

Заказчик – ООО «Газпром межрегионгаз»

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

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Заказчик – ООО «Газпром межрегионгаз»

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

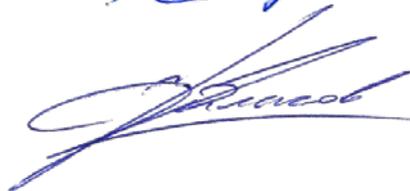
ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

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
					01.21
					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.	

						8000.253.003.П.0002.34/1654-1-ППТ			
<input type="checkbox"/> Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Маликов А.Ю.			01.21	Газопровод межпоселковый от с. Заплавное до п.Восьмое Марта Ленинского района Волгоградской области	П	1	203
Проверил		Мусяченко Ю.В.			01.21		ООО «ИПИГАЗ»		

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

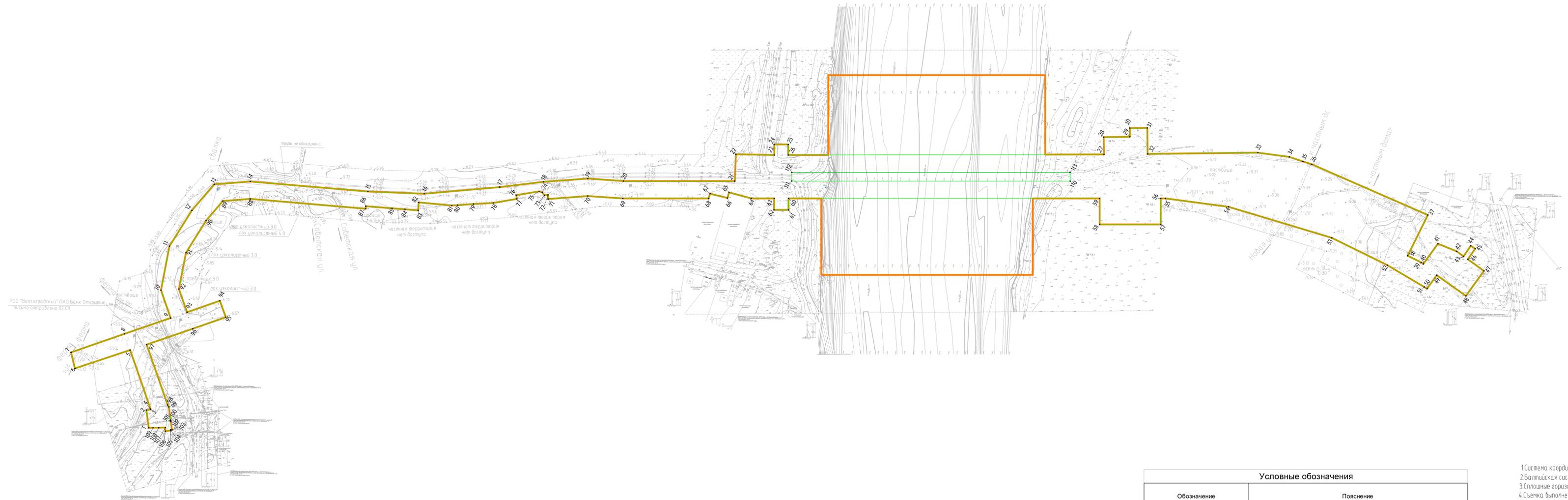
Документация по планировке территории подготовлена в соответствии с документами территориального планирования, лесохозяйственными регламентами, положением об особо охраняемой природной территории, программами комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, программами комплексного развития 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. №							Лист
Подпись и дата							8000.253.003.П.0002.34/1654-1-ППТ
Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

Россия
Волгоградская область
Ленинский район



ООО "Волгоградский" ПАО Банк Открытия, на
письмо от 02.09.2021

Условные обозначения	
Обозначение	Пояснение
	Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Граница зоны планируемого размещения линейного объекта
	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»

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

000.253.003.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					

Имя, № докум. 000074

Дата и дата 000074

Время и № 000074

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.									

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

						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			

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

Взам. инв. №	Подпись и дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	8000.253.003.П.0002.34/1654-1-ППТ	Лист
									16
Инва. № подл.									

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

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			

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			

- 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					