышение требований к составлению и сдаче исполнительной документации;
- своевременное обнаружение и устранение потенциально-опасных участков и очагов возможных отказов;
- безусловное выполнение технологических режимов эксплуатации и температурного режима транспортировки газа;

3. В ходе эксплуатации:

- обеспечение технологического надзора за качеством ремонта газопровода;
- создание систем взаимооповещения организации и предприятия, выполняющих земляные работы в зоне газопровода и владельцев газопровода, это позволит снизить возможность непреднамеренных повреждений;

- обеспечение безопасной эксплуатации газопровода, укомплектование материально-техническими средствами аварийно-восстановительных бригад, знание личного состава своих обязанностей;
- осуществление планового контроля коррозии;
- осуществление комплексных обследований защищенности газопровода в местах пересечения с другими коммуникациями;
- составление планов капитального ремонта изоляционного покрытия газопровода;
- наличия графика проверки и при необходимости ремонта мест выхода подземного участка газопровода на границе «земля - воздух»;
- осуществление не реже 1 раза в 3 месяца обхода надземного участка газопровода с выявлением возможной утечки газа.

2.8.2. Мероприятия по охране рациональному использованию водных ресурсов.

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

- проезд строительной техники и размещение отвалов грунта только в пределах временной полосы отвода земель;
- выполнение работ на временной полосе отвода должно вестись с соблюдением чистоты территории;
- территория должна предохраняться от попадания в нее горюче-смазочных материалов;
- применение герметичной емкости (бадьи) для приема бетонной смеси для устройства фундаментов под опоры;
- планировка полосы отвода после окончания работ для сохранения направления естественного поверхностного стока воды.

Во избежание загрязнения почв нефтепродуктами необходимо иметь в наличии на участках строительства сорбент (биодеструктор) для ликвидации возможных разливов ГСМ. Нефтепродукты являются экологически опасным веществом, которое при попадании в почву нарушает, угнетает и заставляет протекать иначе все жизненные процессы: подавляет дыхательную активность и микробное самоочищение, изменяет соотношение между отдельными группами естественных микроорганизмов, меняет направление метаболизма, угнетает процессы азотфиксации, нитрификации, разрушение целлюлозы, приводит к накоплению трудноокисляемых продуктов, уменьшает количество корневых выделений и органических остатков растений, являющихся важнейшими факторами питания микроорганизмов. Применение биодеструктора нефтяных загрязнений позволяет понизить концентрацию нефтяного загрязнения в почве на >80-90% за один теплый сезон. Благодаря разрушению углеводородного загрязнителя и детоксикации быстрее восстанавливается плодородие почвы. Препарат представляет собой полностью натуральный биологический деструктор нефтяных

углеводородов, предназначенный для экологически безопасной очистки почвенных покровов от нефтяного загрязнения.

По окончании строительно-монтажных работ 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.

Основным мероприятием по снижению воздействия на земельные ресурсы в период эксплуатации является повышение надежности работы объекта.

2.9 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.

Проект выполнен с соблюдением всех требований нормативных документов, обеспечивающих промышленную безопасность, в том числе требований Федерального закона от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», приказа Ростехнадзора от 11.03.2013г. № 96 «Об утверждении ФНиП в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтохимических и нефтеперерабатывающих производств», приказа Ростехнадзора от 15.11.2013г. № 542 «Об утверждении ФНиП в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», что является гарантией безопасности эксплуатации опасного производственного объекта, предупреждения аварии, случаев травматизма, обеспечения локализации последствий аварии.

Промышленная безопасность, предупреждение аварий на газопроводе в проекте обеспечивается следующими мероприятиями:

- запорная арматура предусмотрена для газовой среды, герметичность затвора соответствует классу А по ГОСТ 9544-2015;
- для защиты участков стального подземного газопровода от почвенной коррозии предусмотрена изоляция «усиленная» из экструдированного полиэтилена по ГОСТ 9.602- 2015.

Для локализации и ликвидации аварийных ситуаций на газопроводе АО «Газпром газораспределение Тула» создана и функционирует развитая филиальная сеть в муниципальных образованиях Тульской области.

При извещении о взрыве, пожаре, загазованности помещений аварийная бригада выезжает в течение 5 минут (приложение Ю ГОСТ Р

54983-2012). Аварийная бригада АДС должна прибыть на место аварии в возможно короткий срок, но не позднее, чем через 1 ч после получения оперативной информации (аварийной заявки). Аварийная бригада должна выезжать на специальной машине, оборудованной радиостанцией, сиреной, проблесковым маячком и укомплектованный инструментом, материалами, приборами контроля, оснасткой и приспособлениями для своевременной локализации аварийных ситуаций (приложение III ГОСТ Р 54983-2012).

Локализация пожара непосредственно на газопроводе осуществляется отсечением опасного участка перекрытием кранов.

К взрывопожарным работам, связанным с обслуживанием газопроводов, относятся:

- присоединение вновь построенных газопроводов к действующей газовой сети;
- пуск газа в газопроводы и другие объекты системы газоснабжения при вводе в эксплуатацию после ремонта;
- техническое обслуживание и ремонт газопроводов, арматуры;
- все виды ремонтов, связанные с выполнением огневых (сварочных) работ на действующих газопроводах.

Первоочередными мерами по предотвращению и локализации аварий являются;

- снижение давления газа в сети;
- прекращение подачи газа потребляющим агрегатам и установкам;
- отключение от действующей сети поврежденного участка газопровода;
- ограждение и охрана загазованных помещений, зон с целью предотвращения проникновения туда посторонних лиц и внесения открытого огня.

В процессе эксплуатации газопровода организация должна разрабатывать и обеспечивать практическое использование методов выявления возможностей возникновения аварийных ситуаций, а также методов реагирования на них путем предотвращения или смягчения их последствий, сокращения несчастных случаев и заболеваемости на производстве, связанных с последствием аварий.

Организация должна иметь планы действия персонала в возможных аварийных ситуациях, ликвидации их последствий.

Организация должна анализировать и корректировать (при необходимости) планы и мероприятия по подготовленности к аварийным ситуациям, их предотвращения и ликвидации их последствий.

Организация также должна периодически проверять практическую подготовленность персонала к действиям в аварийных ситуациях.

Возникновение чрезвычайных ситуаций на газопроводах маловероятно. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций предусмотрены при проектировании и строительстве газопроводов, а также в организации контроля за их состоянием в процессе эксплуатации.

Организация, эксплуатирующая опасный производственный объект, должна иметь лицензию Ростехнадзора России на данный вид работ в области промышленной безопасности и соблюдать требования промышленной безопасности в объеме вышеуказанного Федерального закона и ФНиП в области промышленной безопасности, в том числе:

- организовать и осуществлять производственный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности;
- заключить договор страхования риска ответственности за причинение вреда при эксплуатации опасного производственного объекта;
- планировать и осуществлять мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий;
- заключить договор с профессиональной аварийно-спасательной службой на обслуживание или создать собственную;
- принимать меры по защите жизни и здоровья работников в случае аварии. Опасный производственный объект подлежит регистрации в Государственном реестре в установленном порядке.

Трасса газопровода выбрана в наиболее безопасных местах с допустимыми приближениями к существующим строениям, подземным и надземным коммуникациям.

Таким образом, проектными мероприятиями выполнены все решения, направленные на полную надежность газопровода.

Надежность газопровода достигается:

- прокладкой полиэтиленовых трубопроводов с коэффициентом запаса, срок эксплуатации которых составляет не менее 50 лет, в земле, ниже глубины промерзания грунта;
- выполнение защиты металлических газопроводов от агрессии;
- применение сертифицированной запорной арматуры;
- применение сертифицированных труб;
- устройство песчаной обсыпки газопровода толщиной 200 мм;
- прокладка над газопроводом сигнальной ленты;
- установка опознавательных столбиков по трассе газопровода;
- выполнение комплекса строительно-монтажных работ специалистами, аттестованными для выполнения данных видов работ;

- эксплуатация газопроводов специалистами, аттестованными для выполнения данных видов работ;
- использование сертифицированного оборудования для выполнения строительно-монтажных работ;
- использование сертифицированного оборудования для выполнения работ, связанных с эксплуатацией газопроводов.

На территории предполагаемого строительства предусматриваются инженерно-технические решения, обеспечивающие в случае пожара:

- возможность доступа личного состава пожарных подразделений и подачи средств пожаротушения к очагу пожара, а также проведения мероприятий по спасению людей и материальных ценностей;
- уменьшение времени локализации и ликвидации пожара;
- недопущение возникновения и развития пожара;
- нераспространение пожара.

В процессе строительства обеспечивается:

- приоритетное выполнение противопожарных мероприятий, предусмотренных проектной документацией;
- соблюдение требований пожарной безопасности, предусмотренных Федеральным законом от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
- пожаробезопасное проведение строительных и монтажных работ;
- наличие и исправное содержание первичных средств пожаротушения;
- возможность безопасной эвакуации людей при пожаре;
- возможность спасения людей службой спасения МЧС России.

Все мероприятия по обеспечению пожарной безопасности выполняются в соответствии с действующими нормативными документами в области пожарной безопасности.