

# 1 Положение о размещении линейного объекта

Основанием для разработки проекта планировки территории и проекта межевания территории, предусматривающие размещение объекта «Газопроводы к населенным пунктам д. Болотниково, д. Зубцово, д. Платково, с. Бредихино, (д. Кинино), д. Коротиха, д. Чеганово, д. Мартыниха, д. Шерониha Заволжского района Ивановской области» являются:

- договор, заключенный между ООО «Газпром межрегионгаз» и ООО «Газпром инвестгазификация» от 23.03.2015 г. № 6-178/15 в целях исполнения договора по реализации Инвестиционных проектов в отношении объектов Программы газификации регионов РФ;
- распоряжение АО «Газпром газораспределение Иваново» № 35 от 12.10.2018 г.;
- договор с ООО «СтройГазКомплект» № 4839/4840/376/322/1-сп.37/642-1 от 15.12.2017 г.;
- задание на разработку документации по планировке территории для размещения линейного объекта.

Подготовка проекта планировки территории и проекта межевания территории осуществляется в целях:

- обеспечения устойчивого развития территорий;
- установления границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства;
- установления границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения линейного объекта;
- обеспечения процесса архитектурно-строительного проектирования, строительства и ввода в эксплуатацию планируемого к размещению линейного объекта.

Основными задачами разработки проекта планировки территории и проекта межевания территории являются:

- определение в соответствии с документами территориального планирования зоны планируемого размещения линейного объекта: «Газопроводы к населенным пунктам д. Болотниково, д. Зубцово, д. Платково, с. Бредихино, д. Вершинино (д. Кинино), д. Коротиха, д. Чеганово, д. Мартыниха, д. Шерониha Заволжского района Ивановской области»;

Взам. инв. №															
	Подп. и дата														
Инв. № подл.	4839/4840/376/322/1-сп.37/642-1-ППТ.ОЧ.ПЗ														
	Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата									
	ГИП		Кизюн			27.08.18									
	Нач.отд.		Рябов			27.08.18									
	Разраб.		Канухина			27.08.18									
	Проверил		Кочергина			27.08.18									
Н.контр		Деева			27.08.18										
Газопроводы к населенным пунктам д. Болотниково, д. Зубцово, д. Платково, с. Бредихино, д. Вершинино (д. Кинино), д. Коротиха, д. Чеганово, д. Мартыниха, д. Шерониha Заволжского района Ивановской области						<table border="1"> <tr> <td>Стадия</td> <td>Лист</td> <td>Листов</td> </tr> <tr> <td>ППТ</td> <td>1</td> <td>15</td> </tr> <tr> <td colspan="3">ООО ПИ «Тамбовсельхозтехпроект»</td> </tr> </table>	Стадия	Лист	Листов	ППТ	1	15	ООО ПИ «Тамбовсельхозтехпроект»		
Стадия	Лист	Листов													
ППТ	1	15													
ООО ПИ «Тамбовсельхозтехпроект»															



- Схема территориального планирования Заволжского муниципального района Ивановской области;
- СНиП 11-04-2003 «Инструкция о порядке разработки, согласования, экспертизе и утверждении градостроительной документации».

### 1.1 Сведения об объекте и его характеристика

Проектируемые газопроводы межпоселковые предназначены для газоснабжения населенных пунктов д. Болотниково, д. Зубцово, д. Платково, с. Бредихино, д. Вершинино (д. Кинино), д. Коротиха, д. Чеганово, д. Мартыниха, д. Шерониха Заволжского района Ивановской области.

Основные технические и эксплуатационные характеристики проектируемого газопровода представлены в Таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1 – Основные технические и эксплуатационные характеристики проектируемого объекта

д. Болотниково	
Вид топлива	Природный газ
Направление использования газа	Отопление, горячее водоснабжение, технологические нужды
Давление газа	$P \leq 0,6$ МПа 2 категории
Объем транспортируемого газа	м <sup>3</sup> /час
Материал труб	Полиэтилен
Диаметр труб	63 мм
Толщина стенки	5.8 мм
Способ прокладки	Подземный
Протяженность	479,5 м
д. Зубцово	
Вид топлива	Природный газ
Направление использования газа	Отопление, горячее водоснабжение, технологические нужды
Давление газа	$P \leq 0,6$ МПа 2 категории
Объем транспортируемого газа	м <sup>3</sup> /час
Материал труб	Полиэтилен
Диаметр труб	63 мм

Изм.	Кол. Уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Продолжение таблицы 1.1.1.

Толщина стенки	5.8 мм
Способ прокладки	Подземный
Протяженность	42,0 м
д. Платково	
Вид топлива	Природный газ
Направление использования газа	Отопление, горячее водоснабжение, технологические нужды
Давление газа	$P \leq 0,6$ МПа 2 категории
Объем транспортируемого газа	м <sup>3</sup> /час
Материал труб	Полиэтилен
Диаметр труб	63 мм
Толщина стенки	5.8 мм
Способ прокладки	Подземный
Протяженность	41,0 м
с. Бредихино	
Вид топлива	Природный газ
Направление использования газа	Отопление, горячее водоснабжение, технологические нужды
Давление газа	$P \leq 0,6$ МПа 2 категории
Объем транспортируемого газа	м <sup>3</sup> /час
Материал труб	Полиэтилен
Диаметр труб	63 мм
Толщина стенки	5.8 мм
Способ прокладки	Подземный
Протяженность	12,0 м
д. Вершинино (д. Кинино)	
Вид топлива	Природный газ
Направление использования газа	Отопление, горячее водоснабжение, технологические нужды
Давление газа	$P \leq 0,6$ МПа 2 категории
Объем транспортируемого газа	м <sup>3</sup> /час
Материал труб	Полиэтилен

Изм.	Код Уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата
Изм.	Код Уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Изм. № подл.

4839/4840/376/322/1-сп.37/642 -1- ППТ.ОЧ.ПЗ

Лист

4

Продолжение таблицы 1.1.1.

Диаметр труб	63 мм
Толщина стенки	5.8 мм
Способ прокладки	Подземный
Протяженность	208,0 м
д. Коротиха	
Вид топлива	Природный газ
Направление использования газа	Отопление, горячее водоснабжение, технологические нужды
Давление газа	$P \leq 0,6$ МПа 2 категории
Объем транспортируемого газа	м <sup>3</sup> /час
Материал труб	Полиэтилен
Диаметр труб	63 мм
Толщина стенки	5.8 мм
Способ прокладки	Подземный
Протяженность	33,5 м
д. Чеганово	
Вид топлива	Природный газ
Направление использования газа	Отопление, горячее водоснабжение, технологические нужды
Давление газа	$P \leq 0,6$ МПа 2 категории
Объем транспортируемого газа	м <sup>3</sup> /час
Материал труб	Полиэтилен
Диаметр труб	63 мм
Толщина стенки	5.8 мм
Способ прокладки	Подземный
Протяженность	19,0 м
д. Мартыниха	
Вид топлива	Природный газ
Направление использования газа	Отопление, горячее водоснабжение, технологические нужды
Давление газа	$P \leq 0,6$ МПа 2 категории
Объем транспортируемого газа	м <sup>3</sup> /час

Изм.	Кол. Уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

4839/4840/376/322/1-сп.37/642 -1- ППТ.ОЧ.ПЗ

Продолжение таблицы 1.1.1.

Материал труб	Полиэтилен
Диаметр труб	63 мм
Толщина стенки	5.8 мм
Способ прокладки	Подземный
Протяженность	78,5 м
д. Шерониha	
Вид топлива	Природный газ
Направление использования газа	Отопление, горячее водоснабжение, технологические нужды
Давление газа	$P \leq 0,6$ МПа 2 категории
Объем транспортируемого газа	м <sup>3</sup> /час
Материал труб	Полиэтилен
Диаметр труб	63 мм
Толщина стенки	5.8 мм
Способ прокладки	Подземный
Протяженность	71,5 м

Присоединение участков проектируемых подземных полиэтиленовых газопроводов высокого давления  $P \leq 0,6$  МПа 2 категории к д. Болотниково, д. Зубцово, д. Платково, с. Бредихино, д. Вершинино (д. Кинино), д. Коротиха, д. Чеганово, д. Мартыниха, д. Шерониha предусмотрено к ранее запроектированному подземному газопроводу высокого давления  $P \leq 0,6$  МПа 2-й категории ГЗ (ПЭ100 SDR11), проходящему в районе каждого населенного пункта (проект "Газопровод межпоселковый г. Заволжск - с. Заречный Заволжского района Ивановской области" шифр 1-01-4839/469-470-13-37/12-1 разработан ЗАО "ЛОРЕС").

Давление газа в точках подключения, согласно техническим условиям на присоединение №137 от 22.07.2016г., выданным ОАО «Газпром газораспределение Иваново» Рраб.мах. = 0,6 МПа.

Проектом предусматривается:

- прокладка участков подземных газопроводов высокого давления  $P \leq 0,6$  Мпа 2-й категории из труб полиэтиленовых ПЭ100 SDR11 по ГОСТ Р 50838-2009 и частично из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10704-91 подземно с изоляцией «усиленного типа» по ГОСТ 9.602-2016 и надземно с антикоррозионным покрытием (обвязка ГРПШ);
- прокладка участка надземного газопровода среднего давления  $P \leq 0,3$  Мпа (выход из ГРПШ д. Шерониha до заглушки) из труб стальных электросварных прямошовных

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

Изм.	Кол Уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	4839/4840/376/322/1-сп.37/642 -1- ППТ.ОЧ.ПЗ	Лист
							6

по ГОСТ 10704-91 надземно с антикоррозионным покрытием, подземно с изоляцией «усиленного типа» по ГОСТ 9.602-2016 и труб полиэтиленовых ПЭ100 SDR11 по ГОСТ Р 50838-2009;

- прокладка участков надземного газопровода низкого давления  $P \leq 0,003$  МПа (выход из всех ГРПШ до заглушек) из труб стальных электросварных прямошовных по ГОСТ 10704-91 надземно с антикоррозионным покрытием, подземно с изоляцией «усиленного типа» по ГОСТ 9.602-2016 и труб полиэтиленовых ПЭ100 SDR17,6 по ГОСТ Р 50838-2009.

Проектом предусматривается установка отключающих устройств:

- подземных - кранов шаровых стальных с п/э патрубками (в точках подключения проектируемых газопроводов к ГРПШ д. Болотниково и к ГРПШ д. Вершинино (д. Кинино) - DN50;

- надземных - кранов шаровых стальных (до и после ГРПШ) - DN50, DN80, DN100, DN150, DN200.

Для снижения давления газа с высокого 2-й категории  $P \leq 0,6$  МПа до среднего  $P \leq 0,3$  МПа и низкого  $P \leq 0,003$  МПа, 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 предусмотрена установка газорегуляторная шкафная ГРПШ № 8 (д. Шерониха).

Для снижения давления газа с высокого 2-й категории  $P \leq 0,6$  МПа до низкого  $P \leq 0,003$  МПа, 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 предусмотрены установки газорегуляторные шкафные:

- ГРПШ № 1 (д. Болотниково);
- ГРПШ № 2 (д. Зубцово);
- ГРПШ № 3 (д. Платково);
- ГРПШ № 4 (с. Бредихино);
- ГРПШ № 5 (д. Вершинино (д. Кинино));
- ГРПШ № 6 (д. Коротиха);
- ГРПШ № 7 (д. Чеганово);
- ГРПШ № 9 (д. Мартыниха).

Обозначение трассы подземного межпоселкового газопровода из полиэтиленовых труб предусматривается установкой опознавательных знаков; укладкой сигнальной ленты вдоль трассы подземного газопровода и провода-спутника.

Совместно с сигнальной лентой, вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2 - 0,3 м) газопровода прокладывается изолированный медный провод-спутник (кабель силовой сеч.1х6 ВВГ-0,66

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

						4839/4840/376/322/1-сп.37/642 -1- ППТ.ОЧ.ПЗ	Лист
							7
Изм.	Кол. Уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

ГОСТ 16442-80) с выводом в колонку (КИП с измерительными контактными зажимами), для возможности подключения аппаратуры, с установкой опознавательного знака.

Для определения местонахождения подземного газопровода на месте врезки, на углах поворота, в местах установки сооружений, принадлежащих газопроводу, на границах участков трассы газопровода при бестраншейной прокладке, устанавливаются опознавательные знаки на столбы сигнальные полиэтиленовые по ТУ 2291-001-75457705-2010, которые располагаются на расстоянии 1 м от оси газопровода справа по ходу газа или предусматривается установка табличек-указателей на другие постоянные ориентиры.

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

При прохождении трассы подземного полиэтиленового газопровода высокого давления в водонасыщенных грунтах с высоким (установившимся) уровнем грунтовых вод для обеспечения проектного положения, во избежание всплытия, предусмотрены пригрузки для балластировки газопровода Ø63 (к д. Зубцово) – полимерконтейнерами текстильными бескаркасными ПТБК-ГС-130.

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

- по рекультивируемым землям шириной 16,0 м.
- по прочим землям шириной 14,0 м.

В постоянное (долгосрочное) пользование на период эксплуатации отводятся земли под строительство площадочных сооружений (ГРП и подъездные дороги к ним, отключающие устройства).

Размеры отвода земель под площадочные сооружения определены исходя из технологической целесообразности и с учетом действующих норм и правил проектирования.

## 1.2 Сведения о размещении объекта на территории

Трасса проектируемого газопровода в административном отношении проходит по территории муниципальных образований: Заволжского муниципального района Ивановской области.

Схема прохождения трассы проектируемого газопровода представлена на Рисунке 1.

Изм.	Кол. Уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол. Уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	4839/4840/376/322/1-сп.37/642 -1- ППТ.ОЧ.ПЗ	Лист
							8



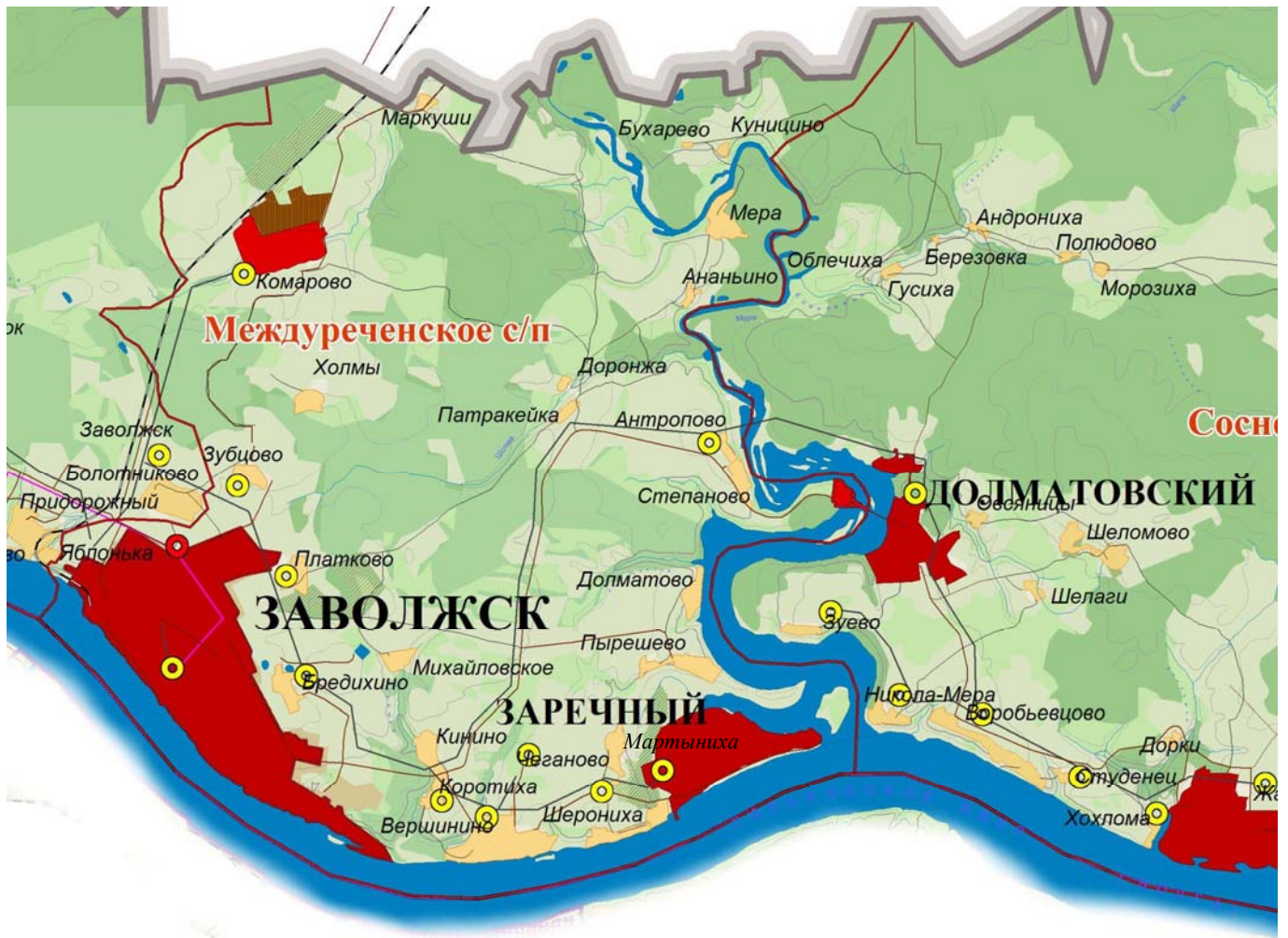


Рисунок 1 – Схема прохождения трассы проектируемого газопровода.

Газопроводы к населенным пунктам д. Болотниково, д. Зубцово, д. Платково, с. Бредихино, д. Вершинино (д. Киново), д. Коротиха, д. Чеганово, д. Мартыниха, д. Шерониха Заволжского района Ивановской области.

Изм.	Кол. Уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

В соответствии с Градостроительным кодексом РФ красные линии - линии, которые обозначают существующие, планируемые (изменяемые, вновь образуемые) границы территорий общего пользования и (или) границы территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов. В данном случае красные линии обозначают границу зоны планируемого размещения газопровода. Перечень координат характерных точек границы зоны планируемого размещения газопровода представлен в Таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1 – Перечень координат характерных точек границы зоны планируемого размещения газопровода

Номер точки	Координаты	
	Х	У
д. Болотниково		
1	6360880.23	2284965.51
2	6360841.26	2285043.80
3	6360826.89	2285036.78
4	6360869.46	2284951.33
5	6361251.27	2284876.49
6	6361251.51	2284863.58
7	6361274.95	2284870.90
8	6361274.95	2284902.68
9	6361255.83	2284902.81
10	6361235.56	2284895.87
д. Зубцово		
1	6361784.23	2286450.94
2	6361805.66	2286461.04
3	6361826.09	2286443.05
4	6361829.42	2286446.88
5	6361849.68	2286429.07
6	6361843.77	2286422.33
7	6361840.32	2286425.23
8	6361832.93	2286414.86
9	6361820.95	2286425.46
10	6361822.68	2286427.42
11	6361803.41	2286444.54
12	6361789.98	2286438.73

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

Изм.	Кол. Уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	4839/4840/376/322/1-сп.37/642 -1- ППТ.ОЧ.ПЗ	Лист
							10

Продолжение Таблицы 1.2.1

д. Платково		
1	6360696.33	2286776.68
2	6360710.26	2286774.81
3	6360718.29	2286833.45
4	6360704.43	2286835.34
5	6360700.41	2286806.07
6	6360693.43	2286807.43
7	6360684.09	2286793.06
д. Бредихино		
1	6358918.94	2286677.86
2	6358929.92	2286677.22
3	6358927.84	2286646.88
4	6358907.90	2286648.39
5	6358909.74	2286665.18
6	6358917.90	2286664.48
д. Вершинино (д. Кинино)		
1	6357348.10	2289324.80
2	6357361.93	2289346.20
3	6357238.73	2289428.06
4	6357217.47	2289435.55
5	6357222.70	2289450.46
6	6357245.75	2289442.49
7	6357370.09	2289360.11
8	6357375.56	2289368.41
9	6357379.75	2289365.62
10	6357396.93	2289355.76
11	6357390.82	2289346.38
12	6357370.27	2289314.79
13	6357383.17	2289297.56
14	6357376.45	2289287.26
д. Коротиха		
1	6356226.21	2290129.09
2	6356242.18	2290129.18
3	6356239.65	2290193.78
4	6356226.08	2290193.51
5	6356225.79	2290165.65

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

Изм.	Кол. Уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

4839/4840/376/322/1-сп.37/642 -1- ППТ.ОЧ.ПЗ

Продолжение Таблицы 1.2.1

д. Чеганово		
1	6356933.65	2292084.36
2	6356929.66	2292097.65
3	6356926.88	2292096.88
4	6356922.96	2292109.16
5	6356906.46	2292107.10
6	6356902.59	2292106.06
7	6356911.88	2292077.89
вблизи д. Шерониха		
8	6356929.39	2292152.46
9	6356924.67	2292164.74
10	6356878.92	2292150.10
11	6356874.45	2292148.98
12	6356878.34	2292135.12
13	6356883.34	2292136.54
д. Шерониха		
14	6356855.12	2292101.62
15	6356844.39	2292141.04
16	6356821.94	2292134.88
17	6356828.25	2292111.67
18	6356835.15	2292113.53
19	6356839.79	2292097.88
20	6356841.72	2292098.34
21	6356841.50	2292101.80
22	6356841.64	2292102.21
23	6356842.05	2292102.42
24	6356842.48	2292102.27
25	6356842.68	2292101.87
26	6356842.89	2292098.61

Изм.	Кол. Уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

4839/4840/376/322/1-сп.37/642 -1- ППТ.ОЧ.ПЗ

Лист

12

Продолжение Таблицы 1.2.1

вблизи д. Мартыниха		
27	6356792.92	2292910.42
28	6356796.02	2292923.88
29	6356750.86	2292934.65
30	6356748.18	2292920.84
д. Мартыниха		
1	6356687.22	2292950.47
2	6356696.89	2292948.19
3	6356716.22	2292943.48
4	6356713.71	2292932.77
5	6356705.28	2292910.45
6	6356697.73	2292911.12
7	6356679.66	2292919.40

В связи с отсутствием объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта в проекте не отражены предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции.

Чтобы избежать возможного негативного воздействия на существующие объекты капитального строительства в связи с размещением линейного объекта, пересечения с коммуникациями необходимо осуществить в соответствии с техническими условиями выданными уполномоченными организациями. Пересечения с автомобильными дорогами произвести методом горизонтально-направленного бурения.

Здания, строения, объекты, строительство которых не завершено, на территории проектирования отсутствуют.

Так как на территории проектирования отсутствуют объекты культурного наследия, осуществление мероприятий по сохранению объектов культурного наследия не предусмотрено.

Воздействие проектируемого объекта на окружающую среду при строительстве заключается в воздействии на почвенно-растительный слой земли и нанесение ущерба пахотным угодьям, а также, в связи с временным занятием земель под строительство, загрязнении атмосферного воздуха дорожно-строительной техникой. На всех этапах строительства газопровода следует использовать способы, средства и методы применяемой природосберегающей технологии и выполнять мероприятия, предотвращающие развитие неблагоприятных рельефообразующих процессов, изменение естественного поверхностного стока, загорание естественной растительности и торфяников, захламливание территории строительства отходами, разлив, а также слив горюче смазочных материалов. До начала

Изм.	Кол. Уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

строительства рабочие и ИТР должны пройти инструктаж по соблюдению требований охраны окружающей среды при выполнении строительно-монтажных работ. Таким образом, при условии выполнения вышеизложенных мероприятий, реализация проектных решений по прокладке газопровода не приведет к каким-либо отрицательным изменениям в природной среде в период строительства.

Чрезвычайная ситуация – обстановка на определенной территории, сложившаяся в результате аварии, опасного природного явления, стихийного и иного бедствия, которые смогли повлечь или повлекли за собой человеческие жертвы, ущерб здоровью людей или окружающей среде, значительные материальные потери и нарушение условий жизнедеятельности людей.

Чрезвычайные ситуации природного характера на территории поселения могут возникать вследствие:

- метеорологических явлений (ураганные ветры со скоростью ветра до 15-20 м/сек, поздние и ранние заморозки, сильные снегопады, метели, гололед, туманы, засуха);
- природных пожаров;
- гидрологических явлений (наводнения, весенние паводки, продолжительные ливневые дожди);
- геологических явлений (овражная эрозия).

К ЧС техногенного характера относятся:

- аварии на трубопроводах, которые могут вызвать массовый выброс транспортируемых веществ и загрязнение окружающей среды в непосредственной близости от населенных пунктов;
- пожары, возникающие в результате взрывов на пожароопасных объектах.

Проектируемый газопровод относится к опасным производственным объектам и классифицируется как пожаровзрывоопасный объект.

При возникновении аварийной ситуации на газопроводе возможно разрушение трубы газопровода, сопровождающееся выбросом и возгоранием природного газа, создающее угрозу жизни и здоровью людей, приводящее к разрушению сооружений и оборудования, а также нанесению ущерба окружающей природной среде.

Причинами аварий могут быть дефекты труб, оборудования, нарушение правил технической эксплуатации, механические повреждения и др. Наибольшую опасность представляет утечка газа с последующим взрывом топливовоздушной смеси и возгоранием.

Для снижения вероятности разгерметизации газопровода, а также предотвращения выбросов газа необходимо соблюдать следующие требования:

- применять подземный способ прокладки;

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

Изм.	Кол. Уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	4839/4840/376/322/1-сп.37/642 -1- ППТ.ОЧ.ПЗ

Лист
14

- применять трубы высокого качества;
- осуществлять контроль соединений.

Проектные, строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться организациями, имеющими свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

Ближайшая пожарная часть расположена в г. Заволжск.

Пожарная безопасность при строительстве и эксплуатации газопровода обеспечивается при условии соблюдения правил пожарной безопасности и выполнения противопожарных мероприятий.

Гражданская оборона – система мероприятий по подготовке к защите и по защите населения, материальных и культурных ценностей на территории Российской Федерации от опасностей, возникающих при проведении военных действий или вследствие этих действий.

Планы мероприятий по ГО и ЧС включают обучение технического персонала работе в особый период, подготовку специальных бригад, способных выполнять повышенный объем работ в сложных условиях особого периода, проведение учений.

Изм. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол. Уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	4839/4840/376/322/1-сп.37/642 -1- ППТ.ОЧ.ПЗ

Лист
15