

Заказчик – ООО «Газпром межрегионгаз»

**Газопровод межпоселковый от с. Заплавное до п.Восьмое Марта
Ленинского района Волгоградской области**

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

2021

Заказчик – ООО «Газпром межрегионгаз»

**«Газопровод межпоселковый от с. Заплавное до п.Восьмое Марта
Ленинского района Волгоградской области»**

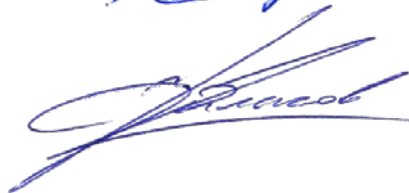
ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР



А.Ю. СТАРИКОВ

ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР ПРОЕКТА



И.К. ФИЛАТОВ



2021

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

СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Обозначение	Наименование	Примечание
Проект планировки территории		
РАЗДЕЛ 1	Проект планировки территории. Графическая часть: - Чертеж красных линий; - Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; - Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.	
РАЗДЕЛ 2	Положение о размещении линейных объектов.	
РАЗДЕЛ 3	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть: - Схема расположения элементов планировочной структуры; - Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории; - Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта; - Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории; - Схема границ территорий объектов культурного наследия; - Схема границ зон с особыми условиями использования территории, особо охраняемых природных территорий, лесничеств; - Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера; - Схема конструктивных и планировочных решений.	
РАЗДЕЛ 4	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	
РАЗДЕЛ 5	Приложение	
Проект межевания территории		
РАЗДЕЛ 1	Проект межевания территории. Графическая часть: - Чертеж межевания территории	
РАЗДЕЛ 2	Проект межевания территории. Текстовая часть.	
РАЗДЕЛ 3	Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть: - Чертеж материалов по обоснованию проекта межевания территории	
РАЗДЕЛ 4	Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка:	

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

8000.253.003.П.0002.34/1654-1-ППТ					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Маликов А.Ю.			01.21
Проверил		Мусяченко Ю.В.			01.21

Газопровод межпоселковый от с. Заплавное до п.Восьмое Марта Ленинского района Волгоградской области	Стадия	Лист	Листов
	П	1	1
ООО «ИПИГАЗ»			

СОДЕРЖАНИЕ

1	ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ	5
1.1	Чертеж красных линий	5
1.2	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	5
1.3	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	7
2	ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ	9
2.1	Наименование, основные характеристики и назначение планируемого для размещения линейного объекта, а также линейных объектов. Подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.....	9
2.2	Субъект Российской Федерации, перечень городских округов в составе субъекта Российской Федерации, перечень населенных пунктов, на территориях которых устанавливается зона планируемого размещения линейного объекта.....	16
2.3	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта.	16
2.4	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.....	19
2.5	Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта в границах зон их планируемого размещения.....	19
2.6	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 линейного объекта.....	20

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

<input type="checkbox"/>	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись
	Разраб.		Маликов А.Ю.		 01.21
	Проверил		Мусяченко Ю.В.		 01.21

8000.253.003.П.0002.34/1654-1-ППТ					
Газопровод межпоселковый от с. Заплавное до п.Восьмое Марта Ленинского района Волгоградской области			Стадия	Лист	Листов
			П	1	203
ООО «ИПИГАЗ»					

2.7	Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейного объекта.....	23
2.8	Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	24
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.	25
3	МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ	28
3.1	Схема расположения элементов планировочной структуры	28
3.2	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	30
3.3	Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта.....	32
3.4	Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории	32
3.5	Схема границ территорий объектов культурного наследия	32
3.6	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств.	32
3.7	Схема границ территорий подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	34
3.8	Схема конструктивных и планировочных решений.....	36
4	МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА.....	38
4.1	Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории.....	38
4.2	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	43
4.3	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	45
4.4	Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов.....	47

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	8000.253.003.П.0002.34/1654-1-ППТ	Лист
							2

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	48
4.6	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.....	51
4.7	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.).....	51
5	МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПРИЛОЖЕНИЕ	53
5.1	Решение о подготовке документации по планировке территории.....	53
5.2	Исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории	59
5.3	Программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории	114
5.4	Материалы и результаты инженерных изысканий	203

Взам. инв. №								8000.253.003.П.0002.34/1654-1-ППТ	Лист
Подпись и дата									3
Инв. № подл.									
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

ЗАВЕРЕНИЕ ПРОЕКТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ О ТОМ, ЧТО ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ РАЗРАБОТАНА В СООТВЕТСТВИИ С ДОКУМЕНТАЦИЕЙ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ, ЗАДАНИЕМ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ, ГРАДОСТРОИТЕЛЬНЫМ РЕГЛАМЕНТОМ, ДОКУМЕНТАМИ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА (В СЛУЧАЕ ЕСЛИ НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК НЕ РАСПРОСТРАНЯЕТСЯ ДЕЙСТВИЕ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО РЕГЛАМЕНТА ИЛИ В ОТНОШЕНИИ ЕГО НЕ УСТАНОВЛИВАЕТСЯ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНЫЙ РЕГЛАМЕНТ), ТЕХНИЧЕСКИМИ РЕГЛАМЕНТАМИ, В ТОМ ЧИСЛЕ УСТАНОВЛИВАЮЩИМИ ТРЕБОВАНИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ, СООРУЖЕНИЙ И БЕЗОПАСНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ПРИЛЕГАЮЩИХ К НИМ ТЕРРИТОРИЙ, И С СОБЛЮДЕНИЕМ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ

Документация по планировке территории подготовлена в соответствии с документами территориального планирования, лесохозяйственными регламентами, положением об особо охраняемой природной территории, программами комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, программами комплексного развития транспортной инфраструктуры, программами комплексного развития социальной инфраструктуры, нормативами градостроительного проектирования, требованиями технических регламентов, сводами правил с учетом материалов и результатов инженерных изысканий, границами территорий объектов культурного наследия, включенными в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, границами территорий выявленных объектов культурного наследия, границами зон с особыми условиями использования территорий и другими разрешительными документами об использовании земельного участка для строительства данного объекта, с соблюдением технических условий, выданных заказчиком, соответствует действующим нормам и правилам взрыво- и пожаробезопасности, требованиям экологических, санитарно-гигиенических норм, обеспечивает безопасную эксплуатацию зданий и сооружений, а также безопасное использование прилегающих к ним территорий.

Главный инженер проекта



И.К. Филатов

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			8000.253.003.П.0002.34/1654-1-ППТ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

1 ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

1.1 Чертеж красных линий

Установление изменение или отмена границ красных линий, обозначающих границы территорий общего пользования (в соответствии с Федеральным законом от 02.08.2019 г. № 283-ФЗ) настоящей документацией по планировке территории не предусматривается.

Также в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории, отсутствуют существующие (ранее установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации) красные линии.

На основании вышеизложенного разработка чертежа красных линий настоящей документации по планировке территории не производилась.

1.2 Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов

На чертеже границ зон планируемого размещения линейных объектов отображаются:

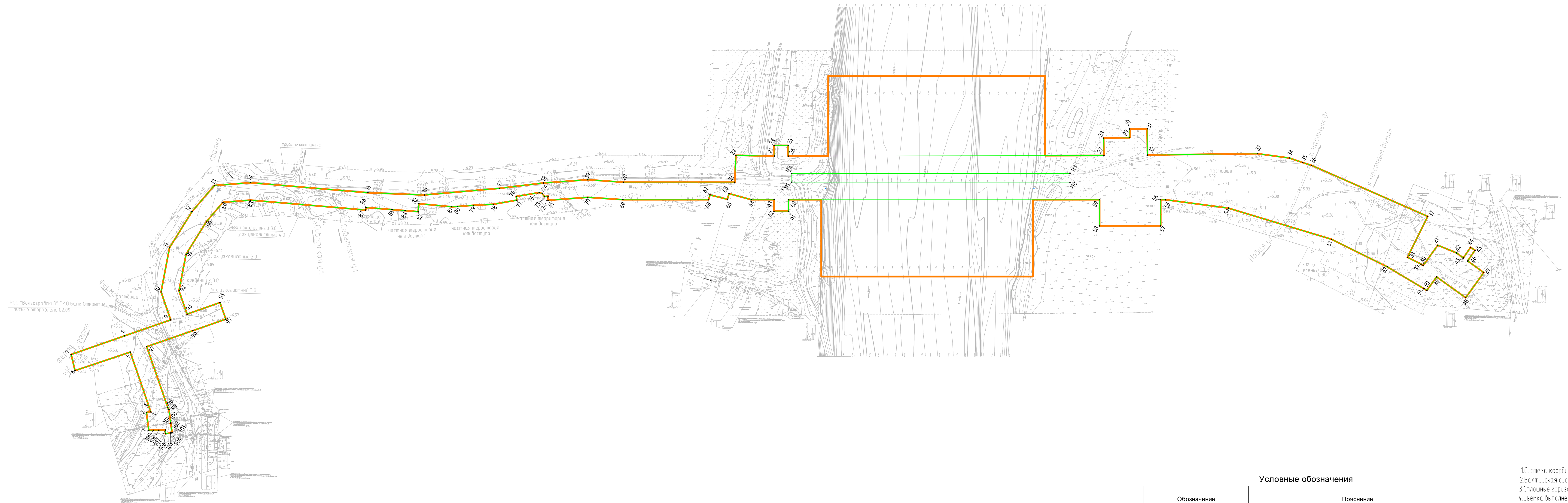
границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;

границы зон планируемого размещения линейных объектов проектируемых в составе линейных объектов, обеспечивающих в том числе соблюдение расчетных показателей минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателей максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в соответствии с нормативами градостроительного проектирования. Места размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, подлежат уточнению при архитектурно-строительном проектировании, но не могут выходить за границы зон планируемого размещения таких объектов, установленных проектом планировки территории. В случае если для размещения линейных объектов требуется образование земельных участков, границы зон планируемого размещения линейных объектов устанавливаются в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;

номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, в том числе точек начала и окончания, точек изменения описания границ таких зон.

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					8000.253.003.П.0002.34/1654-1-ППТ	Лист
								5
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подпись

Россия
Волгоградская область
Ленинский район



Условные обозначения	
Обозначение	Пояснение
	Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зоны планируемого размещения линейного объекта
• 1	Номер характерной точки границы зоны планируемого размещения линейных объектов

- 1 Система координат – МСК-34 (зона 2)
- 2 Балтийская система высот 1977г.
- 3 Сплошные горизонталы проведены через 0.5м
- 4 Съемка выполнена в мае 2020 г. ООО «ЭкспертГАЗ»

8000.253.003.П.0002.34/1654-1-ППТ					
Газопровод межпоселковый от с. Заплавное до п. Восьмое Марта Ленинского района Волгоградской области					
Изм.	Кол-во	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.	Маликов				01.2021
Нач. отд.	Мясниченко				01.2021
Основная часть проекта планировки территории				Страница	Лист
Четыре границ зон планируемого размещения линейных объектов (1:2000)				П	1
				ООО «ИПИГАЗ»	
Формат А3х4					

Примечание:
- проектом не предусматривается размещение объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта

Имя, № докум. 0000000000
Дата и дата 00.00.00
Время 00:00

1.3 Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения настоящей документацией по планировке территории не предусматривается.

Размещение планируемого объекта не оказывает негативного воздействия на объекты капитального строительства, существующие и строящиеся на момент подготовки проекта планировки территории.

Прокладка наружных газопроводов предусмотрена подземной - открытым способом, и методом наклонно-направленного бурения (ННБ) и горизонтального (шнекового) бурения (ГБ). без изменения местоположения в связи с переустройством/реконструкцией существующих линейных объектов.

Технические решения по пересечению и параллельному следованию с автодорогами приняты на основании инженерно-геологических и инженерно-топографических изысканий и в соответствии с требованиями СП 42-101-2003, СП 62.13330.2011.

Пересечение ул. 40 лет Победы (бет.плиты) выполнено закрытым способом (методом ННБ) в защитном футляре. Глубина заложения не менее 1,5 м от верха плиты до верхней образующей защитного футляра в соответствии с требованиями СП62.13330.2011. Концы футляра выведены на расстояние не менее 2,0 м от края бетонных плит.

При прокладке методом ННБ для защитного футляра используется трубы ПЭ100 ГАЗ SDR11 диаметром 225x20,5 мм изготавливаемые по ГОСТ Р 58121.2-2018. Концы футляра имеют уплотнение – манжету резинотканевую из диэлектрического материала с защитным укрытием. Для протаскивания полиэтиленового трубопровода через защитный футляр предусмотрены центрирующие кольца из полиэтиленовой трубы по ГОСТ Р 58121.2-2018, диаметром равным диаметру защищаемой трубы, с подрезом.

Пересечение ул. Новая выполнено закрытым способом (методом ГБ) в защитном футляре. Глубина заложения не менее 1,5 м от верха плиты до верхней образующей защитного футляра в соответствии с требованиями СП62.13330.2011. Концы футляра выведены на расстояние не менее 2,0 м от края дороги. На одном конце футляра предусматривается контрольная трубка диаметром 38x3,0 м, выведенная на высоту 1,5 м над поверхностью земли.

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

							8000.253.003.П.0002.34/1654-1-ППТ	Лист
								7
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Пересечение существующего газопровода и водопровода выполнено в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011*. Расстояние по вертикали между существующими коммуникациями и проектируемым газопроводом составляет не менее 0,2 м в свету.

Пересечение существующего газопровода выполнено открытым способом с учетом требований Письма ООО «Газпром газораспределения Волгоград» №СА-15-2/5824 от 10.09.2020 г. Для безаварийной эксплуатации, на существующем газопроводе, в месте пересечения предусмотрен защитный разборный композитный футляр по ТУ 2296-056-38276489-2017. На одном конце футляра, в верхней точке уклона, предусмотрена контрольная трубка диаметром 38х3,0 мм выведенная под защитное сооружение (ковер).

Технические решения по пересечению и сближению с наземными коммуникациями приняты на основании инженерно-геологических и инженерно-топографических изысканий и в соответствии с п.2.5.287 – п.2.5.290 ПУЭ 7 – е издание и с требованиями Технических условий №ВЛГЗ/Л01/4265 от 24.09.2020 г., выданных ПАО «Россети ЮГ» - «Волгоградэнерго».

Согласно отчету по инженерным изысканиям проектируемый межпоселковый газопровод имеет пересечение с существующими воздушными линиями высокого напряжения ВЛ 10 кВ.

В местах пересечения проектируемого газопровода с существующими линиями электропередачи предусматривается подземная прокладка трубопровода.

Угол пересечения проектируемого межпоселкового газопровода с ВЛ согласно п.2.5.287 ПУЭ не нормируется.

Расстояния при пересечении, сближении и параллельном следовании ВЛ с проектируемыми подземными трубопроводами приняты согласно табл. 2.4.4 ПУЭ 7-е издание. Расстояние от оси подземного трубопровода до подземной части фундамента опор ВЛ 10 кВ – 5 м.

В связи с тем, что при размещении планируемого объекта не требуется вынос (изменение местоположения) и реконструкция других линейных объектов разработка чертежа границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения настоящей документации по планировке территории не производилась.

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

							8000.253.003.П.0002.34/1654-1-ППТ	Лист
								8
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

2 ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

2.1 Наименование, основные характеристики и назначение планируемого для размещения линейного объекта, а также линейных объектов. Подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.

Наименование планируемого для размещения объекта: «Газопровод межпоселковый от с.Заплавное до п.Восьмое Марта Ленинского района Волгоградской области».

Документация по планировке территории объекта «Газопровод межпоселковый от с.Заплавное до п.Восьмое Марта Ленинского района Волгоградской области», выполняется в рамках программы газификации регионов Российской Федерации, утвержденной Председателем Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллером.

Основанием для разработки документации по планировке территории является Приказ комитета архитектуры и градостроительства Волгоградской области «О подготовке документации по планировке территории для размещения линейного объекта регионального значения «Газопровод межпоселковый от с.Заплавное до п.Восьмое Марта Ленинского района Волгоградской области» от 28.09.2020 г. №113-ОД.

В соответствии со ст. 41.2 Градостроительного кодекса РФ при подготовке проектной документации использованы материалы инженерных изысканий, выполненных ООО «ЭкспертГаз»:

- Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий, шифр 8000.253.003.ИИ.0002.34/1654-1-ИГДИ. Полевые работы выполнены в период с 01.05.2020 по 14.05.2020;

- Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий, шифр 8000.253.003.ИИ.0002.34/1654-1-ИГИ. Полевые инженерно-геологические работы проводились в апреле-июне 2020 г. геологами Морозовым Н.Т и Сулимой В.С. Лабораторные исследования проводились в испытательной (аналитической) грунтовой лаборатории «ООО "КДС Групп"». Камеральная обработка полевых и лабораторных материалов инженерно-геологических исследований, составление отчета выполнены ведущим специалистом Зиминым А.А и инженером- геологом 2 категории Зиминой С.С. Инженерно-геофизические работы выполнили инженеры-геофизики 2 категории - Бухряков Д.В., Мельник Е.В. Общее методическое руководство работами осуществлял главный геолог ООО «ЭкспертГаз» Латышев А.В.

Взам. инв. №	Подпись и дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	8000.253.003.П.0002.34/1654-1-ППТ	Лист
									9
Инд. № подл.									

- Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий, шифр 8000.253.003.ИИ.0002.34/1654-1-ИГМИ. Полевые исследования выполнены инженерами-гидрологами В. И. Иваниным, П. Б. Калининым в мае 2020 г., камеральная обработка материалов выполнена в июле 2020 г. комплексным подразделением ООО «ЭкспертГаз» г.Санкт-Петербург;

- Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий, шифр 8000.253.003.ИИ.0002.34/1654-1-ИЭИ. Полевые работы проводились в апреле 2020 года.

Документацией по планировке территории предусмотрено размещение линейного объекта: «Газопровод межпоселковый от с.Заплавное до п.Восьмое Марта Ленинского района Волгоградской области».

Основные характеристики проектируемого объекта:

Начало трассы проектируемого межпоселкового газопровода соответствует подключению к существующему подземному газопроводу высокого давления 2 категории D-159 мм, проложенному от ГРС Заплавное до ГРП №44 в с. Заплавное Ленинского района Волгоградской области.

Давление газа в точке подключения:

- максимальное (проектное) – 0,6 МПа;
- фактическое (рабочее) – 0,3 МПа.

Проектом предусмотрено:

- присоединение к существующему газопроводу высокого давления 2 категории (PN ≤ 0,6 МПа, диаметром 159 мм) с помощью стального тройника 159x108 мм после отключения и полного освобождения действующего газопровода от газа;
- строительство подземного полиэтиленового газопровода высокого давления 2 категории, PN ≤ 0,6 МПа;
- строительство подземного стального участка газопровода на переходе через р. Ахтубу в двухниточном исполнении (основная и резервные трассы);
- установка пункта редуцирования газа шкафного типа (ГРПШ Восьмое марта) для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети с высокого 2 категории (PN ≤ 0,6 МПа) до низкого (PN ≤ 0,003 МПа), расход газа – 461,1 м³/час;
- установка надземного отключающего устройства DN100 в точке присоединения;
- установка надземных отключающих устройств при переходе через водную преграду.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Взам. инв. №					
Инив. № подл.					
Подпись и дата					

						8000.253.003.П.0002.34/1654-1-ППТ	Лист 10
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Нагрузка на проектируемый газопровод принята согласно Технических условий на присоединение к распределительной сети распределительного газопровода №212 от 05.06.2020 г. выданных ООО «Газпром газораспределение Волгоград».

Согласно Технических условий на присоединение к газораспределительной сети распределительного газопровода предусматривается газификация населенных пунктов - п. Восьмое Марта на коммунально-бытовые нужды составляет 461,1 м³/час.

Для транспортирования газа проектной документацией предусмотрено строительство подземного полиэтиленового распределительного газопровода диаметром 110 мм с рабочим давлением $P \leq 0.6$ МПа, от точки подключения к существующему газопроводу высокого давления 2 категории проложенному от ГРС Заплавное до ГРП №44 в с. Заплавное Ленинского района Волгоградской области до п. Восьмое марта.

Трасса газопровода от точки присоединения следует в юго-восточном направлении к п. Восьмое марта. По пути следования газопровод пересекает автодороги, подземные электрокабели, кабели связи, надземные ВЛ 0,4-220 кВ. Также газопровод пересекает водный объект – р. Ахтуба.

В конце трассы предусматривается установка ГРПШ (Восьмое марта) для снижения давления с высокого давления 2 категории до низкого и перспективного подключения внутрипоселкового газопровода.

Трассы проектируемых объектов на пути следования пересекают множество препятствий искусственного происхождения. Выбор трассы проектируемого газопровода выполнен из условия минимизации нанесения ущерба окружающей природной среде и обеспечения высокой надежности и безаварийности на весь период эксплуатации. Место размещения трассы согласовано с Администрацией Ленинского муниципального района Волгоградской области.

Проектируемый газопровод предназначен для транспортировки одорированного природного газа по ГОСТ 5542-2014. Газопровод относится к опасному производственному объекту III класса опасности, уровень ответственности – нормальный.

Диаметры проектируемых газопроводов определены по результатам гидравлического расчета с учетом действующих нормативных документов. Гидравлический расчет газопроводов выполнен согласно методике, изложенной в СП 42-101-2003.

Для строительства газопровода высокого давления 2 категории ($P_N \leq 0,6$ МПа) проектом предусматривается использование:

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

							8000.253.003.П.0002.34/1654-1-ППТ	Лист
								11
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

- полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR11 диаметром 110x10,0 мм по ГОСТ Р 58121.2-2018 и соединительных деталей из полиэтилена ПЭ100 ГАЗ SDR11 по ГОСТ Р 58121.3-2018, обеспечивающих коэффициент запаса прочности не менее 3,2 при прокладке по территории сельского населенного пункта;

- стальных электросварных прямошовных труб диаметром 108x5,0 мм по ГОСТ 10704-91, изготовленных по группе В ГОСТ 10705-80 из стали 20 ГОСТ 1050-2013 в заводском антикоррозионном покрытии «Метален ПЭ-21» толщиной 5,0 мм.

В обвязке ГРПШ и крановых узлов предусматривается использование:

- стальных электросварных прямошовных труб диаметром 108x4,0 мм и 219x6,0 мм по ГОСТ 10704-91, изготовленных по группе В ГОСТ 10705-80 из стали 20 ГОСТ 1050-2013;

- соединительных деталей из углеродистой стали по ГОСТ 17375-2001, ГОСТ 17378-2001, ГОСТ 17379-2001.

Срок эксплуатации до капитального ремонта для труб полиэтиленовых составляет не менее 50 лет. Срок эксплуатации до капитального ремонта для подземного газопровода из стальных труб составляет не менее 50 лет. Срок службы надземных участков - не менее 50 лет.

Проектом предусматривается установка отключающих устройств:

- в точке подключения – надземный стальной шаровой кран DN100 PN1.6 с фланцевым присоединением (с ответными фланцами) с ручным управлением, климатическое исполнение – У1. В связи с размещением отключающего устройства в зоне подтопления предусмотрено устройство насыпи с учетом нагона волны (см. раздел 8000.253.003.П.0002.34/1654-1-ТКР4);

- на входе в ГРПШ - надземный стальной изолирующий шаровой кран DN100 PN1.6 с фланцевым присоединением (с ответными фланцами) с ручным управлением, климатическое исполнение – У1;

- на выходе из ГРПШ - надземный стальной изолирующий шаровой кран DN200 PN1.6 с фланцевым присоединением (с ответными фланцами) с ручным управлением, климатическое исполнение – У1;

- на основной и резервной нитках при переходе через р. Ахтубу (до и после участка перехода) - надземные стальные изолирующие шаровые краны DN100 PN1.6 с фланцевым присоединением (с ответными фланцами) с ручным управлением, климатическое

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

							8000.253.003.П.0002.34/1654-1-ППТ	Лист
								12
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

исполнение – У1. В связи с размещением отключающего устройства в зоне подтопления предусмотрено устройство насыпи с учетом нагона волны

Запорная арматура предусматривается в виде полиэтиленовых кранов с ручным управлением, в подземном исполнении с выводом штока под ковер. При невозможности подземного исполнения (затапливаемые территории и иные гидрологические условия) предусматривается установка надземных отключающих устройств фланцевого исполнения. Места установки крановых узлов указаны на ситуационном плане в графической части.

Вход и выход газопровода из земли предусматривается в стойком к внешним воздействиям защитном покрытии заводского изготовления, не требующим устройства футляров в соответствии с СТО Газпром газораспределение 2.4-2018.

Проектными решениями предусматривается применение ГРП шкафного типа без отопления с установкой АСУ ТП. Установка узла технологического учета газа в ГРП не предусматривается. Электроснабжение осуществляется по третьей категории надёжности электроснабжения (в соответствии с ПУЭ) с использованием резервных автономных источников электропитания. Время работы резервных автономных источников электропитания составляет не менее 24 часов. Переключение на резервный источник электропитания выполняется автоматически без нарушений функционирования АСУ ТП РГ. На входе и выходе газопровода из ГРП предусматриваются краны шаровые изолирующие надземные с ручным управлением. В обвязке ГРП предусматривается использование стальных труб по ГОСТ 10704-91 изготовленных по группе В ГОСТ 10705-80 из стали 20 по ГОСТ 1050-2013.

Место размещения ГРП выбрано в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 и согласовано с администрацией Ленинского района. Подъезд к ГРП для проведения аварийных и регламентных работ осуществляется по существующей автодороге. На площадке ГРП в пределах ограждения предусматривается твердое бетонное покрытие.

Для продувки газопроводов и спуска газа при пуско-наладочных и регламентных работах, предусматривается установка продувочных свечей в узлах установки отключающих устройств (до и после перехода через р. Ахтуба). На узлах ГРП спуск газа, при проведении данных работ, будет осуществляться через свечи в устройстве ГРП.

Присоединение проектируемого газопровода к существующей сети газораспределения осуществляется врезкой в существующий стальной подземный

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

						8000.253.003.П.0002.34/1654-1-ППТ	Лист
							13

газопровод D159 в районе с. Заплавное, с временным отключением существующих потребителей газа.

Способ прокладки газопровода – подземный открытым способом, а также методом наклонно-направленного бурения на участке пересечения водного объекта. До начала строительства закрытым способом (методом ННБ) проектное положение газопровода уточняется на местности. На участках прокладки закрытым способом для защиты газопровода от механических повреждений предусматривается использование полиэтиленовых труб с защитным покрытием.

Минимальная глубина заложения при открытом способе прокладки до верхней образующей трубы / защитного футляра для газопровода высокого давления 2 категории составляет не менее 1,0 м. При прокладке газопроводов на пахотных землях глубина заложения принята не менее 1,2 м.

Весь комплекс работ по строительству газопроводов природного газа выполняется с соблюдением требований СП 62.13330.2011. Земляные работы при строительстве газопроводов выполняются в соответствии с требованиями СП 45.13330.2017. Минимальные расстояния от зданий, сооружений и инженерных коммуникаций приняты в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011.

Соединение полиэтиленовых труб между собой предусматривается встык с использованием сварочной техники высокой степени автоматизации. Сварка плетей между собой в траншее (стесненные условия) предусматривается электромуфтами с закладными нагревателями. Соединение полиэтиленовых труб и фасонных частей, а также присоединение неразъемных соединений пэ/сталь предусматривается деталями с закладными нагревательными элементами. Сварка полиэтиленовых труб выполняется при помощи сварочного оборудования, соответствующего ГОСТ Р ИСО 12176-1-2011 и ГОСТ Р ИСО 12176-2-2011. Соединение стальных труб между собой предусмотрено на сварке по ГОСТ 16037-80.

Для участков подземных стальных газопроводов (на переходе через р. Ахтуба) предусматривается активная электрохимическая защита.

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

							8000.253.003.П.0002.34/1654-1-ППТ	Лист
								14
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Технико – экономические характеристики газопровода:

Наименование (параметра)	характеристики	Ед. изм.	Показатели
Общая протяженность (по плану)		км	2,174
Производительность		м³/час	461,6
Рабочее давление		МПа	$P \leq 0.6$ МПа
Диаметр трубопровода до ГРП (ГЗ)		мм	110x10,0 108x5,0
Диаметр трубопровода на выходе ГРП (Г1)		мм	219x6,0
Защитное покрытие трубопровода			Метален ПЭ-21
Пересечение водных преград		шт.	3
Пересечения с автомобильными дорогами		шт.	15
Пересечения с железными дорогами		шт.	-
Участки ННБ		шт./м	4/697,0
Участки ГБ		шт./м	1/24,0
Надземные участки		шт.	нет
Категория трубопровода			2 категория (по давлению)
Диаметр защитного кожуха		мм	-
Повороты трассы			отводы крутоизогнутые R=1.5 м ГОСТ Р 58121.3-2018 (ПЭ); отводы крутоизогнутые R=1.5DN ГОСТ 17375-2001(ст.); упругим изгибом с минимальным радиусом 25DN (ПЭ); упругим изгибом с минимальным радиусом 1200DN (ст.);
Пункт редуцирования газа		шт.	ШРП-НОРД-Dival600/40-2-T.01E
Запорная арматура		шт.	стальной кран надземный изолирующий DN100 – 5 шт.; стальной кран надземный изолирующий DN200 – 1 шт.; стальной кран надземный DN100 – 1 шт.

Наименование, основные характеристики и назначение линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, не приводятся в настоящем проекте, в связи с тем, что при строительстве планируемого к размещению линейного объекта «Газопровод межпоселковый от с.Заплавное до п.Восьмое Марта

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	8000.253.003.П.0002.34/1654-1-ППТ	Лист
							15

Ленинского района Волгоградской области» не требуется вынос (изменение местоположения) и реконструкция других линейных объектов.

Прокладка планируемого объекта предусмотрена подземной - открытым способом, методом наклонно-направленного бурения (ННБ) и горизонтального (шнекового) бурения (ГБ) без изменения местоположения в связи с переустройством/реконструкцией существующих линейных объектов.

Размещение планируемого объекта не оказывает негативного воздействия на объекты капитального строительства, существующие и строящиеся на момент подготовки проекта планировки территории.

2.2 Субъект Российской Федерации, перечень городских округов в составе субъекта Российской Федерации, перечень населенных пунктов, на территориях которых устанавливается зона планируемого размещения линейного объекта.

В административном отношении территория проектирования находится в Волгоградской области, Ленинском муниципальном районе.

Зона планируемого размещения объекта в Ленинском районе устанавливается на территории Заплавненского сельского поселения и территории населенных пунктов с. Заплавное и п. Восьмое Марта.

2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта.

Учитывая основные технические характеристики объекта «Газопровод межпоселковый от с.Заплавное до п.Восьмое Марта Ленинского района Волгоградской области», проектом планировки территории определены границы зоны его планируемого размещения.

Проект планировки территории подготовлен в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости Волгоградской области, МСК-34 (зона 2).

Ведомость координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов представлена в Таблице 2.3.1.

Таблица 2.3.1

N	X	Y
1	483593.19	2225672.11
2	483606.16	2225688.12
3	483602.27	2225691.26

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	8000.253.003.П.0002.34/1654-1-ППТ	Лист
							16

4	483602.66	2225691.74
5	483657.81	2225737.68
6	483700.86	2225686.90
7	483714.20	2225700.46
8	483672.96	2225750.30
9	483637.22	2225793.21
10	483663.24	2225814.88
11	483681.08	2225863.35
12	483680.48	2225911.97
13	483674.07	2225950.86
14	483640.44	2225974.96
15	483519.21	2226034.81
16	483462.73	2226065.88
17	483392.78	2226117.21
18	483353.05	2226148.21
19	483311.50	2226177.68
20	483275.05	2226196.40
21	483165.94	2226262.36
22	483180.83	2226289.35
23	483142.79	2226311.50
24	483149.25	2226321.84
25	483135.41	2226330.03
26	483129.15	2226319.66
27	482820.08	2226507.22
28	482830.63	2226524.18
29	482805.16	2226540.02
30	482810.44	2226548.52
31	482793.46	2226559.08
32	482777.60	2226533.59
33	482670.37	2226600.17
34	482637.04	2226614.52
35	482621.01	2226618.22
36	482610.56	2226620.64
37	482466.72	2226639.47
38	482462.28	2226587.32
39	482444.84	2226588.80
40	482441.92	2226588.58
41	482439.70	2226617.08
42	482416.76	2226620.66
43	482407.04	2226619.90
44	482406.28	2226634.64
45	482400.29	2226634.33
46	482401.06	2226619.43
47	482378.38	2226617.65

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	8000.253.003.П.0002.34/1654-1-ППТ	Лист
							17

48	482381.13	2226582.29
49	482422.10	2226585.47
50	482423.58	2226566.44
51	482427.42	2226566.41
52	482476.40	2226566.01
53	482547.29	2226560.00
54	482666.97	2226529.49
55	482733.66	2226500.32
56	482738.14	2226497.60
57	482722.63	2226471.93
58	482782.55	2226435.74
59	482798.05	2226461.39
60	483103.02	2226277.02
61	483096.19	2226265.72
62	483110.45	2226257.24
63	483117.08	2226268.53
64	483139.46	2226254.99
65	483164.91	2226247.79
66	483163.11	2226241.33
67	483182.69	2226235.29
68	483181.16	2226229.79
69	483265.30	2226178.92
70	483301.09	2226160.54
71	483338.35	2226134.12
72	483340.71	2226138.15
73	483343.99	2226135.64
74	483347.90	2226137.23
75	483351.61	2226136.34
76	483371.74	2226119.04
77	483368.92	2226115.68
78	483389.57	2226097.82
79	483408.39	2226084.93
80	483423.26	2226074.48
81	483428.76	2226070.62
82	483462.94	2226054.13
83	483458.86	2226046.02
84	483472.26	2226039.28
85	483485.66	2226032.55
86	483512.46	2226019.06
87	483511.16	2226016.48
88	483630.12	2225957.75
89	483655.68	2225939.43
90	483660.50	2225910.21
91	483661.04	2225866.79

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

8000.253.003.П.0002.34/1654-1-ППТ

Лист

18

92	483646.32	2225826.82
93	483624.54	2225808.68
94	483599.18	2225839.45
95	483583.69	2225826.69
96	483609.05	2225795.77
97	483644.80	2225752.86
98	483588.36	2225705.86
99	483585.96	2225704.48
100	483576.35	2225692.62
101	483576.34	2225691.62
102	483575.54	2225691.63
103	483569.26	2225683.86
104	483570.66	2225683.01
105	483570.30	2225682.41
106	483575.01	2225678.60
107	483577.11	2225682.14
108	483583.53	2225678.14
109	483588.92	2225674.77
1	483593.19	2225672.11
110	482837.39	2226460.98
111	483110.13	2226296.10
112	483115.31	2226304.65
113	482842.57	2226469.53
110	482837.39	2226460.98

2.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.

При строительстве планируемого к размещению линейного объекта «Газопровод межпоселковый от с.Заплавное до п.Восьмое Марта Ленинского района Волгоградской области» не требуется вынос (изменение местоположения) и реконструкция других линейных объектов.

Тем самым, зоны планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, не устанавливаются.

Исходя из этого перечень координат характерных точек не приводится.

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

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

							8000.253.003.П.0002.34/1654-1-ППТ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			19

Согласно ст. 38 Градостроительного кодекса РФ предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства устанавливаются градостроительными регламентами.

В составе планируемого к размещению линейного объекта отсутствуют объекты капитального строительства.

В соответствии с п.3 ч.4 ст.36 Градостроительного кодекса РФ действие градостроительного регламента на участок, предназначенный для размещения линейного объекта, не распространяется

В связи с отсутствием в составе планируемого к размещению линейного объекта объектов капитального строительства, предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта в границах зон их планируемого размещения, данным проектом планировки не устанавливаются.

2.6 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 линейного объекта

Размещение планируемого объекта не оказывает негативного воздействия на объекты капитального строительства, существующие и строящиеся на момент подготовки проекта планировки территории.

Прокладка наружных газопроводов предусмотрена подземной - открытым способом, методом наклонно-направленного бурения (ННБ) и горизонтального (шнекового) бурения (ГБ).

Пересечение ул. 40 лет Победы (бет.плиты) выполнено закрытым способом (методом ННБ) в защитном футляре. Глубина заложения не менее 1,5 м от верха плиты до верхней образующей защитного футляра в соответствии с требованиями СП62.13330.2011. Концы футляра выведены на расстояние не менее 2,0 м от края бетонных плит. На одном конце футляра предусматривается контрольная трубка диаметром 38x3,0 м, выведенная на высоту 1,5 м над поверхностью земли.

При прокладке методом ННБ для защитного футляра используется трубы ПЭ100 ГАЗ SDR11 диаметром 225x20,5 мм изготавливаемые по ГОСТ Р 58121.2-2018. Концы футляра имеют уплотнение – манжету резинотканевую из диэлектрического материала с

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

							8000.253.003.П.0002.34/1654-1-ППТ	Лист
								20
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

защитным укрытием. Для протаскивания полиэтиленового трубопровода через защитный футляр предусмотрены центрирующие кольца из полиэтиленовой трубы по ГОСТ Р 58121.2-2018, диаметром равным диаметру защищаемой трубы, с подрезом.

Пересечение ул. Новая выполнено закрытым способом (методом ГБ) в защитном футляре. Глубина заложения не менее 1,5 м от верха плиты до верхней образующей защитного футляра в соответствии с требованиями СП62.13330.2011. Концы футляра выведены на расстояние не менее 2,0 м от края дороги. На одном конце футляра предусматривается контрольная трубка диаметром 38х3,0 м, выведенная на высоту 1,5 м над поверхностью земли.

При прокладке методом ГБ для защитного футляра используются стальные трубы диаметром 219х6,0 по ГОСТ 10704-91 изготавливаемые по группе В ГОСТ 10705-80 из стали 20 ГОСТ 1050-2013 в заводском защитном покрытии усиленного типа «Метален ПЭ-21» толщиной 5,0 мм. Концы футляров имеют уплотнение – манжету резинотканевую из диэлектрического материала с защитным укрытием. Для протаскивания полиэтиленового трубопровода через защитный футляр предусмотрены центрирующие кольца из полиэтиленовой трубы по ГОСТ Р 58121.2-2018, диаметром равным диаметру защищаемой трубы, с подрезом.

Пересечение автодорог с грунтовым покрытием выполнено открытым способом без защитного футляра на глубине не менее 1,0 м до верхней образующей газопровода. Длина углубленного участка траншеи составляет не менее 5,0 м в обе стороны от края дорожного покрытия.

Пересечение существующего газопровода и водопровода выполнено в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011.

Пересечение существующего газопровода выполнено открытым способом с учетом требований Письма ООО «Газпром газораспределения Волгоград» №СА-15-2/5824 от 10.09.2020 г. Для безаварийной эксплуатации, на существующем газопроводе, в месте пересечения предусмотрен защитный разборный композитный футляр по ТУ 2296-056-38276489-2017. На одном конце футляра, в верхней точке уклона, предусмотрена контрольная трубка диаметром 38х3,0 мм выведенная под защитное сооружение (ковер).

Согласно отчету по инженерным изысканиям проектируемый межпоселковый газопровод имеет пересечение с существующими воздушными линиями высокого напряжения ВЛ 10 кВ.

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

							8000.253.003.П.0002.34/1654-1-ППТ	Лист
								21
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

В местах пересечения проектируемого газопровода с существующими линиями электропередачи предусматривается подземная прокладка трубопровода.

Угол пересечения проектируемого межпоселкового газопровода с ВЛ согласно п.2.5.287 ПУЭ не нормируется.

Расстояния при пересечении, сближении и параллельном следовании ВЛ с проектируемыми подземными трубопроводами приняты согласно табл. 2.4.4 ПУЭ 7-е издание. Расстояние от оси подземного трубопровода до подземной части фундамента опор ВЛ 10 кВ – 5 м.

Производство строительных работ в охранной зоне ВЛ в обе стороны от крайних проводов разрешается только по наряду – допуску после получения письменного разрешения владельца электрических сетей, в присутствии представителя эксплуатирующей организации по согласованному проекту производства работ.

Охранные зоны линий электропередач в соответствии с требованиями приложения к «Правилам установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», утвержденных постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. № 160, для ВЛ 10 кВ составляют 10 м.

При совпадении охранной зоны газопровода с охранной зоной ВЛ, проведение работ, связанных с эксплуатацией этих объектов на совпадающих участках территорий осуществляется заинтересованными лицами по согласованию в соответствии с законодательством Российской Федерации, регламентирующим порядок установления и использования охранных зон с обязательным заключением соглашения о взаимодействии в случае возникновения аварии.

По завершению строительства выполнить планировку грунта в охранных зонах ВЛ.

После окончания строительно-монтажных работ совместно с представителем эксплуатирующей организации составить акт на соответствие выполненных работ по пересечению проектируемым газопроводом с ВЛ 10 кВ проектным решениям и техническим условиям, выданных эксплуатирующей организацией.

Согласно отчету по изысканиям трасса проектируемого газопровода дважды пересекает водные преграды.

Пересечение пересыхающего ручья выполнено подземно открытым способом с заглублением в дно пересекаемой водной преграды с учетом прогнозируемого размыва русла. Отметка верха газопровода проложена не менее чем на 0,5 м ниже профиля дна на

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

							8000.253.003.П.0002.34/1654-1-ППТ	Лист
								22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

весь срок эксплуатации газопровода. Для обеспечения устойчивости положения трубопроводов против всплытия проектом предусмотрена балластировка газопровода контейнерами текстильными бескаркасного типа (ПТБК-ГС) по ТУ 4834-021-89632342-2013.

Для обеспечения бесперебойного газоснабжения потребителей переход через р. Ахтубу предусмотрен в двухниточном исполнении – основной и резервный газопровод. Прокладка на участке перехода предусмотрена подземно - методом ННБ с заглублением в дно пересекаемой водной преграды с учетом прогнозируемого размыва русла. Отметка верха газопровода проложена не менее чем на 2,0 м ниже профиля дна на весь срок эксплуатации газопровода. Минимальное расстояние между газопроводами при параллельной прокладке – 30 м.

Для отключения участков газопровода и переключения потока газа в случае аварии, на основной и резервной нитках газопровода, до и после перехода, предусмотрена установка отключающих устройств.

Ведомость пересечений планируемого к размещению линейного объекта «Газопровод межпоселковый от с.Заплавное до п.Восьмое Марта Ленинского района Волгоградской области» представлена в п.п. 4.5, 4.7 Раздела 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка».

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

На территории планируемого к размещению линейного объекта «Газопровод межпоселковый от с.Заплавное до п.Восьмое Марта Ленинского района Волгоградской области» объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, объекты обладающие признаками объекта культурного наследия, зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия отсутствуют.

Данная информация подтверждена Актом государственной историко-культурной экспертизы, техническим отчетом о проведении научно-исследовательских археологических работ (разведок) в зоне проектируемого объекта «Газопровод межпоселковый от с.Заплавное до п.Восьмое Марта Ленинского района Волгоградской области» проведенного в 2020г. а также письмом Комитета государственной охраны

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

						8000.253.003.П.0002.34/1654-1-ППТ	Лист
							23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

объектов культурного наследия Волгоградской области от 20.01.2021 №53-08-21/38, представленных в составе приложений к настоящему проекту.

Соответственно, разработка мероприятий по сохранению объектов культурного наследия не производилась.

2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Любое строительство и эксплуатация объекта будет сопровождаться определенными экологическими рисками. Под экологическим риском понимается возможность возникновения негативных техногенных изменений окружающей среды в районе строительства объекта.

Поскольку работы по строительству проводятся на уже антропогенно измененной территории, основными источниками загрязнения во время строительных работ будут являться площадка ТБО и строительная техника.

Образование ТБО

Основными источниками образования отходов являются проведение подготовительных и строительно-монтажных работ (сварочные, изоляционные и другие), а также жизнедеятельность рабочего персонала.

Отходы, образующиеся в процессе проведения строительно-монтажных работ, будут временно храниться на специально отведенной, оборудованной твердым (уплотненным грунтовым) основанием, площадке. В дальнейшем они будут удалены с площадок на использование или захоронение (при невозможности использования) на полигон ТБО.

При эксплуатации объекта образование отходов производства и потребления не будет.

В состав мероприятий по контролю за состоянием окружающей среды на местах временного хранения отходов входят:

- контроль выполнения экологических, санитарных и иных требований в области обращения с отходами;
- контроль за своевременным вывозом отходов;
- контроль за состоянием мест хранения отходов;
- контроль периодичности вывоза отходов с территории для передачи их сторонним предприятиям или для захоронения на полигонах;

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

							8000.253.003.П.0002.34/1654-1-ППТ	Лист
								24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

- контроль соблюдения требований пожарной безопасности в области обращения с отходами.

Территория строительной площадки после окончания строительного-монтажных работ должна быть очищена от мусора. Определить при производстве работ места стоянок строительной техники в нерабочее время. Установить специальные контейнеры для сбора производственных и бытовых отходов.

Загрязнение атмосферы

Кратковременный локальный характер воздействия на атмосферный воздух со стороны строительных работ, связанный практически исключительно с выбросами автотранспорта, не окажет влияния на состояние атмосферы. На период проведения строительных работ возможно увеличение концентрации взвешенных веществ оксида углерода (в пределах ПДК).

Основной метод контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферу – расчетный при проведении экологической инвентаризации.

Шумовое воздействие

Источником шума на строительной площадке будет являться работа автомобилей, подвозящих материалы для строительства. Для снижения уровня шума необходимо оснастить механизмы глушителями, обеспечивающими снижение шума до 55 дБл. Габариты глушителей будут подобраны в соответствии с частотными характеристиками требуемого снижения уровня шума, располагаемых потерь давления, температуры газа и необходимой площади свободного сечения глушителей.

Загрязнение грунтовых вод

В целом, воздействия на подземные воды можно разделить на две группы:

- 1) непосредственные воздействия, связанные со строительством;
- 2) воздействия, связанные с загрязнением продуктами хозяйственной деятельности в период эксплуатации.

В процессе строительства и эксплуатации сооружений можно ожидать образование верховодки грунтовых вод на глубине заложения фундамента за счет нарушения поверхностного и подземного стока, утечек из водопроводящих коммуникаций.

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.

Взам. инв. №						8000.253.003.П.0002.34/1654-1-ППТ	Лист
Подпись и дата							25
Инв. № подл.		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подпись

На территории Ленинского района возможны следующие стихийные гидрометеорологические явления: метели, туманы, грозы, град и гололедные явления.

Основной возможной причиной, способствующей возникновению аварий на проектируемом объекте является разгерметизация труб и оборудования (газопроводы с арматурой) вследствие:

- разрушения труб вследствие коррозии, дефектов металла;
- некачественной сварки;
- преднамеренного воздействия;
- неправильного проведения пусковых операций.

Факторами, способствующими развитию аварии, являются:

- нарушение правил эксплуатации, правил противопожарной безопасности, правил безопасности в газовом хозяйстве;
- проведение огневых работ без предварительной оценки загазованности территории;
- складирование вблизи потенциальных мест возгорания горючих материалов;
- использование инструмента, не допустимого к работе на газовом оборудовании;
- нарушение сроков очередных профилактических осмотров оборудования;
- неудовлетворительная организация технического обслуживания технологического оборудования и производства работ;
- отсутствие производственного контроля, а также контроля работы оборудования;
- низкая производственная и технологическая дисциплина, нарушения производственных инструкций персоналом, отсутствие практических навыков или халатность;
- отсутствие опознавательной окраски и маркировки трубопроводов и их элементов согласно с требованиями НТД.

Организация - собственник опасного объекта системы газоснабжения обеспечивает его готовность к локализации потенциальных аварий, катастроф, ликвидации последствий в случае их возникновения посредством осуществления следующих мероприятий:

- создает аварийно-спасательную службу или привлекает на условиях договоров соответствующие специализированные службы;
- осуществляет разработку планов локализации потенциальных аварий, катастроф, ликвидации их последствий;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	8000.253.003.П.0002.34/1654-1-ППТ	Лист
							26

- создает инженерные системы контроля и предупреждения возникновения потенциальных аварий, катастроф, системы оповещения, связи и защиты;
- создает запасы материально-технических и иных средств;
- осуществляет подготовку работников опасного объекта системы газоснабжения к действиям по локализации потенциальных аварий, катастроф, ликвидации их последствий. Ликвидация и локализация аварий на проектируемом объекте будет осуществляться работниками существующей аварийно-восстановительной службы.

Изм. № подл.						Взам. инв. №							
													Подпись и дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	8000.253.003.П.0002.34/1654-1-ППТ		Лист					
								27					