

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПРОЕКТУ ПЛАНИРОВКИ И
ПРОЕКТУ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ**

**«ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ СЕТИ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ
КРАСНОЯРСКОГО РАЙОНА. ГАЗОПРОВОД ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ
ВБЛИЗИ ДОРОГИ М-5 ДЛЯ ЗАКОЛЬЦОВКИ ГАЗОВЫХ СЕТЕЙ
В П. НОВОСЕМЕЙКИНО»**

Книга 1. Основная часть проекта планировки территории

Раздел I. Проект планировки территории. Графическая часть

Раздел II. Положение о размещении линейного объекта

Самара 2019г.

Экз. № _____

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГЕОМАСТЕР»**

Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства от 21.09.2015. №СРО-01-И № 0581-4

Договор № _____ от _____

Заказчик: ООО «СВГК».

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПРОЕКТУ ПЛАНИРОВКИ И
ПРОЕКТУ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ**

**«ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ СЕТИ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ
КРАСНОЯРСКОГО РАЙОНА. ГАЗОПРОВОД ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ
ВБЛИЗИ ДОРОГИ М-5 ДЛЯ ЗАКОЛЬЦОВКИ ГАЗОВЫХ СЕТЕЙ
В П. НОВОСЕМЕЙКИНО»**

Книга 1. Основная часть проекта планировки территории

Раздел I. Проект планировки территории. Графическая часть

Раздел II. Положение о размещении линейного объекта

Главный инженер проекта





Р. А. Бараев

Самара 2019 год.

СПРАВКА

Проект планировки и проект межевания территории «Техническое перевооружение сети газоснабжения Красноярского района. Газопровод высокого давления вблизи дороги М-5 для закольцовки газовых сетей в п. Новосемейкино» выполнен на основании документов территориального планирования, положения о территориальном планировании городского поселения Новосемейкино муниципального района Красноярский Самарской области, в соответствии с техническими регламентами, государственными нормами, правилами, стандартами, исходными данными, заданием на проектирование, а также техническими условиями и требованиями, выданными органами государственного надзора (контроля) и заинтересованными организациями при согласовании исходно-разрешительной документации; предусматривает мероприятия, обеспечивающие пожарную безопасность объекта, защиту населения и устойчивую работу объекта в чрезвычайных ситуациях, защиту окружающей природной среды при его эксплуатации и отвечает требованиям Градостроительного Кодекса Российской Федерации.

ГИП   Бараев Р.А.

« _____ » _____ 2019 г.

Состав документации по планировке территории

Обозначение	Наименование	Шифр
Книга 1. Основная часть проекта планировки территории		ППТ-1
	Раздел I. Проект планировки территории. Графическая часть.	
	Раздел II. Положение о размещении линейного объекта.	
Книга 2. Проект планировки территории. Материалы по обоснованию		ППТ-2
	Раздел III. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.	
	Раздел IV. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	
Книга 3. Проект межевания территории		ПМТ
	Раздел V. Проект межевания территории. Основная часть. Материалы по обоснованию.	

СОДЕРЖАНИЕ

Книга 1. Основная часть проекта планировки территории.

Общие положения

Раздел I. Проект планировки территории. Графическая часть.

1. Чертеж красных линий. Масштаб 1:2000;
2. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; Масштаб 1:2000;

Раздел II. Положение о размещении линейного объекта.

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

б) перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов;

в) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта;

г) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов;

д) предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения;

е) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов;

ж) информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов;

з) информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды;

и) 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

Приложения:

1. Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера
2. Постановление администрации сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области № 385 от 07.12.2018 г. «О подготовке документации по проекту планировки и проекту межевания территории»: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Красноярского района. Газопровод высокого давления вблизи дороги М-5 для закольцовки газовых сетей в п. Новосемейкино»
3. Материалы публичных слушаний:
Протокол проведения публичных слушаний по обсуждению проекта планировки территории с проектом межевания в его составе для проектирования и строительства объекта ООО «СВГК»: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Красноярского

района. Газопровод высокого давления вблизи дороги М-5 для закольцовки газовых сетей в п. Новосемейкино» от «___»_____2019г.

Книга 1. Основная часть проекта планировки территории

Общие положения

Основание для разработки проекта:

- «Градостроительный кодекс Российской Федерации» от 29.12.2004 N 190-ФЗ (ред. от 27.06.2019) (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.07.2019);
- Статья 28 Федерального закона №131-ФЗ от 06.10.2003г. «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ»;
- Техническое задание «Техническое перевооружение сети газоснабжения Красноярского района. Газопровод высокого давления вблизи дороги М-5 для закольцовки газовых сетей в п. Новосемейкино»»
- Постановление администрации сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области № 385 от 07.12.2018 г. «О подготовке документации по проекту планировки и проекту межевания территории»: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Красноярского района. Газопровод высокого давления вблизи дороги М-5 для закольцовки газовых сетей в п. Новосемейкино»
- Правила Землепользования и застройки сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области. Утверждены Решением Собрания представителей сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области от 27.03.2008 года № 3.

Генеральный план сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области.

В соответствии с техническим заданием на проектирование в проекте планировки и проекте межевания рассматривается территория под строительство общей площадью: **112 250 кв.м.**

- в том числе в аренду на период эксплуатации газопровода общей площадью: **353 кв.м.**

Проект разработан на основании:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации (№190-ФЗ от 29.12.2004);
- Федеральный закон «О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации» (№191 - ФЗ от 29.12.2004);
- Федеральный закон «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты РФ» (№ 232-ФЗ от 24.11.2006);
- Земельный кодекс Российской Федерации (№136-ФЗ от 25.10.2001);
- Лесной кодекс Российской Федерации (№200-ФЗ от 04.12.2006);
- Водный кодекс Российской Федерации (№74-ФЗ от 03.06.2006)

- Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (№ 73-ФЗ от 25.06.2002);
- Федеральный закон «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» (№ 131-ФЗ от 06.10.2003);
- Федеральный закон «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (N 257-ФЗ от 18 октября 2007 года);
- Статья 28 Федерального закона №131-ФЗ от 06.10.2003г. «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ» ;

- Постановление администрации сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области № 385 от 07.12.2018 г. «О подготовке документации по проекту планировки и проекту межевания территории»: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Красноярского района. Газопровод высокого давления вблизи дороги М-5 для закольцовки газовых сетей в п. Новосемейкино

- Правила Землепользования и застройки сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области. Утверждены Решением Собрания представителей сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области от 27.03.2008 года № 3.

Генеральный план сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области.

Строительные нормы и правила

- СНиП 2.07.01-89* «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений»;
- СНиП 2.02.01-83* «Основание зданий и сооружений»
- СНиП 2.04.03-85 «Канализация, наружные сети и сооружения»;
- СНиП 2.04.02-84* «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения»;
- СНиП 2.06.15-85 «Инженерная защита территорий от затопления и подтопления»;
- СНиП 32-01-95 «Железные дороги колеи 1520 мм»;
- СНиП 2.05.02-85 «Автомобильные дороги»;
- СП 62.13330.2010 «Газораспределительные системы»;
- СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»;
- СНиП 11-04-2003 «Инструкция о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации» и др.

Санитарные правила и нормы (СанПиН):

1. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»;
2. СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения»;
3. СанПиН 2971-84 «Санитарные правила и нормы защиты населения от воздействия электрического поля, создаваемого воздушными линиями электропередачи (ВЛ) переменного тока промышленной частоты»;

При проектировании учтены следующие материалы:

Генеральный план сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области;

положение о территориальном планировании;

карта функциональных зон сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области;

карта современного использования территории сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области;

карта зон с особыми условиями использования территории сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области.

Использованы следующие материалы, предоставленные Заказчиком:

- топографическая съемка, М 1:500;
- исходно-разрешительная документация, включающая документы кадастрового учета, согласования заинтересованных организаций, технические условия и др.

Границы проекта приняты в соответствии с техническим заданием на проектирование. При осуществлении территориального планирования в числе прочих мероприятий учтены мероприятия территориального планирования Схемы территориального планирования Самарской области.

Целью разработки проекта планировки являются:

- обеспечение устойчивого развития территорий, выделение элементов планировочной структуры, установление границ земельных участков, предназначенных для строительства линейного объекта ООО «СВГК»: «Техническое перевооружение сети газоснабжения Красноярского района. Газопровод высокого давления вблизи дороги М-5 для закольцовки газовых сетей в п. Новосемейкино».

- определение в соответствии с утвержденными нормативами градостроительного проектирования размеров и границ участков территорий общего пользования, схем (обеспечения при осуществлении градостроительной деятельности безопасности и благоприятных условий

жизнедеятельности человека, ограничения негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и обеспечения охраны и рационального использования природных ресурсов в интересах настоящего и будущего поколений);

- создание условий для устойчивого развития территории, сохранения окружающей природной среды и объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации;

- определение назначения территорий, исходя из совокупности социальных, экономических, экологических и иных факторов;

- создание условий для повышения инвестиционной привлекательности;

- мониторинг, актуализация и комплексный анализ градостроительного, пространственного и социально-экономического развития территории;

- стимулирование жилищного и коммунального строительства, деловой активности и производства, торговли;

- обеспечение соблюдения прав и законных интересов физических и юридических лиц, в том числе правообладателей земельных участков и объектов капитального строительства, находящихся в границах проектируемой территории.

Раздел I. Проект планировки территории. Графическая часть.

Раздел II. Положение о размещении линейного объекта

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

Проектируемый объект, именуемый «Техническое перевооружение сети газоснабжения Красноярского района. Газопровод высокого давления вблизи дороги М-5 для закольцовки газовых сетей в п. Новосемейкино», предназначен для подачи газа для газоснабжения индивидуальных жилых домов в границах АО «Белозерское», а также для закольцовки газовых сетей в районе п. Новосемейкино.

Проектом предусматривается строительство газопровода высокого давления 1 категории Ду300 от места врезки в существующий газопровод высокого давления 1 категории Ду300 проложенного от места врезки в ГВД Ду500 (район ГРС-118) п. Новосемейкино, до ПГБ на территории малоэтажной жилой застройки в с. Белозерки Красноярского р-на Самарской области до проектируемого ГРПБ, установка проектируемых ШГРП (4 шт.), установка проектируемого ГРПБ, строительство газопроводов Ду100 - ответвлений для газоснабжения индивидуальных жилых домов в границах АО «Белозерское».

Прокладка проектируемого газопровода высокого давления 1 категории Ду300 и Ду100, Ду50 предусмотрена, в основном, подземно. Надземно прокладываются участки газопроводов перед и после проектируемых ГРПБ и ШГРП.

Проектом предусмотрена установка отключающей арматуры на проектируемом газопроводе:

- в месте врезки в проектируемый газопровод высокого давления 1 категории Ду300;
- перед переходом методом ННБ автодороги «М-5»
- перед и после проектируемых ГРПБ и ШГРП;
- на ответвлениях для газоснабжения индивидуальных жилых домов в границах АО «Белозерское».

В качестве отключающей арматуры приняты краны шаровые фирмы «Broen Ballomax» Ру2,5 для подземной установки в изоляции весьма усиленного типа и надземной установки.

Технико-экономические показатели

№	Наименование	Ед. изм.	Кол-во.	Примечания
Газопровод высокого давления 1 категории				
	Газопровод Ру1,2МПа Ø325х6,0 (подземно)	пм	5530,0	Сталь 20 гр.В в изоляции ГОСТ 10704-91/ ГОСТ10705-80

	Газопровод Ру1,2МПа Ø108х3,5 (подземно)	мм	22,0	Сталь 20 гр.В в изоляции ГОСТ 10704-91/ ГОСТ10705-80
	Газопровод Ру1,2МПа Ø57х3,5 (подземно)	мм	49,0	Сталь 20 гр.В в изоляции ГОСТ 10704-91/ ГОСТ10705-80
	Газопровод Ру1,2МПа Ø325х6,0 (надземно)	мм	2,0	Сталь 20 гр.В ГОСТ 10704-91/ ГОСТ10705-80
	Газопровод Ру1,2МПа Ø57х3,5 (надземно)	мм	8,0	Сталь 20 гр.В ГОСТ 10704-91/ ГОСТ10705-80
ГРПБ				
	ПГБ-16-2В-У1 с основной и резервной линиями редуцирования с регуляторами РДГ-150В	шт	1	с Ру1,2 до Ру0,6
	Пропускная способность ГРПБ в рабочих диапазонах : Рвх. max = 1,2МПа Рвх.ф = 0,86МПа Фактический расход газа	м ³ /час м ³ /час м ³ /час	25600 18500 10000	Рвых=0,6МПа
Газопровод высокого давления 2 категории				
	Газопровод Ру0,6МПа Ø219х6,0 (подземно)	мм	27,0	Сталь 20 гр.В в изоляции ГОСТ 10704-91/ ГОСТ10705-80
	Газопровод Ру1,2МПа Ø57х3,5 (надземно)	мм	2,0	Сталь 20 гр.В ГОСТ 10704-91/ ГОСТ10705-80
ШГРП-1				
	ГРПШ-13-2В(Н)-У1 с основной и резервной линиями редуцирования с регуляторами РДГ-50В/30	шт	1	с Ру1,2 до Ру0,3
	Пропускная способность ШГРП в рабочих диапазонах : Рвх. max = 1,2МПа Рвх.ф = 0,89МПа Фактический расход газа	м ³ /час м ³ /час м ³ /час	2240 1650 1000	Рвых=0,3МПа
ШГРП-2				
	ГРПШ-13-2В(Н)-У1 с основной и резервной линиями редуцирования с регуляторами РДГ-50В/30	шт	1	с Ру1,2 до Ру0,3
	Пропускная способность ШГРП в рабочих диапазонах : Рвх. max = 1,2МПа Рвх.ф = 0,88МПа Фактический расход газа	м ³ /час м ³ /час м ³ /час	2240 1650 1000	Рвых=0,3МПа
ШГРП-3				
	ГРПШ-13-2В(Н)-У1 с основной и резервной линиями редуцирования с регуляторами РДГ-50В/30	шт	1	с Ру1,2 до Ру0,3

Пропускная способность ШГРП в рабочих диапазонах : Рвх. max = 1,2МПа Рвх.ф = 0,87МПа Фактический расход газа	м ³ /час м ³ /час м ³ /час	2240 1600 1000	Рвых=0,3МПа
ШГРП-4			
ГРПШ-13-2В(Н)-У1 с основной и резервной линиями редуцирования с регуляторами РДГ-50В/30	шт	1	с Ру1,2 до Ру0,3
Пропускная способность ШГРП в рабочих диапазонах : Рвх. max = 1,2МПа Рвх.ф = 0,87МПа Фактический расход газа	м ³ /час м ³ /час м ³ /час	2240 1600 1000	Рвых=0,3МПа
Газопровод среднего давления от ШГРП-1			
Газопровод Ру1,2МПа Ø108х3,5 (надземно)	мм	5,0	Сталь 20 гр.В ГОСТ 10704-91/ ГОСТ10705-80
Газопровод среднего давления от ШГРП-2			
Газопровод Ру1,2МПа Ø108х3,5 (надземно)	мм	5,0	Сталь 20 гр.В ГОСТ 10704-91/ ГОСТ10705-80
Газопровод среднего давления от ШГРП-3			
Газопровод Ру1,2МПа Ø108х3,5 (надземно)	мм	5,0	Сталь 20 гр.В ГОСТ 10704-91/ ГОСТ10705-80
Газопровод среднего давления от ШГРП-4			
Газопровод Ру1,2МПа Ø108х3,5 (надземно)	мм	5,0	Сталь 20 гр.В ГОСТ 10704-91/ ГОСТ10705-80

Земельные участки, отводимые под строительство проектируемых объектов, располагаются на землях категории сельскохозяйственного назначения и землях промышленности.

Ширина полосы отвода земли под строительство газопроводов принята из условия минимально допустимых размеров, обеспечивающих безопасное ведение строительных работ, и составляет 20,0 м.

Исходя из принятой ширины полосы отвода и проектной протяженности газопроводов, площадь земельных участков, отводимых, во временное пользование на период строительства под линейный объект, его инфраструктуру и под служебно-бытовые помещения, складирование материалов, стоянку строительной и автотехники, котлованы, для ведения работ методом ННБ составит **112 250 кв.м.**

Перечень образуемых земельных участков под объектом капитального строительства

Усл. №	Обозначение образуемых земельных участков	S кв.м	Категория земель	Вид разрешенного использования	Правообладатель земельного участка
1	63:26:0000000:3926/чзу1	278	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Техническое перевооружение системы газоснабжения муниципального района Красноярский Самарской области с прокладкой газопровода высокого давления, установкой ПГБ и ШГРП для газоснабжения малоэтажной застройки, расположенной в с. Белозерки муниципального района Красноярский Самарской области	Право не зарегистрировано
2	63:26:0000000:ЗУ1	30 850	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	«Техническое перевооружение сети газоснабжения Красноярского района. Газопровод высокого давления вблизи дороги М-5 для закольцовки газовых сетей в п. Новосемейкино»	Земли, государственная собственность на которые не разграничена
3	63:26:0000000:936/чзу1	1 418	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Для размещения автомобильной дороги	Министерство транспорта и автомобильных дорог Самарской области, Самарская область
4	63:26:0000000:915/чзу1	1 000	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	для автомобильной дороги общего пользования регионального или межмуниципального значения Обводная г. Самара от "Урал" до "Самара-Волгоград" (км 0-км 11.03)	Министерство транспорта и автомобильных дорог Самарской области, Самарская область
5	63:26:1906001:54/6	12 470	Земли сельскохозяйственного назначения	для ведения сельскохозяйственного производства	Общество с ограниченной ответственностью "Агротрейд" ИНН: 6376064197
6	63:26:1906001:56/11	3 886	Земли сельскохозяйственного назначения	для ведения сельскохозяйственного производства	Общество с ограниченной ответственностью "Агротрейд" ИНН: 6376064197
7	63:26:1906001:50/4	30 568	Земли сельскохозяйственного назначения	для ведения сельскохозяйственного производства	Общество с ограниченной ответственностью "Агротрейд"

					ИНН: 6376064197
8	63:26:1906001: 48/1	1 700	Земли сельскохозяйственного назначения	для ведения сельскохозяйственного производства	Общество с ограниченной ответственностью "Консул" ИНН: 6319088120
9	63:26:1906002: 167/5	8 560	Земли сельскохозяйственного назначения	для ведения сельскохозяйственного производства	Общество с ограниченной ответственностью "Агротрейд" ИНН: 6376064197
10	63:26:1906002: 166/4	19 973	Земли сельскохозяйственного назначения	для ведения сельскохозяйственного производства	Общество с ограниченной ответственностью "Консул" ИНН: 6319088120
11	63:26:1906002: 154/чзy1	375	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	для размещения участка автодороги "М-5 "Урал" (Москва-Самара-Уфа- Челябинск), Самарская область, Красноярский район, км 1012+270-км 1069+680	Право не зарегистрировано
12	63:26:1906002: 153/чзy1	266	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	для размещения участка автодороги "М-5 "Урал" (Москва-Самара-Уфа- Челябинск), Самарская область, Красноярский район, км 1012+270-км 1069+680	Право не зарегистрировано
13	63:26:0000000: 5009/чзy1	71	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Автомобильный транспорт	Российская Федерация
14	63:26:1904007: 31/чзy1	484	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	для размещения участка автодороги "М-5 "Урал" (Москва-Самара-Уфа- Челябинск), Самарская область, Красноярский район, км 1012+270-км 1069+680	Право не зарегистрировано

15	63:26:1904007: 33/чзy1	351	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	для размещения участка автодороги "М-5 "Урал" (Москва-Самара-Уфа-Челябинск), Самарская область, Красноярский район, км 1012+270-км 1069+680	Право не зарегистрировано
----	---------------------------	-----	--	---	---------------------------

Итого: 112 250

Площадь земельных участков, отводимых в постоянное пользование, складывается из земельных участков, отводимых под площадки обслуживания шаровых кранов, размещение надземного газопровода, выходов из земли газопровода, площадки под ГРПБ и ШГРП, установку опознавательных столбиков и КиПов и составит **353 кв.м.**

Перечень земельных участков, отводимых в постоянное пользование

Номер площадки	Название площадки	Наименование объектов	Площадь, м2
1	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
2	Площадка под кран с выводом штока под ковер в ограждении	Кран с выводом штока под ковер в ограждении	6,00
3	Площадка под СКИП	СКИП	1,00
4	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
5	Площадка под контрольную трубку с выводом штока под ковер в ограждении	Контрольная трубка с выводом штока под ковер в ограждении	6,00
6	Площадка под СКИП	СКИП	1,00
7	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
8	Площадка под контрольную трубку с выводом под ковер в ограждении	Контрольная трубка с выводом под ковер в ограждении	6,00
9	Площадка под СКИП	СКИП	1,00
10	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
11	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
12	Площадка под опознавательный столб, кран с выводом штока под ковер в ограждении	Опознавательный столб, кран с выводом штока под ковер в ограждении	8,00
13	Площадка под СКИП	СКИП	1,00
14	Площадка под СКИП	СКИП	1,00
15	Площадка под ШГРП-1	ШГРП-1	37,00
16	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
17	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
18	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
19	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
20	Площадка под СКИП	СКИП	1,00
21	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
22	Площадка под СКИП	СКИП	1,00
23	Площадка под СКИП	СКИП	1,00
24	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
25	Площадка под кран с выводом штока под ковер в ограждении	Кран с выводом штока под ковер в ограждении	6,00
26	Площадка под ШГРП-2	ШГРП-2	36,00
27	Площадка под СКИП	СКИП	1,00
28	Площадка под СКИП	СКИП	1,00

29	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
30	Площадка под СКИП	СКИП	1,00
31	Площадка под СКИП	СКИП	1,00
32	Площадка под СКИП	СКИП	1,00
33	Площадка под опознавательный столб, кран с выводом штока под ковер в ограждении	Опознавательный столб, кран с выводом штока под ковер в ограждении	7,00
34	Площадка под ШГРП-3	ШГРП-3	37,00
35	Площадка под СКИП	СКИП	1,00
36	Площадка под СКИП	СКИП	1,00
37	Площадка под СКИП	СКИП	1,00
38	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
39	Площадка под СКИП	СКИП	1,00
40	Площадка под опознавательный столб, кран с выводом штока под ковер в ограждении	Опознавательный столб, кран с выводом штока под ковер в ограждении	8,00
41	Площадка под ШГРП-4	ШГРП-4	37,00
42	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
43	Площадка под СКИП	СКИП	1,00
44	Площадка под СКИП	СКИП	1,00
45	Площадка под СКИП	СКИП	1,00
46	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
47	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
48	Площадка под кран с выводом штока под ковер в ограждении, СКИП	Кран с выводом штока под ковер в ограждении, СКИП	7,00
49	Площадка под СКИП	СКИП	1,00
50	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
51	Площадка под кран с выводом штока под ковер в ограждении, СКИП	Кран с выводом штока под ковер в ограждении, СКИП	7,00
52	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
53	Площадка под СКИП	СКИП	1,00
54	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
55	Площадка под СКИП	СКИП	1,00
56	Площадка под кран с выводом штока под ковер в ограждении	Кран с выводом штока под ковер в ограждении	6,00
57	Площадка под контрольную трубку с выводом под ковер в ограждении, опознавательный столб	Контрольная трубка с выводом под ковер в ограждении, опознавательный столб	7,00
58	Площадка под СКИП	СКИП	1,00
59	Площадка под СКИП	СКИП	1,00
60	Площадка под СКИП	СКИП	1,00
61	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
62	Площадка под СКИП	СКИП	1,00
63	Площадка под СКИП	СКИП	1,00
64	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
65	Площадка под кран с выводом штока под ковер в ограждении	Кран с выводом штока под ковер в ограждении	6,00
66	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
67	Площадка под ГРПБ, опознавательный столб, СКИП, кран с выводом штока под ковер в ограждении	ГРПБ, опознавательный столб, СКИП, кран с выводом штока под ковер в ограждении	74,00
68	Площадка под опознавательный столб	Опознавательный столб	1,00
69	Площадка под СКИП	СКИП	1,00

Итого:

353,00

б) перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов

В административном отношении проектируемые объекты располагаются на территории сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области.

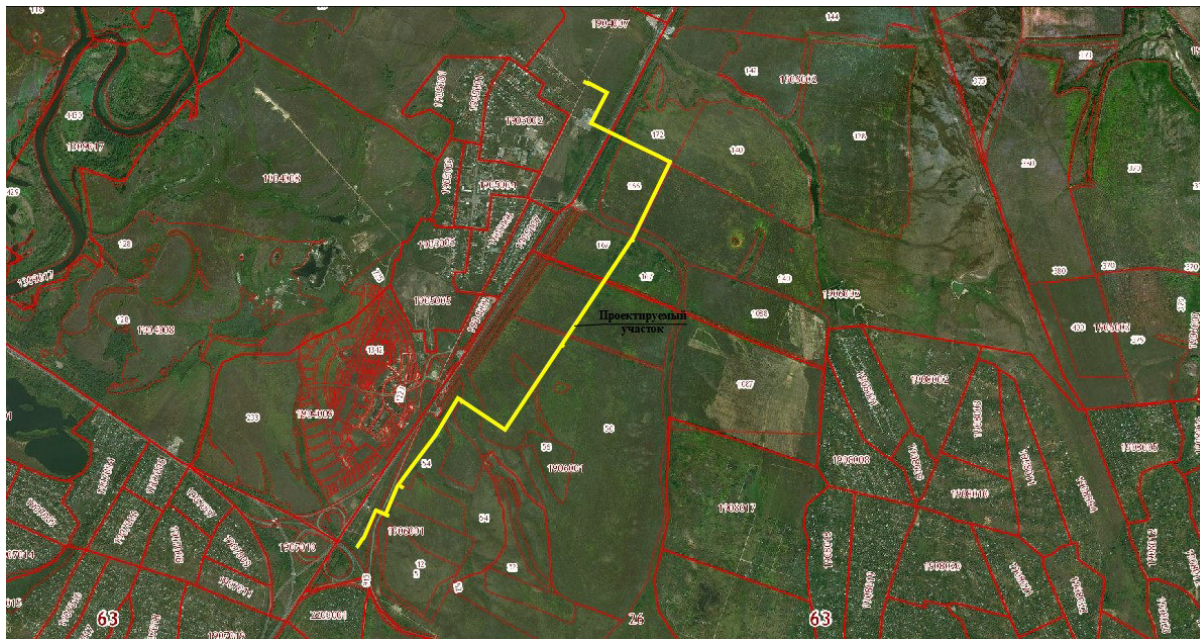


Рисунок 1 – Обзорная карта

в) перечень координат характерных точек границ зоны планируемого размещения линейного объекта

Номер точки	Дирекционный угол	Длина линии, м	X	Y
1	295°38'05"	32,2	415411,02	1390053,80
2	297°21'44"	77,5	415424,96	1390024,75
3	295°34'07"	69,7	415460,57	1389955,94
4	294°59'37"	92,1	415490,65	1389893,07
5	296°10'59"	163,7	415529,58	1389809,56
6	74°22'21"	1,5	415601,81	1389662,66
7	295°57'21"	37,9	415602,21	1389664,09
8	295°56'58"	19,2	415618,78	1389630,05
9	295°58'18"	35,0	415627,16	1389612,83
10	295°56'21"	13,5	415642,48	1389581,38
11	295°57'33"	43,1	415648,39	1389569,23
12	295°54'38"	3,5	415667,27	1389530,45
13	295°57'38"	24,6	415668,81	1389527,28
14	295°57'16"	20,6	415679,57	1389505,18
15	295°56'41"	17,8	415688,57	1389486,69
16	295°57'35"	42,3	415696,34	1389470,72
17	27°41'03"	62,5	415714,87	1389432,66
18	27°41'18"	207,2	415770,22	1389461,70
19	297°41'25"	182,2	415953,66	1389557,96

20	207°42'58"	6,9	416038,33	1389396,62
21	297°41'50"	28,3	416032,22	1389393,41
22	206°38'31"	20,0	416045,37	1389368,36
23	117°41'04"	47,8	416027,49	1389359,39
24	27°42'58"	6,9	416005,26	1389401,76
25	117°41'20"	142,3	416011,37	1389404,97
26	207°41'30"	197,7	415945,25	1389530,97
27	207°39'52"	72,5	415770,22	1389439,11
28	115°39'41"	20,1	415706,01	1389405,45
29	115°56'49"	43,1	415697,29	1389423,60
30	115°57'34"	17,8	415678,43	1389462,36
31	115°57'51"	20,5	415670,65	1389478,34
32	115°57'57"	24,4	415661,69	1389496,74
33	115°56'05"	3,7	415651,02	1389518,65
34	115°57'45"	42,9	415649,42	1389521,94
35	115°54'59"	13,4	415630,62	1389560,55
36	115°58'01"	35,6	415624,75	1389572,63
37	115°56'19"	18,8	415609,18	1389604,60
38	115°57'12"	25,1	415600,95	1389621,52
39	236°18'36"	0,4	415589,95	1389644,12
40	116°00'39"	157,2	415589,71	1389643,76
41	116°10'42"	269,6	415520,76	1389785,06
42	206°05'56"	564,6	415401,82	1390027,01
43	206°07'31"	77,5	414894,79	1389778,63
44	287°06'10"	0,1	414825,20	1389744,50
45	213°41'24"	416,9	414825,24	1389744,37
46	213°43'36"	39,0	414478,32	1389513,09
47	213°43'03"	329,7	414445,92	1389491,46
48	213°43'	178,4	414171,69	1389308,45
49	213°42'47"	20,7	414023,34	1389209,45
50	213°43'12"	100,9	414006,12	1389197,96
51	213°43'04"	322,7	413922,23	1389141,97
52	213°42'27"	91,5	413653,83	1388962,85
53	213°41'45"	306,6	413577,74	1388912,09
54	303°42'55"	100,7	413322,63	1388741,98
55	303°42'27"	165,3	413378,51	1388658,24
56	303°41'28"	152,7	413470,27	1388520,69
57	302°47'54"	26,2	413554,98	1388393,63
58	302°10'16"	0,7	413569,17	1388371,61
59	211°13'36"	318,4	413569,56	1388370,99
60	210°47'51"	2,4	413297,30	1388205,93
61	210°50'11"	31,6	413295,27	1388204,72
62	217°12'51"	306,3	413268,10	1388188,50
63	216°08'36"	192,9	413024,18	1388003,26
64	202°50'05"	87,8	412868,41	1387889,49
65	202°51'03"	55,4	412787,45	1387855,40
66	202°50'04"	85,3	412736,43	1387833,90
67	293°26'17"	3,8	412657,82	1387800,80
68	293°26'43"	50,0	412659,32	1387797,34
69	293°26'	11,2	412679,23	1387751,43
70	293°26'37"	16,6	412683,69	1387741,14
71	203°47'02"	242,2	412690,29	1387725,92
72	230°00'26"	14,1	412468,65	1387628,24
73	212°55'42"	61,3	412459,59	1387617,44
74	212°54'12"	14,5	412408,11	1387584,10
75	137°00'25"	20,0	412395,90	1387576,20
76	32°57'27"	14,1	412381,28	1387589,83
77	32°55'43"	61,8	412393,11	1387597,50
78	50°22'45"	16,3	412444,96	1387631,08
79	23°09'21"	75,7	412455,35	1387643,63

80	23°15'22"	112,7	412524,98	1387673,41
81	22°49'56"	39,8	412628,55	1387717,92
82	113°27'13"	11,2	412665,27	1387733,38
83	113°24'49"	50,0	412660,81	1387743,66
84	113°23'12"	10,8	412640,93	1387789,57
85	113°24'15"	29,3	412636,64	1387799,49
86	23°12'38"	19,0	412625,01	1387826,36
87	21°35'02"	1,0	412642,43	1387833,83
88	293°28'10"	16,4	412643,34	1387834,19
89	22°49'43"	38,0	412649,87	1387819,15
90	22°54'21"	97,7	412684,91	1387833,90
91	22°54'25"	90,8	412774,89	1387871,92
92	295°38'05"	32,2	412858,50	1387907,25
93	33°12'24"	7,2	412864,55	1387911,21
94	126°34'23"	4,6	412861,79	1387914,93
95	126°46'42"	3,8	412859,54	1387917,94
96	126°42'52"	23,6	412845,43	1387936,86
97	36°23'38"	20,2	412861,71	1387948,86
98	306°07'54"	26,2	412877,18	1387927,67
99	306°11'14"	3,7	412879,36	1387924,69
100	306°11'10"	3,2	412881,24	1387922,12
101	36°34'12"	178,0	413024,18	1388028,16
102	37°13'05"	28,3	413046,72	1388045,28
103	37°12'31"	169,2	413181,44	1388147,57
104	37°12'17"	93,8	413256,14	1388204,28
105	31°51'33"	23,3	413275,90	1388216,56
106	31°51'52"	16,4	413289,80	1388225,20
107	31°13'38"	278,7	413528,16	1388369,71
108	31°12'41"	15,1	413541,05	1388377,52
109	121°14'31"	21,6	413529,87	1388395,95
110	213°55'38"	6,7	413524,31	1388392,21
111	123°49'01"	15,0	413515,95	1388404,69
112	33°41'24"	6,3	413521,23	1388408,21
113	123°42'14"	150,3	413437,84	1388533,23
114	123°44'08"	150,2	413354,43	1388658,13
115	123°39'38"	107,3	413294,95	1388747,45
116	33°43'04"	315,8	413557,61	1388922,74
117	33°41'24"	9,1	413565,20	1388927,80
118	33°42'44"	78,6	413630,59	1388971,43
119	33°42'44"	350,6	413922,23	1389166,02
120	33°42'56"	43,7	413958,54	1389190,25
121	123°42'24"	9,5	413953,27	1389198,15
122	33°43'19"	20,0	413969,90	1389209,25
123	303°45'25"	9,5	413975,18	1389201,35
124	33°43'41"	29,2	413999,49	1389217,58
125	33°42'47"	20,7	414016,71	1389229,07
126	33°42'59"	186,4	414171,73	1389332,52
127	33°43'04"	321,1	414438,78	1389510,74
128	33°43'05"	39,8	414471,88	1389532,83
129	33°43'02"	375,1	414783,86	1389741,03
130	123°42'24"	9,5	414778,59	1389748,93
131	33°42'50"	20,0	414795,21	1389760,02
132	303°46'26"	9,5	414800,48	1389752,14
133	33°41'58"	16,7	414814,41	1389761,43
134	25°19'39"	4,3	414818,34	1389763,29
135	26°10'43"	78,9	414889,13	1389798,09
1	26°06'12"		415411,02	1390053,80

Площадь участка = 112 250 кв. м.

г) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

В границах зоны планируемого размещения линейного объекта не планируется перенос (переустройство) линейных объектов.

д) предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения

Предельные параметры разрешенного строительства объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон планируемого размещения линейных объектов устанавливаются в соответствии с СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы».

Прокладка газопровода высокого давления I категории

Прокладка проектируемых газопроводов Ду300, Ду100, Ду50 Ру1,2МПа предусмотрена, в основном подземно. Проектом предусмотрена надземная прокладка в месте подключения к ГРПБ и ГРПШ.

Подземные участки газопровода выполнены подземно из стальных электросварных прямошовных труб Ø325х6,0, Ø108х3,5, Ø57х3,5 по ГОСТ 10704-91 из стали гр.Вст20 по ГОСТ 10705-80. Трубы для прокладки газопроводов подземным способом приняты с заводской изоляцией весьма усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена.

Участок газопровода перед проектируемым ГРПБ выполнен надземно из стальных электросварных прямошовных труб Ø325х6,0 по ГОСТ 10704-91 из стали гр.Вст20 по ГОСТ 10705-80.

Участки газопровода перед проектируемыми ШГРП выполнены надземно из стальных электросварных прямошовных труб Ø57х3,5 по ГОСТ 10704-91 из стали гр.Вст20 по ГОСТ 380-2005.

Установка отключающей арматуры предусмотрена:

- в месте врезки в газопровод Ду300 - шаровый кран Ду300 фирмы "Broen Ballomax" в подземном исполнении с механическим редуктором с выводом под ковер;
- перед переходом методом ННБ через автодорогу М-5 - шаровый кран Ду300 фирмы "Broen Ballomax" в подземном исполнении с механическим редуктором с выводом под ковер;
- перед проектируемым ГРПБ - шаровый кран Ду300 фирмы «Broen Ballomax» в подземном исполнении с механическим редуктором с выводом под ковер;
- в местах ответвления к проектируемым ШГРП - шаровые краны Ду50 (4 шт.) фирмы «Broen Ballomax» в подземном исполнении с выводом штока управления под ковер;

- в месте ответвления к границам земельного участка в гранцах АО "Белозерское" - шаровые краны Ду100 (2 шт.) фирмы "Broen Ballomax" в подземном исполнении с выводом штока управления под ковер.

Вокруг коверов установить ограждение 2,0x1,5x1,7(Н).

Основанием для проектируемого газопровода согласно отчету о инженерно-геологических изысканиях служат суглинки твердые, полутвердые, глины твердые.

По пучинистости грунты характеризуются как слабопучинистые.

Глубина укладки подземного проектируемого газопровода, в слабопучинистых грунтах, принимается не менее 1,0 м до верхней образующей трубы или защитного футляра.

Пересечение проектируемым газопроводом:

- автомобильной дороги Обводная г. Самара на км 0+240 и автомобильной дороги М-5 «Урал» на 1037/840км предусмотрено методом ННБ в защитном футляре с заделкой концов с выводом контрольных трубок;

- инженерных коммуникаций (кабелей связи) предусмотрено открытым способом как в футляре, так и без футляра;

Пересечения автомобильных дорог и инженерных коммуникаций выполняется в соответствии с требованием нормативных документов и ТУ.

В месте пересечения проектируемого газопровода с проектируемым съездом согласно проекта «Строительство и реконструкция автомобильной дороги М-5 "Урал"» на газопровод устанавливается футляр с заделкой концов с выводом контрольной трубки.

Расстояние от подземного газопровода до фундамента ВЛ 10кВ выдержано не менее 5,0м.

В месте врезки предусмотреть рабочий котлован размером 2,0x2,0x1,5м.

Углы поворота газопровода выполняются упругим изгибом, радиус упругого изгиба принять 1200·Ду газопровода, а также отводами 90.

Укладка газопровода производится в сухую траншею. В случае появления воды в траншее в процессе монтажа предусматриваются мероприятия для откачивания воды. Сброс откачиваемой воды осуществляется по рельефу местности.

Срок эксплуатации стальных надземных и подземных газопроводов составляет 50 лет.

Объект технического регулирования идентифицирован в качестве сети газораспределения по территории населенного пункта с давлением не превышающим 1,2 МПа.

Установка ГРПБ

Газорегуляторный пункт блочный с 2-мя линиями редуцирования (основной и резервной) с регуляторами РДГ-150В предназначена для редуцирования газа с высокого давления 1 категории (Ру1,2МПа) до высокого давления 2 давления (Ру0,6МПа).

ГРПБ предназначен для автоматического поддержания выходного давления на заданном уровне, а так же для автоматического отключения газа при недопустимом повышении и понижении выходного давления. Предохранительный сбросной клапан обеспечивает сброс газа при превышении номинального рабочего давления после регулятора не более чем на 15%; верхний предел срабатывания предохранительно-запорного клапана (ПЗК-встроен в регулятор) не превышает номинальное рабочее давление газа после регулятора более чем на 25%.

ГРПБ полной заводской готовности поставляется ООО «Газэнергопром» г.Энгельс, имеет декларацию о соответствии таможенного союза.

Отопление ГРПБ осуществляется от газовых конвекторов GWH-4 установленных в помещении телеметрии. Освещение естественное через оконные проемы и искусственное, выполненное согласно ПУЭ.

Приток воздуха в ГРПБ осуществляется через жалюзийные решетки, расположенные в нижней части дверей. В качестве вытяжной вентиляции установлены дефлекторы, расположенные в крыше блока. Все это обеспечивает 3-х кратный воздухообмен в час.

ГРПБ устанавливаются в сетчатом ограждении размером 5,5х9,0х1,7(Н) с калиткой, запирающейся на замок. Габаритные размеры 660х1200х1910(н)мм. Присоединительные размеры газопровода на входе в ГРПШ Ду150, на выходе –Dу300.

ГРПБ устанавливается на фундаментах с креплением к закладным деталям фундамента сваркой. На дверцах ГРПБ сделать надпись "Огнеопасно-газ." Территория вокруг ГРПБ бетонируется. Подъезд аварийных и пожарных машин к ГРПБ имеется. Продувочные газопроводы выводятся на высоту не менее 4 м от нулевой отметки земли.

Монтаж оборудования и газопроводов по проекту необходимо вести в соответствии с техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления и СП 62.133300-2011.

Срок эксплуатации ГРПБ – в соответствии с данными завода изготовителя.

Прокладка газопровода высокого давления 2 категории

Прокладка проектируемого газопровода Ду200 Ру0,6МПа предусмотрена, в основном подземно. Проектом предусмотрена надземная прокладка в месте подключения к ГРПБ.

Подземные участки газопровода выполнены подземно из стальных электросварных прямошовных труб Ø219х6,0 по ГОСТ 10704-91 из стали гр.Вст20 по ГОСТ 10705-80. Трубы для прокладки газопроводов подземным способом приняты с заводской изоляцией весьма усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена.

Участок газопровода после проектируемого ГРПБ выполнен надземно из стальных электросварных прямошовных труб Ø219х6,0 по ГОСТ 10704-91 из стали гр.Вст20 по ГОСТ 380-2005.

Установка отключающей арматуры предусмотрена после проектируемого ГРПБ - шаровый кран Ду200 фирмы «Broen Ballomax» в подземном исполнении с выводом штока управления под ковер.

Вокруг коверов установить ограждение 2,0x1,5x1,7(Н).

Основанием для проектируемого газопровода согласно отчету о инженерно-геологических изысканиях служат суглинки твердые, полутвердые, глины твердые.

По пучинистости грунты характеризуются как слабопучинистые.

Глубина укладки подземного проектируемого газопровода, в слабопучинистых грунтах, принимается не менее 1,0 м до верхней образующей трубы или защитного футляра.,

В месте переврезки предусмотреть рабочий котлован размером 2,0x2,0x1,5м.

Повороты трассы выполняются отводами.

Укладка газопровода производится в сухую траншею. В случае появления воды в траншее в процессе монтажа предусматриваются мероприятия для откачивания воды. Сброс откачиваемой воды осуществляется по рельефу местности.

Срок эксплуатации стальных подземных газопроводов составляет 50 лет.

Объект технического регулирования идентифицирован в качестве сети газораспределения по территории населенного пункта с давлением не превышающим 1,2 МПа.

Установка ШГРП-1, ШГРП-2, ШГРП-3, ШГРП-4

ШГРП-1, ШГРП-2, ШГРП-3, ШГРП-4 (ГРПШ-13-2В-У1) с двумя линиями редуцирования (основной и резервной) с регуляторами РДГ-50В/30 предназначены для редуцирования газа с высокого давления 1 категории (Ру1,2МПа) до среднего давления (Ру0,3МПа).

Все ШГРП предназначены для автоматического поддержания выходного давления на заданном уровне, а так же для автоматического отключения газа при недопустимом повышении и понижении выходного давления. Предохранительный сбросной клапан обеспечивает сброс газа при превышении номинального рабочего давления после регулятора не более чем на 15%; верхний предел срабатывания предохранительно-запорного клапана (ПЗК) не превышает номинальное рабочее давление газа после регулятора более чем на 25%.

Все ШГРП полной заводской готовности поставляется ООО «Газэнергопром» г.Энгельс, имеет декларацию о соответствии таможенного союза.

Все ШГРП устанавливаются в сетчатом ограждении размером 3,0x4,0x1,7(Н) с калиткой, запирающейся на замок. Габаритные размеры 750x2000x1750(н)мм. Присоединительные размеры газопровода на входе в ГРПШ Ду50, на выходе – Ду65.

Все ШГРП устанавливаются на раму. Площадки вокруг всех ШГРП бетонируются. Вентиляция осуществляется естественным путем через жалюзийные решетки. Дверки шкафа должны надежно закрываться, на дверцах ШГРП сделать надпись "Огнеопасно-газ." Подъезд

аварийных и пожарных машин к ШГРП имеется. Сбросные и продувочные газопроводы выводятся на высоту не менее 4 м от нулевой отметки земли.

Монтаж оборудования и газопроводов по проекту необходимо вести в соответствии с техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления и СП 62.133300-2011.

Срок эксплуатации ШГРП – в соответствии с данными завода изготовителя.

Прокладка газопровода среднего давления после ШГРП-1, ШГРП-2, ШГРП-3, ШГРП-4.

Проектируемый газопровод среднего давления выполнен надземно на опорах из стальных электросварных прямошовных труб Ø108х3,5 по ГОСТ 10704-91 из стали 20 изготовленной по группе В по ГОСТ 10705-80.

Установка отключающей арматуры предусмотрена после проектируемых ГРПШ - шаровые краны Ду100 фирмы "Broen Ballomax" в надземном исполнении.

По трассе прохождения газопроводов высокого давления I категории давления имеются пересечения с подземными коммуникациями и автодорогами. Пересечения выполнены как открытым способом, так и методом ННБ, в футлярах и без них в соответствии с требованиями нормативной документации и техническими условиями, выданными владельцами коммуникаций.

Так же имеются пересечения с охранными зонами, стоящими на кадастровом учете (см. раздел III. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть. Схема границ зон с особыми условиями использования территории):

- Охранная зона волоконно-оптической линии связи (ВОЛС) "Самара – Красный Яр - Тольятти" ОАО "Мегафон" на территории Красноярский Самарской области;

- Охранная зона линейно-кабельного сооружения ВОЛС "Октябрьский-Самара с ответвлениемна г. Тольятти" в границах муниципального района Красноярский Самарской области;

- Придорожная полоса

Переноса и переустройства существующих сооружений при строительстве данного проектируемого объекта не требуется.

Максимальный процент застройки зоны планируемого размещения – 0,32%.

Требования к цветовому решению внешнего облика объектов капитального строительства не устанавливаются.

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

е) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

После монтажа участки надземного стального газопровода, надземной части стальных футляров на выходе из земли для защиты от атмосферной коррозии покрыть эмалью НЦ-132К желтого цвета по ГОСТ 6631-74 за 2 раза по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

Металлические конструкции опор и ограждений для защиты от атмосферной коррозии покрыть эмалью НЦ-132К по ГОСТ 6631-74 за два раза по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82 в коричневый цвет.

Защита труб, арматуры и деталей стальных подземных газопровода от почвенной коррозии в проекте предусмотрена в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2005 и РД 153-39.4-091-01.

Для защиты наружной поверхности труб, арматуры и деталей подземных газопроводов от почвенной коррозии приняты защитные покрытия весьма усиленного типа.

Строительство участков стального газопровода и защитных стальных футляров предусмотрено из труб в заводской изоляции на основе экструдированного полиэтилена ТУ-1390-00353939705-08.

Сварные стыки газопроводов изолируются на основе термоусаживающихся материалов с мастично-полимерным клеевым слоем с толщиной защитного покрытия не менее 2,8 мм.

Кроме защитных покрытий, для защиты газопровода и его сооружений от почвенной коррозии: - биокоррозионной агрессивности грунтов и опасного воздействия блуждающих постоянных и переменных токов, - в проекте предусмотрена электрохимическая защита.

Проектом предусматривается заземление ГРПБ и ШГРП.

Молниезащита ГРПБ и ШГРП осуществляется установкой отдельно стоящих молниеприемников стержневого типа с присоединением его к проектируемой системе заземления.

Высота молниеприемников уточняется расчетом при разработке рабочей документации, применительно к конкретным условиям привязки.

Для защиты от почвенной коррозии газопроводы высокого давления 1 категории и защитные футляры монтируются из стальных труб с заводской изоляцией весьма усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена. Сварные стыки газопроводов изолируются

манжетами на основе термоусаживающихся материалов с мастично-полимерным клеевым слоем с толщиной защитного покрытия не менее 2,8 мм.

На углах поворота, в местах ответвлений газопровода устанавливаются опознавательные столбы.

Согласно постановлению Правительства РФ № 878 от 20 ноября 2000 г. для всех газопроводов газораспределительной сети устанавливается охранный зона - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 метров с каждой стороны газопровода.

Вокруг газорегуляторных пунктов ГРПБ и ШГРП согласно Правилам охраны газораспределительных сетей устанавливается охранный зона в виде территории ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 м от границ ГРПБ и ШГРП.

Все работы в охранный зоне производятся в соответствии с указанными выше правилами. Монтаж и испытание газопровода выполнить специализированной монтажной организацией в соответствии с СП62.13330-2011 "Газораспределительные системы", и СП-42-103-2003 имеющие Свидетельство о членстве в СРО и допуски к работам на ОПО.

ж) информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

Разработка мероприятий по сохранению объектов культурного наследия не предусмотрена, так как в соответствии с заключением управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области от 17.01.2019 г. № 43/124, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия на земельном участке, отводимом под объект «Техническое перевооружение сети газоснабжения Красноярского района. Газопровод высокого давления вблизи дороги М-5 для закольцовки газовых сетей в п. Новосемейкино» на территории муниципального района Красноярский Самарской области, отсутствуют, и возможно проведение землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ на вышеназванном земельном участке. (см. раздел IV. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка. Приложения).

з) информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

При производстве строительно-монтажных работ необходимо выполнять все требования Федерального закона от 10.01.2002 ФЗ № 7-ФЗ (ред. от 29.07.2017) «Об охране окружающей

среды». Для уменьшения воздействия на окружающую природную среду все строительномонтажные работы производить только в пределах полосы отвода земли.

Отвод земли оформить с землепользователем и землевладельцем в соответствии с требованиями Законодательства.

Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова:

Для охраны земель при строительстве объекта проектные решения обеспечивают:

- расчистка трассы на период строительства должна производиться в границах полосы отвода и в местах, установленных проектом;
- исключение движения строительной, землеройной и автомобильной техники вне существующих наездов или запроектированных подъездов;
- запрещение открытого хранения сыпучих, растворимых и размываемых материалов;
- во избежание захламления территории производства работ, предусматривается сбор бытового мусора в специальные контейнеры с последующим вывозом на полигон ТБО.
- рациональное использование земель при складировании отходов, базировании техники;
- своевременную рекультивацию земель, нарушенных при строительстве;
- охрану и рациональное использование почвенного слоя.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха:

В соответствии с принятыми проектными решениями выбросы природного газа в атмосферу сведены до минимума. Это достигается герметизацией трубопроводов, арматуры и оборудования.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха в период строительства направлены на предупреждение загрязнения воздушного бассейна выбросами работающих машин и механизмов над территорией проведения строительных работ и прилегающей селитебной зоны.

Рассматриваемые мероприятия по охране атмосферного воздуха от загрязнения выбросами вредных веществ и шумовым воздействием направлены на регулирование выбросов. Они являются в основном организационными, контролирующими топливный цикл и направленными на сокращение расхода топлива и снижение объема выбросов загрязняющих веществ.

К числу мероприятий, снижающих уровень негативного воздействия на окружающую среду выбросов вредных веществ и акустического загрязнения атмосферы, следует отнести следующие:

- запрет на работу техники в форсированном режиме;
- рассредоточение во времени работы техники и оборудования, не участвующих в едином непрерывном технологическом процессе;
- выполнение неодновременности технических процессов на строительной площадке;
- приведение и поддержание технического состояния строительных машин и механизмов и автотранспортных средств в соответствии с нормативными требованиями по выбросам вредных веществ;

- проведение технического осмотра и профилактических работ строительных машин, механизмов и автотранспорта, с контролем выхлопных газов ДВС для проверки токсичности не реже одного раза в год (плановый), а также после каждого ремонта и регулирования двигателей;

- недопущение к работе машин, не прошедших технический осмотр с контролем выхлопных газов ДВС;

- организация разезда строительных машин и механизмов и автотранспортных средств по трассе с минимальным совпадением по времени;

- обеспечение оптимальных режимов работы, позволяющих снижение расхода топлива на 10-15% и соответствующее уменьшение выбросов вредных веществ;

- исключение (в случае неблагоприятных метеорологических условий) совместной работы техники, имеющей высокие показатели по выбросам вредных веществ.

Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах:

Для защиты подземных вод от загрязнения на период строительства объекта предусмотрены следующие мероприятия:

- проведение работ только в пределах полосы временного отвода;
- оборудование рабочих мест контейнерами для сброса отходов;
- своевременный вывоз отходов на санкционированный полигон;;
- запрет мойки машин и механизмов;
- для исключения разлива ГСМ, заправку техники осуществлять на АЗС населенного пункта;

- применение строительных материалов, имеющих сертификат качества;
- эксплуатация машин и механизмов в исправном состоянии;
- испытания газопровода проводятся сжатым воздухом.

Мероприятия по сбору и размещению отходов:

При строгом соблюдении санитарных норм и правил удаления отходов, обустройства мест и площадок временного накопления образующихся отходов и их своевременном вывозе, утилизацию или на размещение будет сведено к минимуму возможное негативное воздействие отходов в период строительства на окружающую среду.

Проектом предусмотрены следующие мероприятия по снижению влияния опасных отходов на окружающую среду и человека:

- образующийся при рекультивации стоянки строительной техники, строительный щебень, потерявший потребительские свойства грузится в автотранспорт и вывозится для повторного использования;

- мусор от бытовых помещений организаций несортированный складывается в мусороконтейнер, расположенный на территории бытового городка, и вывозится для захоронения на санкционированную свалку;

- грунт, образовавшийся при проведении землеройных работ, рекомендуется вывозить на санкционированную свалку;

- отходы асфальтобетона, образующиеся при срезе существующего разрушенного асфальтового покрытия грунт, рекомендуется вывозить на санкционированную свалку;

- образующиеся жидкие отходы по договору подрядчика со специализированной организацией рекомендуются вывозить на очистные сооружения;

- закапывание в грунт не допускается.

Мероприятия по охране растительного и животного мира:

Для снижения негативного воздействия строительства газопровода на растительный и животный мир будет предусмотрено: строгое соблюдение разработанных и согласованных с местными органами транспортных схем и маршрутов движения транспорта; проведение противопожарных мероприятий; обязательное соблюдение границ территорий, отведенных в постоянное или временное пользование для осуществления строительства; соблюдение требований органов государственного надзора и заинтересованных организаций, полученных на стадии предварительного согласования.

После окончания строительных работ будет произведена засыпка открытых ям и траншей для предотвращения попадания в них животных, ликвидация аварийной ситуации на рассматриваемой территории в кратчайшие сроки.

Не менее важным звеном в природоохранной деятельности является проведение разъяснительной работы, организации осознанного подхода к сохранению окружающей среды у рабочих.

Сведения о местах хранения отвалов растительного и минерального грунта:

Отвалы растительного и минерального грунта располагаются в полосе отвода

и) 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

Описание организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности линейного объекта

На каждый наружный газопровод, электрозащитную установку, должен составляться эксплуатационный паспорт, содержащий основные технические характеристики, а также данные о проведенных капитальных ремонтах.

До сдачи в эксплуатацию разработать план по локализации и ликвидации аварийных ситуаций и взаимодействию служб различного назначения, включая аварийно-диспетчерскую службу (АДС) эксплуатационной организации газового хозяйства.

Обеспечить проведение технического обследования (диагностику технического состояния) газопроводов, сооружений и газового оборудования (технических устройств) в установленные Правилами безопасности в газовом хозяйстве сроки или по требованию (предписанию) органов Госгортехнадзора России.

Проводить ежегодное техническое обслуживание установленной на газопроводах запорной арматуры с занесением сведений в журнал.

Эксплуатирующей организации обеспечить проведение 1 раза в три месяца обхода газопровода с целью выявления возможной утечки газа и проверки состояния запорной арматуры в соответствии с требованиями Правил безопасности в газовом хозяйстве.

- определить порядок и сроки прохождения противопожарного инструктажа и занятий по пожарно-техническому минимуму, а также назначить ответственных за их проведение.

Проводить замеры сопротивления изоляции, заземляющих устройств и системы молниезащиты в соответствии с требованиями правил эксплуатации электроустановок.

В установленные сроки проводить отработку плана взаимодействия подразделений МЧС и СВГК по ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Вдоль трассы подземного газопровода в пределах 2м по обе стороны предусмотрены охранные зоны, в пределах которых не допускается складирование материалов, оборудования, в том числе для временного хранения.

Производство строительных и земляных работ в охранной зоне газопровода (ближе 15м) допускается по письменному разрешению организации - владельца газопровода, в котором должны быть указаны условия и порядок из проведения и приложена схема газопровода с привязками. Производство строительных работ в охранной зоне газопровода без разрешения запрещается.

На период строительства распорядительным документом:

- определить и оборудовать места для курения;
- определить порядок обесточивания электрооборудования в случае пожара и по окончании рабочего дня;
- определить места расположения и необходимое количество первичных средств пожаротушения.

Регламентировать:

- порядок проведения временных огневых и других пожароопасных работ;
- порядок осмотра и закрытия помещений после окончания работы;

- действия работников при обнаружении пожара;

К выполнению газоопасных работ допускаются руководители, специалисты и рабочие, обученные и сдавшие экзамены на знание правил безопасности и техники безопасности, технологии проведения газоопасных работ, умеющие пользоваться средствами индивидуальной защиты (противогазами и спасательными поясами) и знающие способы оказания первой (до врачебной) помощи.

К сварке газопроводов допускаются только лица, аттестованные в соответствии с «Правилами аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства», утвержденными Госгортехнадзором России 30.10.98г.

При проведении огневых работ:

- действующее оборудование на котором предусматривается проведение огневых работ, должно быть приведено во взрывопожаробезопасное состояние путем освобождения от взрывопожароопасных веществ;
- перед началом и во время проведения огневых работ осуществлять контроль за состоянием парогазовоздушной среды в оборудовании, на котором проводятся указанные работы;
- места проведения огневых работ обеспечить первичными средствами пожаротушения;
- очистить место проведения огневых работ от горючих веществ и материалов в радиусе в зависимости от высоты точки сварки;

Высота точки сварки над прилегающей территорией, м	0	2	3	4	6
Минимальный радиус зоны очистки, м	5	8	9	10	11

- находящиеся в пределах указанных радиусов строительные конструкции и части оборудования, выполненные из горючих материалов, должны быть защищены от попадания на них искр металлическим экраном, асбестовым полотном или другими негорючими материалами и при необходимости политы водой;
- на период проведения пожароопасных и огневых работ должна быть обеспечена телефонная или радиосвязь с диспетчером.

Произвести контроль сварных стыков газопровода физическими методами контроля - 5% от всех стыков сваренных каждым сварщиком на объекте, но не менее одного стыка, 20% из них осуществлять на аппаратно-программном комплексе автоматизированной расшифровки радиографических снимков.

На маховиках запорной арматуры должно быть обозначено направление вращения при открытии и закрытии арматуры.

В местах прокладки подземного газопровода предусмотреть, путем укладки по всей длине трассы пластмассовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой

надписью "Осторожно! Газ". Лента укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению
чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Данный раздел представлен в приложении к основной части проекта планировки территории.

Приложения

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«АРХИТЕКТУРНОЕ БЮРО»**

Заказчик: ООО «СВГК»

**«ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ СЕТИ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ
КРАСНОЯРСКОГО РАЙОНА. ГАЗОПРОВОД ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ВБЛИЗИ
ДОРОГИ М-5 ДЛЯ ЗАКОЛЬЦОВКИ ГАЗОВЫХ СЕТЕЙ В П.НОВОСЕМЕЙКИНО»**

**РАЗДЕЛ 12 «Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными
законами»**

**ПОДРАЗДЕЛ Б.1 «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по
предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»**

1727-030-ГОЧС

2017 г.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«АРХИТЕКТУРНОЕ БЮРО»

Свидетельство 3291.01-2016-6319200679-П-192 от 12.04.2016г.

Заказчик: ООО «СВГК»

«ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ СЕТИ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ
КРАСНОЯРСКОГО РАЙОНА. ГАЗОПРОВОД ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ВБЛИЗИ
ДОРОГИ М-5 ДЛЯ ЗАКОЛЬЦОВКИ ГАЗОВЫХ СЕТЕЙ В п.НОВОСЕМЕЙКИНО»

РАЗДЕЛ 12 «Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными
законами»

ПОДРАЗДЕЛ Б.1 «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по
предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»

1727-030-ГОЧС

ДИРЕКТОР
ООО «АРХИТЕКТУРНОЕ БЮРО»

Главный инженер проекта





И.А. Батырев

О.В. Кононенко

г. САМАРА

2017г.

						1727-030-ГОЧС			
Изм.	Кол.у	Лист	№док.	Подпись	Дата				
Исполн.	Честных					ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ СЕТИ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ КРАСНОЯРСКОГО РАЙОНА. ГАЗОПРОВОД ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ВБЛИЗИ ДОРОГИ М-5 ДЛЯ ЗАКОЛЬЦОВКИ ГАЗОВЫХ СЕТЕЙ В п.НОВОСЕМЕЙКИНО	Стадия.	Лист	Листов
ГИП	Кононенко								
							ООО «Архитектурное Бюро»		

ГАРАНТИЙНАЯ ЗАПИСЬ

о соответствии проектных решений действующим нормам и правилам.

Проектная документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами, в т.ч. устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений и сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий и с соблюдением технических условий.

Главный инженер проекта



Кононенко Кононенко О.В.

						1727-030-ГОЧС	Лист
Изм.	Кол.у	Лист	№док.	Подпись	Дата		3

ОГЛАВЛЕНИЕ

1.	ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	7
1.1.	Данные об организации-разработчике раздела «ПМ ГОЧС».	7
1.1.1.	Сведения о наличии у организации-разработчика подраздела «ПМ ГОЧС» свидетельства, выданного саморегулируемой организацией, осуществляющей саморегулирование в области архитектурно-строительного проектирования, и подтверждающего допуск организации - разработчика подраздела "ПМ ГОЧС" к выполнению таких видов работ, оказывающих влияние на безопасность объектов капитального строительства, как разработка мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.	7
1.1.2.	Исходные данные, полученные для разработки мероприятий ГОЧС	7
1.2.	Краткая характеристика проектируемого объекта, его месторасположения и основных технологических процессов	7
1.3.	Сведения о размерах и границах территории объекта, границах запретных, охранных и санитарно-защитных зон проектируемого объекта	10
2.	ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ	11
2.1.	Сведения об отнесении объекта к категории по гражданской обороне.	11
2.2.	Сведения об удалении проектируемого объекта от городов, отнесенных к группе по гражданской обороне и объектов особой важности по гражданской обороне.	11
2.3.	Сведения о границах зон возможной опасности, в которых может оказаться проектируемый объект при ведении военных действий или вследствие этих действий, в том числе зон возможных разрушений, возможного химического заражения, катастрофического затопления, радиоактивного загрязнения (заражения), зон возможного образования завалов, а также сведения о расположении проектируемого объекта относительно зон световой маскировки.	11
2.4.	Сведения о продолжении функционирования проектируемого объекта в военное время или прекращении, или переносе деятельности объекта в другое место, а также о перепрофилировании производства на выпуск иной продукции.	11
2.5.	Сведения о численности наибольшей работающей смены проектируемого объекта в военное время, а также численности дежурного и линейного персонала проектируемого объекта, обеспечивающего жизнедеятельность городов, отнесенных к группам по гражданской обороне, и объектам особой важности в военное время.	11
2.6.	Сведения о соответствии степени огнестойкости проектируемых зданий (сооружений) требованиям, к зданиям (сооружениям) объектов, отнесенным к категориям по гражданской обороне.	12
2.7.	Решение по управлению гражданской обороной проектируемого объекта, системам оповещения персонала об опасностях, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий.	12
2.8.	Мероприятия по световой и другим видам маскировки проектируемого объекта.	12
2.9.	Проектные решения по повышению устойчивости работы источников водоснабжения и их защиты от радиоактивных и отравляющих веществ, разработанные с учетом ГОСТ 22.6.01 и ВСН ВК4-90.	12
2.10.	Обоснование введения режимов радиационной защиты на территории проектируемого объекта подвергшейся радиационному загрязнению (заражению).	12
2.11.	Решения по повышению устойчивости работы источников водоснабжения и защите от радиоактивных и отравляющих веществ.	13
2.12.	Проектные решения по обеспечению безаварийной остановки технологических процессов при угрозе воздействия или воздействии по проектируемому объекту поражающих факторов современных средств поражения.	13

2.13.	Мероприятия по повышению эффективности защиты производственных фондов проектируемого объекта при воздействии по ним современных средств поражения.	13
2.14.	Мероприятия по приспособлению объектов коммунально-бытового назначения, для санитарной обработки, обеззараживанию одежды и специальной обработки техники.	15
2.15.	Мероприятия по мониторингу состояния радиационной и химической обстановки на территории проектируемого объекта.	15
2.16.	Мероприятия по инженерной защите (укрытию) персонала объекта в защитных сооружениях гражданской обороны, разработанные с учетом положений СНиП II-11-77*, СНиП 2.01.54-84, СП 32-106-004.	15
2.17.	Решение по созданию и содержанию запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств, обеспечению населения и персонала средствами индивидуальной защиты.	15
2.18.	Мероприятия по обеспечению эвакуации персонала и материальных ценностей в безопасные районы.	16
3.	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА.	18
3.1.	Перечень и характеристики производств (технологического оборудования) проектируемого объекта, аварии на которых могут привести к чрезвычайной ситуации техногенного характера, как на территории проектируемого объекта, так и за его границами	18
3.2.	Сведения об объектах производственного назначения, транспортных коммуникациях и линейных объектах, аварии на которых могут привести к возникновении чрезвычайной ситуации техногенного характера.	20
3.3.	Сведения о природно-климатических условиях в районе строительства, результаты оценки частоты и интенсивности проявления опасных природных процессов и явлений, которые могут привести к возникновению чрезвычайной ситуации природного характера на проектируемом объекте.	20
3.4.	Результаты определения (расчета) границ и характеристик зон воздействия поражающих факторов аварий, опасных природных процессов и явлений которые могут привести к чрезвычайной ситуации техногенного и природного характера, как на проектируемом объекте, так и за его пределами.	21
3.5.	Сведения о численности и размещении персонала проектируемого объекта, объектов и организаций, населения на территориях, прилегающих к проектируемому объекту, которые могут оказаться в зоне чрезвычайных ситуаций техногенного и природного характера.	25
3.6.	Результаты анализа риска чрезвычайных ситуаций для проектируемого объекта.	25
3.7.	Мероприятия, направленные на уменьшение риска чрезвычайных ситуаций на проектируемом объекте.	26
3.8.	Предусмотренные проектной документацией мероприятия по контролю радиационной, химической обстановки, обнаружению взрывоопасных концентраций, обнаружению предметов, снаряженных химически опасными, взрывоопасными и радиационными веществами; мониторингу стационарными автоматизированными системами состояния систем инженерно-технического обеспечения, строительных конструкций зданий (сооружений) проектируемого объекта, мониторингу технологических процессов, соответствующих функциональному назначению зданий и сооружений, опасных природных процессов и явлений.	28
3.9.	Мероприятия по защите проектируемого объекта и персонала от чрезвычайных ситуаций техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах производственного назначения, и линейных объектах.	29
3.10.	Предусмотренные проектной документацией мероприятия по инженерной защите проектируемого объекта от чрезвычайных ситуаций природного характера, вызванных опасными природными процессами и явлениями, разработанные в соответствии с требованиями СНиП 2-01-95, СНиП 23-01-99*, СНиП 2.06.12-85, СНиП 22-02-2003, СНиП II-7-81*, СНиП 2.01.09-91.	30

3.11.	Решения по созданию и содержанию на проектируемом объекте запасов материальных средств, предназначенных для ликвидации чрезвычайных ситуаций и их последствий.	31
3.12.	Предусмотренные проектной документацией технические решения по системам оповещения о чрезвычайных ситуациях (включая ЛСО в районах размещения потенциально опасных объектов).	32
3.13.	Мероприятия по обеспечению противоаварийной устойчивости пунктов и систем управления производственным процессом, обеспечению гарантированной, устойчивой радиосвязи, проводной связи, при чрезвычайных ситуациях и их ликвидации, разработанные с учетом требований ГОСТ 53111.	32
3.14.	Мероприятия по обеспечению эвакуации населения (персонала проектируемого объекта) при чрезвычайных ситуациях техногенного и природного характера, мероприятия по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижению на территории проектируемого объекта аварийно-спасательных сил для ликвидации чрезвычайных ситуаций.	33
4.	Выводы	34
5.	ПЕРЕЧЕНЬ ФЕДЕРАЛЬНЫХ ЗАКОНОВ, НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ АКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И СООТВЕТСТВУЮЩЕГО СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ, ДОКУМЕНТОВ В ОБЛАСТИ СТАНДАРТИЗАЦИИ И ИНЫХ ДОКУМЕНТОВ, ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ПРИ РАЗРАБОТКЕ МЕРОПРИЯТИЙ ГОЧС	35
5.1.	Федеральные законы (законы Российской Федерации):	35
5.2.	Постановления Правительства Российской Федерации:	35
5.3.	Руководящие документы:	35
5.4.	Нормативно-технические документы:	36
5.5.	Методические документы:	37
6.	ПРИЛОЖЕНИЯ	38

1. Общие положения

1.1. Данные об организации-разработчике раздела «ПМ ГОЧС».

Исполнитель раздела проекта ООО «Архитектурное Бюро» 443029 г.Самара, ул.Солнечная, 26Б, оф.19.

1.1.1. Сведения о наличии у организации-разработчика подраздела «ПМ ГОЧС» свидетельства, выданного саморегулируемой организацией, осуществляющей саморегулирование в области архитектурно-строительного проектирования, и подтверждающего допуск организации - разработчика подраздела "ПМ ГОЧС" к выполнению таких видов работ, оказывающих влияние на безопасность объектов капитального строительства, как разработка мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Свидетельство СРО Некоммерческое партнерство «Проектировочный Альянс Монолит» о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства: №3291.01-2016-6319200679-П-192 от 12.04.2016г.

В настоящем разделе рассмотрены объемно-планировочные, конструктивные, инженерно-технические, а также организационные мероприятия, направленные на защиту территорий и поселений и снижение материального ущерба от воздействия ЧС техногенного и природного характера, от опасностей, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий, а также при диверсиях и террористических актах.

1.1.2. Исходные данные, полученные для разработки мероприятий ГОЧС

Раздел выполнен на основании перечня исходных данных и требований для разработки инженерно-технических мероприятий ГО и предупреждения чрезвычайных ситуаций, выданных Главным управлением МЧС России по Самарской области.

1.2. Краткая характеристика проектируемого объекта, его месторасположения и основных технологических процессов

В административном отношении трасса изысканий расположена в Красноярском районе, Самарской области и проходит вдоль трассы М5, от обводной автодороги, до северной окраины с.Белозёрки.

Газопровод высокого давления 1 категории

Прокладка проектируемых газопроводов Ду300, Ду100, Ду50 Ру1,2МПа предусмотрена, в основном подземно. Проектом предусмотрена надземная прокладка в месте подключения к ГРПБ и ГРПШ.

Подземные участки газопровода выполнены подземно из стальных электросварных прямошовных труб Ø325х6,0, Ø108х3,5, Ø57х3,5 по ГОСТ 10704-91 из стали гр.Вст20 по ГОСТ 10705-80. Трубы для прокладки газопроводов подземным способом приняты с заводской изоляцией весьма усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена.

Участок газопровода перед проектируемым ГРПБ выполнен надземно из стальных электросварных прямошовных труб Ø325х6,0 по ГОСТ 10704-91 из стали гр.Вст20 по ГОСТ 10705-80.

Участки газопровода перед проектируемыми ШГРП выполнены надземно из стальных электросварных прямошовных труб Ø57х3,5 по ГОСТ 10704-91 из стали гр.Вст20 по ГОСТ 380-2005.

Установка отключающей арматуры предусмотрена:

- в месте врезки в газопровод Ду300 - шаровый кран Ду300 фирмы "Broen Ballomax" в подземном исполнении с механическим редуктором с выводом под ковер;
- перед переходом методом ННБ через автодорогу М-5 - шаровый кран Ду300 фирмы "Broen Ballomax" в подземном исполнении с механическим редуктором с выводом под ковер;

						1727-030-ГОЧС	Лист
							7
Изм.	Кол.у	Лист	№док.	Подпись	Дата		

- перед проектируемым ГРПБ - шаровый кран Ду300 фирмы «Broen Ballomax» в подземном исполнении с механическим редуктором с выводом под ковер;
- в местах ответвления к проектируемым ШГРП - шаровые краны Ду50 (4шт.) фирмы «Broen Ballomax» в подземном исполнении с выводом штока управления под ковер;
- в месте ответвления к границам земельного участка в гранцах АО "Белозерское" - шаровые краны Ду100 (2шт.) фирмы "Broen Ballomax" в подземном исполнении с выводом штока управления под ковер.

Вокруг коверов установить ограждение 2,0x1,5x1,7(Н).

Основанием для проектируемого газопровода согласно отчету о инженерно-геологических изысканиях служат суглинки тугопластичные и мягкопластичные, глины полутвердые.

По пучинистости грунты характеризуются от сильнопучинистых до слабопучинистых.

Проектируемый газопровод проложить на глубине не менее 1,0м до верха трубы, при прокладке в слабопучинистых грунтах, не менее 1,08м до верха трубы при прокладке в среднепучинистых грунтах, и не менее 1,23м до верха трубы, при прокладке в сильнопучинистых грунтах. По трассе газопровода, при прокладке в грунтах с включениями щебня песчаника, а также в среднепучинистых и сильнопучинистых грунтах, сделать основание из песка речного непучинистого толщиной 10см и засыпать газопровод песком 20см.

Пересечение проектируемым газопроводом:

- автомобильной дороги Обводная г.Самара на км 0+240 и автомобильной дороги М-5 «Урал» на 1037/840км предусмотрено методом ННБ в защитном футляре с заделкой концов с выводом контрольных труб;

- инженерных коммуникаций (кабелей связи) предусмотрено открытым способом как в футляре, так и без футляра;

Пересечения автомобильных дорог и инженерных коммуникаций выполняется в соответствии с требованием нормативных документов и ТУ.

В месте пересечения проектируемого газопровода с проектируемым съездом согласно проекта «Строительство и реконструкция автомобильной дороги М-5 "Урал"» на газопровод устанавливается футляр с заделкой концов с выводом контрольной трубки.

Расстояние от подземного газопровода до фундамента ВЛ 10кВ выдержано не менее 5,0м.

В месте врезки предусмотреть рабочий котлован размером 2,0x2,0x1,5м.

Углы поворота газопровода выполняются упругим изгибом, радиус упругого изгиба принять 1200·Ду газопровода, а также отводами 90°.

Укладка газопровода производится в сухую траншею. В случае появления воды в траншее в процессе монтажа предусматриваются мероприятия для откачивания воды. Сброс откачиваемой воды осуществляется по рельефу местности.

Срок эксплуатации стальных надземных и подземных газопроводов составляет 50 лет.

Объект технического регулирования идентифицирован в качестве сети газораспределения по территории населенного пункта с давлением, не превышающим 1,2МПа.

ГРПБ

Газорегуляторный пункт блочный с 2-мя линиями редуцирования (основной и резервной) с регуляторами РДГ-150В предназначена для редуцирования газа с высокого давления 1 категории (Ру1,2МПа) до высокого давления 2 категории (Ру0,6МПа).

ГРПБ предназначен для автоматического поддержания выходного давления на заданном уровне, а так же для автоматического отключения газа при недопустимом повышении и понижении выходного давления. Предохранительный сбросной клапан обеспечивает сброс газа при превышении номинального рабочего давления после регулятора не более чем на 15%; верхний предел срабатывания предохранительно-запорного клапана (ПЗК-встроен в регулятор) не превышает номинальное рабочее давление газа после регулятора более чем на 25%.

ГРПБ полной заводской готовности поставляется ООО «Газэнергопром» г.Энгельс, имеет декларацию о соответствии таможенного союза.

						1727-030-ГОЧС	Лист
							8
Изм.	Кол.у	Лист	№док.	Подпись	Дата		

Отопление ГРПБ осуществляется от газовых конвекторов GWH-4 установленных в помещении телеметрии. Освещение естественное через оконные проемы и искусственное, выполненное согласно ПУЭ.

Приток воздуха в ГРПБ осуществляется через жалюзийные решетки, расположенные в нижней части дверей. В качестве вытяжной вентиляции установлены дефлекторы, расположенные в крыше блока. Все это обеспечивает 3-х кратный воздухообмен в час.

ГРПБ устанавливаются в сетчатом ограждении размером 5,5х9,0х1,7(Н) с калиткой, запирающейся на замок. Габаритные размеры 660х1200х1910(н)мм. Присоединительные размеры газопровода на входе в ГРПШ Ду150, на выходе - Ду300.

ГРПБ устанавливается на фундаментах с креплением к закладным деталям фундамента сваркой. На дверцах ГРПБ сделать надпись "Огнеопасно-газ." Территория вокруг ГРПБ бетонируется. Подъезд аварийных и пожарных машин к ГРПБ имеется. Продувочные газопроводы выводятся на высоту не менее 4м от нулевой отметки земли.

Монтаж оборудования и газопроводов по проекту необходимо вести в соответствии с техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления и СП 62.133300-2011.

Срок эксплуатации ГРПБ - в соответствии с данными завода изготовителя.

Газопровод высокого давления 2 категории

Прокладка проектируемого газопровода Ду200 Ру0,6МПа предусмотрена, в основном подземно. Проектом предусмотрена надземная прокладка в месте подключения к ГРПБ.

Подземные участки газопровода выполнены подземно из стальных электросварных прямошовных труб Ø219х6,0 по ГОСТ 10704-91 из стали гр.Вст20 по ГОСТ 10705-80. Трубы для прокладки газопроводов подземным способом приняты с заводской изоляцией весьма усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена.

Участок газопровода после проектируемого ГРПБ выполнен надземно из стальных электросварных прямошовных труб Ø219х6,0 по ГОСТ 10704-91 из стали гр.Вст20 по ГОСТ 380-2005.

Установка отключающей арматуры предусмотрена после проектируемого ГРПБ - шаровый кран Ду200 фирмы «Broen Ballomax» в подземном исполнении с выводом штока управления под ковер.

Вокруг коверов установить ограждение 2,0х1,5х1,7(Н).

Основанием для проектируемого газопровода согласно отчету о инженерно-геологических изысканиях служат суглинки тугопластичные.

По пучинистости грунты характеризуются как слабопучинистые.

Глубина укладки подземного проектируемого газопровода, в слабопучинистых грунтах, принимается не менее 1,0м до верхней образующей трубы или защитного футляра.

В месте переврезки предусмотреть рабочий котлован размером 2,0х2,0х1,5м.

Повороты трассы выполняются отводами.

Укладка газопровода производится в сухую траншею. В случае появления воды в траншее в процессе монтажа предусматриваются мероприятия для откачивания воды. Сброс откачиваемой воды осуществляется по рельефу местности.

Срок эксплуатации стальных подземных газопроводов составляет 50 лет.

Объект технического регулирования идентифицирован в качестве сети газораспределения по территории населенного пункта с давлением, не превышающим 1,2МПа.

ШГРП-1, ШГРП-2, ШГРП-3, ШГРП-4

ШГРП-1, ШГРП-2, ШГРП-3, ШГРП-4 (ГРПШ-13-2В-У1) с двумя линиями редуцирования (основной и резервной) с регуляторами РДГ-50В/30 предназначены для редуцирования газа с высокого давления 1 категории (Ру1,2МПа) до среднего давления (Ру0,3МПа).

Все ШГРП предназначены для автоматического поддержания выходного давления на заданном уровне, а так же для автоматического отключения газа при недопустимом повышении и понижении выходного давления. Предохранительный сбросной клапан обеспечивает сброс газа при превышении номинального рабочего давления после регулятора не более чем на 15%;

						1727-030-ГОЧС	Лист
							9
Изм.	Кол.у	Лист	№док.	Подпись	Дата		

верхний предел срабатывания предохранительно-запорного клапана (ПЗК) не превышает номинальное рабочее давление газа после регулятора более чем на 25%.

Все ШГРП полной заводской готовности поставляется ООО «Газэнергопром» г.Энгельс, имеет декларацию о соответствии таможенного союза.

Все ШГРП устанавливаются в сетчатом ограждении размером 3,0х4,0х1,7(Н) с калиткой, запирающейся на замок. Габаритные размеры 750х2000х1750(н)мм. Присоединительные размеры газопровода на входе в ГРПШ Ду50, на выходе - Ду65.

Все ШГРП устанавливаются на раму. Площадки вокруг всех ШГРП бетонируются. Вентиляция осуществляется естественным путем через жалюзийные решетки. Дверки шкафа должны надежно закрываться, на дверцах ШГРП сделать надпись "Огнеопасно-газ." Подъезд аварийных и пожарных машин к ШГРП имеется. Сбросные и продувочные газопроводы выводятся на высоту не менее 4м от нулевой отметки земли.

Монтаж оборудования и газопроводов по проекту необходимо вести в соответствии с техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления и СП 62.133300-2011.

Срок эксплуатации ШГРП - в соответствии с данными завода изготовителя.

Газопровод среднего давления после ШГРП-1, ШГРП-2, ШГРП-3, ШГРП-4

Проектируемый газопровод среднего давления выполнен надземно на опорах из стальных электросварных прямошовных труб Ø108х3,5 по ГОСТ 10704-91 из стали 20 изготовленной по группе В по ГОСТ 10705-80.

Установка отключающей арматуры предусмотрена после проектируемых ГРПШ - шаровые краны Ду100 фирмы "Broen Ballomax" в надземном исполнении.

1.3. Сведения о размерах и границах территории объекта, границах запретных, охранных и санитарно-защитных зон проектируемого объекта

В административном отношении трасса изысканий расположена в Красноярском районе, Самарской области и проходит вдоль трассы М5, от обводной автодороги, до северной окраины с.Белозёрки.

Площадь земельных участков, отводимых в постоянное пользование, складывается из земельных участков, отводимых под площадки обслуживания шаровых кранов, размещение надземного газопровода, выходов из земли газопровода, площадки под ГРПБ и ГРПШ, установку опознавательных столбиков и КиПов и составит - 435м².

Для всех газопроводов газораспределительной сети установлены охранные зоны - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 метров с каждой стороны газопровода. Вокруг ШГРП устанавливается охранный зона в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10м от границ ШГРП.

При проектировании трассы газопроводов должны быть соблюдены санитарно-защитные зоны:

Элементы застройки	Расстояние в м
Многоэтажные жилые и общественные здания	50
Малоэтажные жилые здания, теплицы, склады	20
Водопроводные насосные станции, водозаборные и очистные сооружения, артскважины *	30
* При этом должны быть учтены требования организации 1, 2 и 3 поясов зон санитарной охраны источников водоснабжения.	

2. Перечень мероприятий по гражданской обороне

2.1. Сведения об отнесении объекта к категории по гражданской обороне.

Эксплуатирующая организация ООО «Средневожская газовая компания» и объект строительства «Техническое перевооружение сети газоснабжения Красноярского района. Газопровод высокого давления вблизи дороги М-5 для закольцовки газовых сетей в п.Новосемейкино» не входит в перечень организаций Самарской области отнесенных к категориям по гражданской обороне (постановление Правительства РФ от 19.09.1998г. №1115 «О порядке отнесения организаций к категориям по гражданской обороне»). Проектируемый объект продолжает свою работу в особый период, так как является объектом жизнеобеспечения населения.

2.2. Сведения об удалении проектируемого объекта от городов, отнесенных к группе по гражданской обороне и объектов особой важности по гражданской обороне.

Территория м.р.Красноярский, на которой располагается проектируемый объект, не отнесена к группе по ГО.

На расстоянии около 25км располагается г.о.Самара, отнесенный к 1-й группе по ГО.

Удаление объектов от категоризованных городов предусматривается для баз материальных резервов, аэропортов и иных объектов, определенных пунктами 3.4-3.17 СНиП 2.01.51-90. Требования п.п.3.1-3.17 СНиП 2.01.51-90 на проектируемый объект не распространяются.

На территории строительства не размещены предприятия и организации, продолжающие свою деятельность в военное время, а также предприятия обеспечивающие жизнедеятельность поселка и объекты особой важности

2.3. Сведения о границах зон возможной опасности, в которых может оказаться проектируемый объект при ведении военных действий или вследствие этих действий, в том числе зон возможных разрушений, возможного химического заражения, катастрофического затопления, радиоактивного загрязнения (заражения), зон возможного образования завалов, а также сведения о расположении проектируемого объекта относительно зон световой маскировки.

По данным Главного управления МЧС России по Самарской области, территория м.р.Красноярский, на которой располагается проектируемый объект, не отнесена к группе по ГО.

Территория проектируемого объекта находится вне зоны возможных сильных разрушений, в зоне возможного сильного радиоактивного заражения и вне зоны возможного опасного химического заражения (СНиП 2.01.51-90, СП 165.1325800.2014).

Рядом с проектируемым объектом нет потенциально опасных объектов.

2.4. Сведения о продолжении функционирования проектируемого объекта в военное время или прекращении, или переносе деятельности объекта в другое место, а также о перепрофилировании производства на выпуск иной продукции.

Объект свою деятельность не прекращает и не подлежит перемещению.

2.5. Сведения о численности наибольшей работающей смены проектируемого объекта в военное время, а также численности дежурного и линейного персонала проектируемого объекта, обеспечивающего жизнедеятельность городов, отнесенных к группам по гражданской обороне, и объектам особой важности в военное время.

Обслуживание газопровода осуществляется аварийной службой Управления №8 «Красный Яр райгаз».

						1727-030-ГОЧС	Лист
							11
Изм.	Кол.у	Лист	№док.	Подпись	Дата		

2.6. Сведения о соответствии степени огнестойкости проектируемых зданий (сооружений) требованиям, к зданиям (сооружениям) объектов, отнесенным к категориям по гражданской обороне.

Проектируемый объект не является категоризованным по гражданской обороне, поэтому на него не распространяются специальные требования к огнестойкости зданий и сооружений в соответствии СНиП 2.01.51-90, СП 165.1325800.2014.

2.7. Решение по управлению гражданской обороной проектируемого объекта, системам оповещения персонала об опасностях, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий.

Организация и осуществление оповещения проводится в соответствии с Положением о системах оповещения гражданской обороны.

Оповещение и передача информации о чрезвычайных ситуациях осуществляется через диспетчера ЕДДС м.р.Красноярский по системам связи и оповещения, радио и телевидению.

Управление гражданской обороной на проектируемом объекте (передача сигналов ГО персоналу, обслуживающему сети газоснабжения) будет осуществляться в соответствии с планом гражданской обороны ООО «СВГК» из диспетчерского пункта организации.

Оповещение персонала, занятого обслуживанием сетей газоснабжения, по сигналам ГО будет осуществляться по линиям телефонной и сотовой связи, а также с помощью радиосвязи.

Схема оповещения персонала по сигналам ГО прилагается.

2.8. Мероприятия по световой и другим видам маскировки проектируемого объекта.

Согласно ГОСТ Р 55201-2012 территория Самарской области попадает в зону световой маскировки.

В муниципальных образованиях на территории Самарской области заблаговременно осуществляются только организационные мероприятия по обеспечению отключения наружного освещения населенных пунктов и объектов экономики, внутреннего освещения жилых, общественных, производственных и вспомогательных зданий, а также организационные мероприятия по подготовке и обеспечению световой маскировки производственных огней при подаче сигнала «Воздушная тревога». Режим частичного затемнения вводится по решению Правительства Российской Федерации.

Наружное освещение, внутреннее освещение, установка производственных огней и светящихся знаков проектом не предусматривается.

В проекте нет объектов, подлежащих светомаскировке, соответственно введение режимов частичного и полного затемнения проектируемый объект не затрагивает.

2.9. Проектные решения по повышению устойчивости работы источников водоснабжения и их защиты от радиоактивных и отравляющих веществ, разработанные с учетом ГОСТ 22.6.01 и ВСН ВК4-90.

Водоснабжение объекта проектом не предусматривается.

2.10. Обоснование введения режимов радиационной защиты на территории проектируемого объекта подвергшейся радиационному загрязнению (заражению).

Проектируемый объект расположен вне зоны возможного сильного радиоактивного заражения (загрязнения).

В случае радиоактивного загрязнения (заражения) местности для персонала, осуществляющего периодическое обслуживание проектируемого объекта, вводится типовой режим радиационной защиты №5. В случае ведения на объекте аварийно-спасательных и других неотложных работ в зонах радиоактивного заражения для персонала НАСФ вводится типовой режим радиационной защиты №8.

						1727-030-ГОЧС	Лист
							12
Изм.	Кол.у	Лист	№док.	Подпись	Дата		

2.11. Решения по повышению устойчивости работы источников водоснабжения и защите от радиоактивных и отравляющих веществ.

Водоснабжение объекта проектом не предусматривается.

2.12. Проектные решения по обеспечению безаварийной остановки технологических процессов при угрозе воздействия или воздействии по проектируемому объекту поражающих факторов современных средств поражения.

Безаварийная остановка технологического процесса в военное время ничем не отличается от остановки в мирное время.

Отключающие устройства предусмотрены:

Газопровод высокого давления 1 категории

Установка отключающей арматуры предусмотрена:

- в месте врезки в газопровод Ду300 - шаровый кран Ду300 фирмы "Broen Ballomax" в подземном исполнении с механическим редуктором с выводом под ковер;
- перед переходом методом ННБ через автодорогу М-5 - шаровый кран Ду300 фирмы "Broen Ballomax" в подземном исполнении с механическим редуктором с выводом под ковер;
- перед проектируемым ГРПБ - шаровый кран Ду300 фирмы «Broen Ballomax» в подземном исполнении с механическим редуктором с выводом под ковер;
- в местах ответвления к проектируемым ШГРП - шаровые краны Ду50 (4шт.) фирмы «Broen Ballomax» в подземном исполнении с выводом штока управления под ковер;
- в месте ответвления к границам земельного участка в границах АО "Белозерское" - шаровые краны Ду100 (2шт.) фирмы "Broen Ballomax" в подземном исполнении с выводом штока управления под ковер.

ГРПБ

Предохранительный сбросной клапан обеспечивает сброс газа при превышении номинального рабочего давления после регулятора не более чем на 15%; верхний предел срабатывания предохранительно-запорного клапана (ПЗК-встроен в регулятор) не превышает номинальное рабочее давление газа после регулятора более чем на 25%.

Газопровод высокого давления 2 категории

Установка отключающей арматуры предусмотрена после проектируемого ГРПБ - шаровый кран Ду200 фирмы «Broen Ballomax» в подземном исполнении с выводом штока управления под ковер.

ШГРП-1, ШГРП-2, ШГРП-3, ШГРП-4

Предохранительный сбросной клапан обеспечивает сброс газа при превышении номинального рабочего давления после регулятора не более чем на 15%; верхний предел срабатывания предохранительно-запорного клапана (ПЗК) не превышает номинальное рабочее давление газа после регулятора более чем на 25%.

Газопровод среднего давления после ШГРП-1, ШГРП-2, ШГРП-3, ШГРП-4

Установка отключающей арматуры предусмотрена после проектируемых ГРПШ - шаровые краны Ду100 фирмы "Broen Ballomax" в надземном исполнении.

2.13. Мероприятия по повышению эффективности защиты производственных фондов проектируемого объекта при воздействии по ним современных средств поражения.

Газопровод высокого давления 1 категории

Подземные участки газопровода выполнены подземно из стальных электросварных прямошовных труб Ø325х6,0, Ø108х3,5, Ø57х3,5 по ГОСТ 10704-91 из стали гр.Вст20 по ГОСТ 10705-80. Трубы для прокладки газопроводов подземным способом приняты с заводской изоляцией весьма усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена.

Участок газопровода перед проектируемым ГРПБ выполнен надземно из стальных электросварных прямошовных труб Ø325х6,0 по ГОСТ 10704-91 из стали гр.Вст20 по ГОСТ 10705-80.

						1727-030-ГОЧС	Лист
							13
Изм.	Кол.у	Лист	№док.	Подпись	Дата		

Участки газопровода перед проектируемыми ШГРП выполнены надземно из стальных электросварных прямошовных труб Ø57х3,5 по ГОСТ 10704-91 из стали гр.Вст20 по ГОСТ 380-2005.

Установка отключающей арматуры предусмотрена:

- в месте врезки в газопровод Ду300 - шаровый кран Ду300 фирмы "Broen Ballomax" в подземном исполнении с механическим редуктором с выводом под ковер;
- перед переходом методом ННБ через автодорогу М-5 - шаровый кран Ду300 фирмы "Broen Ballomax" в подземном исполнении с механическим редуктором с выводом под ковер;
- перед проектируемым ГРПБ - шаровый кран Ду300 фирмы «Broen Ballomax» в подземном исполнении с механическим редуктором с выводом под ковер;
- в местах ответвления к проектируемым ШГРП - шаровые краны Ду50 (4шт.) фирмы «Broen Ballomax» в подземном исполнении с выводом штока управления под ковер;
- в месте ответвления к границам земельного участка в гранцах АО "Белозерское" - шаровые краны Ду100 (2шт.) фирмы "Broen Ballomax" в подземном исполнении с выводом штока управления под ковер.

ГРПБ

Предохранительный сбросной клапан обеспечивает сброс газа при превышении номинального рабочего давления после регулятора не более чем на 15%; верхний предел срабатывания предохранительно-запорного клапана (ПЗК-встроен в регулятор) не превышает номинальное рабочее давление газа после регулятора более чем на 25%.

ГРПБ полной заводской готовности поставляется ООО «Газэнергопром» г.Энгельс, имеет декларацию о соответствии таможенного союза.

Продувочные газопроводы выводятся на высоту не менее 4м от нулевой отметки земли.

Монтаж оборудования и газопроводов по проекту необходимо вести в соответствии с техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления и СП 62.133300-2011.

Газопровод высокого давления 2 категории

Подземные участки газопровода выполнены подземно из стальных электросварных прямошовных труб Ø219х6,0 по ГОСТ 10704-91 из стали гр.Вст20 по ГОСТ 10705-80. Трубы для прокладки газопроводов подземным способом приняты с заводской изоляцией весьма усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена.

Участок газопровода после проектируемого ГРПБ выполнен надземно из стальных электросварных прямошовных труб Ø219х6,0 по ГОСТ 10704-91 из стали гр.Вст20 по ГОСТ 380-2005.

Установка отключающей арматуры предусмотрена после проектируемого ГРПБ - шаровый кран Ду200 фирмы «Broen Ballomax» в подземном исполнении с выводом штока управления под ковер.

ШГРП-1, ШГРП-2, ШГРП-3, ШГРП-4

Предохранительный сбросной клапан обеспечивает сброс газа при превышении номинального рабочего давления после регулятора не более чем на 15%; верхний предел срабатывания предохранительно-запорного клапана (ПЗК) не превышает номинальное рабочее давление газа после регулятора более чем на 25%.

Все ШГРП полной заводской готовности поставляется ООО «Газэнергопром» г.Энгельс, имеет декларацию о соответствии таможенного союза.

Сбросные и продувочные газопроводы выводятся на высоту не менее 4м от нулевой отметки земли.

Монтаж оборудования и газопроводов по проекту необходимо вести в соответствии с техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления и СП 62.133300-2011.

Газопровод среднего давления после ШГРП-1, ШГРП-2, ШГРП-3, ШГРП-4

						1727-030-ГОЧС	Лист
							14
Изм.	Кол.у	Лист	№док.	Подпись	Дата		

Проектируемый газопровод среднего давления выполнен надземно на опорах из стальных электросварных прямошовных труб Ø108х3,5 по ГОСТ 10704-91 из стали 20 изготовленной по группе В по ГОСТ 10705-80.

Установка отключающей арматуры предусмотрена после проектируемых ГРПШ - шаровые краны Ду100 фирмы "Broen Ballomax" в надземном исполнении.

2.14. Мероприятия по приспособлению объектов коммунально-бытового назначения, для санитарной обработки, обеззараживанию одежды и специальной обработки техники.

Данные мероприятия в рамках проектируемого объекта не предусматриваются.

2.15. Мероприятия по мониторингу состояния радиационной и химической обстановки на территории проектируемого объекта.

Система контроля радиационной обстановки на проектируемом объекте отсутствует.

Согласно ст.15 Федерального закона «О радиационной безопасности» руководством объекта должно быть обеспечено проведение производственного контроля строительных материалов на соответствие требованиям радиационной безопасности.

Применяемые для строительства материалы должны иметь сертификат качества с указанием класса сырья:

1 класс - материал годен для жилых и общественных зданий, для чего Аэфф (эффективная удельная активность) равна 370Бк/кг;

2 класс - материал годен для производства сооружений и дорожного строительства в населенных местах, Аэфф = 750Бк/кг;

3 класс - материал годен для дорожного строительства вне населенных мест, Аэфф = 1350Бк/кг.

Для готовых строительных изделий должен предъявляться санитарно-экологический паспорт.

По окончании запроектированных работ, перед сдачей объектов в эксплуатацию заказчиком должны быть организованы контрольные изыскания для проверки соответствия фактических значений радиационно-гигиенических характеристик среды требованиям санитарных норм, а также для оценки эффективности мероприятий по радиационной безопасности, реализованных при проектировании и строительстве.

2.16. Мероприятия по инженерной защите (укрытию) персонала объекта в защитных сооружениях гражданской обороны, разработанные с учетом положений СНИП II-11-77*, СНИП2.01.54-84, СП32-106-004.

Строительство защитных сооружений ГО на проектируемом объекте не предусматривается.

2.17. Решение по созданию и содержанию запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств, обеспечению населения и персонала средствами индивидуальной защиты.

Резервы материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций создаются заблаговременно в целях экстренного привлечения необходимых средств в случае возникновения чрезвычайных ситуаций и включают продовольствие, пищевое сырье, медицинское имущество, медикаменты, транспортные средства, средства связи, строительные материалы, топливо, средства индивидуальной защиты и другие материальные ресурсы.

Для ликвидации чрезвычайных ситуаций создаются:

- федеральный резерв материальных ресурсов в составе государственного материального резерва решением Правительства Российской Федерации;

- резервы материальных ресурсов федеральных органов исполнительной власти решением федеральных органов исполнительной власти;

						1727-030-ГОЧС	Лист
							15
Изм.	Кол.у	Лист	№док.	Подпись	Дата		

- резервы материальных ресурсов субъектов Российской Федерации решением органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации;

- местные резервы материальных ресурсов решением органов местного самоуправления;

Резервы материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций создаются исходя из прогнозируемых видов и масштабов чрезвычайных ситуаций, предполагаемого объема работ по их ликвидации, а также максимально возможного использования имеющихся сил и средств для ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Согласно приказа ООО «СВГК» от 04.06.2017г №568 утверждается положение о создании резерва материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на территории обслуживания ООО «Средневожжская газовая компания».

Данным приказом устанавливается номенклатура запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств защиты в целях гражданской обороны.

Управление №8 «Красный Яр райгаз» имеет в своем штате аварийно-спасательную бригаду, которая в случае аварии на участке выезжает на место согласно инструкции, перекрывает подачу газа, огораживает место проведения ремонтных работ. Об аварии сообщается по средствам связи в администрацию м.р.Красноярский. В ночное время суток выставляются посты из числа персонала аварийной бригады.

2.18. Мероприятия по обеспечению эвакуации персонала и материальных ценностей в безопасные районы.

В условиях неполной обеспеченности населения защитными сооружениями в городах и других населенных пунктах, имеющих объекты повышенной опасности, а также в военное время, основным способом его защиты является эвакуация и размещение людей в загородной зоне.

Эвакуация населения - комплекс мероприятий по организованному вывозу всеми видами транспорта и выводу пешим порядком населения из городов и населенных пунктов и размещение его в загородной зоне.

Загородная зона - территория, расположенная вне зон возможных разрушений, опасного радиоактивного загрязнения и химического заражения, а также катастрофического затопления, вне приграничных районов, заблаговременно подготовленная для размещения эвакуируемого населения и его первоочередного жизнеобеспечения.

Эвакуационные мероприятия планируются и всесторонне готовятся заблаговременно. Они осуществляются в целях снижения вероятных потерь населения, сохранения квалифицированных кадров специалистов, обеспечения устойчивости функционирования объектов экономики, а также условий для создания группировок сил и средств в загородной зоне для проведения спасательных и других неотложных работ (СДНР) в очагах чрезвычайных ситуаций и в особый период.

Эвакуации подлежат рабочие и служащие (с неработающими членами семей) объектов, попавших в зону ЧС, а в военное время - прекращающих свою деятельность, а также нетрудоспособное население и население, не занятое в производстве и обслуживании.

Весь фонд жилых, общественных и административных зданий в районах эвакуации, независимо от форм собственности и ведомственного подчинения (в т.ч. в отапливаемых домах дачных кооперативов и садоводческих товариществ) передаются в распоряжение начальников ГО - руководителей местных органов исполнительной власти. Эвакуируемое население размещается в этих зданиях на основании ордеров, выдаваемых местными органами исполнительной власти.

Эвакуационные мероприятия осуществляются по решению соответствующего начальника ГО с последующим докладом вышестоящему руководству. Он отвечает за планирование, обеспечение всем необходимым, организацию, проведение эвакуации населения и его размещение в загородной зоне. Непосредственно обеспечением этих мероприятий занимаются

						1727-030-ГОЧС	Лист
							16
Изм.	Кол.у	Лист	№док.	Подпись	Дата		

соответствующие службы ГО, объекты экономики независимо от форм собственности во взаимодействии с органами исполнительной власти и местного самоуправления.

Предусматривается комбинированный способ эвакуации, обеспечивающий ее проведение в сжатые сроки. При этом используются все виды транспорта, независимо от форм собственности, не занятого выполнением особо важных задач. Одновременно часть людей выводится пешим порядком. Количество выводимого населения определяется эвакокомиссиями в зависимости от наличия транспорта и дорожной сети, ее пропускной способности и других условий. В первую очередь вывозятся транспортом медицинские учреждения, лица, которые не могут пешком преодолеть дальние расстояния (беременные женщины, женщины с детьми до 14 лет, больные, находящиеся на амбулаторном лечении, мужчины старше 65 лет и женщины старше 60 лет), а также рабочие и служащие свободных смен предприятий, продолжающих свою деятельность в ЧС в городе. Все остальные выводятся пешим порядком. Рабочие смены действующих объектов экономики с началом эвакомероприятий остаются на рабочих местах в готовности по сигналу укрыться в защитных сооружениях. В загородную зону они убывают после прибытия им на замену отдохнувших смен.

Расположение объекта строительства создает благоприятную ситуацию в отношении решения вопросов по выводу эвакуационных потоков.

Комендантскую службу и поддержание общественного порядка на маршрутах эвакуации организует служба ДПС, для чего привлекаются соответствующие силы и средства.

						1727-030-ГОЧС	Лист
Изм.	Кол.у	Лист	№док.	Подпись	Дата		17

3. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

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

3.1. Перечень и характеристики производств (технологического оборудования) проектируемого объекта, аварии на которых могут привести к чрезвычайной ситуации техногенного характера, как на территории проектируемого объекта, так и за его границами

В состав проектируемого объекта входит:

№	Наименование	Ед. изм.	Кол-во.
Газопровод высокого давления 1 категории			
1	Газопровод Ру1,2МПа Ø325х6,0 (подземно)	пм	5530,0
2	Газопровод Ру1,2МПа Ø108х3,5 (подземно)	пм	22,0
3	Газопровод Ру1,2МПа Ø57х3,5 (подземно)	пм	49,0
4	Газопровод Ру1,2МПа Ø325х6,0 (надземно)	пм	2,0
5	Газопровод Ру1,2МПа Ø57х3,5 (надземно)	пм	8,0
ГРПБ			
6	ПГБ-16-2В-У1 с основной и резервной линиями редуцирования с регуляторами РДГ-150В	шт	1
	Пропускная способность ГРПБ в рабочих диапазонах: Рвх. max = 1,2МПа Рвх.ф = 0,86МПа Фактический расход газа	м3/час м3/час м3/час	25600 18500 10000
Газопровод высокого давления 2 категории			
7	Газопровод Ру0,6МПа Ø219х6,0 (подземно)	пм	27,0
8	Газопровод Ру0,6МПа Ø57х3,5 (надземно)	пм	2,0
ШГРП-1			
9	ГРПШ-13-2В(Н)-У1 с основной и резервной линиями редуцирования с регуляторами РДГ-50В/30	шт	1
	Пропускная способность ШГРП в рабочих диапазонах: Рвх. max = 1,2МПа Рвх.ф = 0,89МПа Фактический расход газа	м3/час м3/час м3/час	2240 1650 1000
ШГРП-2			
10	ГРПШ-13-2В(Н)-У1 с основной и резервной линиями редуцирования с регуляторами РДГ-50В/30	шт	1
	Пропускная способность ШГРП в рабочих диапазонах: Рвх. max = 1,2МПа Рвх.ф = 0,88МПа Фактический расход газа	м3/час м3/час м3/час	2240 1650 1000
ШГРП-3			
11	ГРПШ-13-2В(Н)-У1 с основной и резервной линиями редуцирования с регуляторами РДГ-50В/30	шт	1
	Пропускная способность ШГРП в рабочих диапазонах: Рвх. max = 1,2МПа Рвх.ф = 0,87МПа Фактический расход газа	м3/час м3/час м3/час	2240 1600 1000
ШГРП-4			
12	ГРПШ-13-2В(Н)-У1 с основной и резервной линиями редуцирования с регуляторами РДГ-50В/30	шт	1
	Пропускная способность ШГРП в рабочих диапазонах: Рвх. max = 1,2МПа Рвх.ф = 0,87МПа Фактический расход газа	м3/час м3/час м3/час	2240 1600 1000

Газопровод среднего давления от ШГРП-1			
13	Газопровод Ру0,3МПа Ø108х3,5 (надземно)	пм	5,0
Газопровод среднего давления от ШГРП-2			
14	Газопровод Ру0,3МПа Ø108х3,5 (надземно)	пм	5,0
Газопровод среднего давления от ШГРП-3			
15	Газопровод Ру0,3МПа Ø108х3,5 (надземно)	пм	5,0
Газопровод среднего давления от ШГРП-4			
16	Газопровод Ру0,3МПа Ø108х3,5 (надземно)	пм	5,0

Проектируемые газопроводы являются потенциально опасными объектами, так как в технологическом процессе обращается взрывопожароопасное вещество - газ. Характеристика природного газа приведена в таблице:

Показатель	
Молекулярная масса	16,043
Плотность газовой фазы, кг/м ³	0,7168
- при 0°С и при 101,3 кПа	0,668
- при 20°С и при 101,3 кПа	
Плотность газа относительно воздуха	0,5544
Температура кипения, 0С при 101,3кПа	-161
Температура плавления, 0С при 101,3кПа	-182,5
Температура сгорания, МДж/м ³ :	39,93
- высшая	35,76
- низшая	
Теоретически необходимое количество воздуха для горения, м ³	9,52
Теоретически необходимое количество кислорода для горения, м ³	2,0
Объем влажных продуктов сгорания, м ³ :	
- СО ₂	1,0
- Н ₂ О	2,0
- N ₂	7,52
- Всего	10,52
Температура воспламенения, 0С	545-800
Жаропроизводительность, 0С	2045
Пределы воспламеняемости смеси с воздухом при 00С и 101,3 кПа, об. %:	
- нижний	5,0
- верхний	15,0
Октановое число	110

ОПАСНОСТЬ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ ОБУСЛАВЛИВАЕТСЯ ВОЗМОЖНОСТЬЮ РАЗГЕРМЕТИЗАЦИИ ГАЗОПРОВОДА:

- ошибки при проектировании и изготовлении;
- некачественное выполнение сварочных швов;
- коррозия металла;
- температурные напряжения, возникающие при сварке во время ремонтных работ и дефекте формы и размеров;
- нарушение режимов эксплуатации;
- ошибки при проведении очистки, ремонта и демонтажа (механические повреждения, дефекты сварочно-монтажных работ);
- дефекты стоек под газопроводы (неравномерная осадка ведет к образованию чрезмерных разрывающих и растягивающих усилий);
- карстовые явления;
- охрупчивание металла в связи с физическим износом трубопроводов и из-за понижения температуры окружающего воздуха;
- преднамеренные действия третьих лиц (хищение, поджог, диверсия);
- стихийные бедствия различного вида.

ВОЗГОРАНИЕ И ВЗРЫВ ГПВС ВОЗМОЖНО В СЛЕДСТВИИ:

						1727-030-ГОЧС	Лист
Изм.	Кол.у	Лист	№док.	Подпись	Дата		19

- нарушение правил выполнения ремонтных и регламентных работ;
- разряды атмосферного электричества (молнии), статического электричества;
- неисправность электрооборудования;
- нарушение требований ПУЭ-86, регламентирующих эксплуатацию электрооборудования во взрывоопасных и пожароопасных зонах;
- преднамеренные действия третьих лиц (поджоги, взрывы).

АНАЛИЗ УСЛОВИЯ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ

Разгерметизация технологического оборудования, в том числе возможна из-за ошибок, допущенных при его монтаже, что может привести к утечкам опасных веществ через некачественные сварные швы, неплотности фланцевых соединений, уплотнений и запорной арматуры. Кроме того аварийная ситуация может создаться из-за халатного отношения обслуживающего персонала во время работы и осмотра, курение в неположенном месте и т.д.

В рамках проекта опасным технологическим оборудованием являются газопроводы высокого и среднего давления, также ГРПБ и ШГРП.

3.2. Сведения об объектах производственного назначения, транспортных коммуникациях и линейных объектах, аварии на которых могут привести к возникновению чрезвычайной ситуации техногенного характера.

На территории м.р.Красноярский возможной причиной ЧС на объекте может служить аварийная ситуация на автомобильном транспорте, перевозящем взрывоопасные вещества.

В данном случае целесообразно рассмотреть аварийную ситуацию, связанную со взрывом автоцистерны, перевозящей ЛВЖ по близлежащим автодорогам.

3.3. Сведения о природно-климатических условиях в районе строительства, результаты оценки частоты и интенсивности проявления опасных природных процессов и явлений, которые могут привести к возникновению чрезвычайной ситуации природного характера на проектируемом объекте.

Климатические условия м.р.Красноярский соответствуют умеренному типу. В соответствии с климатическим районированием территории России для строительства - это район II в (СНиП 23-01-99):

Климатические условия м.р.Красноярский

Средняя температура наружного воздуха, годовая	+4,2 ⁰ С
Средняя максимальная температура июля месяца	+20,4 ⁰ С
Средняя температура января месяца	13,5 ⁰ С
Абсолютная максимальная температура	+39 ⁰ С
Абсолютная максимальная температура	-43 ⁰ С
Количество осадков за год	601мм
Суточный максимум осадков	72мм
Направление господствующих ветров: -в январе -в июле	ЮВ 3
Среднегодовая скорость ветра	3,7м/с
Нормативная глубина промерзания песчаных грунтов	160см

Наиболее опасными явлениями погоды, характерными для региона Самарской области, являются:

- грозы (40-60 часов в год);
- сильные продолжительные морозы;
- сильные ливни с интенсивностью 30мм/час и более;
- снегопады, превышающие 200мм за 24 часа;
- град с диаметром частиц более 20мм;
- гололед с толщиной отложений более 20мм;
- ураганы со скоростью ветра более 30м/с.

Характеристики поражающих факторов источников чрезвычайных ситуаций

Источник ЧС	Характер воздействия поражающего фактора
Сильный ветер	Ветровая нагрузка, аэродинамическое давление на ограждающие конструкции
Экстремальные атмосферные осадки (ливень, метель)	Затопление территории, подтопление фундаментов, снеговая нагрузка, ветровая нагрузка, снежные заносы
Град	Ударная динамическая нагрузка
Морозы	Температурные деформации ограждающих конструкций, замораживание и разрыв коммуникаций
Гроза	Электрические разряды

Наиболее опасными природными факторами, влияющими на процесс функционирования объекта, являются морозы, гроза.

3.4. Результаты определения (расчета) границ и характеристик зон воздействия поражающих факторов аварий, опасных природных процессов и явлений которые могут привести к чрезвычайной ситуации техногенного и природного характера, как на проектируемом объекте, так и за его пределами.

Расчет зоны действия поражающих факторов при ЧС на газопроводах выполняется согласно методике, представленной в ПБ 09-540-03 «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств».

Масса парогазовых веществ, участвующих во взрыве, определяется произведением:

$$m' = z \cdot m,$$

где z - доля приведенной массы парогазовых веществ, участвующих во взрыве. В общем случае может приниматься равной 0,1.

Масса вещества в облаке ГВС при истечении газа из трубопровода определяется по формуле:

$$m = 66 \cdot S_0 \sqrt{P_0 \cdot \rho_0},$$

где S - площадь сечения трубы, м²;

P_0 - давление в трубе, МПа;

ρ_0 - плотность газа, кг/м³;

$$\rho_0 = \frac{M_v P_0}{RT},$$

M_v - молекулярный вес 16,043кг/кмоль,

R - газовая константа 8314,41Дж/кМоль/К,

T - температура, 273К.

Для оценки уровня воздействия взрыва может применяться тротилловый эквивалент.

Тротилловый эквивалент взрыва парогазовой среды W_T (кг), определяемый по условиям адекватности характера и степени разрушения при взрывах парогазовых облаков рассчитывается по формуле:

$$W_T = \frac{0,4q'}{0,9q_T} \cdot z \cdot m;$$

где 0,4 - доля энергии взрыва парогазовой среды, затрачиваемая непосредственно на формирование ударной волны;

0,9 - доля энергии взрыва тринитротолуола (ТНТ), затрачиваемая непосредственно на формирование ударной волны;

q' - удельная теплота сгорания парогазовой среды, кДж/кг;

q_T - удельная энергия взрыва ТНТ, кДж/кг.

Зоной разрушения считается площадь с границами, определяемыми радиусами R , центром которой является рассматриваемый технологический блок или наиболее вероятное место

						1727-030-ГОЧС	Лист
Изм.	Кол.у	Лист	№док.	Подпись	Дата		21

разгерметизации технологической системы. Границы каждой зоны характеризуются значениями избыточных давлений по фронту ударной волны ΔP и соответственно безразмерным коэффициентом K .

Радиусы зон разрушения могут определяться выражением:

$$R = K \frac{\sqrt[3]{W_T}}{\left[1 + \left(\frac{3180}{W_T}\right)^2\right]^{1/6}},$$

где K - безразмерный коэффициент, характеризующий воздействие взрыва на объект.

Классификация зон разрушения

Класс зоны разрушения	К	ΔP , кПа
Полное разрушение зданий	3,8	≥ 100
Зона 50%-го разрушения зданий	5,6	70
Зона разрушения зданий без обрушений	9,6	28
Зона умеренного разрушения зданий	28	14
Зона повреждения около 10% остекления	56	≤ 2

Сценарий С₁ - ЧС на газопроводе высокого давления 1 категории:

В состав проектируемого объекта входят участки газопровода высокого давления.

В основу Ситуационного плана С1 положен наиболее худший вариант развития событий связанных с разгерметизацией газопровода высокого давления. При разрыве сварных соединений газопровода происходит выброс газа, с образованием газозвушной смеси.

К исследованию приняты следующие условия:

Природный газ относится к средне-чувствительным веществам - класс 3, окружающее пространство относится к виду 4 - слабо загроможденное и свободное пространство.

Развитие неблагоприятного сценария:

- разгерметизация газопровода и выход газа наружу;
- в ходе выхода газа произошло образование ПГВС, переобогащенной топливом;
- появление внешнего источника горения привело к взрыву смеси.

Реализация данных событий на объекте принята с учетом статистической вероятности возникновения аварий на технологическом оборудовании с использованием «Методического пособия по проблемам регулирования риска. Часть 3. «Анализ безопасности установок и технологий» под общ.ред. канд. тех. наук С.В.Петрина- Саров: ФГУП РФЯЦ-ВНИИЭФ, 2006г.

Порядок оценки последствий аварий на газопроводе.

Масса вещества в облаке ГВС при истечении газа из трубопровода определяется по формуле:

$$m = 66 \cdot S_0 \sqrt{P_0 \cdot \rho_0},$$

где S - площадь сечения трубы, м²;

P_0 - давление в трубе, МПа;

ρ_0 - плотность газа, кг/м³;

$$\rho_0 = \frac{M_v P_0}{RT},$$

M_v - молекулярный вес 16,043кг/кмоль,

R - газовая константа 8314,41Дж/кМоль/К,

T - температура, 273К.

Исходные данные:

- Ø325х6,0мм (площадь сечения - 0,3м²)

- Давление - 1,2МПа

Масса вещества в облаке ГВС: $m = 84,21$ кг,

$W_T = 29,93$ кДж;

$$R1 = 3,8 \frac{\sqrt[3]{29,93}}{\left[1 + \left(\frac{3180}{29,93}\right)^2\right]^{1/6}} = 2,27 м;$$

$$R2 = 9,6 \frac{\sqrt[3]{29,93}}{\left[1 + \left(\frac{3180}{29,93}\right)^2\right]^{1/6}} = 5,75 м;$$

$$R3 = 28 \frac{\sqrt[3]{29,93}}{\left[1 + \left(\frac{3180}{29,93}\right)^2\right]^{1/6}} = 21,84 м.$$

Исходные данные:

- Ø108х4,0мм (площадь сечения - 0,03м²)

- Давление - 1,2МПа

Масса вещества в облаке ГВС: $m = 27,78$ кг,

$W_{\tau} = 9,87$ кг;

R1 = 0,75м;

R2 = 1,89м;

R3 = 5,54м.

Исходные данные:

- Ø57х3,5мм (площадь сечения - 0,007м²)

- Давление - 1,2МПа

Масса вещества в облаке ГВС: $m = 14,65$ кг,

$W_{\tau} = 5,21$ кг;

R1 = 0,39м;

R2 = 1,0м;

R3 = 2,92м.

Сценарий С₂ - ЧС на газопроводе высокого давления 2 категории:

Расчет производится по методике, представленной в сценарии С1.

Исходные данные:

- Ø219х6,0мм (площадь сечения - 0,12м²)

- Давление - 0,6МПа

Масса вещества в облаке ГВС: $m = 6,02$ кг,

$W_{\tau} = 1,76$ кг;

R1 = 0,42м;

R2 = 1,11м;

R3 = 3,22м.

Исходные данные:

- Ø57х3,5мм (площадь сечения - 0,007м²)

- Давление - 0,6МПа

Масса вещества в облаке ГВС: $m = 1,57$ кг,

$W_{\tau} = 0,46$ кг;

R1 = 0,11м;

R2 = 0,29м;

R3 = 0,84м.

Сценарий С₃ - ЧС на газопроводе среднего давления:

Расчет производится по методике, представленной в сценарии С1.

Исходные данные:

- Ø108х4,0мм (площадь сечения - 0,03м²)

- Давление - 0,3МПа

Масса вещества в облаке ГВС: $m = 0,36$ кг,

$W_{\tau} = 0,1$ кг;

R1 = 0,06м;

R2 = 0,13м;

R3 = 0,39м.

Сценарий С₄ - ЧС на ГРПБ.

Расчет производится по методике, представленной в сценарии С1.

Исходные данные:

- Ø57мм (площадь сечения - 0,007м²)

- Давление - 1,2МПа

Масса вещества в облаке ГВС: $m = 14,65$ кг,

$W_{\tau} = 5,21$ кг;

R1 = 0,39м;

R2 = 1,0м;

R3 = 2,92м.

Сценарий С₅ - ЧС на ШГРП.

Расчет производится по методике, представленной в сценарии С1.

Исходные данные:

- Ø50мм (площадь сечения - 0,007м²)

- Давление - 0,6МПа

Масса вещества в облаке ГВС: $m = 1,57$ кг,

$W_{\tau} = 0,46$ кг;

R1 = 0,11м;

R2 = 0,29м;

R3 = 0,84м.

Сценарий С₆ - отключение газоснабжения.

Отключение от сети газоснабжения может привести к прекращению отопления в холодный период года на территории м.р.Красноярский.

В результате аварий, связанных с отключением газоснабжения будут отключены потребители жилые дома. В летний период отключение газоснабжения не приведет к возможному возникновению ЧС. В зимний период в результате аварий жилые объекты будут отключены от теплоснабжения.

При возникновении ЧС на сетях газоснабжения аварийные бригады выезжают на место происшествия, по прибытию приступают к устранению повреждений. Пред началом проведения ремонтно-восстановительных работ подача газоснабжения к поврежденному участку прекращается.

Нормативный срок проведения ремонтно-восстановительных работ составляет 1 смену. После завершения работ проводится контроль и испытание восстановленного участка, восстановление газоснабжения.

						1727-030-ГОЧС	Лист
							24
Изм.	Кол.у	Лист	№док.	Подпись	Дата		

На время проведения восстановительных работ жильцы могут использовать альтернативные отопительные приборы - электрические обогреватели. Администрация района содействует потребителям, у которых возникает острая необходимость в обеспечении временного отопления.

В случае увеличения срока проведения ремонтных работ администрация района обязана организовать размещение населения в отапливаемых помещениях, расположенных на территории района.

3.5. Сведения о численности и размещении персонала проектируемого объекта, объектов и организаций, населения на территориях, прилегающих к проектируемому объекту, которые могут оказаться в зоне чрезвычайных ситуаций техногенного и природного характера.

В случае возникновения ЧС, связанной со взрывом ТВС на проектируемом объекте, в зону ЧС может попасть персонал, обслуживающий трассу газопровода, в количестве до 5-ти человек.

Средняя плотность населения в районе 0,03 чел. на м², исходя из этого при неблагоприятных условиях в зоне поражения воздушной ударной волной 50кПа может оказаться до 3 чел.

При выходе из строя газопровода без газоснабжения останутся жилые дома и объекты инфраструктуры на территории п.Новосемейкино м.р.Красноярский.

3.6. Результаты анализа риска чрезвычайных ситуаций для проектируемого объекта.

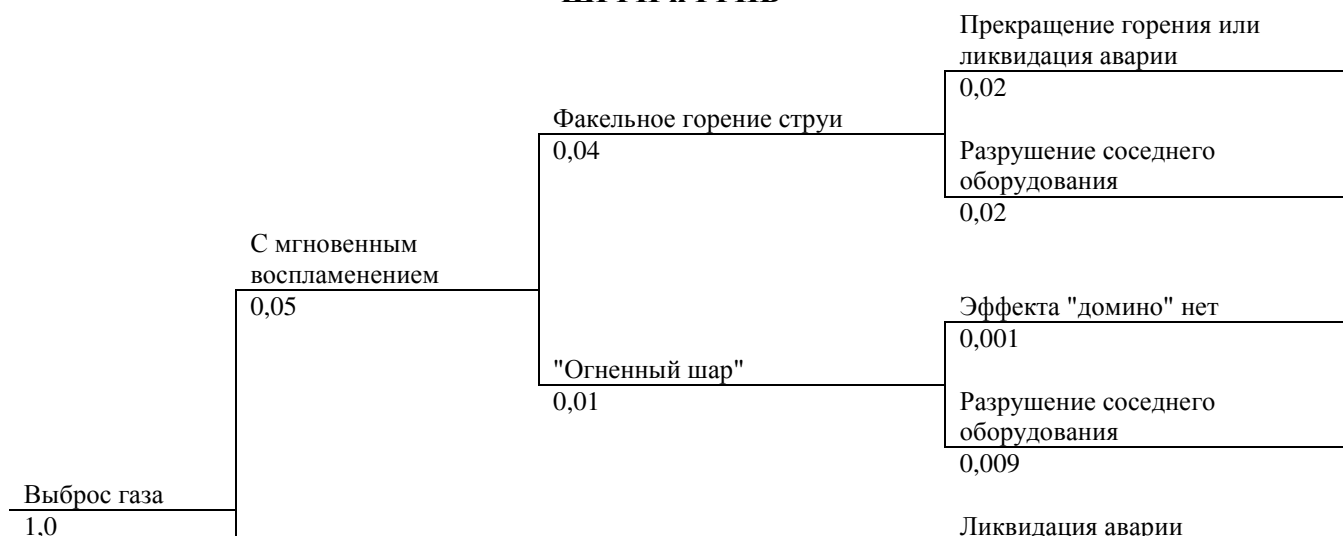
В качестве сценария развития ЧС рассматривается сценарий со взрывом ТВС на сетях газоснабжения.

Реализация данных событий на объекте принята с учетом статистической вероятности возникновения аварий на технологическом оборудовании с использованием «Методического пособия по проблемам регулирования риска. Часть 3. «Анализ безопасности установок и технологий» под общ.ред. канд. тех. наук С.В.Петрина- Саратов: ФГУП РФЯЦ-ВНИИЭФ, 2006г.

РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА ВЕРОЯТНОСТИ РАССМАТРИВАЕМЫХ АВАРИЙ

№ п/п	Сценарий	Статистическая частота аварийной ситуации, 1/год
1	C ₁ (разгерметизация газопровода)	1,8*10 ⁻⁴
2	C _{4,5} (разгерметизация газового оборудования ШГРП, ГРПБ)	3*10 ⁻⁴

"Дерево событий" аварий на газопроводах высокого и среднего давления, а также ШГРП и ГРПБ



Без мгновенного воспламенения 0,95	Нет воспламенения 0,45	0,35
		Отсутствие источника 0,10
	Воспламенение газа 0,50	Горение выброса 0,10
		Горение или взрыв облака 0,40

Цифры рядом с наименованием события показывают условную вероятность возникновения этого события. При этом вероятность возникновения инициирующего события (выброс газа из трубопровода) принята равной 1. Значение частоты возникновения отдельного события или сценария пересчитывается путем умножения частоты возникновения инициирующего события на условную вероятность развития аварии по конкретному сценарию.

3.7. Мероприятия, направленные на уменьшение риска чрезвычайных ситуаций на проектируемом объекте.

В рабочем проекте предусмотрены мероприятия, обеспечивающие безопасную эксплуатацию газопровода, безопасность обслуживающего персонала, строений и сооружений, находящихся в непосредственной близости газопроводов:

- отключающая арматура внешних газопроводов находится в условиях ограничения доступа посторонних лиц;
- для обеспечения безопасности подземные газопроводы при параллельной прокладке заземлены;
- строительно-монтажные работы должны выполняться только по утвержденному проекту производства работ, в котором должны быть отражены требования охраны труда и техники безопасности в том числе:
 - «Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления»;
 - «Правила технической эксплуатации и требования безопасности труда в газовом хозяйстве Российской Федерации»;
 - ПУЭ.

Во время эксплуатации газового хозяйства необходимо организовать контроль за исправным состоянием газовых сетей и оборудования, инструмента, приспособлений, а также за наличием предохранительных устройств и индивидуальных средств защиты, обеспечивающих безопасные условия труда.

Не допускать эксплуатацию систем газоснабжения, а также выполнения всякого рода ремонтных и газоопасных работ, если дальнейшее производство сопряжено с опасностью для жизни работающих.

Рабочие, связанные с обслуживанием и ремонтом газового хозяйства и выполнением газоопасных работ, должны быть обучены безопасным методам работы в газовом хозяйстве.

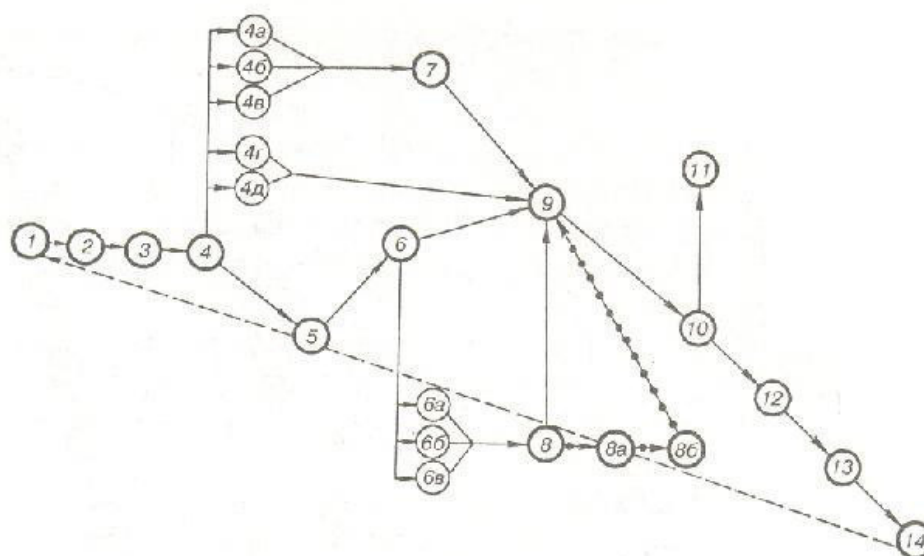
Не допускать работников, не имеющих удостоверений, на обслуживание газового хозяйства.

Обслуживание и эксплуатация газовых сетей, производится по инструкциям, утвержденным в установленном порядке.

Основное внимание работников газового хозяйства должно быть акцентировано на предупреждение аварии и поддержании газопроводов в рабочем состоянии, что достигается с помощью системы планово-предупредительного ремонта, предусматривает выполнение профилактических работ, текущего и капитального ремонта.

Все инструменты и приспособления, применяемые при аварийных работах должны быть взрывобезопасными, изготовленные из цветных металлов и не образующих искр при работе.

Сетевая модель работы по ликвидации аварии «Утечка газа из надземного и подземного газопроводов»



При поступлении телефонного звонка в срочном порядке мобилизуются силы и средства, указанные в таблице.

Силы и средства, привлекаемые к ликвидации и оказанию помощи при ЧС

№ п/п	Наименование подразделения	Состав	Норм. время выхода	Норм. время прибытия	Норм. док., опр. время	Наименование ОДС, тел.
1	ГИБДД	л/с 54чел, 8 ед. тех.	2 мин	7 мин	Пр. МВД от 26.02.02 №174	8(84657) 2-14-47
2	ЦРБ	л/с 12 чел, 6 ед. тех.	2 мин	15 мин	Пр. Минздрава от 1.11.04 №153	8(84657) 2-16-31
1	Красноярское ДЭУ	л/с 16 чел, 7 ед. тех	10 мин	10-30 мин	Пр. рук. организации	8(84657) 2-12-25
2	41-ПСО	л/с 79 чел. 9 ед. тех.	1 мин.	6 мин.	Приказ рук. организации	8(84657) 2-11-70

Руководством и управлением действиями аварийно-спасательных формирований руководит КЧС и ОПБ муниципального района Красноярский 8(84657)2-12-62.

Время ликвидации аварийной ситуации на объектах газоснабжения составляет одну рабочую смену. При возникновении аварий на газопроводах или на ШГРП производится отключение газоснабжение аварийного участка. После прекращения подачи газа ведутся работы по восстановлению поврежденного участка газопровода или оборудования. При разгерметизации участков подземных газопроводов аварийным бригадам необходимо определить место истечения газа. После обнаружения утечки подача газа приостанавливается, и ведутся земляные работы. После проведения восстановительных работ участок подземного газопровода закапывается. Не допускается закапывать участки газопроводов, восстановленных временно. После завершения восстановительных работ проверяется работоспособность участков и оборудования под давлением, докладывается руководителю КЧС, восстанавливается газоснабжение жилых и социальных объектов.

Схема организации управления и связи

КЧС и ОПБ муниципального района Красноярский 8(84657)2-12-62				
Отдел по делам ГОЧС Администрации муниципального района Красноярский 8(84657)2-15-75				
ЕДДС Красноярского района 8(84657)2-11-70, 112				
Дежурная часть Красноярского РОВД 8(84657) 2-13-78 02	Ремонтные аварийно- восстановительные бригады организаций обслуживающих нефте-, газо-, продуктопроводы 8(84657) 2-13-52	Красноярское ДЭУ 8(84657) 2-12-25	Дежурная служба 41-ПСО 8(84657) 2-11-70, 01	Дежурный по отделению скорой медицинской помощи 8(84657) 2-16-31, 03

3.8. Предусмотренные проектной документацией мероприятия по контролю радиационной, химической обстановки, обнаружению взрывоопасных концентраций, обнаружению предметов, снаряженных химически опасными, взрывоопасными и радиационными веществами; мониторингу стационарными автоматизированными системами состояния систем инженерно-технического обеспечения, строительных конструкций зданий (сооружений) проектируемого объекта, мониторингу технологических процессов, соответствующих функциональному назначению зданий и сооружений, опасных природных процессов и явлений.

Система контроля радиационной обстановки на проектируемом объекте отсутствует.

Согласно ст.15 Федерального закона «О радиационной безопасности» руководством объекта должно быть обеспечено проведение производственного контроля строительных материалов на соответствие требованиям радиационной безопасности.

Применяемые для строительства материалы должны иметь сертификат качества с указанием класса сырья:

1 класс - материал годен для жилых и общественных зданий, для чего Аэфф (эффективная удельная активность) равна 370Бк/кг;

2 класс - материал годен для производства сооружений и дорожного строительства в населенных местах, Аэфф = 750Бк/кг;

3 класс - материал годен для дорожного строительства вне населенных мест, Аэфф = 1350Бк/кг.

Для готовых строительных изделий должен предъявляться санитарно-экологический паспорт.

По окончании запроектированных работ, перед сдачей объектов в эксплуатацию заказчиком должны быть организованы контрольные изыскания для проверки соответствия фактических значений радиационно-гигиенических характеристик среды требованиям

санитарных норм, а также для оценки эффективности мероприятий по радиационной безопасности, реализованных при проектировании и строительстве.

3.9. Мероприятия по защите проектируемого объекта и персонала от чрезвычайных ситуаций техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах производственного назначения, и линейных объектах.

Поскольку рядом с проектируемой трассой газопровода располагаются участки автодороги, то целесообразно рассмотреть случай со взрывом паров бензина в проезжающей мимо автоцистерне. Рассмотрим ряд сценариев, связанных со взрывом топливовоздушной смеси:

Авария, связанная с взрывом топливовоздушной смеси.

Возникновение аварии данного типа возможно при нарушении герметичности автоцистерны. Происходит выброс паров топлива в окружающую среду с последующим образованием ТВС. Воспламенение образовавшейся ТВС с образованием избыточного давления возможно при наличии внешнего источника зажигания. Такими источниками могут быть: замыкание электропроводки автомобиля, разряд статического электричества, образование искры от удара металлических предметов.

Порядок оценки последствий аварии.

Эффективный диаметр пролива определяется из соотношения:

$$d = \sqrt{25,5 \cdot V},$$

где V - объем топлива участвующего в аварии.

Параметры ударной волны на расстоянии r (м) при детонации паров легковоспламеняющихся жидкостей определяется по формуле:

$$\Delta P = P_0 \cdot \left(\frac{0,8 \cdot m_{\text{пр}}^{0,33}}{r} + \frac{3 \cdot m_{\text{пр}}^{0,66}}{r^2} + \frac{5 \cdot m_{\text{пр}}}{r^3} \right),$$

где P₀ - атмосферное давление, равное 101,3кПа;

r - расстояние от геометрического центра газопаровоздушного облака, м;

m_{пр.} - масса, приведенная к тротиловому эквиваленту, кг.

Величина импульса волны давления на расстоянии r (м) вычисляется по формуле:

$$I = \frac{123 \cdot m_{\text{пр}}^{0,66}}{r}$$

Результаты расчета заносятся в таблицу:

Наименование параметров	Параметры
Расстояние до геометрического центра пролива, м	14
Величина избыточного давления, кПа	6,9
Величина импульса волны давления, Па с	9,0
Характер воздействия на конструкции	разрыв соединений

Сценарий развития аварии, связанной с воздействием ударной волны.

Исходные данные:

- объем цистерны W₀ = 9м³;
- объем паров ТВС W = 8,1м³;
- стехиометрическая плотность паров бензина ρ_{СТХ} = 0,71кг/м³;
- масса паров бензина в цистерне M = 10,935кг;
- стехиометрическая теплота взрыва паров бензина Q_{СТХ} = 35,76МДж/м³;
- теплота взрыва тротила Q_T = 4,24МДж/кг.

Порядок оценки последствий аварии.

Расчеты выполняются аналогично расчетам представленным в предыдущем сценарии.

При взрыве ГПВС в емкостях 40% энергии уходит на формирование ударной волны и 60% энергии переходит в кинетическую энергию осколков емкости, т.е.

$$M_1 = 0,4 \cdot M, M_2 = 0,6 \cdot M,$$

где M_1 - масса продуктов детонации, относящаяся к ударной волне, кг;

M_2 - масса продуктов детонации, относящаяся к разлету осколков емкости, кг.

Ударную волну после разрушения оболочки следует рассчитывать по схеме взрыва конденсированного взрывчатого вещества.

Избыточное давление ΔP_m (МПа) на расстоянии R (м) определяется по формуле:

$$\Delta P_m = 0,084/\bar{R} + 0,27/\bar{R}^2 + 0,7/\bar{R}^3,$$

Результаты расчетов избыточного давления и удельного импульса занесены в таблицу:

Воздействие на объект	Избыточное давление, кПа	Удельный импульс, Па·с	Радиус воздействия, м
Полное разрушение конструкции	35,0	151	8,9
Сильное разрушение конструкции	25,0	123	10,9
Среднее разрушение конструкции	15,0	87	15,4
Минимальное разрушение конструкции	3,6	28	48,5

Проектируемый газопровод частично попадает в зону возможных минимальных разрушений. В зону возможного поражения может попасть персонал, который выполняет осмотр трасс газопроводов.

3.10. Предусмотренные проектной документацией мероприятия по инженерной защите проектируемого объекта от чрезвычайных ситуаций природного характера, вызванных опасными природными процессами и явлениями, разработанные в соответствии с требованиями СНиП 2-01-95, СНиП 23-01-99*, СНиП 2.06.12-85, СНиП 22-02-2003, СНиП II-7-81*, СНиП 2.01.09-91.

Природная чрезвычайная ситуация - обстановка на определенной территории или акватории, сложившаяся в результате возникновения источника природной ЧС, который может повлечь или повлечь за собой человеческие жертвы, ущерб здоровью людей и (или) окружающей природной среде, значительные материальные потери и нарушение условий жизнедеятельности людей (ГОСТ Р 22.0.03-95 Безопасность в ЧС, п.3.1.1).

Источниками ЧС природного характера могут послужить:

- подтопление территории, на которой размещается объект строительства;
- образование карстовых провалов со смещением слоев грунта;
- аномально низкие температуры в зимний период;
- грозы;
- ураганные ветры, достигающие порывов 30м/с;
- экстремальные ветровые и снеговые нагрузки, наледи;
- природные пожары.

Решения по предупреждению ЧС природного характера.

Организация, на которую возложено обслуживание газовых сетей, обязана проводить плановые осмотры трассы газопровода и оборудования на предмет выявления возможных повреждений, вызванных природными явлениями.

В случае обнаружения неравномерной осадки грунта с возникновением дефектов стоек под газопроводы, карстовых явлений, охрупчивания металла в связи с понижением температуры окружающего воздуха ремонтные бригады принимают экстренные меры по ликвидации аварийной ситуации.

Об аварийной ситуации сообщается вышестоящему руководству, а также администрации населенного пункта. Принимаются меры по прекращению подачи газа до полного устранения повреждения на объекте.

						1727-030-ГОЧС	Лист
							30
Изм.	Кол.у	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Поскольку участок строительства объекта не находится в зоне опасных сейсмических воздействий, выполнение норм проектирования, установленных СНиП 11-7-81* «Строительство в сейсмических районах» не требуется.

Опасные геологические процессы, вызывающие необходимость инженерной защиты сооружений, отсутствуют, поэтому при строительстве не требуется выполнение мероприятий, предусмотренных СНиП.

3.11. Решения по созданию и содержанию на проектируемом объекте запасов материальных средств, предназначенных для ликвидации чрезвычайных ситуаций и их последствий.

Резервы материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций создаются заблаговременно в целях экстренного привлечения необходимых средств в случае возникновения чрезвычайных ситуаций и включают продовольствие, пищевое сырье, медицинское имущество, медикаменты, транспортные средства, средства связи, строительные материалы, топливо, средства индивидуальной защиты и другие материальные ресурсы.

Для ликвидации чрезвычайных ситуаций создаются:

- федеральный резерв материальных ресурсов в составе государственного материального резерва решением Правительства Российской Федерации;
- резервы материальных ресурсов федеральных органов исполнительной власти решением федеральных органов исполнительной власти;
- резервы материальных ресурсов субъектов Российской Федерации решением органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации;
- местные резервы материальных ресурсов решением органов местного самоуправления;

Резервы материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций создаются исходя из прогнозируемых видов и масштабов чрезвычайных ситуаций, предполагаемого объема работ по их ликвидации, а также максимально возможного использования имеющихся сил и средств для ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Согласно приказа ООО «СВГК» от 04.06.2017г №568 утверждается положение о создании резерва материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на территории обслуживания ООО «Средневожская газовая компания».

Данным приказом устанавливается номенклатура запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств защиты в целях гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций.

Управление ликвидацией аварийной ситуации осуществляется из диспетчерского пункта Управления №8 «Красный Яр райгаз».

Для ликвидации повреждений газопровода проектом предусмотрена закладка аварийного запаса труб каждого диаметра (в общем перечне запасов). Хранение аварийного запаса осуществляется на складах Управления №8 «Красный Яр райгаз».

Согласно приказа ООО «СВГК» от 04.06.2017г №568 номенклатура обеспечения материально-техническими средствами состоит из материалов:

- трубы Ду 15-530мм не менее 10 п.м. по имеющимся в эксплуатации диаметрам;
- отводы Ду 57-530мм не менее 1 шт. по имеющимся в эксплуатации диаметрам;
- задвижки чугунные Ду 50-200мм не менее 1 шт. по имеющимся в эксплуатации диаметрам;
- задвижки стальные Ду 50-300мм не менее 1 шт. по имеющимся в эксплуатации диаметрам;
- компенсаторы (стальные линзовые) Ду 100-300мм на 100 задвижек, установленных на подземных газопроводах, но не менее 1 шт. по имеющимся в эксплуатации диаметрам;
- фланцы Ду 50-300мм не менее 2 шт. по имеющимся в эксплуатации диаметрам;
- изоляционные материалы:
 - эмаль желтая;

						1727-030-ГОЧС	Лист
Изм.	Кол.у	Лист	№док.	Подпись	Дата		31

- полиэтиленовые или полимернобитумные ленты;
- битум;
- праймер.
- для полиэтиленовых газопроводов:
 - трубы Ду 32-315мм;
 - отводы Ду 32-315мм;
 - соединения сталь-полиэтилен;
 - муфты Ду 32-315мм;
 - заглушки Ду 32-315мм;
- для газовых колодцев:
 - люк с крышкой (чугунный);
 - красный кирпич одинарный;
 - цемент.
- для ШГРП предусмотрен запас мембран.

Полная номенклатура материально-технических средств представлена в приложении к вышеуказанному приказу ООО «СВГК».

3.12. Предусмотренные проектной документацией технические решения по системам оповещения о чрезвычайных ситуациях (включая ЛСО в районах размещения потенциально опасных объектов).

Оповещение и передача информации о чрезвычайных ситуациях осуществляется через оперативного дежурного ЕДДС м.р.Красноярский по системам оповещения и связи, радио и телевидению. Для оповещения населения могут применяться автомашины ОВД, оборудованные громко говорящими установками (ГУ).

В случае возникновения аварийной ситуации (прорыв газопровода, утечка газа), абонент или свидетель происшествия вызывает аварийную службу Управления №8 «Красный Яр райгаз» по телефону 8 (846) 572-13-52.

При поступлении телефонного звонка аварийная служба в течении 20-40 минут оперативно выезжает на место, локализует аварию, вызывает руководителя аварийно-восстановительного звена из службы эксплуатации, которая устраняет неполадки.

В службе имеется план взаимодействия служб района (полиции, скорой помощи, ПЧ). В зависимости от степени аварийной ситуации оповещаются все эти службы. (Схема оповещения прилагается).

Ликвидация утечки газа происходит согласно сетевой модели работы по ликвидации аварии «Утечка газа из надземного и подземного газопровода».

3.13. Мероприятия по обеспечению противоаварийной устойчивости пунктов и систем управления производственным процессом, обеспечению гарантированной, устойчивой радиосвязи, проводной связи, при чрезвычайных ситуациях и их ликвидации, разработанные с учетом требований ГОСТ 53111.

ООО «СВГК» - 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;
- 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.

						1727-030-ГОЧС	Лист
							32
Изм.	Кол.у	Лист	№док.	Подпись	Дата		

Перечень мероприятий по обеспечению готовности опасного объекта системы газоснабжения к локализации потенциальных аварий, катастроф, ликвидации их последствий разрабатывается организацией - собственником системы газоснабжения и согласуется с территориальным подразделением федерального органа исполнительной власти, специально уполномоченного в области промышленной безопасности.

Перечень мероприятий по обеспечению готовности опасного объекта системы газоснабжения к локализации потенциальных аварий, катастроф, ликвидации их последствий разрабатывается организацией - собственником системы газоснабжения и согласуется с территориальным подразделением федерального органа исполнительной власти, специально уполномоченного в области промышленной безопасности.

Газопроводы являются составной частью системы газоснабжения м.р.Красноярский. В соответствии с решением руководства ООО «Средневожская газовая компания» вопросы эксплуатации и обслуживания газопровода возложены на Управление №8 «Красный Яр райгаз».

Управление №8 «Красный Яр райгаз» имеет в своем штате аварийно-спасательную бригаду, которая в случае аварии на участке выезжает на место согласно инструкции, перекрывает подачу газа, огораживает место проведения ремонтных работ. Об аварии сообщается по средствам связи в администрацию г.о.Самара. В ночное время суток выставляются посты из числа персонала аварийной бригады.

Вопросы противоаварийной устойчивости пунктов и систем управления предусмотрены планом повышения устойчивости Управления №8 «Красный Яр райгаз» и не входят в компетенцию данного проекта.

Управление ликвидацией аварийной ситуации осуществляется из диспетчерского пункта Управления №8 «Красный Яр райгаз».

3.14. Мероприятия по обеспечению эвакуации населения (персонала проектируемого объекта) при чрезвычайных ситуациях техногенного и природного характера, мероприятия по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижении на территории проектируемого объекта аварийно-спасательных сил для ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Эвакуация населения - комплекс мероприятий по организованному выводу и (или) вывозу населения из зон чрезвычайной ситуации или вероятной чрезвычайной ситуации, а также жизнеобеспечение эвакуированных в районе размещения (ГОСТ Р 22.0.02-94 Безопасность в ЧС, п.2.3.16).

Количество людей, подлежащих эвакуации, каждый раз определяется местными органами власти с учетом рекомендаций ГУ МЧС РФ по Самарской области, исходя из условий, характера и масштаба ЧС.

Для проведения эвакуации населения привлекаются все виды транспорта. При комбинированном способе эвакуации населения производится как транспортом, так и массовым выводом пешком.

При ЧС мирного времени эвакуация производится за пределы ЧС.

В случае химической ЧС маршруты вывода должны быть проложены перпендикулярно направлению движения зараженного облака. В зависимости от обстановки и направления распространения зараженного облака рекомендуется разработать по два маршрута эвакуации из зоны химического заражения от каждого источника техногенной ЧС.

Вывод населения из опасных зон проводится, как правило, в два этапа: на пункты временного размещения и при необходимости с последующим перемещением в пункты длительного проживания (ПДП).

Расположение объекта строительства создает благоприятную ситуацию в отношении решения вопросов по выводу эвакуационных потоков из зоны действия ЧС.

Комендантскую службу и поддержание общественного порядка на маршрутах эвакуации организует служба ДПС, для чего привлекаются соответствующие силы и средства.

						1727-030-ГОЧС	Лист
Изм.	Кол.у	Лист	№док.	Подпись	Дата		33

4. Выводы

Выполнение заложенных в проекте решений позволит:

- в большинстве случаев предотвратить возникновение аварий, связанных с чрезвычайными ситуациями;
- значительно снизить ущерб, наносимый чрезвычайными ситуациями народному хозяйству, окружающей природной среде, жизни и здоровью людей на объекте;
- значительно уменьшить продолжительность и затраты на ликвидацию последствий чрезвычайных ситуаций.

						1727-030-ГОЧС	Лист
							34
Изм.	Кол.у	Лист	№док.	Подпись	Дата		

5. Перечень федеральных законов, нормативных правовых актов Российской Федерации и соответствующего субъекта Российской Федерации, нормативных документов, документов в области стандартизации и иных документов, использованных при разработке мероприятий ГОЧС

Раздел «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций» разработан в соответствии с основными руководящими, нормативными и методическими документами:

5.1. Федеральные законы (законы Российской Федерации):

«Градостроительный кодекс Российской Федерации» от 29.12.2004г. №190-ФЗ.

«О гражданской обороне» от 12.02.1998г. №28-ФЗ.

«О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (с изменениями от 28.10.2002 г., 22.08.2004г., 4.12.2006г.) №68-ФЗ от 21 декабря 1994г.

«Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» от 22.07.2008г №123-ФЗ.

«Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» от 30 декабря 2009г №384-ФЗ.

«О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 №116-ФЗ (в ред. Федеральных законов №122-ФЗ от 22.08.2004; №45-ФЗ от 09.05.2005; №232-ФЗ от 18.12.2006).

«О техническом регулировании» от 27.12.2002 №184.

«О газоснабжении в Российской Федерации» от 31.03.1999г №69-ФЗ.

5.2. Постановления Правительства Российской Федерации:

«О классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 21 мая 2007г. №304;

«О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» от 30 декабря 2004г. №794;

«О порядке создания убежищ и иных объектов гражданской обороны» от 29 ноября 1999г. №1309;

«О порядке сбора и обмена в Российской Федерации информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 24 марта 1997г. №334;

«О порядке отнесения организаций к категориям по гражданской обороне» от 19 сентября 1998г. №1115;

«О создании локальных систем оповещения в районах размещения потенциально опасных объектов» от 1 марта 1993г. №178;

«О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий» от 05 марта 2007г. №145;

«О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» от 16 февраля 2008г. №87;

«О порядке создания и использования резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 10.11.1996г. №1340.

«Технический регламент безопасности сетей газораспределения и газопотребления» от 29 октября 2010г. №870 (с изменениями от 23 июня 2011г.).

5.3. Руководящие документы:

"Положение о разграничении функций между органами экспертизы министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий и Главгосэкспертизой России при проведении государственной экспертизы градостроительной документации и проектов строительства" (утв. Госстроем РФ 07.02.1994г, МЧС РФ 11.03.1994г).

						1727-030-ГОЧС	Лист
							35
Изм.	Кол.у	Лист	№док.	Подпись	Дата		

"Положение о системах оповещения гражданской обороны". Приказ МЧС России, Госкомсвязи России и ВГТРК от 07.12.1998г. N 701/212/803.

5.4. Нормативно-технические документы:

ГОСТ Р 23.0.01-94 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Основные положения».

ГОСТ Р 22.0.02-94 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Термины и определения основных понятий» (с Изменением №1, введенным в действие 01.01.2001г. постановлением Госстандарта России от 31.05.2000г., №148-ст);

ГОСТ Р 22.0.05-94 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Техногенные чрезвычайные ситуации. Термины и определения».

ГОСТ Р 22.0.06-95 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Источники природных чрезвычайных ситуаций. Поражающие факторы».

ГОСТ Р 22.0.07-95 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Источники техногенных чрезвычайных ситуаций».

ГОСТ Р 22.0.10-96 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Правила нанесения на карты обстановки о чрезвычайных ситуациях».

ГОСТ Р 22.3.03-94 «Защита населения. Основные положения».

ГОСТ 12.1.033-81 «ССБТ Пожарная безопасность. Термины и определения».

ГОСТ Р 22.1.12-2005 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Структурированная система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений».

ГОСТ Р 21.1101-2013 «Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации».

ГОСТ 55201-2012 «Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства».

ГОСТ 12.1.010-76 «ССБТ. Взрывобезопасность. Общие требования»;

ГОСТ Р 42.0.02-2001 «Гражданская оборона. Термины и определения основных понятий»;

ГОСТ Р 42.0.01-2000 «Гражданская оборона. Основные положения»;

ГОСТ Р 54983-2012 «Сети распределения природного газа».

РДС «Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения градостроительной документации».

СНиП 2.01.53-84 «Световая маскировка населенных пунктов и объектов народного хозяйства».

СНиП 21-01-97 «Пожарная безопасность зданий и сооружений».

СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне. Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90».

СП 88.13330.2014 Защитные сооружения гражданской обороны. Актуализированная редакция СНиП II-11-77*».

СП 116.13330.2012 «Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 22-02-2003».

СП 42.13330.2011 «СНиП 2.07.01-89*. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений».

СП 131.13330.2012 «Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99»;

СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»;

СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (с Изменением №1)»;

ВСН ВК4-90 «Инструкция по подготовке и работе систем хозяйственно-питьевого водоснабжения чрезвычайных ситуаций».

						1727-030-ГОЧС	Лист
Изм.	Кол.у	Лист	№док.	Подпись	Дата		36

СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарные классификации предприятий, сооружений и других объектов».

ПУЭ «Правила устройства электроустановок», 1998.

СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций».

Приказ МЧС России от 28.02.2003г., №105.

Приказ МЧС РФ №422, Мининформсвязи РФ №90, Минкультуры РФ №376 от 25.07.2006г. «Об утверждении положения о системах оповещения населения».

Приказ Ростехнадзора от 15.11.2013 №542 "Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления".

5.5. Методические документы:

Методическое пособие по прогнозированию и оценке химической обстановки в чрезвычайных ситуациях. - М: НИИ ГОЧС, 1993;

МДС 11-16.2002 «Методические рекомендации по составлению раздела "Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций" проектов строительства предприятий, зданий и сооружений (на примере проектов строительства автозаправочных станций)»;

РД 03-409-01 «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей» (Утверждена постановлением Госгортехнадзора России от 26.06.01 № 25).

Сборник методик по прогнозированию возможных аварий, катастроф, стихийных бедствий в РСЧС (книги 1 и 2). - М: МЧС России, 1994г.

Кроме указанных выше документов, используются также другие федеральные и ведомственные нормы, правила и рекомендации, содержащие требования по повышению безопасности объектов экономики и эффективности защиты персонала, населения и территорий в чрезвычайных ситуациях техногенного и природного характера.

6. Приложения

						1727-030-ГОЧС	Лист
							38
Изм.	Кол.у	Лист	№док.	Подпись	Дата		

Основные термины и определения

Авария - опасное техногенное происшествие, создающее на объекте, определенной территории или акватории угрозу жизни и здоровью людей и приводящее к разрушению зданий, сооружений, оборудования и транспортных средств, нарушению производственного или транспортного процесса, а также к нанесению ущерба окружающей природной среде (по ГОСТ Р 22.0.05).

Аварийно-спасательные работы в чрезвычайной ситуации - действия по спасению людей, материальных и культурных ценностей, защите природной среды в зоне чрезвычайных ситуаций, локализации чрезвычайных ситуаций и подавлению или доведению до минимально возможного уровня воздействия характерных для них опасных факторов. Аварийно-спасательные работы характеризуются наличием факторов, угрожающих жизни и здоровью проводящих эти работы людей, и требуют специальной подготовки, экипировки и оснащения (по ГОСТ Р 22.0.02).

Градостроительная деятельность - деятельность государственных органов, органов местного самоуправления, физических и юридических лиц в области градостроительного планирования развития территорий и поселений, определения видов использования земельных участков, проектирования, строительства и реконструкции объектов недвижимости с учетом интересов граждан, общественных и государственных интересов, а также национальных, историко-культурных, экологических, природных особенностей указанных территорий и поселений (по №73-ФЗ).

Градостроительная документация - документация о градостроительном планировании развития территорий и поселений и об их застройке (по №73-ФЗ).

Гражданская оборона - система мероприятий по подготовке к защите и по защите населения, материальных и культурных ценностей на территории Российской Федерации от опасностей, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий (по №28-ФЗ).

Жизнеобеспечение населения в чрезвычайных ситуациях - совокупность взаимоувязанных по времени, ресурсам и месту проведения силами и средствами Единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (РСЧС) мероприятий, направленных на создание и поддержание условий, минимально необходимых для сохранения жизни и поддержания здоровья людей в зонах чрезвычайных ситуаций, на маршрутах их эвакуации и в местах размещения эвакуированных по нормам и нормативам для условий чрезвычайных ситуаций, разработанным и утвержденным в установленном порядке (по ГОСТ Р 22.3.05).

Защита населения в чрезвычайных ситуациях - совокупность взаимоувязанных по времени, ресурсам и месту проведения мероприятий РСЧС, направленных на предотвращение или предельное снижение потерь населения и угрозы его жизни и здоровью от поражающих факторов и воздействий источников чрезвычайной ситуации (по ГОСТ Р 22.0.02).

Защитное сооружение - инженерное сооружение, предназначенное для укрытия людей, техники и имущества от опасностей, возникающих в результате последствий аварий на потенциально опасных объектах либо стихийных бедствий в районах размещения этих объектов, а также от воздействия современных средств поражения (по ГОСТ Р 22.0.02).

Зона чрезвычайной ситуации - территория или акватория, на которой сложилась чрезвычайная ситуация (по ГОСТ Р 22.0.02).

Инженерно-технические мероприятия (ИТМ) гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций (ИТМ ГОЧС) - совокупность реализуемых при строительстве проектных решений, направленных на обеспечение защиты населения и территорий и снижение материального ущерба от ЧС техногенного и природного характера, от опасностей, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий, а также при диверсиях и террористических актах.

						1727-030-ГОЧС	Лист
Изм.	Кол.у	Лист	№док.	Подпись	Дата		39

Ликвидация чрезвычайной ситуации - аварийно-спасательные и другие неотложные работы, проводимые при возникновении чрезвычайных ситуаций и направленные на спасение жизни и сохранение здоровья людей, снижение размеров ущерба окружающей природной среде и материальных потерь, а также на локализацию зон чрезвычайных ситуаций, прекращение действия характерных для них поражающих факторов (по ГОСТ Р 22.0.02).

Неотложные работы в чрезвычайной ситуации - аварийно-спасательные и аварийно-восстановительные работы, оказание экстренной медицинской помощи, проведение санитарно-эпидемиологических мероприятий и охрана общественного порядка в зоне чрезвычайной ситуации (по ГОСТ Р 22.0.02).

Объекты градостроительной деятельности (для объектов градостроительной деятельности разрабатывается градостроительная документация) - территория Российской Федерации, части территории Российской Федерации, территории субъектов Российской Федерации, части территорий субъектов Российской Федерации, территории поселений, части территорий поселений, территории других муниципальных образований, части территорий других муниципальных образований; объекты недвижимости и их комплексы в границах поселений и на межселенных территориях (по №73-ФЗ).

Опасность в чрезвычайной ситуации - состояние, при котором создалась или вероятна угроза возникновения поражающих факторов и воздействий источника чрезвычайной ситуации на население, объекты народного хозяйства и окружающую природную среду в зоне чрезвычайной ситуации (по ГОСТ Р 22.0.02).

Потенциально опасный объект - объект, на котором используют, производят, перерабатывают, хранят или транспортируют радиоактивные, пожаровзрывоопасные, опасные химические и биологические вещества, создающие реальную угрозу возникновения источника чрезвычайной ситуации (по ГОСТ Р 22.0.02).

Предупреждение чрезвычайных ситуаций - комплекс мероприятий, проводимых заблаговременно и направленных на максимально возможное уменьшение риска возникновения чрезвычайных ситуаций, а также на сохранение здоровья людей, снижение размеров ущерба окружающей среде и материальных потерь в случае их возникновения (по ГОСТ Р 22.0.02).

Рассредоточение рабочих и служащих - комплекс мероприятий по организованному вывозу или выводу из городов, отнесенных к группам по гражданской обороне, заблаговременно назначенных населенных пунктов и размещению в загородной зоне рабочих и служащих объектов народного хозяйства, продолжающих работу в этих городах и населенных пунктах в военное время (по ГОСТ 22.0.02).

Риск возникновения чрезвычайной ситуации - вероятность или частота возникновения источника чрезвычайной ситуации, определяемая соответствующими показателями риска (по ГОСТ Р 22.0.02).

Сооружение двойного назначения - инженерное сооружение производственного, общественного, коммунально-бытового или транспортного назначения, приспособленное (запроектированное) для укрытия людей, техники и имущества от опасностей, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий, диверсиях, в результате аварий на потенциально опасных объектах или стихийных бедствий.

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

Эвакуация населения - комплекс мероприятий по организованному выводу и (или) вывозу населения из зон чрезвычайной ситуации или вероятной чрезвычайной ситуации, а также жизнеобеспечение эвакуированных в районе размещения (по ГОСТ Р 22.0.02).



**АДМИНИСТРАЦИЯ
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ КРАСНЫЙ ЯР
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА КРАСНОЯРСКИЙ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «07» декабря 2018 года № 385

**О подготовке документации по проекту планировки
и проекту межевания территории**

В соответствии с письмом вх. от 28.11.2018 года № 03-12/10537 ООО «Средневолжская газовая компания» и руководствуясь частью 1 ст. 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 г. № 190-ФЗ, Федеральным законом от 06.10.2003г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления Российской Федерации», Администрация сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области, ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Разрешить ООО «Средневолжская газовая компания» подготовку проект планировки и межевания территории (схема размещения прилагается)
2. Цель планировки территории (инвестиционно-строительные намерения заявителя) – техническое перевооружение сети газоснабжения Красноярского района, газопровод высокого давления вблизи дороги М-5 для закольцовки сетей п. Новосемейкино.
3. Источник финансирования работ по подготовке документации по планировке территории - средства заявителя.
4. Срок проведения работ по подготовке документации по планировке территории – II квартал 2019 года.
5. Обеспечить ООО «Средневолжская газовая компания» представление в администрацию сельского поселения Красный Яр муниципального района Красноярский Самарской области подготовленный проект планировки территории и проект межевания территории.

6. Опубликовать настоящее постановление в газете «Планета Красный Яр» и разместить в сети Интернет на официальном сайте: <http://kryarposelenie.ru>.
7. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Глава сельского поселения
Красный Яр муниципального
района Красноярский
Самарской области**

А.Г. Бушов.



Ведерников А.В.

ПРИЛОЖЕНИЕ к Постановлению Администрации
сельского поселения Красный Яр от 07.12.2018 № 385

Обзорная схема.

