

Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение
Высшего образования

«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
«Научно-проектный институт обустройства нефтяных и газовых месторождений»
Научно-проектный центр «Нефтегазовый инжиниринг»

Свидетельство № 0253-2016-5902291029-08 от 21 июня 2016 г.

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

«РЕКОНСТРУКЦИЯ ПРОМЫСЛОВОГО НЕФТЕПРОВОДА
ДНС-1204 «ГАГАРИНСКОЕ» - Т. ВР. НГСП-1202 – УПСВ-1203
(ПЕРЕХОД ЧЕРЕЗ Р. ГЛУХАЯ ВИЛЬВА)»

Проектная документация

Раздел 10. Иная документация в случаях, предусмотренных
федеральными законами

Часть 5. Декларация промышленной безопасности опасного производственного
объекта

Книга 1. Декларация промышленной безопасности

2021/354/ДС26-ДРВ1

Том 10.5.1

Договор №

2021/354/ДС26

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
Нов	13-23		09.06.23
2	21-23		30.06.23

**Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение
Высшего образования**

**«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»
«Научно-проектный институт обустройства нефтяных и газовых месторождений»
Научно-проектный центр «Нефтегазовый инжиниринг»**

Свидетельство № 0253-2016-5902291029-08 от 21 июня 2016 г.

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

**«РЕКОНСТРУКЦИЯ ПРОМЫСЛОВОГО НЕФТЕПРОВОДА
ДНС-1204 «ГАГАРИНСКОЕ» - Т. ВР. НГСП-1202 – УПСВ-1203
(ПЕРЕХОД ЧЕРЕЗ Р. ГЛУХАЯ ВИЛЬВА)»**

Проектная документация

**Раздел 10. Иная документация в случаях, предусмотренных
федеральными законами**

**Часть 5. Декларация промышленной безопасности опасного производственного
объекта**

Книга 1. Декларация промышленной безопасности

2021/354/ДС26-ДРВ1

Том 10.5.1

Договор № 2021/354/ДС26

Главный инженер Д.Г. Малыхин

Главный инженер проекта А.А. Чемус

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
Нов	13-23		09.06.23
2	21-23		30.06.23



Общество с ограниченной ответственностью
«УралГео»

Регистрационный номер № 050913/104 от 05.09.2013 года
в реестре СРО Ассоциация проектировщиков «СтройПроект»

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ- ПЕРМЬ»

**«РЕКОНСТРУКЦИЯ ПРОМЫСЛОВОГО НЕФТЕПРОВОДА
ДНС-1204 «ГАГАРИНСКОЕ» - Т.ВР. НГСП-1202 – УПСВ-1203
(ПЕРЕХОД ЧЕРЕЗ Р. ГЛУХАЯ ВИЛЬВА)»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 10. Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными
законами**

Часть 5. Декларация промышленной безопасности опасного производственного
объекта

Книга 1. Декларация промышленной безопасности

2021/354/ДС26-PD-DPB1

Том 10.5.1

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
Нов	13-23		09.06.23
2	21-23		30.06.23

Пермь, 2023



Общество с ограниченной ответственностью
«УралГео»

Регистрационный номер № 050913/104 от 05.09.2013 года
в реестре СРО Ассоциация проектировщиков «СтройПроект»

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ- ПЕРМЬ»

**«РЕКОНСТРУКЦИЯ ПРОМЫСЛОВОГО НЕФТЕПРОВОДА
ДНС-1204 «ГАГАРИНСКОЕ» - Т.ВР. НГСП-1202 – УПСВ-1203
(ПЕРЕХОД ЧЕРЕЗ Р. ГЛУХАЯ ВИЛЬВА)»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 10. Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными
законами**

Часть 5. Декларация промышленной безопасности опасного производственного
объекта

Книга 1. Декларация промышленной безопасности

2021/354/ДС26-PD-DPB1

Том 10.5.1

Директор ООО «УралГео»

Р.В. Пепеляев

Главный инженер проекта

Ю.А. Никулина

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
Нов	13-23		09.06.23
2	21-23		30.06.23

Пермь, 2023

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Содержание тома 10.5.1

Обозначение	Наименование	Примечание
2021/354/ДС26-PD-DPB1.S	Содержание тома 10.5.1	с. 2
2021/354/ДС26-PD-DPB1	Текстовая часть	с. 3

Согласовано	

Подпись и дата	Взам. инв. №

Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
	Разработал		Смирнов			09.06.23
	Проверил		Бастриков			09.06.23
	Н. контр.					
	ГИП		Никулина			09.06.23

2021/354/ДС26-PD-DPB1.S

Содержание тома 10.5.1

Стадия Лист Листов

П 1

ООО «УралГео»

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

_____ О.В.Третьяков

«_____» _____ 2023 г.
МП

Регистрационный номер декларируемого объекта
в государственном реестре опасных
производственных объектов _____

ДЕКЛАРАЦИЯ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
СИСТЕМЫ ПРОМЫСЛОВЫХ ТРУБОПРОВОДОВ В ЦДНГ-12
(ОЗЕРНОЕ, ГАГАРИНСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ)
В СОСТАВЕ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ
«РЕКОНСТРУКЦИЯ ПРОМЫСЛОВОГО НЕФТЕПРОВОДА
ДНС-1204 «ГАГАРИНСКОЕ» - Т.ВР. НГСП-1202 – УПСВ-1203
(ПЕРЕХОД ЧЕРЕЗ Р. ГЛУХАЯ ВИЛЬВА)»

Эксплуатирующая организация – ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Пермский край, Красновишерский муниципальный округ,
Озерное, Гагаринское месторождения нефти

Данные об организации – разработчике декларации

Наименование организации, участвующей в разработке декларации и приложений к ней:

Декларация промышленной безопасности, Приложение 1 «Расчетно-пояснительная записка» и Приложение 2 «Информационный лист» разработаны ООО «УралГео».

Сведения о почтовом адресе, телефонах, факсах организации, разработавшей настоящий раздел проекта:

Юридический адрес: 614000 г. Пермь, ул. Ленина, д. 36

Почтовый адрес: 614007 г. Пермь ул. Революции д. 8

тел./факс: (342) 206-50-60

e-mail: uralgeo@uralgeo.perm.ru

Деятельность ООО «УралГео» по выполнению работ, оказывающих влияние на безопасность объектов капитального строительства, в том числе разработке специализированных разделов осуществляется на основании свидетельства № 1361 «О допуске к работам по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства», выданного на основании решения контрольно-дисциплинарного комитета СРО проектировщиков «СтройПроекте» № 26 КДК от 26.11.2013 г. Начало действия с 26.11.2013 г.

Исполнители проекта (ООО «УралГео»):

Ю.А. Никулина Главный инженер проекта

А.С. Бастриков Начальник Управления проектирования

Е.Б. Смирнов Ведущий специалист

Реквизиты свидетельств об аттестации в области промышленной безопасности исполнителей:

ФИО исполнителя	Реквизиты свидетельства о регистрации	Область аттестации
Смирнов Е.Б.	Выписка из протокола № 48-23-2505 от 23.03.2023 г.	А1, Б 2.3

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

2021/354/ДС26-PD-DPB1

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разработал		Смирнов			09.06.23	Текстовая часть тома 13.1.2	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Бастриков			09.06.23		П		1
Н. контр.							ООО «УралГео»		
ГИП		Никулина			09.06.23				

Оглавление

РАЗДЕЛ 1 «ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ»	7
1.1 РЕКВИЗИТЫ ОРГАНИЗАЦИИ.....	7
1.1.1 Полное и сокращенное (при наличии) наименование эксплуатирующей организации (или заказчика проекта) с указанием адреса в пределах ее места нахождения, электронного адреса (при наличии) и телефона.....	7
1.1.2 Наименование вышестоящей организации (при наличии), адрес в пределах ее места нахождения и телефон.....	7
1.1.3 Фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации.....	7
1.1.4 Краткий перечень основных направлений деятельности, связанных с эксплуатацией декларируемого объекта	7
1.2 ОБОСНОВАНИЕ ДЕКЛАРИРОВАНИЯ.....	8
1.2.1 Перечень составляющих декларируемого объекта с указанием количества и наименования опасных веществ, на основании которых опасный производственный объект отнесен к декларируемым объектам.....	8
1.2.2 Перечень нормативных правовых актов, на основании которых принято решение о разработке декларации.....	10
1.3 СВЕДЕНИЯ О МЕСТЕ НАХОЖДЕНИЯ ДЕКЛАРИРУЕМОГО ОБЪЕКТА	10
1.3.1 Краткая характеристика местности, на которой размещается декларируемый объект, в том числе ее топографические элементы (рельеф местности), природно-климатические условия с указанием возможности проявления опасных природных воздействий или явлений, данные об особо охраняемых природных территориях.....	10
1.3.2 План расположения объекта на топографической карте и сведения о размерах и границах зон с особыми условиями использования территорий декларируемого объекта.....	11
1.4 СВЕДЕНИЯ О РАБОТНИКАХ ЭКСПЛУАТИРУЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ И ИНЫХ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦАХ, КОТОРЫМ МОЖЕТ БЫТЬ ПРИЧИНЕН ВРЕД ЗДОРОВЬЮ ИЛИ ЖИЗНИ В РЕЗУЛЬТАТЕ АВАРИИ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ	25
1.4.1 Общая численность работников на декларируемом объекте с указанием их размещения на составляющих декларируемого объекта	25
1.4.2 Общая численность работников других объектов эксплуатирующей организации, которые могут оказаться в зонах действия поражающих факторов	25
1.4.3 Общая численность иных физических лиц, которые могут оказаться в зонах действия поражающих факторов.....	26
РАЗДЕЛ 2 «РЕЗУЛЬТАТЫ АНАЛИЗА БЕЗОПАСНОСТИ»	27
2.1 СВЕДЕНИЯ ОБ ОПАСНЫХ ВЕЩЕСТВАХ, НА ОСНОВАНИИ КОТОРЫХ ОПАСНЫЙ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ОБЪЕКТ ОТНЕСЕН К ДЕКЛАРИРУЕМЫМ ОБЪЕКТАМ.....	27
2.1.1 Наименование опасного вещества	27
2.1.2 Степень опасности и характер воздействия вещества на организм человека и окружающую среду, в том числе при возникновении аварии на декларируемом объекте	27
2.2 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССАХ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ	28
2.2.1 Блок-схема основных технологических потоков с указанием наименования опасных веществ и направления их перемещения в технологической схеме декларируемого объекта	28
2.2.2 Общие данные о распределении опасных веществ по декларируемому объекту	29
2.3 ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ АНАЛИЗА РИСКА АВАРИЙ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ	29
2.3.1 Результаты анализа условий возникновения и развития аварий на декларируемом объекте	29
2.3.2 Результаты оценки риска аварии на декларируемом объекте	35
РАЗДЕЛ 3 «ОБЕСПЕЧЕНИЕ ТРЕБОВАНИЙ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ»	41
3.1 СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЕСПЕЧЕНИИ ТРЕБОВАНИЙ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ К ЭКСПЛУАТАЦИИ ДЕКЛАРИРУЕМОГО ОБЪЕКТА	41
3.1.1 Перечень имеющихся и (или) необходимых лицензий на виды деятельности, связанные с эксплуатацией декларируемого объекта	41
3.1.2 Сведения о профессиональной и противоаварийной подготовке персонала в соответствии с положением о системе управления промышленной безопасностью, утвержденным руководителем организации, эксплуатирующей опасный производственный объект I или II классов опасности	41
3.1.3 Сведения о системе управления промышленной безопасностью, включая данные о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности.....	46
3.1.4 Сведения о системе проведения сбора информации о произошедших инцидентах и авариях и анализе этой информации.....	50

3.1.5	Перечень проведенных работ по анализу опасностей технологических процессов, количественной оценке риска аварий на декларируемом объекте и техническому диагностированию с указанием сведений об организациях, проводивших указанные работы	51
3.1.6	Сведения об экспертизе промышленной безопасности с указанием наименования объекта экспертизы, даты и номера заключения, а также даты внесения заключения в реестр заключений экспертизы промышленной безопасности.....	59
3.1.7	Сведения о соответствии условий эксплуатации декларируемого объекта требованиям федеральных норм и правил в области промышленной безопасности, обосновании безопасности декларируемого объекта (при наличии), размещении в зонах с особыми условиями использования территорий	68
3.1.8	Сведения о принятых мерах по предотвращению постороннего вмешательства в деятельность на декларируемом объекте, а также по противодействию возможным террористическим актам	70
3.1.9	Сведения о наличии обоснования безопасности декларируемого объекта и изменений к ним (при наличии).....	71
3.2	СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЕСПЕЧЕНИИ ТРЕБОВАНИЙ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ПО ГОТОВНОСТИ К ДЕЙСТВИЯМ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ.....	71
3.2.1	Сведения о мероприятиях по локализации и ликвидации последствий аварий на декларируемом объекте.....	71
3.2.2	Сведения о составе противоаварийных сил, аварийно-спасательных и других служб обеспечения промышленной безопасности.....	72
3.2.3	Сведения о финансовых и материальных ресурсах для локализации и ликвидации последствий аварий на декларируемом объекте	79
3.2.4	Сведения о системе оповещения в случае возникновения аварии на декларируемом объекте с приведением схемы оповещения, указанием порядка действий в случае аварии, а также сведений о взаимодействии с другими организациями по предупреждению, локализации и ликвидации последствий аварий на декларируемом объекте	86
РАЗДЕЛ 4 «ВЫВОДЫ».....		100
4.1	Перечень наиболее опасных составляющих и (или) производственных участков декларируемого объекта с указанием показателей риска аварий на декларируемом объекте.....	100
4.2	Перечень наиболее значимых факторов, влияющих на показатели риска аварий на декларируемом объекте	101
4.3	Перечень основных мер, направленных на уменьшение риска аварий на декларируемом объекте	102
4.4	Обобщенная оценка обеспечения промышленной безопасности и достаточности мер по предупреждению аварий на декларируемом объекте.....	102
РАЗДЕЛ 5 «СИТУАЦИОННЫЕ ПЛАНЫ»		105

Определения

Авария	- разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ
Декларация промышленной безопасности опасного производственного объекта	- документ, в котором представлены результаты всесторонней оценки риска аварии, анализа достаточности принятых мер по предупреждению аварий и по обеспечению готовности организации к эксплуатации опасного производственного объекта в соответствии с требованиями норм и правил промышленной безопасности, а также к локализации и ликвидации последствий аварии на опасном производственном объекте
Декларируемый объект	- опасный производственный объект, для которого разработка декларации промышленной безопасности является обязательной согласно федеральному законодательству или требованиям Ростехнадзора
Инцидент	- отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от установленного режима технологического процесса
Промышленная безопасность опасных производственных объектов	- состояние защищенности жизненно важных интересов личности и общества от аварий на опасных производственных объектах и последствий указанных аварий
Система управления промышленной безопасностью	- комплекс взаимосвязанных организационных и технических мероприятий, осуществляемых организацией, эксплуатирующей опасные производственные объекты, в целях предупреждения аварий и инцидентов на опасных производственных объектах, локализации и ликвидации последствий таких аварий
Составляющие опасного производственного объекта	- участки, установки, цеха, хранилища или другие составляющие (составные части), объединяющие технические устройства или их совокупность по технологическому или территориально-административному принципу и входящие в состав опасного производственного объекта
Сценарий аварии	- последовательность отдельных логически связанных событий, обусловленных конкретным иницирующим (исходным) событием, приводящих к определенным опасным последствиям аварии
Сценарий наиболее вероятной аварии	- сценарий аварии, вероятность реализации которого максимальна за определенный период времени
Сценарий наиболее опасной по последствиям аварии	- сценарий аварии с наибольшим ущербом людским и материальным ресурсам или компонентам природной среды

Обозначения и сокращения

АСФ	– аварийно-спасательное формирование
ВВ	– взрывчатые вещества
ВКПР	– верхний концентрационный предел распространения пламени
ГОСТ	– государственный стандарт
КИПиА	– контрольно-измерительные приборы и автоматика
ЛВЖ	– легковоспламеняющаяся жидкость
НАСФ	– нештатное аварийно-спасательное формирование
НКПР	– нижний концентрационный предел распространения пламени
НТД	– нормативно-технический документ; научно-техническая документация
ОВ	– опасное вещество
ОПО	– опасный производственный объект
ООС	– охрана окружающей среды
ПАЗ	– противоаварийная защита
ПБ	– промышленная безопасность
ПДК	– предельно допустимая концентрация.
РД	– руководящий документ
Ростехнадзор	– Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
СанПиН	– Санитарные правила и нормы
СНиП	– Строительные нормы и правила
СП	– Своды правил по проектированию и строительству
ССБТ	– Система стандартов безопасности труда
ТУ	– Технические условия

РАЗДЕЛ 1 «ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ»

1.1 РЕКВИЗИТЫ ОРГАНИЗАЦИИ

1.1.1 *ПОЛНОЕ И СОКРАЩЕННОЕ (ПРИ НАЛИЧИИ) НАИМЕНОВАНИЕ ЭКСПЛУАТИРУЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ИЛИ ЗАКАЗЧИКА ПРОЕКТА) С УКАЗАНИЕМ АДРЕСА В ПРЕДЕЛАХ ЕЕ МЕСТА НАХОЖДЕНИЯ, ЭЛЕКТРОННОГО АДРЕСА (ПРИ НАЛИЧИИ) И ТЕЛЕФОНА*

Общество с ограниченной ответственностью (ООО) «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».
Почтовый адрес ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» – 614068, Российская Федерация, Пермский край, г. Пермь, ул. Ленина, 62.
Телефон: +7 (342) 235-66-48, +7 (342) 235-61-01.
Факс: +7 (342) 235-68-07, +7 (342) 235-64-60.
Электронный адрес ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» – lp@lp.lukoil.com

1.1.2 *НАИМЕНОВАНИЕ ВЫШЕСТОЯЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ПРИ НАЛИЧИИ), АДРЕС В ПРЕДЕЛАХ ЕЕ МЕСТА НАХОЖДЕНИЯ И ТЕЛЕФОН*

Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ» (ПАО «ЛУКОЙЛ»).

Центральный офис: Россия, 101000, Москва, Сретенский бульвар, дом 11.

Справочная служба ПАО «ЛУКОЙЛ»: тел. +7(495) 627-16-77.

Адрес электронной почты: media@lukoil.com

Адрес в сети интернет: <http://www.lukoil.ru>; <https://www.facebook.com/LUKOIL>
<http://twitter.com/lukoilrus>

1.1.3 *ФАМИЛИЯ, ИМЯ, ОТЧЕСТВО (ПРИ НАЛИЧИИ) РУКОВОДИТЕЛЯ ОРГАНИЗАЦИИ*

Генеральный директор ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»-Третьяков Олег Владимирович.

Первый заместитель Генерального директора-Главный инженер Пивовар Руслан Петрович.

1.1.4 *КРАТКИЙ ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ НАПРАВЛЕНИЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СВЯЗАННЫХ С ЭКСПЛУАТАЦИЕЙ ДЕКЛАРИРУЕМОГО ОБЪЕКТА*

Основным направлением деятельности ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» является добыча нефти и газа.

Назначение декларируемого объекта «Система промысловых трубопроводов ЦДНГ-12 (Озерное, Гагаринское месторождения)» - для сбора и транспортировки водонефтегазовой смеси по выкидным нефтепроводам от добывающих скважин Озерного, Гагаринского и Маговского нефтяных месторождений до АГЗУ, где производится замер дебита скважин. Далее добываемая жидкость (представляющая собой газонасыщенную нефтяную эмульсию, содержащую собственно нефть, пластовую воду, механические примеси, хлористые соли и попутный нефтяной газ) по нефтегазосборным коллекторам поступает на НГСП-1202, ДНС-1204, ДНС-1203 далее на НПС «Яйва».

1.2 ОБОСНОВАНИЕ ДЕКЛАРИРОВАНИЯ

1.2.1 ПЕРЕЧЕНЬ СОСТАВЛЯЮЩИХ ДЕКЛАРИРУЕМОГО ОБЪЕКТА С УКАЗАНИЕМ КОЛИЧЕСТВА И НАИМЕНОВАНИЯ ОПАСНЫХ ВЕЩЕСТВ, НА ОСНОВАНИИ КОТОРЫХ ОПАСНЫЙ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ОБЪЕКТ ОТНЕСЕН К ДЕКЛАРИРУЕМЫМ ОБЪЕКТАМ

В данной декларации промышленной безопасности рассматривается опасный производственный объект Система промысловых трубопроводов ЦДНГ-12 (Озерное, Гагаринское месторождения) ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (рег. № А48-10051-0320).

Объект рассмотрен как одна составляющая.

Сведения об использовании опасных веществ, обращающихся на декларируемом объекте, приведены в таблице (Таблица 1).

Таблица 1- Данные о количествах опасных веществ.

Наименование	Количество, т	Индивидуальное опасное вещество, т	Воспламе- няющиеся газы,т	Горючие жидкости		Токсичные вещества, т	Высоко- токсичные вещества,т	Окис- ляющие вещества,т	Взрывча- тые вещества,т	Вещества, опасные для окружающе й среды,т
				На складах и базах,т	В техно- логическом процессе,т					
Система промышленных трубопроводов ЦДНГ-12 (Озерное, Гагаринское месторождения) (рег. № А48-10051-0320)										
Нефть	4837.21				4837.21					
Попутный нефтяной газ	2.39		2.39							
Соленая/сточная вода	180.60									180.60
Всего на Системе промышленных трубопроводов ЦДНГ-12 (Озерное, Гагаринское месторождения)			2.39		4837.21					180.60
Всего на декларируемом объекте			2.39		4837.21					180.60
Предельное количество для ОПО I класса опасности		-	2000 и более	500 000 и более	2000 и более	2000 и более	200 и более	2000 и более	500 и более	2000 и более

1.2.2 ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ АКТОВ, НА ОСНОВАНИИ КОТОРЫХ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ О РАЗРАБОТКЕ ДЕКЛАРАЦИИ

Перечень нормативных правовых документов, на основании которых принято решение о разработке декларации, приведен в таблице (Таблица 2).

Таблица 2-Перечень нормативных правовых документов.

Наименование нормативно-правового документа	Примечание
1. Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ, Приложение 2	Система промысловых трубопроводов ЦДНГ-12 (Озерное, Гагаринское месторождения) ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» является опасным производственным объектом, II класса опасности поскольку с учетом других ОПО в радиусе 500 м количество опасных веществ соответствует указанному классу опасности: – по горючим жидкостям, используемым в технологическом процессе – 4837,21т
2. Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ, статья 14, п.2	Для рассматриваемого объекта обязательна разработка декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов, поскольку он является ОПО I класса опасности, на котором получают, используются, перерабатываются, образуются, хранятся, транспортируются, уничтожаются опасные вещества в количествах, указанных в Приложении 2 к №116-ФЗ.
3. Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ (редакция, действующая с 8 декабря 2020 года), статья 14, п. 3.1	Разрабатывается вновь в связи с увеличением более чем на 20 % количества опасного вещества (горючей жидкости) на опасном производственном объекте.

Декларация на опасный производственный объект Система промысловых трубопроводов ЦДНГ-12 (Озерное, Гагаринское месторождения) ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» была разработана в 2018 году и зарегистрирована Ростехнадзором под номером 12-18(01).0250-00-ДР.

1.3 СВЕДЕНИЯ О МЕСТЕ НАХОЖДЕНИЯ ДЕКЛАРИРУЕМОГО ОБЪЕКТА

1.3.1 КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА МЕСТНОСТИ, НА КОТОРОЙ РАЗМЕЩАЕТСЯ ДЕКЛАРИРУЕМЫЙ ОБЪЕКТ, В ТОМ ЧИСЛЕ ЕЕ ТОПОГРАФИЧЕСКИЕ ЭЛЕМЕНТЫ (РЕЛЬЕФ МЕСТНОСТИ), ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ С УКАЗАНИЕМ ВОЗМОЖНОСТИ ПРОЯВЛЕНИЯ ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ ИЛИ ЯВЛЕНИЙ, ДАННЫЕ ОБ ОСОБО ОХРАНЯЕМЫХ ПРИРОДНЫХ ТЕРРИТОРИЯХ

Озерное, Гагаринское нефтяное месторождение находится в Красновишерском районе на севере Пермского края. Районный центр – г. Красновишерск расположен в 30 км севернее месторождения. Ближайшая железнодорожная станция – г. Соликамск Свердловской железной дороги находится в 100 км южнее районного центра. С краевым центром город связан асфальтированной автодорогой, проходящей через города Соликамск и Березники.

Маговское нефтяное месторождение расположено на севере Пермского края в Красновишерском районе, в 25 км южнее районного центра – г. Красновишерск.

Озерное нефтяное месторождение расположено в междуречье р. Язьвы и Вишеры и представляет собой полого всхолмленную равнину с заметным понижением высотных отметок рельефа в западном направлении от 260 до 130 м. В пределах площади сильно развита речная сеть. С севера и запада район ограничивает р. Вишера, которая образует множество озер-стариц. Наиболее крупными озерами являются – Сосновское, Кабаниха, Губдорское. Непосредственно в центре месторождения находится озеро Нюхти. На западе

пойма р. Вишеры сильно заболочена. Северо-восточнее площади месторождения протекает р. Язьва – левый приток р. Вишеры. Восток – северо-восток площади месторождения окаймляет р. Глухая Вильва, река Колывна – с юга, запада и востока. Площадь месторождения сильно заболочена (до 50%). Значительная часть территории покрыта лесом смешанного типа, преимущественно хвойного.

Гагаринское месторождение расположено в междуречье рек Язьва и Глухая Вильва и представляет собой полого всхолмленную равнину с заметным понижением рельефа в западном направлении. Абсолютные отметки рельефа колеблются от 130 до 160 м над уровнем моря. Наиболее высокие точки приурочены к водоразделам, наиболее низкие к долинам рек и болотам. Наиболее крупные болота Дорыш и Гагаринское достигают глубины более 2 метров. В пределах площади месторождения сильно развита речная сеть. Реки вскрываются в апреле, замерзают в ноябре.

Рельеф местности типично сыртовый с развитой сетью балок и оврагов. Ландшафт территории степной. Абсолютные отметки поверхности изменяются от 60 м до 220 м.

Климат района континентальный с холодной продолжительной зимой, теплым, сравнительно коротким летом со среднегодовой температурой $-0,2^{\circ}\text{C}$. Средняя температура января $-17,2^{\circ}\text{C}$, июля $+16,8^{\circ}\text{C}$. Толщина снежного покрова 1-1,2 м, преобладающим направлением ветра в течение года является южное. Район ненаселен, поэтому дорожная сеть развита слабо. Населенных пунктов в районе расположения месторождения нет.

Территория декларируемого объекта незатопляемая. Землетрясения, сели, лавины, а также другие проявления опасных природных явлений для данной местности не характерны. Карстовые явления в данной местности не наблюдались. Пересечения с водными преградами перечислены в п. 1.3.2 и отмечены на рисунках в п. 1.2.1. Расчетно-пояснительной записки.

Топография района расположения объекта в данном случае не оказывает значимого влияния на процедуру проведения и результаты анализа риска.

Запретные зоны, особо охраняемые природные территории на территории объекта отсутствуют; в зоне ответственности объектов редких/находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных, птиц, нерестилищ и экологически уязвимых природных зон нет.

План расположения декларируемого объекта представлен ниже (**Ошибка! Источник ссылки не найден.**).

1.3.2 ПЛАН РАСПОЛОЖЕНИЯ ОБЪЕКТА НА ТОПОГРАФИЧЕСКОЙ КАРТЕ И СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРАХ И ГРАНИЦАХ ЗОН СОСОБНЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИЙ ДЕКЛАРИРУЕМОГО ОБЪЕКТА

Прокладка трубопроводов по всей длине подземная. Средняя глубина заложения трубопроводов составляет 1,0 м до верхней образующей поверхности трубопровода.

Для промысловых нефтепроводов санитарно-защитная зона не устанавливается

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопроводов в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических документов по аналогии с магистральными трубопроводами установлена охранная зона:

- вдоль трассы нефтепроводов – в виде участка земли, ограниченного условными линиями, находящимися в 50 м от оси нефтепровода с каждой стороны;
- вдоль подводных переходов трубопроводов – в виде участка от водной поверхности до дна, заключенного между параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими от осей крайних ниток трубопроводов на 100 м с каждой стороны;
- на землях сельскохозяйственного назначения, условными линиями, проходящими в 25 м от оси нефтепровода с каждой стороны.

Пересечения с другими объектами и сооружениями приведены в таблице (Таблица 3).

Таблица 3- Пересечения трубопроводов с другими объектами и сооружениями.

Наименование трубопровода	Пикетаж	Название водного объекта, наименование автодороги, железной дороги и т.п.	Примечание
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	3+06	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	7+41	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	55+84	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	59+99	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	65+43	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	67+03	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	71+00	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	73+32	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	84+22	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	92+67	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	113+07	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	116+51	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	131+16	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	141+02	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	144+89	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	161+86	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	163+55	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	164+61	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	170+74	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)

Наименование трубопровода	Пикетаж	Название водного объекта, наименование автодороги, железной дороги и т.п.	Примечание
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	172+81	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	173+91	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	182+21	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	193+38	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	205+11	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	207+60	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	207+87	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	209+43	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	216+22	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	234+63	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	253+06	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	256+23	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	257+52	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	270+62	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	280+32	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	281+89	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	286+56	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	293+09	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	301+09	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)

Наименование трубопровода	Пикетаж	Название водного объекта, наименование автодороги, железной дороги и т.п.	Примечание
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	302+82	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	314+90	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	328+78	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	329+26	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	340+49	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	359+42	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	360+93	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	361+68	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	362+29	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	363+71	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	364+02	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	368+49	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	410+26	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	421+01	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	421+74	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	422+12	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	422+89	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	461+71	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	462+82	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)

Наименование трубопровода	Пикетаж	Название водного объекта, наименование автодороги, железной дороги и т.п.	Примечание
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	463+43	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	472+77	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	479+68	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	490+47	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	507+69	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	520+81	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	521+61	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	545+74	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	551+63	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	557+74	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	559+72	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	566+97	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	582+88	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	586+91	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	588+43	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	621+69	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	641+68	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	644+53	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	58+73.8	р.Б.Зерьга	Ширина 3.2 м, (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	66+42.20	руч. Северный	Ширина 1 м, (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	143+85.3	ручей	Ширина 1 м, (подземно)

Наименование трубопровода	Пикетаж	Название водного объекта, наименование автодороги, железной дороги и т.п.	Примечание
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	165+58.1	р. Долгая	Ширина 1.2 м, (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	200+04.10	ручей	Ширина 1 м, (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	208+13.4	ручей	Ширина 1 м, (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	220+36.6	р. Большой Сим	Ширина 10 м, (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	259+37.6	р. Малый Сим	Ширина 2 м, (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	286+65.4	ручей	Ширина 1 м, (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	311+06.52	р. Большой Дураком	Ширина 1 м, (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	320+35.6	ручей	Ширина 1 м, (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	347+12.10	р. Малый Дураком	Ширина 1 м, (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	351+97.50	ручей	Ширина 1 м, (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	369+89.4	ручей	Ширина 1 м, (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	375+38.4	ручей	Ширина 1 м, (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	379+54.60	ручей	Ширина 1 м, (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	417+86.50	р. Глухая Вильва	Ширина 16 м, (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	431+78.50	р. Кедровка	Ширина 1 м, (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	468+10.90	руч. Малый Кырог	Ширина 2.8 м, (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	477+28.40	руч. Малый Кырог	Ширина 2 м, (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	579+90.70	ручей	Ширина 1 м, (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	607+29.50	ручей	Ширина 1 м, (подземно)
ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)	636+39.50	р. Западная Мельничная	Ширина 1.3 м, (подземно)
НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская	2+54	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская	21+27	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская	31+47	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская	58+22	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская	68+97	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская	89+01	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская	112+75	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская	125+95	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская	166+63	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская	169+24	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская	177+60	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-	252+91	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по

Наименование трубопровода	Пикетаж	Название водного объекта, наименование автодороги, железной дороги и т.п.	Примечание
Раевская			СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская	254+26	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская	264+22	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская	282+35	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская	292+35	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская	114+96	р.Люль	Ширина 1 м, (подземно)
НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская	168+05	р.Малая Мысья	Ширина 0.5 м, (подземно)
НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская	198+99	р.Б.Мысья	Ширина 1 м, (подземно)
Куст №1 - НГСП-1202	0+55	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
Куст №1 - НГСП-1202	3+13	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
Куст №1 - НГСП-1202	23+51	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
Куст №1 - НГСП-1202	49+85	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
Куст №1 - НГСП-1202	52+22	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
Куст №1 - НГСП-1202	52+37	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
Куст №1 - НГСП-1202	87+25	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
Куст №1 - НГСП-1202	108+61	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
Куст №1 - НГСП-1202	118+00	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
Куст №1 - НГСП-1202	128+60	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
Куст №1 - НГСП-1202	108+11 - 116+57	Болото	Ширина 841 м, (подземно)
Куст №1 - НГСП-1202	119+69 - 122+84	Болото	Ширина 315 м, (подземно)
ГЗУ-1201 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202	0+61	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)

Наименование трубопровода	Пикетаж	Название водного объекта, наименование автодороги, железной дороги и т.п.	Примечание
ГЗУ-1201 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202	2+80	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
АГЗУ №1204 - т.вр. Куст №1 - НГСП-1202	0+65 - 0+93	Болото	Ширина 28 м, (подземно)
ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202	2+44 - 4+22	Болото	Ширина 178 м, (подземно)
АГЗУ №1246 - т/вр. Куст №1 - НГСП-1202	0+80 -5+00	Болото	Ширина 626 м, (подземно)
АГЗУ №1246 - т/вр. Куст №1 - НГСП-1202 (2 кол)	ПК0+60 - ПК5+85	Болото	Ширина 605 м, (подземно)
БИУС №1250- т/вр. Куст №1 - НГСП-1202	0+51 - 10+01	Болото	Ширина 950 м, (подземно)
БИУС №1250- т/вр. Куст №1 - НГСП-1202	10+27	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ГЗУ-1202 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202	0+88	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
ГЗУ-1222 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202	0+76	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
ГЗУ-1231- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202	0+61	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
АГЗУ №1207- НГСП-1202	0+08	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
АГЗУ №1207- НГСП-1202	24+00	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
АГЗУ №1207- НГСП-1202	1+82 - 7+54	Болото	Ширина 572 м, (подземно)
АГЗУ №1207- НГСП-1202	8+65 - 12+06	Болото	Ширина 341 м, (подземно)
АГЗУ №1207- НГСП-1202	15+32 - 15+97	Болото	Ширина 65 м, (подземно)
БИУС №1240- т/вр. Куст №1 - НГСП-1202	1+02	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
БИУС №1240- т/вр. Куст №1 - НГСП-1202	4+24	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
БИУС №1240- т/вр. Куст №1 - НГСП-1202	0+26 - 0+42	Болото	Ширина 50 м, (подземно)
АГЗУ №1205- НГСП-1202	1+43	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
АГЗУ №1205- НГСП-1202	4+89	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
АГЗУ №1261 - НГСП-1202	1+68	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
АГЗУ №1261 - НГСП-1202	1+76 - 13+06	Болото	Ширина 1130 м, (подземно)
АГЗУ №1261 - НГСП-1202	22+03	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
АГЗУ №1242 т/вр. АГЗУ №1261- НГСП-1202	2+01 - 5+51	Болото	Ширина 350 м, (подземно)

Наименование трубопровода	Пикетаж	Название водного объекта, наименование автодороги, железной дороги и т.п.	Примечание
т/вр. 1 (кол) - т/вр. 6 (кол)	0+42	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
т/вр. 1 (кол) - т/вр. 6 (кол)	0+95	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км	0+35	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км	0+40 - 23+78	Болото	Ширина 2338 м, (подземно)
УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км	25+56 - 34+40	Болото	Ширина 884 м, (подземно)
УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км	6+39 - 39+01	Болото	Ширина 3262 м, (подземно)
УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км	40+87	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км	41+17	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км	65+68	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км	66+99	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км	93+00	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км	53+72	р.Гл.Вильва	Ширина 25 м, (подземно)
УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км	88+50	р.Маг	Ширина 1 м, (подземно)
Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок)	13+14	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ГЗУ-1252 - ДНС-1203	4+53	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ГЗУ-1252 - ДНС-1203	10+56	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ГЗУ-1253 - ДНС-1203 (2 участок)	0+27	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
ГЗУ-1253 - ДНС-1203 (2 участок)	9+30	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
ГЗУ-1254 - ДНС-1203	6+07	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
ГЗУ-1254 - ДНС-1203	12+23	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203	12+45	р.Гл.Вильва	Ширина 10 м, (подземно)
т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203	17+85	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по

Наименование трубопровода	Пикетаж	Название водного объекта, наименование автодороги, железной дороги и т.п.	Примечание
			СП34.133330.2012), шириной 8 м (подземно)
т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203	66+17	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 8 м (подземно)
т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203	67+90	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 8 м (подземно)
ГЗУ-1255 - т.вр. ГЗУ-1256,1257	3+15	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 8 м (подземно)
ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259	14+70	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259	20+73	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 8 м (подземно)
ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203	1+05	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203	32+34	р.Б.Мысья	Ширина 3 м, (подземно)
ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203	64+80	ручей Пичуйка	Ширина 0.5 м, (подземно)
УПСВ 1203 - т.врезки Кусты 153,151,159	55+80	р.Гл.Вильва	Ширина 10 м, (подземно)
УПСВ 1203 - т.врезки Кусты 153,151,159	1+80	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 8 м (подземно)
УПСВ 1203 - т.врезки Кусты 153,151,159	50+05	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 8 м (подземно)
Т.вр.УПСВ 1203 - Куст 153	0+65	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 8 м (подземно)
Т.вр.Куст 159 - .Куст 151	5+68	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 8 м (подземно)
Т.вр.Куст 159 - .Куст 151	11+75	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 8 м (подземно)
скв.5 - т.вр.скв.7	8+92	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
скв.5 - т.вр.скв.7	27+05	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
скв.5 - т.вр.скв.7	37+05	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
скв.7 - т.вр.скв.5	24+87	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
скв.7 - т.вр.скв.5	30+48	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
т.вр.скв.7 - ЦГСП	13+25	р.Гл.Вильва	Ширина 25 м, (подземно)
ЦГСП - т.вр.в г.пров.Маговское-Цепел	11+26	р.Гл.Вильва	Ширина 25 м, (подземно)

Наименование трубопровода	Пикетаж	Название водного объекта, наименование автодороги, железной дороги и т.п.	Примечание
ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203	0+79	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203	41+75	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203	69+94	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203	10+47	р.Гл.Вильва	Ширина 30 м, (подземно)
ГЗУ-1220 - блок задвижек	0+54	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
ГЗУ-1225-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204	1+14	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ГЗУ-1225-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204	8+31	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ГЗУ-1225-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204	11+69	а/д грунт	Грунтовая (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ГЗУ-1226-узел КПШ -ДНС-1204	4+85	ручей	Ширина 0.5 м, (подземно)
ГЗУ-1226-узел КПШ -ДНС-1204	7+11	ручей	Ширина 0.5 м, (подземно)
ГЗУ-1226-узел КПШ -ДНС-1204	8+56	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
ГЗУ 1258 - т.вр.ГЗУ 1226 - ДНС-1204	0+85	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
ГЗУ 1258 - т.вр.ГЗУ 1226 - ДНС-1204	7+15	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 5 м (подземно)
ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204	9+81	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204	14+06	ручей	Ширина 0.5 м, (подземно)
ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204	17+48	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
Куст 3 - т.вр.кол.5	0.75	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
Куст 3 - т.вр.кол.5	5+64	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 13 м (подземно)
Т.вр.кол.5 - Куст 2	0.55	ручей	Ширина 0.5 м, (подземно)
Т.вр.кол.5 - Куст 2	0+77	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
Т.вр.кол.1 - Куст 4	0+44	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
Т.вр.кол.1 - Куст 4	9+91	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)

Наименование трубопровода	Пикетаж	Название водного объекта, наименование автодороги, железной дороги и т.п.	Примечание
Т.вр.кол.1 - Куст 4	11+11	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
Куст 1 - т.вр.кол.3	4+59 - 8+94	болото	Ширина 435 м, (подземно)
Т.вр.кол.5 - Куст 5	0+98	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)
Т.вр.кол.5 - Куст 5	3+68	ручей	Ширина 0.5 м, (подземно)
Т.вр.кол.5 - Куст 5	6+62	а/д гравий	Гравийная (некатегорийная по СП34.133330.2012), шириной 10 м (подземно)

План расположения декларируемого объекта на топографической карте приведен на рисунке (**Ошибка! Источник ссылки не найден.**). Места массового скопления людей отсутствуют.

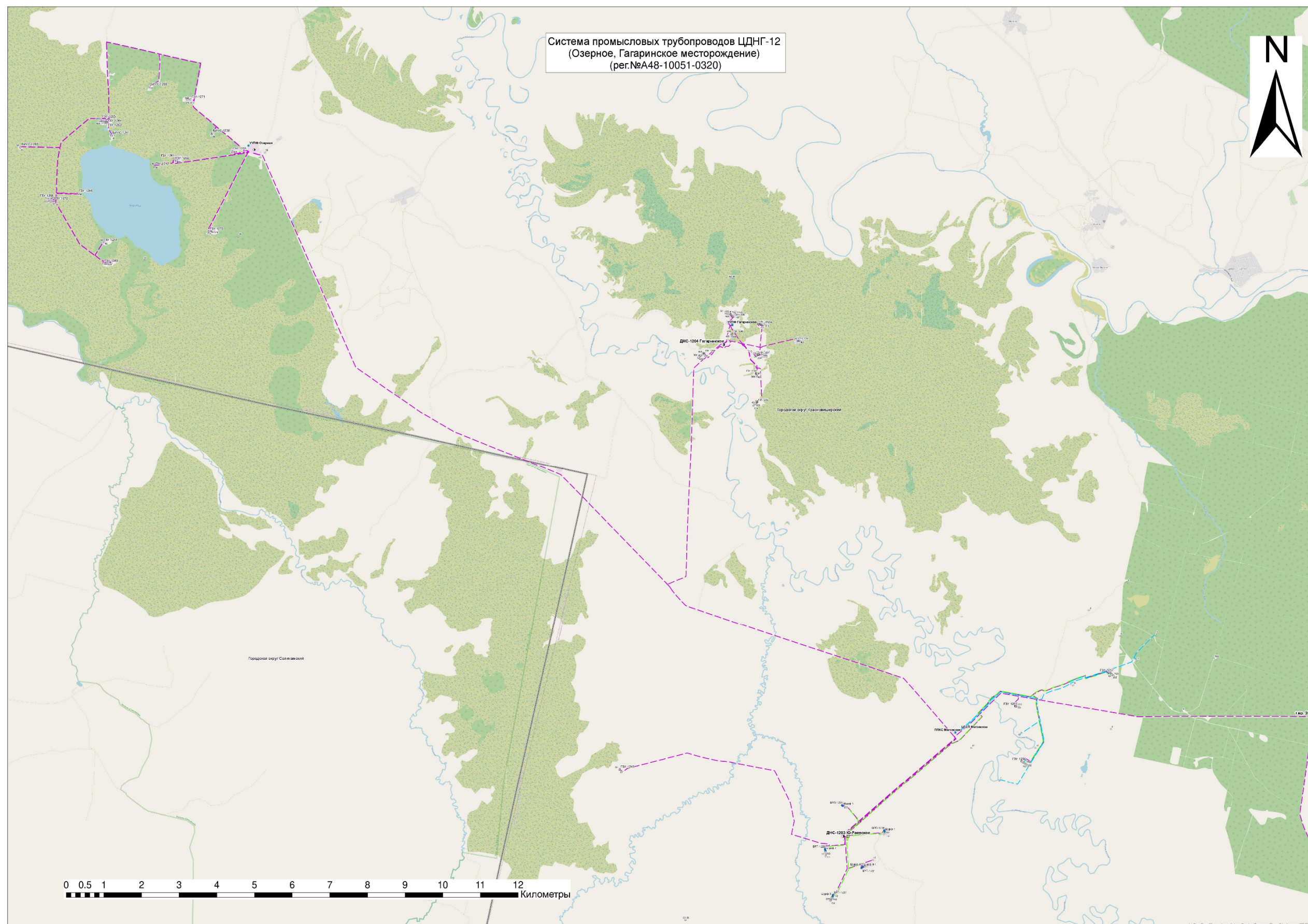


Рисунок 1-План размещения основного технологического оборудования декларируемого объекта

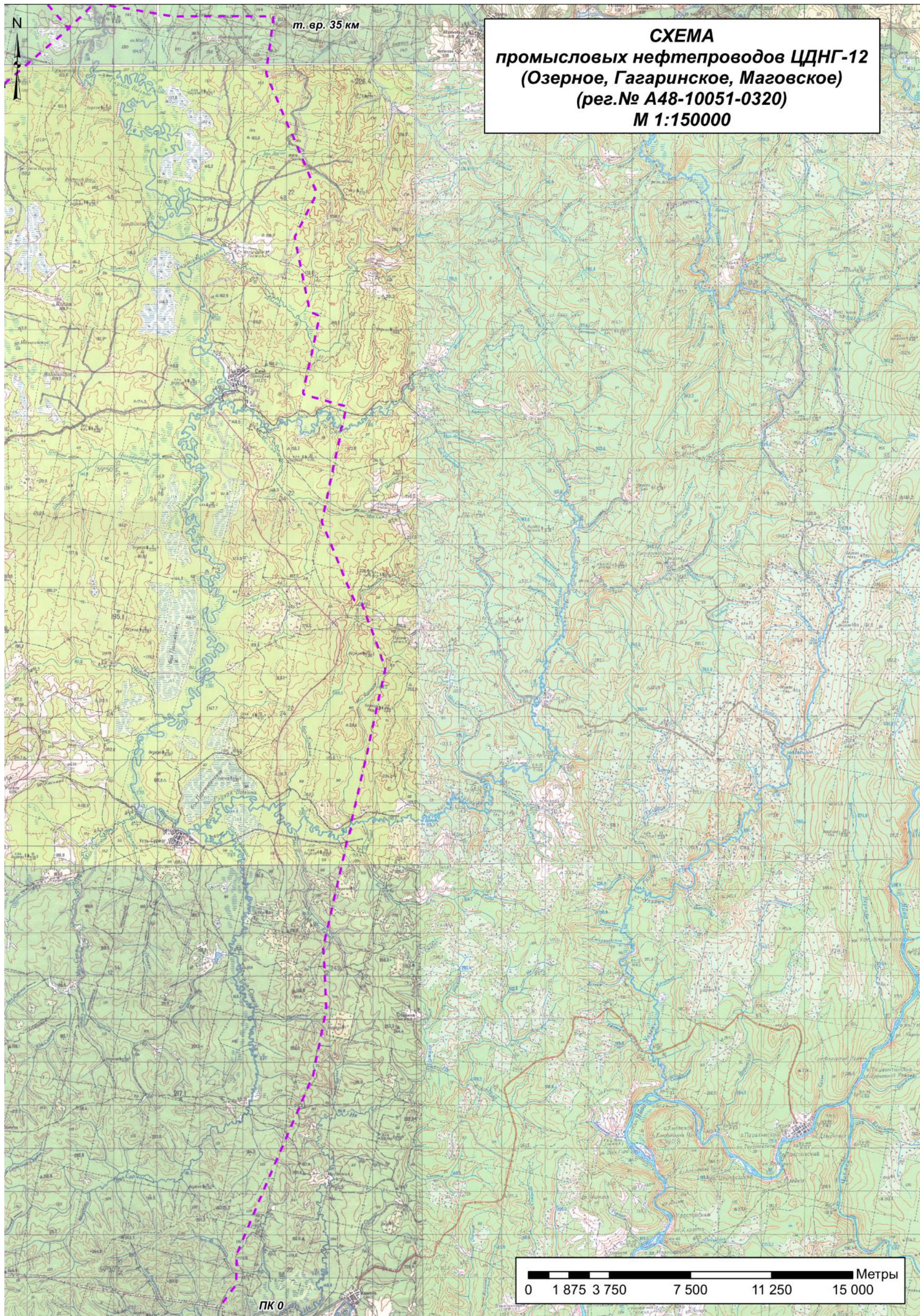


Рисунок 2-План размещения основного технологического оборудования декларируемого объекта

1.4 СВЕДЕНИЯ О РАБОТНИКАХ ЭКСПЛУАТИРУЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ И ИНЫХ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦАХ, КОТОРЫМ МОЖЕТ БЫТЬ ПРИЧИНЕН ВРЕД ЗДОРОВЬЮ ИЛИ ЖИЗНИ В РЕЗУЛЬТАТЕ АВАРИИ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ

1.4.1 ОБЩАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ РАБОТНИКОВ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ С УКАЗАНИЕМ ИХ РАЗМЕЩЕНИЯ НА СОСТАВЛЯЮЩИХ ДЕКЛАРИРУЕМОГО ОБЪЕКТА

Система промысловых трубопроводов ЦДНГ 12 (Озерное, Гагаринское месторождения) находится в зоне ответственности бригады по добыче нефти и газа №№ 1201, 1202, 1203

Списочная численность рабочих бригады бр. 1201 на опасном производственном объекте согласно штатному расписанию 32 человека. Численность средней смены – 7 человек. Численность наибольшей смены – 10 человек.

Списочная численность работающих бр. 1202 на опасном производственном объекте согласно штатному расписанию 24. Численность средней смены – 6 человека. Численность наибольшей смены – 7 человек.

Списочная численность работающих бр. 1203 на опасном производственном объекте согласно штатному расписанию 18. Численность средней смены – 6 человек. Численность наибольшей смены – 8 человек.

Обход Система промысловых трубопроводов ЦДНГ 12 (Озерное, Гагаринское месторождения) осуществляется персоналом объекта в количестве 4 человека (периодичностью 1 раз в смену). Режим работы – круглосуточный.

Постоянного присутствия обслуживающего персонала непосредственно на объекте не предусматривается.

1.4.2 ОБЩАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ РАБОТНИКОВ ДРУГИХ ОБЪЕКТОВ ЭКСПЛУАТИРУЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ, КОТОРЫЕ МОГУТ ОКАЗАТЬСЯ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ПОРАЖАЮЩИХ ФАКТОРОВ

Сведения об общей численности персонала других объектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», которые могут оказаться в зонах действия поражающих факторов приведены в таблице (Таблица 4).

Таблица 4- Сведения об общей численности персонала других объектов эксплуатирующей организации, которые могут оказаться в зонах действия поражающих факторов

№ п/п	Наименование	Численность, чел.
1	Фонд скважин Маговского нефтяного месторождения	На фонде скважин Маговского м/я средняя численность смены – 4 человека (продолжительность смены 11 часов) по графику 7/7.
2	Площадка насосной станции ДНС-1203 «Южно-Раевское»	Площадка насосной станции ДНС-1203 «Южно-Раевское» численность средней смены – 2 человек (продолжительность смены –11 часов) по графику 7/7.
3	Площадка насосной станции ДНС-1204 «Гагаринское»	Площадка насосной станции ДНС-1204 «Гагаринское» численность средней смены – 2 человек (продолжительность смены –11 часов) по графику 7/7.
4	НГСП-1202 «Озерное»	Обслуживают работники бригады №1252. Численность

№ п/п	Наименование	Численность, чел.
		средней смены НГСП – 3 человек в смену (продолжительность смены – 11 часов) по графику 7/7. Численность наибольшей смены ДНС – 4 человек.
5	ППКС «Маговская»	Обслуживают работники Бригады газокompрессорной станции №1280 "Маговское" ЦДНГ №12. Списочная численность работающих на опасном производственном объекте составляет 26 чел. Численность наибольшей работающей смены – 3 человек, минимальная смена – 2 человек. В ночное время численность смены – 2 человек, в выходные и праздничные дни – 2 человека.

1.4.3 ОБЩАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ ИНЫХ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ, КОТОРЫЕ МОГУТ ОКАЗАТЬСЯ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ПОРАЖАЮЩИХ ФАКТОРОВ

Работники соседних организаций и других объектов, которым может быть причинен вред здоровью или жизни в результате аварии на декларируемом объекте:

ООО «Агентство «ЛУКОМ-А-Пермь» осуществляющие охрану - путем объезда трассы трубопровода 1 патруль из 3-х человек (периодичностью – 1 раз в смену).

АО «ПЦ по АСУ» 5 человек на расстоянии 70 метров,

ООО «Лукойл-энергосети» 5 человек на расстоянии 80 метров,

ООО «Лукойл ЭПУ-сервис» 3 человека на 50 метров,

ООО «ПИТЦ Геофизика» 2 человека на 100 метров,

ООО «ЦТС» 2 человека в непосредственной близости от трубопровода согласно с графиком обхода.

Лица на внешних транспортных коммуникациях (железные дороги, автодороги), которым может быть причинен вред здоровью или жизни в результате аварии на декларируемом объекте:

Вблизи декларируемого объекта расположены подъездные промышленные автомобильные дороги. Иные физические лица в зону действия поражающих факторов от аварий на декларируемом объекте могут попасть на пересечении автодорогс трубопроводами. Сведения о пересечении дорог приведены в п. 1.3.2.

Иные физические лица, которым может быть причинен вред здоровью или жизни в результате аварии на декларируемом объекте:

Вблизи объекта в радиусе 1000 метров населенных пунктов нет

В зону действия поражающих факторов максимальной гипотетической аварии на декларируемом объекте близлежащие объекты не попадают.

РАЗДЕЛ 2 «РЕЗУЛЬТАТЫ АНАЛИЗА БЕЗОПАСНОСТИ»

2.1 СВЕДЕНИЯ ОБ ОПАСНЫХ ВЕЩЕСТВАХ, НА ОСНОВАНИИ КОТОРЫХ ОПАСНЫЙ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ОБЪЕКТ ОТНЕСЕН К ДЕКЛАРИРУЕМЫМ ОБЪЕКТАМ

2.1.1 НАИМЕНОВАНИЕ ОПАСНОГО ВЕЩЕСТВА

На опасном производственном объекте обращаются следующие опасные вещества: нефть, природный/попутный нефтяной газ, соленая/сточная вода.

2.1.2 СТЕПЕНЬ ОПАСНОСТИ И ХАРАКТЕР ВОЗДЕЙСТВИЯ ВЕЩЕСТВА НА ОРГАНИЗМ ЧЕЛОВЕКА И ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ АВАРИИ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ

Характеристики опасного вещества-нефти, на основе суммарного количественного содержания которого опасный производственный объект отнесен к декларируемым, приведены в таблице ниже (Таблица 5).

Таблица 5-Характеристика опасного вещества – нефть.

Наименование опасного вещества	Степень опасности и характер воздействия
Нефть	<p>Горючая жидкость . Класс взрывопожароопасности ПА-ТЗ. Предел взрываемости нефти составляет 0,87-12,3%об. По степени воздействия на организм человека является веществом 3-го класса опасности по ГОСТ 31610.20-1-2020.</p> <p>Углеводороды, входящие в состав нефтяных газов могут оказывать сравнительно слабое наркотическое действие. Значительно сильнее действуют пары менее летучих (жидких) составных частей нефти. Именно они определяют характер действия сырой нефти. Нефти, содержащие мало ароматических углеводородов, действуют также как и смеси метановых и нафтеновых углеводородов-их пары вызывают наркоз и судороги. Высокое содержание ароматических соединений может угрожать хроническими отравлениями с изменением состава крови и кроветворных органов. Сернистые соединения могут приводить к острым и хроническим отравлениям, главную роль при этом играет сероводород. Воздействие паров нефти на кожные покровы может приводить к раздражению, возникновению сухости, шелушению кожи, появлению трещин. Многие химические соединения, содержащиеся в нефти, могут оказывать канцерогенное действие.</p> <p>При разливе нефтепродуктов на воде литр нефти лишает кислорода 40 тысяч литров воды, тонна нефти загрязняет 12 км² водной поверхности.</p> <p>Нефтепродукты в почве необратимо угнетают развитие растений при концентрации свыше 2 г на 1 кг почвы (порог фитотоксичности), происходит задержка или полное выпадение фаз в развитии растений, морфологические изменения растений, на 20-30 дней задерживается начало вегетации.</p> <p>Горение нефти сопровождается выбросами диоксида углерода (более 75 %), сажи (более 13 %), монооксида углерода (более 6 %), оксидов серы (более 2 %). В незначительных количествах выделяются органические кислоты, оксиды азота, сероводород, синильная кислота, формальдегид, пятиокись ванадия.</p> <p>При непосредственном попадании человека в зону горения нефти возможно получение ожогов, вплоть до смертельного исхода.</p> <p>При непосредственном воздействии ударной волны возможны повреждения внутренних органов, разрыв кровеносных сосудов, барабанных перепонок, сотрясение мозга, различные переломы и т. п. Косвенные поражения люди могут получать в результате ударов обломками разрушенных зданий, сооружений, летящими осколками стекла, шлака и т.п.</p>

2.2 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССАХ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ

2.2.1 БЛОК-СХЕМА ОСНОВНЫХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТОКОВ С УКАЗАНИЕМ НАИМЕНОВАНИЯ ОПАСНЫХ ВЕЩЕСТВ И НАПРАВЛЕНИЯ ИХ ПЕРЕМЕЩЕНИЯ В ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ СХЕМЕ ДЕКЛАРИРУЕМОГО ОБЪЕКТА

Блок-схема основных технологических потоков с указанием наименования опасных веществ и направления их перемещения в технологической схеме декларируемого объекта приведена на рисунке (Рисунок 3).

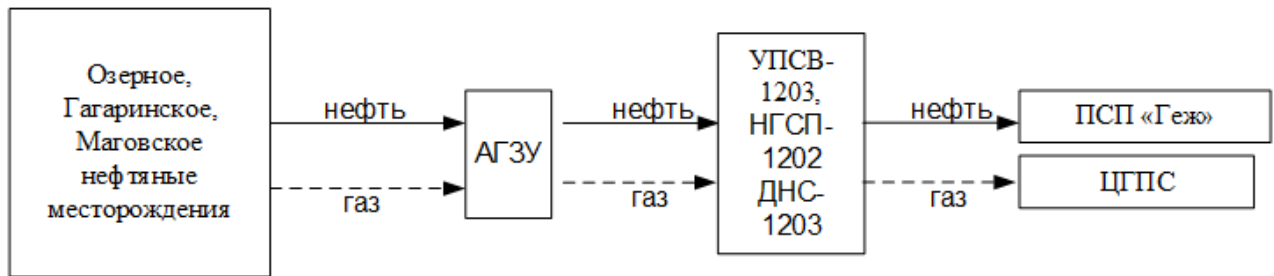


Рисунок 3-Блок-схема основных технологических потоков.

2.2.2 ОБЩИЕ ДАННЫЕ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ОПАСНЫХ ВЕЩЕСТВ ПО ДЕКЛАРИРУЕМОМУ ОБЪЕКТУ

Данные о распределении опасных веществ по оборудованию приведены в таблице (Таблица 6).

Таблица 6-Данные о распределении опасных веществ.

Декларируемый объект	Наименование опасного вещества	Максимальное количество опасного вещества, т		
		в аппаратах	в трубопроводах	в наибольшей единице оборудования
Система промысловых трубопроводов ЦДНГ-12 (Озерное, Гагаринское месторождения)	Нефть	0,17	4837,04	655,62
	Попутный нефтяной газ	-	2,39	0,93
	Соленая/сточная вода	-	180,60	112,21
ВСЕГО:	Нефть		4837,21	
	Попутный нефтяной газ		2,39	
	Соленая/сточная вода		180,60	

2.3 ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ АНАЛИЗА РИСКА АВАРИЙ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ

2.3.1 РЕЗУЛЬТАТЫ АНАЛИЗА УСЛОВИЙ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ

2.3.1.1. ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ВОЗМОЖНЫХ ПРИЧИН ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИИ И ФАКТОРОВ, СПОСОБСТВУЮЩИХ ВОЗНИКНОВЕНИЮ И РАЗВИТИЮ АВАРИЙ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ

Перечень факторов и основных возможных причин, способствующих возникновению и развитию аварий на декларируемом объекте приведен в таблице (Таблица 7).

Таблица 7-Перечень факторов и основных возможных причин, способствующих возникновению и развитию аварий на декларируемом объекте.

Причины и факторы, связанные с отказом оборудования	Причины и факторы, связанные с ошибочными действиями персонала	Причины и факторы, связанные с внешними воздействиями природного и техногенного характера
<p><i>Опасности, связанные с типовыми процессами.</i></p> <p>Типовым процессом является процесс транспорта взрывопожароопасных веществ – нефти и попутного газа, что характеризуется большими объемами перекачиваемого продукта, протяженными трубопроводами. Среда характеризуется высокой коррозионной активностью. Трубопроводные системы</p>	<p>Некачественная диагностика и выявление дефектов во время эксплуатации.</p> <p>Неликвидирующиеся дефекты из-за отсутствия или неадекватного качества ремонтных работ, или недооценки опасности дефектов;</p> <p>Нарушение сроков проведения диагностики оборудования (или ее непроведение), ревизии предохранительных устройств,</p>	<p><i>Разряд атмосферного электричества.</i></p> <p>Разряд атмосферного электричества возможен при поражении объекта молнией, при вторичном ее воздействии или при заносе в него высокого потенциала (Приложение 3 к ГОСТ 12.1.004-91).</p> <p><i>Поражение объекта молнией</i> возможно при совместной реализации двух событий – прямого удара молнии и отказа молниеотвода (из-за его отсутствия, неправильного конструктивного исполнения, неисправности).</p> <p><i>Неблагоприятные погодные условия.</i></p>

Причины и факторы, связанные с отказом оборудования	Причины и факторы, связанные с ошибочными действиями персонала	Причины и факторы, связанные с внешними воздействиями природного и техногенного характера
<p>являются источником повышенной опасности из-за большого количества сварных и фланцевых соединений, запорной и регулирующей арматуры, жестких условий работы и значительных объемов веществ, перемещаемым по ним. Значимым фактором возникновения аварии является также протяженность трубопроводов.</p> <p><i>Физический износ, коррозия, механическое повреждение, брак при сварке, усталость металла.</i></p> <p>Исходя из анализа неполадок и аварий, можно сделать вывод, что коррозионное разрушение, чаще всего имеет локальный характер и не приводит к серьезным последствиям. Однако при несвоевременной локализации может произойти дальнейшее развитие аварии.</p> <p><i>Отказы, разрушение и поломки оборудования.</i></p> <p>Основными отказами/поломками трубопроводов являются: разгерметизации сварных швов стыков труб, уплотнений и фланцевых соединений запорной арматуры.</p> <p><i>Структурные отказы или механические дефекты.</i></p> <p>Происходят в результате развития исходных дефектов основного металла, соединений или сварки. Остаточное напряжение в материале трубопроводов в сочетании с напряжениями, возникающими при монтаже и ремонте, вызывают поломку элементов запорных устройств, образование трещин, разрывы трубопроводов; разрушение под воздействием температурных деформаций; гидравлические удары; вибрация; превышение давления и т.п.</p> <p><i>Отказы автоматических систем.</i></p> <p>Неполадки и отказ задвижек с автоматическим приводом, датчиков, контрольно-измерительных приборов и автоматики.</p>	<p>а также сроков ревизии и калибровки приборов КИПиА. Ошибки операторов (например, резкое повышение давления, сверх нормативного, отступление от технологического регламента ведения работ, пуска и остановки системы, нарушение инструкций и т.д.).</p> <p>Механическое повреждение в результате строительной или иной деятельности. Особенной опасности подвергаются технологические трубопроводы, проходящие по территории декларируемого объекта.</p>	<p><i>Сильный ветер</i> (скорость при порывах 25 м/с и более), сильный гололед (отложения на проводах диаметром 20 мм и более), сильная метель в сочетании с сильным ветром скоростью 15 м/с и более, которые могут вызвать аварии на энергетических сетях и привести к перерывам в подачи электроэнергии.</p> <p><i>Низкая температура воздуха.</i></p> <p>Резко увеличивается хрупкость применяемого оборудования (регуляторов, клапанов и т.д.) конструкционных материалов. Существенно снижается эластичность резиновых мембран и уплотнительных колец регуляторов давления газа, газовых клапанов и вентилях. Усиливается конденсация содержащегося в газе водяного пара, с последующим замерзанием конденсата.</p> <p><i>Землетрясения.</i></p> <p>Объект находится в сейсмоопасном районе (фоновая сейсмичность 1-3 балла в соответствии со СНиП II-7-81 «Строительство в сейсмичных районах»), возможные землетрясения при расчете не рассматриваются.</p> <p><i>Диверсии и террористические акты, акты вандализма.</i></p> <p>Частота не превышает 10^{-6} 1/год, поскольку объект обеспечен охраной.</p> <p><i>Структурно-неустойчивые грунты.</i></p> <p>Приводят к деформации трубопроводов.</p> <p><i>Механическое повреждение.</i></p> <p>Механическое повреждение возможно в результате строительной или иной деятельности.</p> <p><i>Воздействие от аварий, связанных с разгерметизацией оборудования на соседних объектах:</i> НГСП-1202, УПСВ 1203, ДНС 1204 «Гагаринское», ЦГПС.</p>

2.3.1.2. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ СЦЕНАРИЕВ НАИБОЛЕЕ ВЕРОЯТНЫХ АВАРИЙ И НАИБОЛЕЕ ОПАСНЫХ ПО ПОСЛЕДСТВИЯМ АВАРИЙ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ

Анализ возможных причин возникновения аварий на опасных объектах и свойств опасных веществ позволил выявить возможные сценарии развития аварийных ситуаций на декларируемом объекте. Согласно Руководство по безопасности «Методические рекомендации по классификации техногенных событий в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах нефтегазового комплекса», приказ № 29 от 24 января 2018 года Ростехнадзора, для ОВ транспортируемым по промысловым нефтепроводам разлив без возгорания и попадания в водные ресурсы при выбросе от 1 до 10 т считается инцидентом, тем не менее, данные разливы учтены при оценки риска аварий на декларируемом объекте.

На декларируемом объекте возможны типовые сценарии развития аварий для следующих категорий оборудования и типов веществ.

Категории оборудования.

- 1) Промысловые трубопроводы;
- 2) Емкостное оборудование под давлением;
- 3) Емкости подземные.

Типы веществ.

- Горючая жидкость;
- Воспламеняющийся газ.

Для данных категорий оборудования и типов веществ возможны следующие типовые сценарии аварий.

Сценарии аварий, приводящие к взрыву облака ТВС.

Полное (частичное) разрушение оборудования → истечение (выброс) горючей жидкости (воспламеняющегося газа) → испарение горючей жидкости → образование облака ТВС → распространение облака ТВС + источник зажигания → взрыв облака ТВС, для горючей жидкости возможно образование пожара разлива → барическое и термическое поражение людей, сооружений и оборудования, загрязнение окружающей среды, возможна эскалация аварии.

Сценарии аварий, приводящие к пожару-вспышке.

Полное (частичное) разрушение оборудования → истечение (выброс) горючей жидкости (воспламеняющегося газа) → испарение горючей жидкости → образование облака ТВС → распространение облака ТВС + источник зажигания → пожар-вспышка, для горючей жидкости возможно образование пожара разлива → термическое поражение людей, сооружений и оборудования, загрязнение окружающей среды, возможна эскалация аварии.

Сценарии аварий, приводящие к образованию пожара разлива.

Полное (частичное) разрушение оборудования → истечение горючей жидкости + источник зажигания → образование пожара разлива → термическое поражение людей, сооружений и оборудования, загрязнение окружающей среды, возможна эскалация аварии.

Сценарии аварий, приводящие к образованию факельного горения.

Полное (частичное) разрушение оборудования → истечение опасного вещества + источник зажигания → образование факельного горения → термическое поражение людей, сооружений и оборудования, загрязнение окружающей среды, возможна эскалация аварии.

Сценарии аварий, приводящие к воспламенению внутри (по поверхности) оборудования.

Образование взрывопожароопасной концентрации внутри (по поверхности) оборудования + источник зажигания → воспламенение внутри оборудования → барическое и термическое поражение людей, сооружений и оборудования, загрязнение окружающей среды, возможна эскалация аварии.

Сценарии аварий, приводящие к экологическому загрязнению.

Полное (частичное) разрушение оборудования → истечение опасного вещества → экологическое загрязнение окружающей среды.

При развитии аварии возможна комбинация нескольких типовых сценариев. Название сценария формируется следующим образом:

- название сценария состоит из шести позиций – А-Б-В-Г-Д-Е;

- позиции отделяются друг от друга дефисами («-»);
- первая позиция – "сценарий" (всегда стоит «С»);
- вторая позиция – категория оборудования («Т»-промысловые трубопроводы, «ЕВ»-емкостное оборудование под давлением, «ЕП» - емкости подземные);
- третья позиция-вид вещества, участвующего в аварии («ГЖ»-горючая жидкость; «ВГ»-воспламеняющийся газ);
- четвёртая позиция – вид разгерметизации оборудования («П» – полная, «Ч» – частичная, «Х»-без разгерметизации (внутреннее возгорание));
- пятая позиция – характер воспламенения («М» – мгновенное, «О» – отложенное, «В»-внутреннее, «Х»-без воспламенения);
- шестая позиция – виды сценариев аварии («В» – взрыв облака ТВС, «ПВ» – пожар-вспышка, «П» – пожар, «Ф» – факельное горение, «Э» – экологическое загрязнение, «ЭВ» – экологическое загрязнение водных объектов).

Эскалация аварии: для внутренних воспламенений (горения по поверхности жидкости в оборудовании) «1» - полное выгорание, возможна эскалация, «0» - без эскалации.

Анализ возможных причин возникновения аварий на опасных объектах и свойств опасных веществ позволил выявить возможные наиболее опасные и вероятные сценарии развития аварийных ситуаций на декларируемом объекте.

Наиболее опасным сценарием развития аварии с точки зрения гуманитарного ущерба является взрыв облака ТВС при полной разгерметизации участка трубопровода Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение (Вблизи УПСВ-1203). Частота реализации сценария 9,39E-08 1/год. Поражающий фактор – ударная волна, тепловое излучение, в аварии участвует 515.003(1.21) т нефти (газа), погибших – до 1-го человека (в т.ч. третьих лиц –нет), раненных – до 5-ти человек (в т.ч. третьих лиц – до 2 чел.), общий материальный ущерб до 48506 тыс.руб.

Наиболее опасным сценарием развития аварии с точки зрения материального и экологического ущерба является экологическое загрязнение водного объекта при частичной разгерметизации трубопровода Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6 (р. Глухая Вильва ПК 417+86.50). Частота реализации сценария 6,59E-06 1/год. Поражающий фактор – экологическое загрязнение, в аварии участвует 559,96 т нефти, погибших – нет, общий материальный ущерб до 2885351 тыс.руб.

Наиболее вероятным сценарием развития аварии является частичная разгерметизация трубопровода НГСП-1202 - УПСВ-1203 «Южно-Раевская Озерное месторождение с последующим истечением опасного вещества. Частота реализации сценария 9,89E-03 1/год. Поражающий фактор – экологическое загрязнение, в аварии участвует 357.42 т нефти, пострадавшие не прогнозируются, общий материальный ущерб до 16626 тыс.руб.

2.3.1.3. ДАННЫЕ О РАЗМЕРАХ ВЕРОЯТНЫХ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ПОРАЖАЮЩИХ ФАКТОРОВ ДЛЯ ОПИСАННЫХ СЦЕНАРИЕВ АВАРИЙ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ

Данные о размерах зон действия поражающих факторов для наиболее опасного с точки зрения возникновения материального, экологического и гуманитарного ущерба сценария, возможном на декларируемом объекте, приведены в таблице (Таблица 8).

Таблица 8 – Данные о размерах зон действия поражающих факторов для наиболее опасного с точки зрения возникновения материального, экологического и гуманитарного ущерба сценария аварии.

Декларируемый объект	Система промысловых трубопроводов ЦДНГ-12 (Озерное, Гагаринское месторождения)
Наиболее опасный с точки зрения экологического и материального ущерба сценарий	
Наименование оборудования	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6
Наименование сценария	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ

Описание сценария	Частичная разгерметизация оборудования - истечение опасного вещества	
Поражающий фактор	Экологическое загрязнение	
Количество опасного вещества – нефти, т	559.958	
Площадь разлива, м ²	131600	
Зоны, ограниченные нижним концентрационным пределом распространения пламени (НКПР) газов и паров, м: X _{нкпр} , Y _{нкпр} ; Z _{нкпр} ; 0,5 X _{нкпр}	200 7 252	
Наиболее опасный с точки зрения гуманитарного ущерба сценарий		
Наименование оборудования	Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	
Наименование сценария	С-Т-ГЖ-П-О-В	
Описание сценария	Полная разгерметизация оборудования - истечение опасного вещества + источник зажигания - взрыв облака ТВС, возможно возникновение пожара разлива - барическое и термическое поражение людей, сооружений и оборудования, загрязнение окружающей среды	
Поражающий фактор	Ударная волна	
Полное разрушение зданий	69	
Тяжелые повреждения, здание подлежит сносу	102	
Средние повреждения зданий, возможно восстановление здания	175	
Разрушение оконных проемов, легкобросываемых конструкций	509	
Частичное разрушение остекления	1018	
Поражающий фактор	Тепловое излучение	
Радиус пожара, м	62	
Летальный исход с вероятностью 50% при длительном воздействии около 10 с	0	
Непереносимая боль через 3-5 с Ожог 2 степени через 12-16 с Ожог 1 степени через 6-8 с	0	
Непереносимая боль через 20-30 с Ожог 2 степени через 30-40 с Ожог 1 степени через 15-20 с	0	
Безопасно для человека в брезентовой одежде	23	
Без негативных последствий в течение неограниченного времени	93	

Последствия при реализации наиболее вероятного сценария на опасном производственном объекте приведены в таблице (Таблица 9).

Таблица 9-Данные о последствиях при реализации наиболее вероятного сценария на опасном производственном объекте.

Декларируемый объект	Система промысловых трубопроводов ЦДНГ-12 (Озерное, Гагаринское месторождения)	
Наименование оборудования	Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	
Наименование сценария	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	
Описание сценария	Частичная разгерметизация оборудования - истечение опасного вещества - экологическое загрязнение окружающей среды	
Поражающий фактор	Экологическое загрязнение	
Количество опасного вещества – нефти, т	357.42	
Площадь разлива, м ²	8400	
Зоны, ограниченные нижним концентрационным пределом распространения пламени (НКПР) газов и паров, м: X _{нкпр} , Y _{нкпр} ; Z _{нкпр} ; 0,5 X _{нкпр}	80 3 101	

2.3.1.4. СВЕДЕНИЯ О ВОЗМОЖНОМ ЧИСЛЕ ПОТЕРПЕВШИХ, ВКЛЮЧАЯ ПОГИБШИХ СРЕДИ РАБОТНИКОВ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ И ИНЫХ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ, КОТОРЫМ МОЖЕТ БЫТЬ ПРИЧИНЕН ВРЕД ЗДОРОВЬЮ ИЛИ ЖИЗНИ В РЕЗУЛЬТАТЕ АВАРИИ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ

Данные об ожидаемом числе погибших и раненых при реализации наиболее опасного с точки зрения возникновения материального, экологического и гуманитарного ущерба сценария аварии, возможного на декларируемом объекте, приведены в таблице (Таблица 10).

Таблица 10 – Данные об ожидаемом числе пострадавших при реализации наиболее опасного с точки зрения возникновения материального, экологического и гуманитарного ущерба сценария аварии.

Декларируемый объект	Система промысловых трубопроводов ЦДНГ-12 (Озерное, Гагаринское месторождения)	
Наиболее опасный с точки зрения гуманитарного ущерба сценарий		
Наименование оборудования	Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	
Наименование сценария	С-Т-ГЖ-П-О-В	
Описание сценария	Полная разгерметизация оборудования - истечение опасного вещества + источник зажигания - взрыв облака ТВС, возможно возникновение пожара разлива - барическое и термическое поражение людей, сооружений и оборудования, загрязнение окружающей среды	
Число погибших (в т.ч. третьих лиц), чел.	1(-)	
Число раненых (в т.ч. третьих лиц), чел.	5(2)	

При реализации наиболее опасного с точки зрения экологического и материального ущерба сценария и наиболее вероятного сценария на опасном производственном объекте пострадавших не ожидается.

Максимально возможное количество потерпевших, жизни или здоровью которых может быть причинен вред в результате аварии на опасном объекте, составляет не более 10 человек

2.3.1.5. СВЕДЕНИЯ О ВОЗМОЖНОМ УЩЕРБЕ ИМУЩЕСТВУ ЮРИДИЧЕСКИМ И ФИЗИЧЕСКИМ ЛИЦАМ ОТ АВАРИЙ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ

Данные о возможном ущербе при реализации наиболее опасного с точки зрения возникновения гуманитарного и материального ущерба сценария аварии, возможного на декларируемом объекте, приведены в таблицах (Таблица 11).

Таблица 11 - Данные о возможном ущербе при реализации наиболее опасного с точки зрения возникновения гуманитарного и материального ущерба сценария аварии.

Декларируемый объект	Система промысловых трубопроводов ЦДНГ-12 (Озерное, Гагаринское месторождения)	
Наиболее опасный с точки зрения экологического и материального ущерба сценарий		
Наименование оборудования	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	
Наименование сценария	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	
Описание сценария	Частичная разгерметизация оборудования - истечение опасного вещества	
Прямые потери, тыс. руб.	6722	
Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	672	
Экологический ущерб, тыс. руб.	2875940	
Косвенный ущерб, тыс. руб.	2017	
Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс. руб.	-	
Социально-экономический ущерб, тыс. руб.	-	
Общий материальный ущерб, тыс. руб.	2885351	

Наиболее опасный с точки зрения гуманитарного ущерба сценарий	
Наименование оборудования	Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение
Наименование сценария	С-Т-ГЖ-П-О-В
Описание сценария	Полная разгерметизация оборудования - истечение опасного вещества + источник зажигания - взрыв облака ТВС, возможно возникновение пожара разлива - барическое и термическое поражение людей, сооружений и оборудования, загрязнение окружающей среды
Прямые потери, тыс. руб.	6198
Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	620
Экологический ущерб, тыс. руб.	14659
Косвенный ущерб, тыс. руб.	1860
Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс. руб.	22170
Социально-экономический ущерб, тыс. руб.	3000
Общий материальный ущерб, тыс. руб.	48506

Данные о возможном ущербе при реализации наиболее вероятного сценария, возможного на декларируемом объекте, приведены в таблице (Таблица 12).

Таблица 12 – Данные о возможном ущербе при реализации наиболее вероятного сценария.

Декларируемый объект	Система промысловых трубопроводов ЦДНГ-12 (Озерное, Гагаринское месторождения)	
Наименование оборудования	Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	
Наименование сценария	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	
Описание сценария	Частичная разгерметизация оборудования - истечение опасного вещества - экологическое загрязнение окружающей среды	
Поражающий фактор	Экологическое загрязнение	
Прямые потери, тыс. руб.		4291
Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.		429
Экологический ущерб, тыс. руб.		10619
Косвенный ущерб, тыс. руб.		1287
Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс. руб.		-
Социально-экономический ущерб, тыс. руб.		-
Общий материальный ущерб, тыс. руб.		16626

2.3.2 РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ РИСКА АВАРИИ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ

Значения показателей коллективного риска гибели и ранений на декларируемом объекте приведены в таблице (Таблица 13).

Таблица 13-Значения показателей коллективного риска гибели и ранений для декларируемого объекта

Декларируемый объект	Риск гибели, чел./год	Риск ранения, чел./год
Система промысловых трубопроводов ЦДНГ-12 (Озерное, Гагаринское месторождения)	9.74E-04	1.43E-02

Индивидуальный риск гибели персонала эксплуатирующей организации при авариях на территории декларируемого объекта может быть оценен как $1,71 \cdot 10^{-5}$ 1/год, индивидуальный риск ранения $1,35 \cdot 10^{-4}$ 1/год.

Пострадавшие среди третьих лиц могут быть при авариях среди работников охраны объезжающих трубопроводы. Индивидуальный риск гибели третьих лиц на декларируемом объекте отсутствует, индивидуальный риск ранения третьих лиц - $4,13 \cdot 10^{-4}$ 1/год.

Для производственных объектов, на которых обеспечение величины индивидуального пожарного риска одной миллионной в год невозможно в связи со спецификой функционирования технологических процессов, допускается увеличение индивидуального пожарного риска до одной десятитысячной в год. При этом должны быть предусмотрены меры по обучению персонала действиям при пожаре и по социальной защите

работников, компенсирующие их работу в условиях повышенного риска (ст.93 п.3 ФЗ-123 "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности" от 22.07.2008).

Значения показателей риска материального ущерба (в том числе и экологического) для декларируемого объекта приведены в таблице (Таблица 14).

Таблица 14-Значения показателей риска материального ущерба (в том числе и экологического) для декларируемого объекта.

Показатели риска, тыс. руб./год	Итого на декларируемом объекте
Риск прямых потерь	4.02E+02
Риск экологического ущерба	1.35E+04
Риск затрат на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии	4.02E+01
Риск косвенного ущерба	4.81E+00
Риск потери от выбытия трудовых ресурсов	2.16E+01
Риск социально-экономического ущерба	1.21E+02
Общий риск материального ущерба (в т.ч. экологического ущерба)	1.41E+04

Наиболее опасным сценарием развития аварии с точки зрения гуманитарного ущерба является взрыв облака ТВС при полной разгерметизации участка трубопровода Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение (Вблизи УПСВ-1203). Частота реализации сценария $9,39E-08$ 1/год. Поражающий фактор – ударная волна, тепловое излучение, в аварии участвует 515.003(1.21) т нефти (газа), погибших – до 1-го человека (в т.ч. третьих лиц – нет), раненных – до 5-ти человек (в т.ч. третьих лиц – до 2 чел.), общий материальный ущерб до 48506 тыс.руб.

Наиболее опасным сценарием развития аварии с точки зрения материального и экологического ущерба является экологическое загрязнение водного объекта при частичной разгерметизации трубопровода Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6 (р. Глухая Вильва ПК 417+86.50). Частота реализации сценария $6,59E-06$ 1/год. Поражающий фактор – экологическое загрязнение, в аварии участвует 559,96 т нефти, погибших – нет, общий материальный ущерб до 2885351 тыс.руб.

Наиболее вероятным сценарием развития аварии является частичная разгерметизация трубопровода НГСП-1202 - УПСВ-1203 «Южно-Раевская Озерное месторождение с последующим истечением опасного вещества. Частота реализации сценария $9,89E-03$ 1/год. Поражающий фактор – экологическое загрязнение, в аварии участвует 357.42 т нефти, пострадавшие не прогнозируются, общий материальный ущерб до 16626 тыс.руб.

Частота разгерметизации оборудования на декларируемом объекте- $1,86*10^{-2}$ 1/год.

Частота возникновения аварий на декларируемом объекте, связанных с возникновением поражающего эффекта (ударная волна, тепловое излучение) – $9,74*10^{-4}$ 1/год.

Частота реализации аварии с гибелью не менее одного человека- $4,92*10^{-3}$ 1/год.

В соответствии с приложением 6 к Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утв. Приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 N 387 по критерию «Возможное число погибших при НОА» декларируемый объект находится в зоне малого риска аварии, по критерию «Возможный материальный ущерб при НОА» декларируемый объект находится в зоне чрезвычайно высокого риска аварии. (Таблица 15).

Таблица 15-Категорирование ОПО по уровню риска аварии

Категория опасности	Наименование показателя и значения критериев аварийной опасности производственных объектов по уровню риска аварии
---------------------	---

ОПО по уровню риска аварии	Наличие третьих лиц в зонах смертельного поражения при наиболее опасном по последствиям сценарии аварии (далее-НОА)	Количество человек, у которых могут быть нарушены условия жизнедеятельности при НОА	Возможное число погибших при НОА	Условная вероятность эскалации аварии	Возможный материальный ущерб при НОА, млн руб.
Чрезвычайно высокий риск аварии	Населенные пункты или места массового скопления людей	Более 1500	Более 50	Более 0,5	Более 500
Высокий риск аварии	Транспортные магистрали	От 300 до 1500	От 10 до 50	0,2-0,5	50-500
Средний риск аварии	Постоянно находятся третьи лица	От 75 до 300	От 5 до 10	0,05-0,2	10-50
Малый риск аварии	Эпизодически находятся третьи лица	До 75	До 5	Менее 0,05	Менее 10

Ниже приведены:

Диаграмма визуализации сценариев, приводящих к гуманитарному ущербу, для декларируемого объекта (Рисунок 4).

F/N диаграмма, характеризующая социальный риск при авариях для декларируемого объекта (Рисунок 5).

Диаграмма ожидаемого риска гибели и ранений персонала, в результате аварий на оборудовании декларируемого объекта (10 наиболее опасных) (Рисунок 6).

Диаграмма визуализации сценариев, приводящих к материальному (в т.ч. экологическому) ущербу, на декларируемом объекте (Рисунок 7).

Общая F/G диаграмма, характеризующая масштаб последствий при авариях на декларируемом объекте (Рисунок 8).

Ожидаемый риск материального (в т.ч. экологического) ущерба, в результате аварий на декларируемом объекте (10 наиболее опасных) (Рисунок 9).

Визуализация сценариев аварии, приводящих к гуманитарному ущербу, на декларируемом объекте

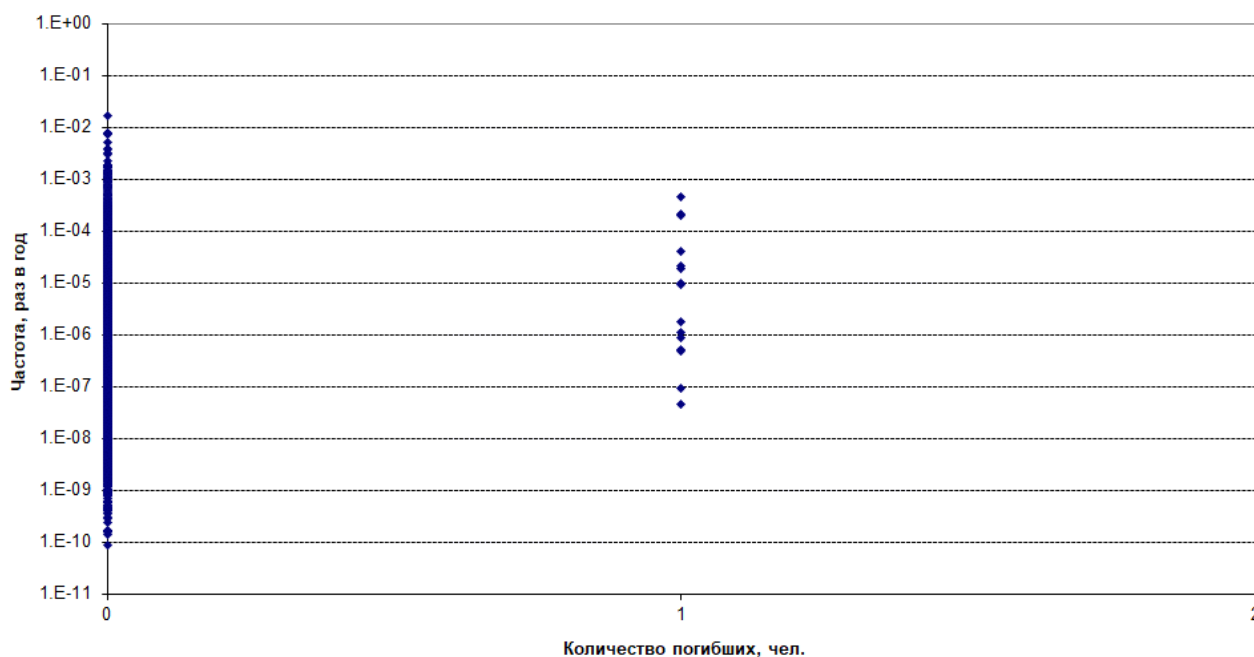


Рисунок 4-Диаграмма визуализации сценариев, приводящих к гуманитарному ущербу, на декларируемом объекте.

Гибель различного количества людей от аварий на декларируемом объекте

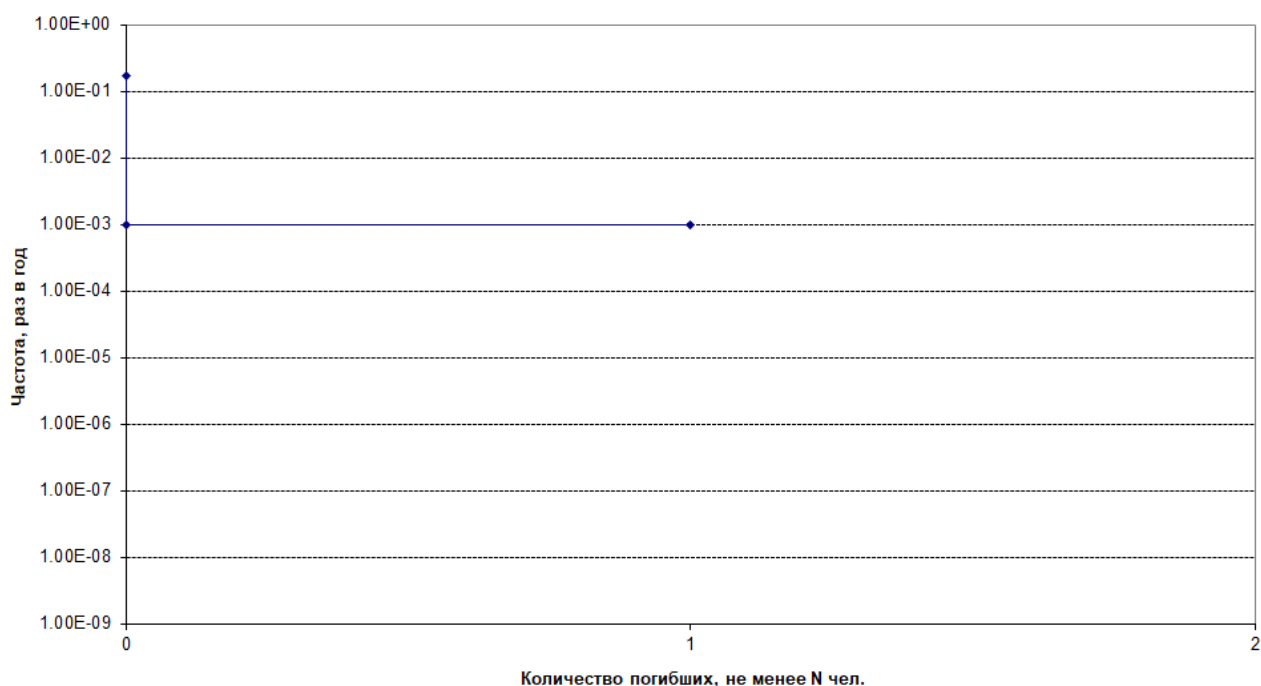


Рисунок 5-F/N диаграмма, характеризующая социальный риск при авариях на декларируемом объекте.

Ожидаемый риск гибели и ранений персонала в результате аварий на оборудовании (сооружениях) декларируемого объекта Система промышленных трубопроводов ЦДНГ-12 (Озерное, Гагаринское месторождения)

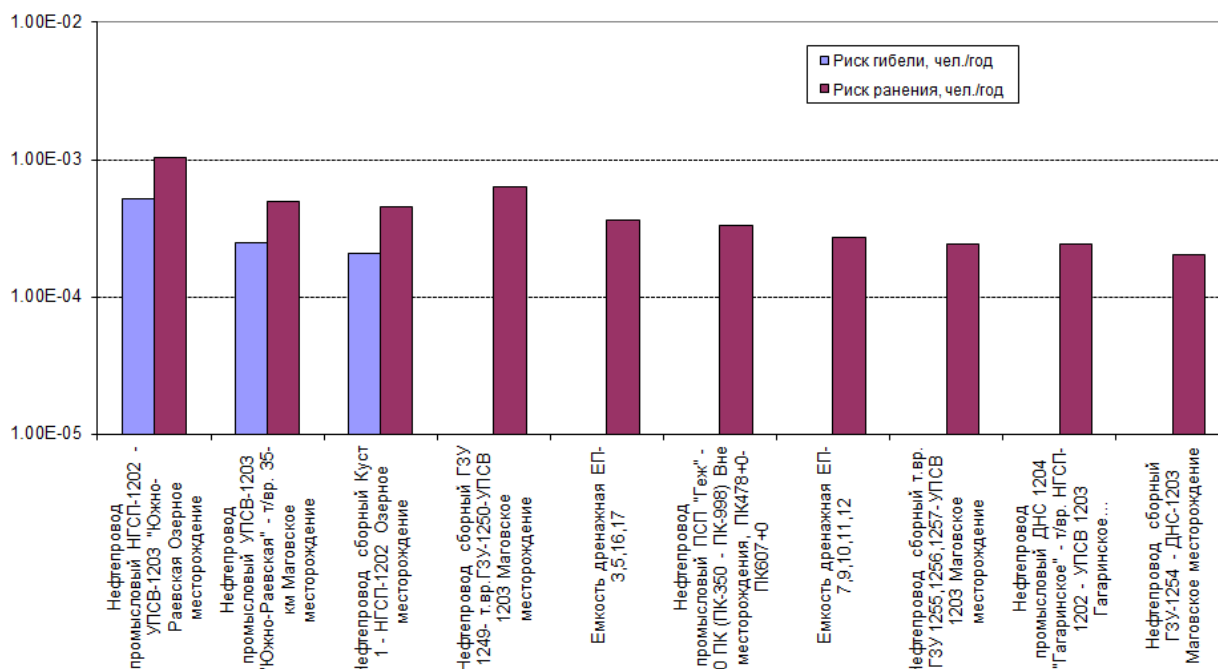


Рисунок 6–Диаграмма ожидаемого риска гибели и ранений персонала, в результате аварий на оборудовании декларируемого объекта(10 наиболее опасных).

Визуализация сценариев аварии, приводящих к материальному ущербу, на декларируемом объекте

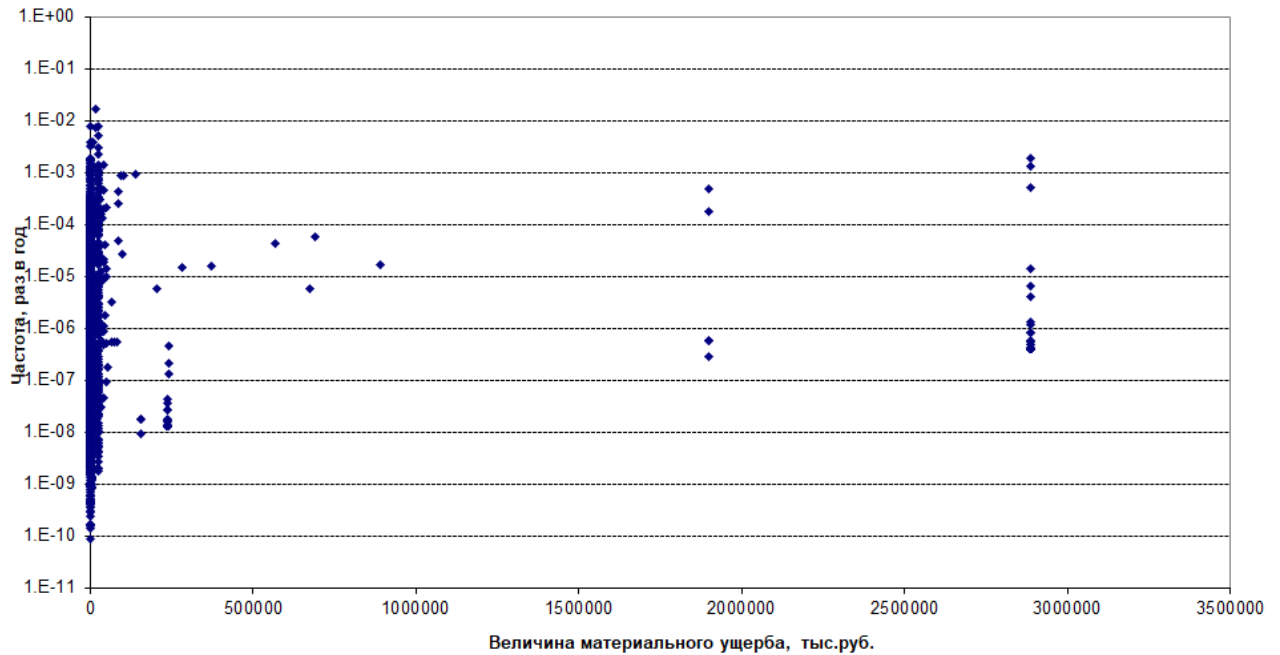


Рисунок 7-Диаграмма визуализации сценариев, приводящих к материальному (в т.ч. экологическому) ущербу, на декларируемом объекте.

Материальный ущерб различного масштаба от аварий на декларируемом объекте

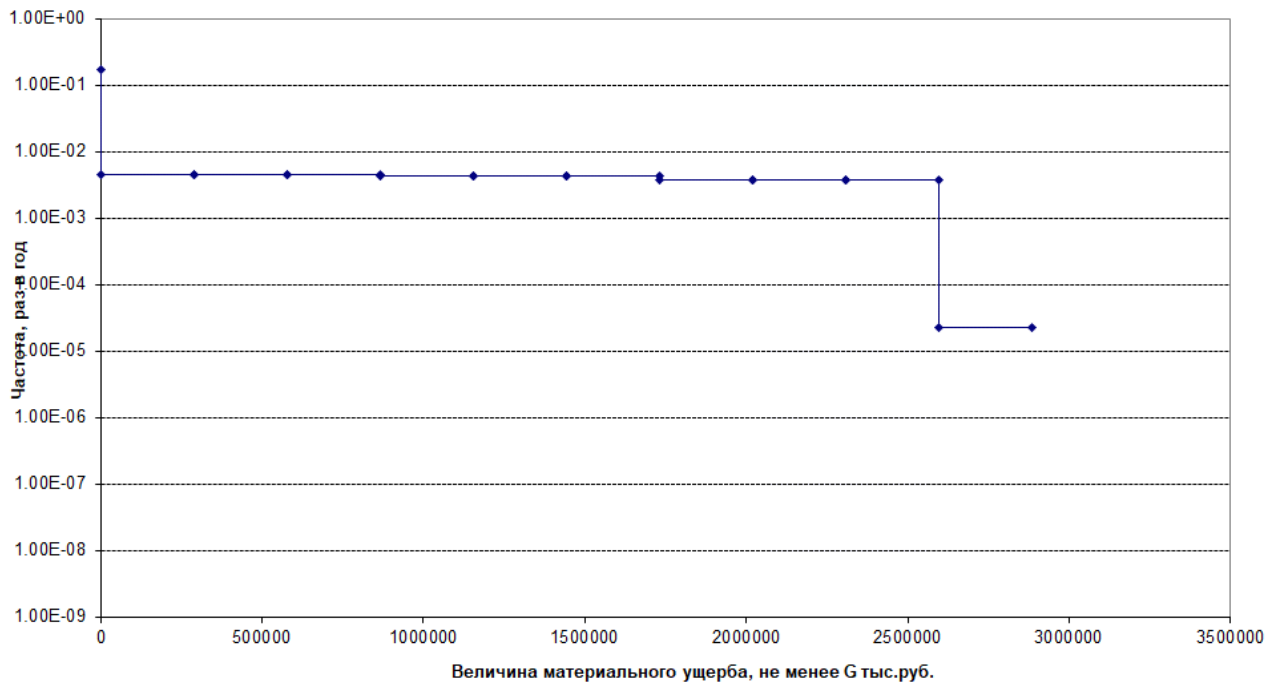


Рисунок 8—Общая F/G диаграмма, характеризующая материальный (в т.ч. экологический) риск при авариях на декларируемом объекте.

Материальный (в т.ч. экологический) риск в результате аварий на оборудовании декларируемого объекта Система промысловых трубопроводов ЦДНГ-12 (Озерное, Гагаринское месторождения)

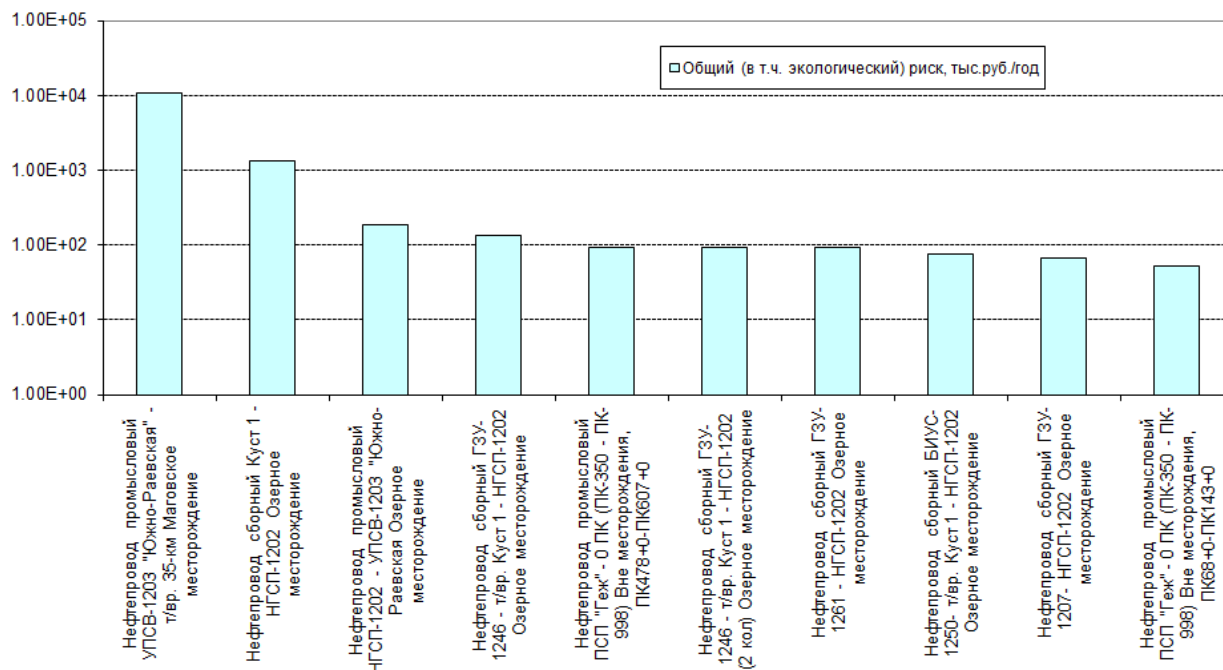


Рисунок 9—Диаграмма ожидаемого риска материального (в т.ч. экологического) ущерба, в результате аварий на оборудовании, находящемся на декларируемом объекте (10 наиболее опасных).

2.4 Результаты оценки риска аварии на проектируемом объекте

Риск является неизбежным сопутствующим фактором промышленной деятельности. Риск фактически есть мера опасности. Целью управления риском является предотвращение или уменьшение травматизма, разрушений материальных объектов, потерь имущества и вредного воздействия на окружающую среду. Для управления риском его необходимо проанализировать и оценить. Анализ риска является полезным средством, когда имеется намерение выявить существующие опасности, определить уровни рисков выявленных нежелательных событий (по частоте и последствиям) и реализовать меры по уменьшению риска в случае превышения его приемлемого уровня.

Анализ риска может быть не только количественным анализом, при котором основные результаты получаются путем расчета показателей риска, но и качественным анализом, при котором результаты представлены в виде текстового описания, таблиц, диаграмм путем применения качественных (инженерных) методов анализа опасностей и экспертных оценок.

Одной из наиболее часто употребляющихся характеристик опасности является индивидуальный риск (individual risk) - частота поражения отдельного индивидуума в результате воздействия исследуемых факторов опасности. Индивидуальный риск определяется потенциальным риском и вероятностью нахождения человека в районе возможного действия опасных факторов. При этом индивидуальный риск во многом определяется квалификацией и обученностью индивидуума действиям в опасной ситуации, его защищенностью. Индивидуальный риск зависит от распределения потенциального риска. При риск-анализе обычно не проводится расчет индивидуального риска каждого человека, а оценивается индивидуальный риск для групп людей, характеризующихся более-менее одинаковым время пребыванием в различных опасных зонах и использующих одинаковые средства защиты. Обычно речь идет об индивидуальном риске для работающих и для населения окружающих районов, или для более узких групп, например, для рабочих различных специальностей.

Другой комплексной мерой риска, характеризующей опасный объект (и территорию), будет потенциальный территориальный риск - пространственное распределение частоты реализации негативного воздействия определенного уровня. Данная мера риска не зависит от факта нахождения объекта воздействия (например - человека) в данном месте пространства. Предполагается, что вероятность нахождения объекта воздействия равна 1

(например, человек находится в данной точке пространства в течение всего рассматриваемого промежутка времени). Потенциальный риск не зависит от того, находится ли опасный объект в многолюдном или пустынном месте и может меняться в широком интервале. Потенциальный риск, в соответствии с названием, выражает собой потенциал максимально возможного риска для конкретных объектов воздействия находящихся в данной точке пространства. На практике важно знать распределение потенциального риска для отдельных источников опасности и для отдельных сценариев аварий. Как правило, потенциальный риск оказывается промежуточной мерой опасности, используемой для оценки социального и индивидуального риска. Распределения потенциального риска и распределение населения в исследуемом районе позволяет получить количественную оценку социального риска для населения. Для этого нужно определить число пораженных при каждом сценарии от каждого источника опасности и затем определить зависимость частоты событий (F), в которых пострадало на том или ином уровне число людей, больше определенного (N), от этого определенного числа людей (социальный риск).

Социальный риск характеризует масштаб возможных аварий и определяется функцией, у которой есть установившееся название F/N -кривая. В зависимости от задач анализа под N можно понимать и общее число пострадавших, и число смертельно травмированных или другой показатель тяжести последствий. Соответственно, критерий приемлемой степени риска будет определяться уже не числом для отдельного события, а кривой, построенной для различных сценариев аварии. В настоящее время общераспространенным подходом для определения приемлемости риска является использование двух кривых, когда в логарифмических координатах определены F/N -кривые приемлемого и неприемлемого социального риска смертельного травмирования, а область между этими кривыми определяет промежуточную степень риска, вопрос о снижении которой следует решать из специфики производства и местных условий путем согласования с органами надзора и местного самоуправления.

Данные о наиболее вероятном сценарии приведены ниже (Таблица 15.1).

Таблица 15.1

Декларируемый объект	Нефтепровод «ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)»
Наименование оборудования	Нефтепровод
Наименование сценария	С1-ч/нефтепровод
Описание сценария	Частичная разгерметизация трубопровода → выброс опасного вещества → загрязнение промплощадки и окружающей природной среды – ОПС

Поражающий фактор	Экологическое загрязнение
Частота реализации сценария, 1/год	1,07E-04
Число погибших, чел.	-
Число пострадавших, чел.	-

Данные о наиболее опасном с точки зрения возникновения гуманитарного ущерба сценарии, возможном на декларируемом объекте, приведены ниже (Таблица 15.2).

Таблица 15.2

Декларируемый объект	Нефтепровод «ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)»
Наименование оборудования	Нефтепровод
Наименование сценария	СЗ-п/нефтепровод
Описание сценария	Полная разгерметизация трубопровода → образование ГВС (за счет испарения опасных веществ) → вспышка ГВС при наличии источника зажигания → термическое поражение оборудования и персонала, загрязнение ОПС
Поражающий фактор	Тепловое излучение
Частота реализации сценария, 1/год	8,12E-08
Число погибших, чел.	1
Число пострадавших, чел.	0

Одной из наиболее часто употребляющихся характеристик опасности является индивидуальный риск - частота поражения отдельного индивидуума (человека) в результате воздействия исследуемых факторов опасности. В общем случае количественно (численно) индивидуальный риск выражается отношением числа пострадавших людей к общему числу рискующих за определенный период времени. При расчете распределения риска по территории вокруг объекта (картировании риска), индивидуальный риск определяется потенциальным территориальным риском и вероятностью нахождения человека в районе возможного действия опасных факторов. Индивидуальный риск во многом определяется квалификацией и готовностью индивидуума к действиям в опасной ситуации, его защищенностью. Индивидуальный риск, как правило, следует определять не для каждого человека, а для групп людей, характеризующихся примерно одинаковым временем пребывания в различных опасных зонах и использующих одинаковые средства защиты.

Для проектируемого объекта, учитывая периодичность нахождения персонала наиболее показательным является потенциальный территориальный риск - частота реализации поражающих факторов в рассматриваемой точке территории. Потенциальный территориальный, или потенциальный риск, не зависит от факта нахождения объекта воздействия (например, человека) в данном месте пространства. Предполагается, что условная вероятность нахождения объекта воздействия равна 1 (т. е. человек находится в

данной точке пространства в течение всего рассматриваемого промежутка времени). Потенциальный риск не зависит от того, находится ли опасный объект в многолюдном или пустынном месте и может меняться в широком интервале. Потенциальный риск, в соответствии с названием, выражает собой потенциал максимально возможной опасности для конкретных объектов воздействия (реципиентов), находящихся в данной точке пространства.

Возможность смертельного поражения человека зависит от многих факторов: интенсивности выброса, направления и скорости ветра, влажности воздуха, диаметра и рабочего давления в трубопроводе, рельефа местности и наличия естественных или искусственных укрытий, продолжительности воздействия поражающих факторов, пространственно-временного распределения персонала объекта вокруг источника аварии, адекватности поведения человека и т. д.

Влияние большей части этих факторов независимы от человека, их реализация носит случайный характер, а мерой случайности является вероятность и частота появления данного события.

В общем случае априорная минимизация поражения людей на проектируемом объекте достигается нормативной регламентацией расстояния от элементов трубопроводных систем и оборудования до населенных пунктов, предприятий и иных сооружений и назначением охранных зон.

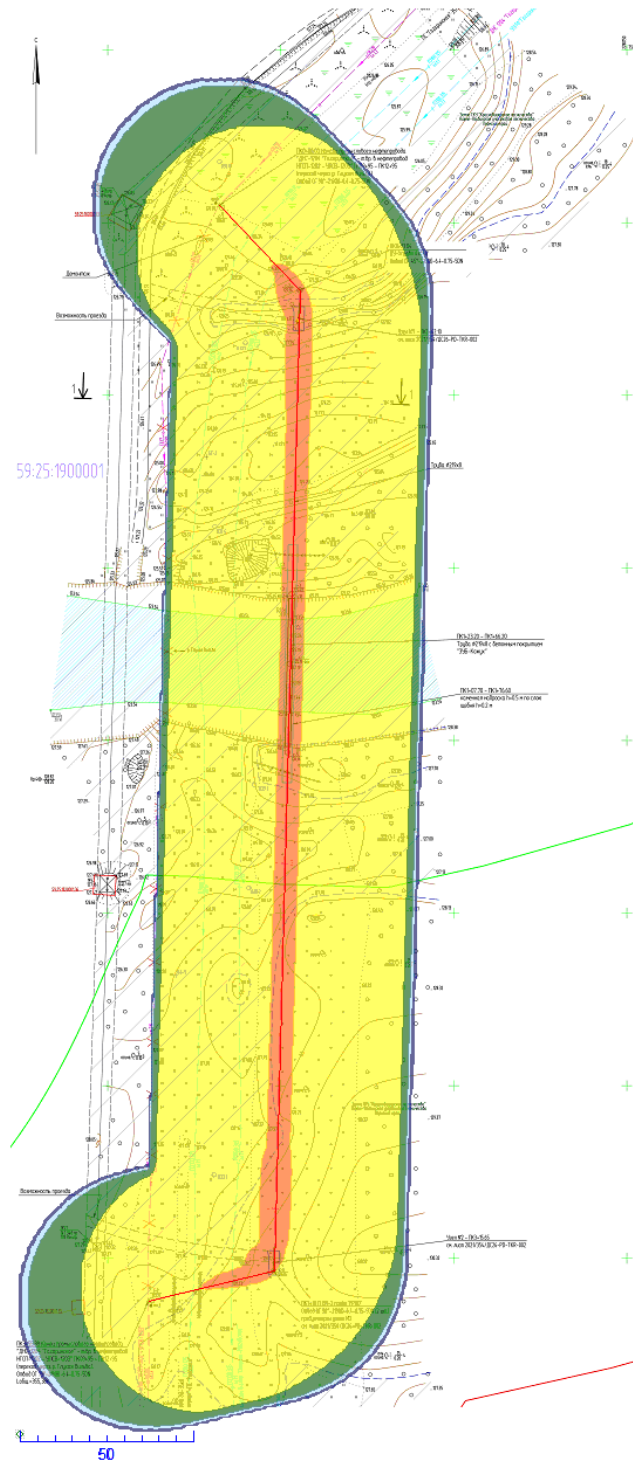
Постоянного присутствия обслуживающего персонала на объекте не предусматривается. Обслуживающий персонал может находиться вблизи объекта при проведении осмотра, технического обслуживания или проведении ремонтных работ.

На прилегающей территории нет населенных пунктов с постоянно проживающим населением. Опасность поражения в случаях аварии для населения отсутствует, так как населенные пункты находятся на удаленном расстоянии и в зону воздействия поражающих факторов не попадают.

Расчет условной вероятности поражения человека проводился на заданном расстоянии от места инициирования аварии. Расчет риска проведен для наиболее опасных участков проектируемых сооружений.

Результаты расчетов потенциального риска, как правило, отображаются на карте (ситуационном плане) предприятия и прилегающих районов в виде замкнутых линий равных значений (изолинии функции $P(a)$). Изолинии функции $P(a)$ называются контурами

риска. Их физический смысл состоит в том, что они разделяют территорию предприятия (так же, как и местность вокруг предприятия) на области, в которых ожидаемая частота возникновения опасных факторов аварии, приводящих к гибели людей, заключена в определенных, указанных на рисунке, пределах. Контуры риска не зависят от количества работающих на предприятии или их должностных обязанностей, а определяются исключительно используемой технологией и надежностью применяемого оборудования. Результат расчетов потенциального риска приведен на рисунке 9.1.








№	уровень	цвет	интервал
1	1.000 e-10		1.000E-010 - 1.000E-009
2	1.000 e-09		1.000E-009 - 1.000E-008
3	1.000 e-08		1.000E-008 - 1.000E-007
4	1.000 e-07		1.000E-007 - 1.000E-006
5	1.000 e-06		1.000E-006 - 1.212E-006

Рисунок 9.1 – Поле потенциального риска аварий

При использовании пробит-функции в качестве зон 100 % поражения принимаются зоны поражения, где значение пробит-функции достигает величины, соответствующей вероятности 90 %. В качестве зон, безопасных с точки зрения воздействия поражающих факторов, принимаются зоны поражения, где значения пробит-функции достигают величины, соответствующей вероятности 1 %.

Согласно Руководству по безопасности «Методические основы...» (Приказ Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387) для производственного персонала долю времени, при которой реципиент подвергается опасности, можно оценить величиной 0,22 – для производственных объектов с постоянным пребыванием персонала (41 час в неделю) и 0,08 – для производственных объектов без постоянного пребывания персонала (менее 2 часов в смену).

Визуализация данных о вероятностных характеристиках поражения персонала (F-N диаграмма) приведена ниже (Рисунок 9.2).

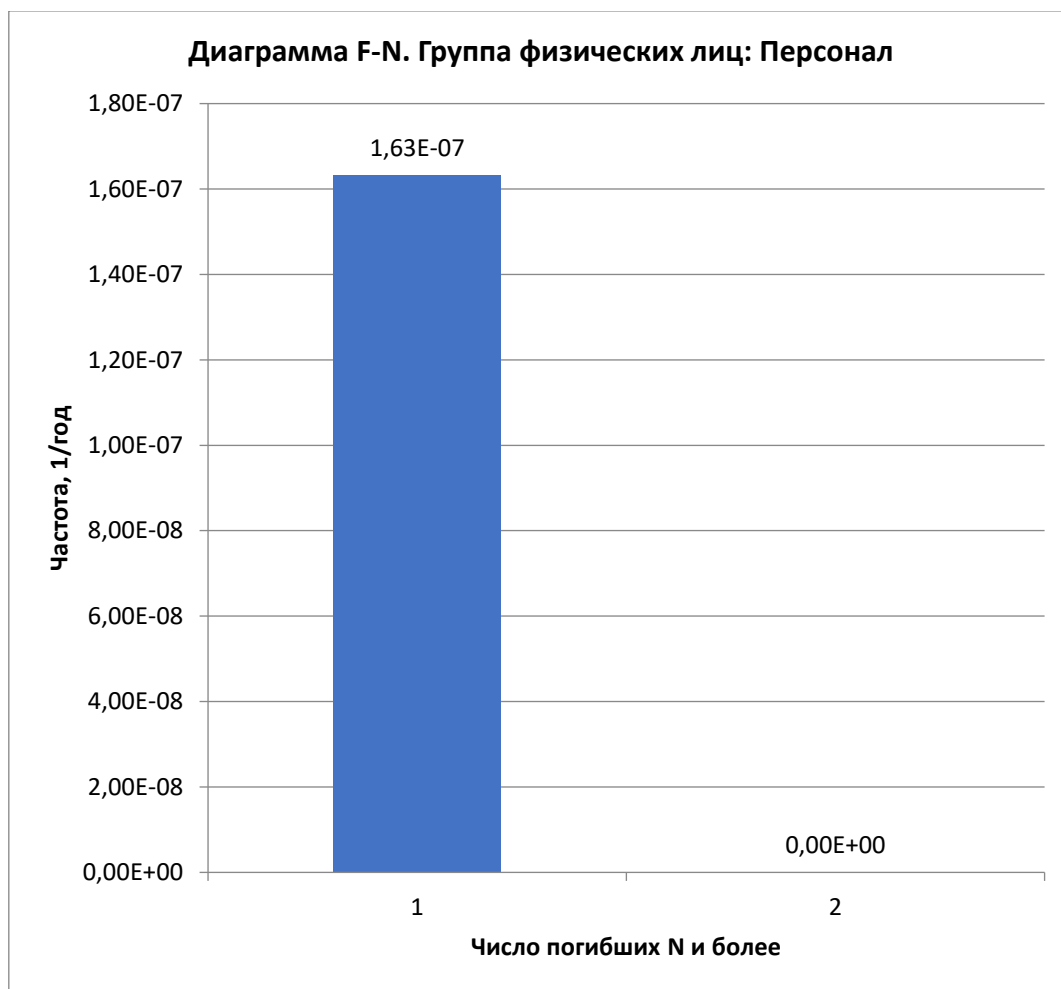


Рисунок 9.2 - F/N-диаграмма, характеризующая суммарный риск поражения персонала

Интегральные показатели риска приведены в таблице ниже (Таблица 15.3).

Таблица 15.3

Название объекта	Коллективный риск, чел./год	Индивидуальный риск, 1/год
Нефтепровод «ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)»	1,63E-07	4,08E-08

Социальный риск оценивается по поражению не менее 10 человек, т. о. социальный риск на проектируемом объекте равен нулю.

Населенные пункты находятся вне зон поражающих факторов в случае аварии на проектируемых объектах.

Для установления степени опасности аварий на ОПО рекомендуется сравнить рассчитанные показатели риска аварии на декларируемом объекте с фоновым риском на аналогичных ОПО, фоновым риском гибели людей в техногенных происшествиях, обоснованным допустимым риском аварий.

Фоновый риск гибели людей на аналогичных ОПО, при техногенных и иных происшествиях в РФ за период 2009-2018 гг., полученные с использованием официальных данных Ростехнадзора и Росстата (<http://riskprom.ru/publ/19-1-0-48>) приведен в таблице ниже (Таблица 15.4)

Причина гибели, отрасль промышленности	Индивидуальный риск, год-1
Нефтедобывающая промышленность	1,3E-04
Нефтеперерабатывающая промышленность	8,6E-05
Нефтехимическая промышленность	4,4E-05
Газодобывающая промышленность	2,0E-05
Магистральный трубопроводный транспорт	1,2E-05
Смерть от всех причин	1,3E-02
Гибель в ДТП	1,7E-04
Гибель в пожаре	7,0E-05
Риск гибели в час природного характера	2,3E-06

Сравнительная оценка показателей риска на декларируемом объекте с фоновыми значениями риска для аналогичных ОПО показывает, что уровень риска на декларируемом объекте не превышает фоновых значений риска аварий по нефтедобывающей промышленности $1,3 \cdot 10^{-4}$ (таблица 15.4), что подтверждает соответствие безопасности декларируемого объекта нормативным требованиям.

Проводя сравнительный анализ рассчитанных показателей риска аварий на рассматриваемом объекте с фоновыми показателями риска смерти человека от неестественных причин, можно сделать вывод, что риск гибели работников

рассматриваемого объекта, согласно результатам расчета показателей риска, ниже средних значений фонового показателя риска смерти человека от неестественных причин.

Всесторонняя оценка риска аварий, принятых мер по их предупреждению и готовности к действиям по локализации и ликвидации их последствий показали, что уровень безопасности декларируемого объекта соответствует требованиям промышленной безопасности при эксплуатации опасного производственного объекта.

РАЗДЕЛ 3 «ОБЕСПЕЧЕНИЕ ТРЕБОВАНИЙ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ»

3.1 СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЕСПЕЧЕНИИ ТРЕБОВАНИЙ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ К ЭКСПЛУАТАЦИИ ДЕКЛАРИРУЕМОГО ОБЪЕКТА

3.1.1 ПЕРЕЧЕНЬ ИМЕЮЩИХСЯ И (ИЛИ) НЕОБХОДИМЫХ ЛИЦЕНЗИЙ НА ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СВЯЗАННЫЕ С ЭКСПЛУАТАЦИЕЙ ДЕКЛАРИРУЕМОГО ОБЪЕКТА

Перечень лицензий, выданных ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Ростехнадзором, приведен в таблице (Таблица 16).

Таблица 16-Перечень имеющихся лицензий Ростехнадзора на виды деятельности, связанной с эксплуатацией декларируемого объекта.

Наименование вида деятельности	Организация, выдавшая лицензию	№ лицензии, дата выдачи	Срок действия до
Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору России-Ростехнадзор	ВХ-00-016973 от 25.01.2018 г.	бессрочно

3.1.2 СВЕДЕНИЯ О ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ И ПРОТИВОАВАРИЙНОЙ ПОДГОТОВКЕ ПЕРСОНАЛА В СООТВЕТСТВИИ С ПОЛОЖЕНИЕМ О СИСТЕМЕ УПРАВЛЕНИЯ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ, УТВЕРЖДЕННЫМ РУКОВОДИТЕЛЕМ ОРГАНИЗАЦИИ, ЭКСПЛУАТИРУЮЩЕЙ ОПАСНЫЙ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ОБЪЕКТ I ИЛИ II КЛАССОВ ОПАСНОСТИ

В соответствии с Трудовым кодексом Российской Федерации, ГОСТ 12.0.004-2015 ССБТ «Организация обучения безопасности труда», а также «Положением об аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики», утвержденное постановлением Правительства РФ от 25.10.2019 г. №1365 (ред. от 06.08.2020), Постановление «О порядке обучения по охране труда и проверке знания требований охраны труда», утвержденные Правительством РФ от 24.12.2021 г. № 2464 на предприятии установлен единый порядок организации и проведения инструктажей, обучения и проверок знаний рабочих, служащих и ИТР безопасным методам и приемам работы в отрасли («Политика управления персоналом ПАО «ЛУКОЙЛ»; Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.4-2016 «Система управления промышленной безопасностью. Требования к обучению и проверке знаний работников», утв.приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 09.06.2016 г. № 106; Стандарт ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды», утв. приказом ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» от 24.04.2019 г. № а-310 (с изменениями от 19.08.2019 № а-570 и от 25.12.2019 № а-908).

Профессиональная подготовка персонала характеризуется следующими принципами:

- допуск к работе лиц, имеющих требуемый профессиональный и общеобразовательный уровень;
- проведение инструктажей работникам при поступлении и периодически на рабочем месте в период работы на предприятии;
- периодическое повышение квалификации;
- индивидуальная стажировка на рабочих местах профессиональным навыкам под руководством квалифицированного работника (наставника);

- материальное и моральное стимулирование профессионализма на предприятии;
- периодическая (ежегодная) аттестация и проверка знаний на соответствие работников предъявляемым требованиям безопасности и допуск к самостоятельной работе.

Обучение работников безопасным методам и приемам работы предусматривает:

- все виды инструктажа (вводный; на рабочем месте-первичный, повторные – не реже чем через каждые 3 месяца, внеплановые и целевые);
- проверки знаний по охране труда и аттестация по промышленной безопасности (первичная, периодическая и внеочередная).

Перед допуском к самостоятельной работе все рабочие после первичного инструктажа на рабочем месте проходят стажировку под руководством опытного рабочего более высокой квалификации, назначенного приказом (распоряжением) по цеху. Рабочие допускаются к самостоятельной работе после стажировки и проверки знаний требований инструкций по охране труда.

Аттестация руководителей и специалистов Общества проводится периодически в сроки, установленные Правилами безопасности, но не реже, чем один раз в пять лет.

Для проведения аттестации специалистов по промышленной безопасности и охране труда приказом Генерального директора Общества создается двухуровневая аттестационная комиссия. Аттестацию проводит аттестационная комиссия Общества в составе не менее 3-х человек.

Генеральный директор, Первый заместитель генерального директора – Главный инженер, начальник управления охраны труда, промышленной и экологической безопасности и члены аттестационной комиссии Общества аттестуются в территориальной комиссии Западно-Уральского управления Федеральной Службы по экологическому, технологическому и атомному контролю.

Аттестация по промышленной безопасности и охране труда проводится одновременно с проверкой знаний работников в форме экзамена по вопросам, утвержденным председателем аттестационной комиссии и согласованным с Западно-Уральским управлением Ростехнадзора и Госинспекцией по ОТ.

Результаты аттестации оформляются протоколами, которые хранятся до следующей проверки знаний.

Аттестационная комиссия Общества (аттестационная комиссия 1-го уровня) создается приказом Генерального директора. В ее состав входят:

- Первый заместитель генерального директора – Главный инженер (председатель комиссии);
- начальник управления ОТ, П и ЭБ (заместитель председателя комиссии);
- начальник отдела охраны труда и промышленной безопасности;
- начальник отдела технического надзора;
- начальник Управления технологии, добычи нефти и газа;
- начальник Управления механоэнергетического и метрологического обеспечения;
- руководитель Группы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации ЧС;
- председатель профсоюзного комитета (по согласованию).

В аттестационной комиссии первого уровня проходят аттестацию руководители и специалисты аппарата управления Общества и члены цеховых аттестационных комиссий по графику, утвержденному Первым заместителем генерального директора-Главным инженером.

В состав аттестационных комиссий второго уровня (цеховых комиссии) включаются:

- начальник цеха (председатель комиссии);
- заместители начальника цеха;
- ведущий специалист по охране труда;
- начальник службы механиков;

– председатель цехового профсоюзного комитета (по согласованию).

В цеховой аттестационной комиссии проходят проверку знаний требований ОТ и ПБ работники рабочих профессий.

Работа аттестационных комиссий осуществляется в соответствии с утвержденными начальником цеха графиками.

Работнику рабочих профессий Общества, прошедшему проверку знаний, выдается удостоверение установленного образца с подписью председателя аттестационной комиссии, заверенное печатью. На соответствующих страницах удостоверения делаются записи о результатах проверки знаний правил и норм по промышленной безопасности и охране труда.

Контроль своевременного проведения аттестации по промышленной безопасности и охране труда руководителей и специалистов Общества Управлением охраны труда, промышленной и экологической безопасности (УОТ,П и ЭБ).

Первичная аттестация (проверка знаний) руководителей и специалистов проводится не позднее одного месяца после назначения на должность. В необходимых случаях отдельные специалисты (оперативный административно-технический персонал, эксплуатирующий электроустановки) кроме проверки теоретических знаний, перед допуском к самостоятельной работе должны пройти стажировку продолжительностью не менее двух недель под руководством опытного работника. Организация стажировки определяется распоряжением по структурному подразделению (службе).

Повторные проверки знаний по охране труда у непосредственных руководителей работ (мастер) проводятся 1 раз в год, у остальных руководителей и специалистов 1 раз в три года.

Обучение по промышленной безопасности и охране труда в специализированных учебных заведениях проводится для вновь принятых работников Общества, а также заместителей генерального директора, руководителей структурных подразделений (начальников управлений, ЦДНГ) и членов центральной Аттестационной комиссии Общества. Для остальных руководителей и специалистов Общества обучение организуется непосредственно на предприятии. Организация обучения через специализированные учебные заведения закрепляется за управлением персоналом Общества.

Подготовка по вопросам промышленной безопасности и охране труда руководителей и специалистов осуществляется по учебным программам, разработанных с учётом типовых программ и согласованных с Западно-Уральским управлением Ростехнадзора. Обучение проводится в организациях или учебных центрах, занимающихся подготовкой по промышленной безопасности, или непосредственно в Обществе (семинары, беседы, консультации) в соответствии с разработанными и утвержденными программами.

Цель профессионального обучения – постоянное приведение уровня квалификации рабочих в соответствии с изменяющимися производственными и социальными условиями.

Порядок профессионального обучения рабочих на производстве носит непрерывный характер и проводится в течение всей трудовой деятельности. Непрерывность образования обеспечивается путём рационального сочетания профессионального обучения в специализированных учебных центрах и непосредственно на производстве.

Виды профессионального обучения:

- подготовка новых рабочих;
- переподготовка рабочих;
- обучение рабочих вторым профессиям;
- повышение квалификации рабочих по основной профессии.

Программы обучения пересматриваются при издании новых или изменении действующих нормативных актов по ПБ и ОТ. При этом учитываются современные требования безопасности и внедрённых в производство новых технологических процессов, оборудования,

передовых методов и форм труда. Одновременно из программы должны исключаться устаревшие сведения.

Подготовка вновь принятых рабочих основных профессий, связанных с обслуживанием объектов повышенной опасности подконтрольных Ростехнадзору, проводится в учебных центрах, имеющих соответствующую материально-учебную базу.

Подготовка новых рабочих осуществляется в два этапа:

- 1 этап-теоретическое обучение в учебном центре по типовой программе;
- 2 этап-производственное обучение непосредственно на рабочем месте под руководством инструктора производственного обучения.

Периодичность прохождения длительного обучения рабочих определяется производственной необходимостью, но не реже 1 раза в 3 года.

Обучение руководителей и специалистов включает в себя повышение образовательного уровня, повышение квалификации, профессиональную переподготовку, программы МВА-образования, самообразование по профилю деятельности предприятия и должностными обязанностями. Целесообразность обучения, связанного с повышением образовательного уровня работников или профессиональная переподготовка определяется производственной необходимостью. Периодичность обучения определяется требованиями законодательства применительно к обучению соответствующих категорий специалистов, занимаемой должностью, стажем работы на предприятии, нахождением в составе кадрового резерва, результатами оценки и аттестации, но не реже чем через 3 года.

Периодическая проверка знаний рабочих проводится ежегодно (по графикам). Графики составляются специалистами по ОТ и утверждаются начальниками цехов. О дне проверки знаний рабочий должен извещаться за две недели. Рабочему должна оказываться практическая помощь при подготовке к проверке знаний.

Внеочередная проверка знаний у рабочих проводится:

- при вводе в действие новых законодательных и иных нормативных актов по ПБ и ОТ или внесении в них дополнений и изменений;
- при внедрении новых видов оборудования и технологических процессов, требующих дополнительных знаний требований ПБ и ОТ;
- при выявлении нарушений требований нормативных и правовых актов и инструкций по охране труда, работниками, уполномоченными проводить производственный контроль на объектах предприятия;
- после аварий и несчастных случаев на производстве;
- по распоряжению начальника цеха, по приказу предприятия;
- по требованию органов государственного надзора;
- при переводе на другую работу или перерыве в работе более шести месяцев.

Перечень вопросов для внеочередной проверки знаний устанавливается в каждом конкретном случае с учетом причин.

Порядок допуска к работе персонала и система аттестации лиц, ответственных за организацию и проведение работ повышенной опасности проводится в соответствии с «Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности»; Положением о порядке организации и проведения работ повышенной опасности на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» с использованием Автоматизированной системы «Промышленная безопасность» И-07-04.1-008-21, утв. Приказом ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» от 26.03.2021 № а-177. Персонал допускается только после обучения, стажировки и сдачи экзаменов.

При направлении рабочих на газоопасные, восстановительные и ремонтные работы, одного из ИТР назначают старшим ответственным исполнителем, обученным и аттестованным в соответствующей области промышленной безопасности, по безопасному ведению газоопасных работ. Ему выдают наряд-допуск, в котором указывают фамилии работающих и

ответственного руководителя, дату и место работы, характер работы, результаты анализа воздуха, взятого перед началом работ, основные правила организации и безопасного ведения газоопасных работ.

Основным документом, регулирующим порядок действий обслуживающего персонала декларируемого объекта при нештатных ситуациях, является «План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах» (ПМЛЛПА), который был разработан согласно Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности (утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 №534, зарегистрирован в Министерстве юстиции РФ 29.12.2020 за № 61888), Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах (утв. Постановлением Правительства РФ от 15.09.2020 №1437). ПМЛЛПА на декларируемый объект разработаны в 2021 году сроком на три года согласно требований Регламента разработки планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», утвержденного приказом Генерального директора 26.03.2021 г. № а-176.

В соответствии с действующими положениями на предприятии реализованы следующие мероприятия по обучению персонала способам защиты и действиям при авариях:

- организовано обучение по ПМЛЛПА;
- разработан график и проводятся тренировки персонала по ликвидации ЧС на конкретных обслуживаемых объектах в рабочей обстановке с привлечением личного состава территориальной пожарной части (ПЧ);
- проводятся внеплановые учебные тревоги по указанию Западно-Уральского Управления федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Западно-Уральское управление Ростехнадзора);
- проводится анализ результатов учебно-тренировочных занятий по ПМЛЛПА с выработкой мер по устранению недостатков и совершенствованию процесса подготовки персонала по защите и действиям при авариях;
- определены обязанности и ответственность руководителей по обучению персонала, степени его готовности действиям при ЧС;
- разработан и доведен до сведения персонала, а также подрядных организаций, порядок оповещения и эвакуации при ЧС.

По утвержденному начальником цеха графику с персоналом цеха проводятся тренировочные занятия по отработке порядка действий при возникновении аварийных ситуаций.

Все позиции плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий возможных аварий прорабатываются в течение года. Персонал декларируемого объекта обучается порядку действий при возникновении аварийных ситуаций путем проведения учебных тревог, включая правила работы с использованием средств индивидуальной защиты (противогазы). После проведения тренировочных занятий ответственным лицом (проводящим занятие) дается оценка уровня подготовки персонала. Проводятся тренировочные занятия и с персоналом добровольной пожарной дружины с привлечением личного состава территориальной пожарной части.

Обучение по ПМЛЛПА в средствах индивидуальной защиты проводится не реже 1-го раза в квартал. Учет проведения тренировок ведется в специальном журнале с указанием времени проведения, фамилии проводившего тренировку, участвующих в учебной тревоге, № позиции.

В соответствии с «Положением о системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности ПАО «ЛУКОЙЛ» в организациях Группы «ЛУКОЙЛ» (утверждено решением Правления, протокол от 25.04.2005 Ж 14) все вновь

принимаемые на работу рабочие и служащие, в том числе и временные, обязаны пройти первичный противопожарный инструктаж о мерах пожарной безопасности. Допуск к работе лиц, не прошедших инструктаж, запрещается. Первичный противопожарный инструктаж с рабочими и служащими проводится одновременно с вводным инструктажем по охране труда. По окончании инструктажа должна проводиться проверка знаний и навыков, полученных инструктируемыми. Лица, знания которых оказались неудовлетворительными, подвергаются повторному инструктажу с обязательной последующей проверкой знаний.

Повторный инструктаж о мерах пожарной безопасности проводится на рабочем месте лицом, ответственным за пожарную безопасность объекта. Повторный инструктаж обязательно должен проводиться при переводе работников с одного участка на другой применительно к особенностям пожарной опасности нового участка работы.

Для повышения общих технических знаний и ознакомления с правилами пожарной безопасности, а также для более детального обучения способам использования имеющихся средств пожаротушения с рабочими и служащими, работающими на объектах с повышенной пожарной опасностью, проводятся занятия по пожарно-техническому минимуму.

Руководители подразделений и сервисных организаций, обслуживающих и эксплуатирующих трубопроводы, несут личную ответственность за выполнение требований правил пожарной безопасности на объекте и отвечают за нарушение этих требований подчиненными.

Огневые работы на объекте производятся согласно требованиям «Положения о порядке организации и проведения работ повышенной опасности на объектах организаций Группы «ЛУКОЙЛ», утвержденным Приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» № 159 от 29.08.2016 г.

На проведение работ во взрывоопасных зонах оформляется наряд-допуск и разрабатываются специальные меры, обеспечивающие безопасность организации и проведения работ.

Газоопасные работы, связанные с подготовкой оборудования к ремонту и проведением ремонта, проводятся согласно положения о порядке организации и проведения работ повышенной опасностью на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Мероприятия по обучению персонала способам защиты и действиям при авариях соответствуют Порядку подготовки населения в области защиты от чрезвычайных ситуаций, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 04-09-2003 г. № 547.

Персонал декларируемого объекта участвует во всех мероприятиях описанной системы профессиональной и противоаварийной подготовки.

3.1.3 СВЕДЕНИЯ О СИСТЕМЕ УПРАВЛЕНИЯ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТЬЮ, ВКЛЮЧАЯ ДАННЫЕ О ПРОИЗВОДСТВЕННОМ КОНТРОЛЕ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ ТРЕБОВАНИЙ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

Система управления промышленной безопасностью и охраной труда при эксплуатации опасных производственных объектов, эксплуатируемых ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», в том числе декларируемого объекта, разработана на основании Федерального Закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21 июля 1997 г. №116-ФЗ, а также нормативных документов ПАО «ЛУКОЙЛ» и ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

В соответствии с требованиями действующих нормативных документов в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» организована система управления промышленной безопасностью и охраной труда, организованы соответствующие службы. Во исполнение требований СТО ЛУКОЙЛ 1.6.2-2016 «Распределение ответственности и полномочий» и с целью реализации принципов участия в обеспечении промышленной безопасности всех структурных

подразделений и работников ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» приказом № а-935 от 30.12.2019 г. введено в действие «Положения о Системе управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Положение регламентирует распределение функциональных обязанностей и полномочий руководителей и структурных подразделений ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в рамках проведения работы по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды.

В соответствии с требованиями действующих нормативных документов в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» организована система управления промышленной безопасностью и охраной труда, организованы соответствующие службы, в том числе Управление охраны труда, промышленной и экологической безопасности.

В целях определения порядка организации и проведения производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (производственного контроля) приказом № а-591 от 28.09.2016 г. (с изменениями) утверждено «Положение о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в соответствии «Типовым положением о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности в организациях Группы «ЛУКОЙЛ», утвержденного приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 30.06.2016 г. № 117.

Контрольные функции в целом в рамках обеспечения решения задач производственного контроля согласно Положению в структурных подразделениях Общества осуществляются Отделом корпоративного надзора Управления корпоративного надзора.

Функции по реализации задач обеспечения соблюдения требований промышленной безопасности в Обществе в рамках производственного контроля, в осуществляются следующими структурными подразделениями:

- Управлением охраны труда, промышленной и экологической безопасности;
- Управлением механоэнергетического и метрологического обеспечения;
- Управлением технологии добычи нефти и газа;
- Управлением капитального строительства;
- Управлением персоналом.

Для выполнения поставленных задач специалисты производственного контроля обязаны обеспечить контроль за:

- соблюдением работниками ОПО требований промышленной безопасности;
- соблюдением работниками подрядных организаций, выполняющих работы на ОПО, требований промышленной безопасности;
- выполнением лицензионных требований при эксплуатации ОПО;
- соблюдением технологической дисциплины;
- строительством, реконструкцией, капитальным ремонтом, техническим перевооружением, консервацией и ликвидацией опасных производственных объектов, а также за ремонтом технических устройств, используемых на ОПО, в части соблюдения требований промышленной безопасности;
- обеспечением готовности к локализации аварий и ликвидаций их последствий на опасных производственных объектах;
- устранением причин возникновения аварий, инцидентов и несчастных случаев, произошедших на ОПО;
- своевременным проведением соответствующими службами необходимых испытаний и технических освидетельствований технических устройств, применяемых на ОПО, ремонтом и поверкой контрольных средств измерений;

- наличием документов об оценке (о подтверждении) соответствия технических устройств, применяемых на ОПО, обязательным требованиям в соответствии с законодательством Российской Федерации о техническом регулировании;
- выполнением предписаний, выданных работниками Отдела корпоративного надзора Общества и Компании, территориальных органов Ростехнадзора, а также соответствующих федеральных органов исполнительной власти по вопросам промышленной безопасности;
- выполнением утвержденных программ, планов по вопросам промышленной, пожарной, экологической безопасности, охраны труда, предупреждения и готовности к ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Основным принципом осуществления производственного контроля является регулярное проведение проверок руководителями и специалистами разных уровней с последующим анализом выявляемых нарушений норм промышленной безопасности и принятием мер по их устранению.

Работники Отдела корпоративного надзора ежеквартально формируют отчет по результатам проверок, проведенных в рамках производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности в соответствии с требованиями стандарта СТО ЛУКОЙЛ 1.6.10-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования по сбору показателей и формированию отчетности», утвержденного приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 26.08.2019 № 149.

Предписание по итогам проверки, утвержденное Заместителем Генерального директора Общества по направлению деятельности подразделения, осуществлявшего проверку, направляется руководителю проверенного структурного подразделения для исполнения.

Контроль за выполнением предписаний осуществляется работниками подразделений, выдавших соответствующие предписания, путем анализа письменных уведомлений проверенного структурного подразделения Общества, подрядной организации о выполнении пунктов предписания, а также при проведении последующих проверок. Снятие с контроля выданного предписания производится после его полного выполнения, либо по решению руководителя Общества.

Система производственного контроля ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» соответствует требованиям Постановления Правительства РФ от 10.03.1999 № 263 «Об организации и осуществлении производственного контроля за соблюдением промышленной безопасности на опасном производственном объекте».

В целях организации защиты жизни и здоровья сотрудников Общества и населения, оказавшегося в зоне чрезвычайной ситуации, организации работ по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и их последствий на территории производственной деятельности Общества, обеспечения пожарной безопасности на объектах, защиты окружающей среды и уменьшения внеплановых потерь от ЧС, приказом от 27.08.2020 г. № а-464к (с изменениями Приказ № а-68к от 16.02.2021 г.), утверждены положение и состав комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (КЧС).

КЧС и ОПБ Общества осуществляет свою деятельность под руководством Председателя КЧС и ОПБ-Первого Заместителя Генерального директора-Главного инженера, который находится в подчинении начальника ГО-Генерального директора Общества.

Основные задачи КЧС и ОПБ Общества:

- Координация деятельности органов управления, сил и средств, привлекаемых для предупреждения и ликвидации ЧС, а также в военное время, противодействия террористическим угрозам и обеспечения пожарной безопасности.
- Организация планирования и проведения мероприятий по ГО;

- Организация создания и поддержания в состоянии постоянной готовности локальных систем оповещения и связи.
- Организация прогнозирования и оценка устойчивости функционирования³ объектов Общества при возникновении ЧС и в военное время.
- Планирование и проведение мероприятий по поддержанию и повышению устойчивости функционирования объектов Общества при возникновении ЧС и в военное время.
- Организация разработки локальных нормативных актов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» по вопросам предупреждения и ликвидации ЧС, обеспечения пожарной безопасности и в области ГО.
- Координация и руководство (при необходимости) работами по ликвидации ЧС на опасных производственных объектах Общества.
- Организация работ по предупреждению ЧС, обусловленных промышленными, профессиональными и экологическими рисками, в том числе возникающими на технологическом оборудовании.
- Организация подготовки работников Общества, работников, включенных в состав органов управления, сил и средств, способам защиты от опасности возникающих при возникновении и ликвидации ЧС, их последствий, а также при ведении военных конфликтов или вследствие этих конфликтов.
- Руководство созданием и использованием резерва финансовых и материально-технических ресурсов для ликвидации ЧС, а также при ведении военных конфликтов или вследствие этих конфликтов.
- Организация создания и поддержания в состоянии постоянной готовности нештатных аварийно-спасательных формирований, привлекаемых для решения задач по ликвидации ЧС, а также в военное время.
- Взаимодействие с федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, различными организациями и средствами массовой информации по вопросам предупреждения и ликвидации ЧС, а также в области ГО.

Для обеспечения эффективной и безопасной эксплуатации нефтепромыслового оборудования и трубопроводного транспорта в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» создана служба технического надзора.

Ответственность за безопасную эксплуатацию оборудования и сооружений несет лицо, назначенное приказом по предприятию, в соответствии с требованиями норм и правил эксплуатации.

Декларируемый объект подлежит контролю со стороны следующих органов государственного надзора:

Западно-Уральское Управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Западно-Уральское Управление Ростехнадзора);

Главное управление МЧС России по Пермскому краю;

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителя и благополучия человека по Пермскому краю;

Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Пермскому краю;

Прокуратура Пермского края.

3.1.4 СВЕДЕНИЯ О СИСТЕМЕ ПРОВЕДЕНИЯ СБОРА ИНФОРМАЦИИ О ПРОИЗОШЕДШИХ ИНЦИДЕНТАХ И АВАРИЯХ И АНАЛИЗЕ ЭТОЙ ИНФОРМАЦИИ

Система мероприятий по сбору и анализу аварийности и травматизма на декларируемом объекте характеризуется следующими принципами (Таблица 17):

Таблица 17 – Принципы системы мероприятий по сбору и анализу аварийности и травматизма на декларируемом объекте.

№ п/п	Принципы, характеризующие систему мероприятий по контролю аварийности и травматизма на предприятии	Кем осуществляется
1.	Наличие разработанных инструкций и положений по безопасной эксплуатации оборудования и производству работ и их соблюдение.	Работниками, осуществляющими производственный контроль
2.	Непрерывность контроля состояния условий труда на объектах предприятия.	Мастерами, специалистами, руководителями подразделений
3.	Пропаганда и профилактика работы без аварий и травматизма на объектах предприятия	Управлением охраны труда, промышленной и экологической безопасности
4.	Своевременное и качественное расследование аварий, инцидентов и травм на предприятии	Специально созданными комиссиями
5.	Внедрение мероприятий, направленных на устранение причин аварийности и травматизма	Ответственными лицами, назначенными приказом руководителя ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»
6.	Учет и анализ аварийности и травматизма	Управлением механоэнергетического и метрологического обеспечения. Управлением охраны труда, промышленной и экологической безопасности
7.	Информирование работников об аварийности и травматизме в отрасли, о результатах реализации выработанных мер по предупреждению аварийности и травматизма	Управлением охраны труда, промышленной и экологической безопасности
8.	Материальное стимулирование работы без аварийности и травматизма	Руководителями подразделений ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Сбор данных, учет и расследование аварийности и травматизма проводится на основании следующих нормативных документов:

- Трудовой кодекс РФ (ФЗ-197 от 30.12.2001 г.);
- Приказ Минтруда РФ от 20.04.2022 г. № 223н; «Об утверждении Положения об особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях и организациях, форм документов, соответствующих классификаторов, необходимых для расследования несчастных случаев на производстве»;
- Порядок проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения, утвержденному приказом от 08 декабря 2020 г. № 503 Ростехнадзора;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 24.03.1997 г. №334 «О порядке сбора и обмена в Российской Федерации информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

В ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» разработаны и введены в действие следующие документы:

- Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.13-2019 «Учет и анализ несчастных случаев, профессиональных заболеваний и микротравм на производстве». Утверждён приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 11.06.2019 № 98;
- Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.14-2019 «Требования к порядку регистрации, оповещения и расследования причин техногенных событий». Утверждён приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» от 11.02.2019 № 26;
- Приказ от 27.01.2022 №а-49 «О порядке оповещения и представления информации при несчастных случаях, техногенных событиях и чрезвычайных ситуациях, угрозах совершения и о совершении актов незаконного вмешательства на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»;

– Положение о порядке расследования причин и учета инцидентов с нефтегазопромысловым оборудованием и трубопроводами на опасных производственных объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». Утверждено приказом ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» от 30.04.2021 а-290;

– Положение о порядке расследования причин и учета инцидентов на опасных производственных объектах (магистральных трубопроводах) ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». Утверждено приказом ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» от 13.08.2012 № а-614.

По каждому факту возникновения аварии, инцидента на опасных производственных объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» осуществляется техническое расследование их причин. Техническое расследование причин аварии проводится специальной комиссией, возглавляемой представителем Западно-Уральского Управления федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Западно-Уральское управление Ростехнадзора). Срок расследования причин инцидентов или производственных неполадок составляет не более 15 суток. Результаты расследования причин инцидентов и неполадок оформляются актом по установленной форме.

Ежемесячно данные об авариях передаются в отдел диспетчеризации и отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ».

Ответственными за сбор данных и анализ аварийности являются начальники управлений производственного контроля, охраны труда и экологической безопасности (при наличии экологических и травматических последствий) и механоэнергетического и метрологического обеспечения.

Система сбора данных о травматизме и аварийности на декларируемом объекте соответствует требованиям приказа Госгортехнадзора РФ от 02.10.2000 №101 «Положение о порядке представления, регистрации и анализа в органах Госгортехнадзора России информации об авариях, несчастных случаях и утратах взрывчатых материалов РД 04-383-00».

Форма и периодичность сбора данных, лица, которые несут ответственность за сбор данных об учете и расследовании аварийности и травматизма:

– Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.14-2019 «Порядок регистрации, учёта и расследования аварий и инцидентов»;

– Цех предоставляет данные в центральную инженерно-технологическую службу и управление охраны труда, промышленной и экологической безопасности ведущим инженерам по направлениям деятельности, которые формируют ежемесячно отчеты по утвержденной форме (форма 18), ежеквартально по форме «АВТР» и ежегодные с предоставлением их в отдел диспетчеризации и отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ». Информация вносится в КИС «Риск ПБ».

На декларируемом объекте ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» за последние пять лет аварий зафиксировано не было.

3.1.5 ПЕРЕЧЕНЬ ПРОВЕДЕННЫХ РАБОТ ПО АНАЛИЗУ ОПАСНОСТЕЙ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ, КОЛИЧЕСТВЕННОЙ ОЦЕНКЕ РИСКА АВАРИЙ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ДИАГНОСТИРОВАНИЮ С УКАЗАНИЕМ СВЕДЕНИЙ ОБ ОРГАНИЗАЦИЯХ, ПРОВОДИВШИХ УКАЗАННЫЕ РАБОТЫ

Декларация на опасный производственный объект Система промышленных трубопроводов ЩНГ-12 (Озерное, Гагаринское месторождения) ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» была разработана в 2018 году и зарегистрирована Ростехнадзором под номером 12-18(01).0250-00-ДР.

В 2021 году на декларируемый объект был разработан «План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте: Система промысловых трубопроводов ЦДНГ-12 (Озерное, Гагаринское месторождения)», утвержденный Первым Заместителем Генерального директора – Главным инженером Общества.

Перечень проведенных работ по техническому диагностированию приведен в таблице (Таблица 18).

Таблица 18 – Перечень проведенных работ по техническому диагностированию

№	Наименование объекта технического диагностирования	Дата проведения технического диагностирования	Наименование организации, проводившей работы
1	ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998)	нет	нет
2	НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская	17.12.2019	ООО "Диагностика - Сервис"
3	Куст 1 - НГСП-1202	05.06.2021	ООО "Диагностика - Сервис"
4	ГЗУ-1201 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202	17.07.2018	ООО "Центр технического сервиса"
5	ГЗУ-1204 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202	16.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
6	ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202	20.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
7	ГЗУ-1202 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202	08.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
8	ГЗУ-1222 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202	08.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
9	ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202	17.07.2018	ООО "Центр технического сервиса"
10	ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол)	17.07.2018	ООО "Центр технического сервиса"
11	БИУС-1250- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202	21.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
12	ГЗУ-1231- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202	17.07.2018	ООО "Центр технического сервиса"
13	ГЗУ-1232- т/вр. н/пр с ГЗУ-1231	08.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
14	АГЗУ-1233 - т/вр. н/пр с АГЗУ-1231	16.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
15	ГЗУ-1207- НГСП-1202	09.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
16	БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202	21.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
17	БИУС-1251- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202	17.07.2018	ООО "Центр технического сервиса"
18	БИУС-1238 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202	21.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
19	ГЗУ-1205 - НГСП-1202	17.07.2018	ООО "Центр технического сервиса"
20	ГЗУ-1261 - НГСП-1202	17.07.2018	ООО "Центр технического сервиса"
21	ГЗУ-1262- т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202	20.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
22	ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202	21.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
23	т/вр. 1 (кол) - т/вр. 6 (кол)	20.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
24	скв.460 - ГЗУ-1201	31.07.2018	ООО "Центр технического сервиса"
25	скв.462 - ГЗУ-1201	31.07.2018	ООО "Центр технического сервиса"
26	скв.463 - ГЗУ-1201	28.09.2020	ООО "ДиагностикаПромСервис"
27	скв.534 - ГЗУ-1201	28.09.2020	ООО "ДиагностикаПромСервис"

88	скв.501 - ГЗУ-1204	28.09.2020	ООО "ДиагностикаПромСервис"
89	скв.522 - ГЗУ-1204	28.09.2020	ООО "ДиагностикаПромСервис"
90	скв.505 - ГЗУ-1204	28.09.2020	ООО "ДиагностикаПромСервис"
91	скв.408 - ГЗУ-1204	28.09.2020	ООО "ДиагностикаПромСервис"
92	скв.38 - БИУС-1238	28.08.2020	ООО "ДиагностикаПромСервис"
93	скв.402 - ГЗУ-1205	31.05.2017	ООО "Центр технического сервиса"
94	скв.404 - ГЗУ-1205	31.05.2017	ООО "Центр технического сервиса"
95	скв.440 - ГЗУ-1261	31.05.2017	ООО "Центр технического сервиса"
96	скв.439 - ГЗУ-1261	31.05.2017	ООО "Центр технического сервиса"
97	скв.437 - ГЗУ-1261	31.07.2018	ООО "Центр технического сервиса"
98	скв.409 - ГЗУ-1261	31.07.2018	ООО "Центр технического сервиса"
99	скв.436 - ГЗУ-1261	31.07.2018	ООО "Центр технического сервиса"
100	скв.443 - ГЗУ-1261	31.07.2018	ООО "Центр технического сервиса"
101	скв.441 - ГЗУ-1262	31.07.2018	ООО "Центр технического сервиса"
102	скв.442 - ГЗУ-1262	26.07.2019	ООО "ДиагностикаПромСервис"
103	скв.415 - ГЗУ-1262	20.10.2021	ООО "ДиагностикаПромСервис"
104	скв.410 - ГЗУ-1262	26.07.2019	ООО "ДиагностикаПромСервис"
105	скв.414 - ГЗУ-1262	26.07.2019	ООО "ДиагностикаПромСервис"
106	скв.417 - ГЗУ-1207	16.10.2020	ООО "ДиагностикаПромСервис"
107	скв.413 - ГЗУ-1207	16.10.2020	ООО "ДиагностикаПромСервис"
108	скв.412 - ГЗУ-1207	16.10.2020	ООО "ДиагностикаПромСервис"
109	скв.411 - ГЗУ-1207	16.10.2020	ООО "ДиагностикаПромСервис"
110	скв.419 - ГЗУ-1207	16.10.2020	ООО "ДиагностикаПромСервис"
111	скв.42 - ГЗУ-1242	28.08.2020	ООО "ДиагностикаПромСервис"
112	скв.43 - ГЗУ-1242	28.08.2020	ООО "ДиагностикаПромСервис"
113	УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км	02.01.2019	ООО "Диагностика - Сервис"
114	ГЗУ-1250 - ДНС-1203	17.12.2020	ООО "Центр технического сервиса"
115	ГЗУ-1251 - т/вр.Куст 3 (1 участок)	21.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
116	Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок)	17.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
117	ГЗУ-1252 - ДНС-1203	14.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
118	ГЗУ-1253 -ДНС-1203 (1 участок)	15.11.2021	ООО "Центр технического сервиса"
119	ГЗУ-1253 - ДНС-1203 (2 участок)	17.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
120	ГЗУ-1254 - ДНС-1203	29.07.2019	ООО "Центр технического сервиса"
121	ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259	17.11.2020	ООО "Центр технического сервиса"
122	ГЗУ-1255 - т.вр. ГЗУ-1256,1257	17.11.2020	ООО "Центр технического сервиса"
123	т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203	17.11.2020	ООО "Центр технического сервиса"
124	ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203	17.11.2020	ООО "Центр технического сервиса"
125	скв.13 - ГЗУ-1252 (1 участок)	21.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
126	скв.13 - ГЗУ-1252 (2 участок)	21.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
127	скв.14 - ГЗУ-1250	28.08.2019	ООО "Центр технического сервиса"

			сервиса"
128	СКВ.203 - ГЗУ-1250	21.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
129	СКВ.110 - ГЗУ-1250	18.08.2016	ООО "Центр технического сервиса"
130	СКВ.113 - ГЗУ-1250	21.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
131	СКВ.105 - ГЗУ-1250	21.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
132	СКВ.116 - ГЗУ-1250	11.11.2014	ООО "Центр технического сервиса"
133	СКВ.206 - ГЗУ-1251	22.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
134	СКВ.122 - ГЗУ-1251	22.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
135	СКВ.208 - ГЗУ-1251	22.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
136	СКВ.126 - ГЗУ-1251	22.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
137	СКВ.125 - ГЗУ-1251	22.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
138	СКВ.133 - ГЗУ-1251	11.11.2014	ООО "Центр технического сервиса"
139	СКВ.205 - ГЗУ-1252	11.11.2014	ООО "Центр технического сервиса"
140	СКВ.207 - ГЗУ-1252	11.11.2014	ООО "Центр технического сервиса"
141	СКВ.135 - ГЗУ-1252	16.07.2015	ООО "Центр технического сервиса"
142	СКВ.115 - ГЗУ-1252	16.07.2015	ООО "Центр технического сервиса"
143	СКВ.119 - ГЗУ-1252	16.07.2015	ООО "Центр технического сервиса"
144	СКВ.204 - ГЗУ-1252	16.07.2015	ООО "Центр технического сервиса"
145	СКВ.128 - ГЗУ-1252	16.07.2015	ООО "Центр технического сервиса"
146	СКВ.15 - ГЗУ-1253	14.07.2015	ООО "Центр технического сервиса"
147	СКВ.202 - ГЗУ-1253	14.07.2015	ООО "Центр технического сервиса"
148	СКВ.108 - ГЗУ-1253	14.07.2015	ООО "Центр технического сервиса"
149	СКВ.106 - ГЗУ-1254	14.07.2015	ООО "Центр технического сервиса"
150	СКВ.200 - ГЗУ-1254	14.07.2015	ООО "Центр технического сервиса"
151	СКВ.102 - ГЗУ-1254	14.07.2015	ООО "Центр технического сервиса"
152	СКВ.62 - ГЗУ-1249	21.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
153	СКВ.64 - ГЗУ-1249	21.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
154	СКВ.252 - ГЗУ-1255	25.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
155	СКВ.153 - ГЗУ-1255	25.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
156	СКВ.156 - ГЗУ-1255	25.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
157	СКВ.250 - ГЗУ-1255	25.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
158	СКВ.253 - ГЗУ-1256	17.11.2020	ООО "Центр технического сервиса"

159	скв.255 - ГЗУ-1256	17.11.2020	ООО "Центр технического сервиса"
160	скв.151 - ГЗУ-1256	11.11.2021	ООО "Центр технического сервиса"
161	скв.257 - ГЗУ-1256	11.11.2021	ООО "Центр технического сервиса"
162	скв.5 - т.вр.скв.7	11.11.2014	ООО "Центр технического сервиса"
163	скв.11 - т.вр.скв.5	11.11.2014	ООО "Центр технического сервиса"
164	скв.9 - т.вр.скв.5	11.11.2014	ООО "Центр технического сервиса"
165	скв.7 - т.вр.скв.5	11.11.2014	ООО "Центр технического сервиса"
166	т.вр.скв.7 - ЦГСП	15.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
167	скв.2 - т.вр.скв.7	11.11.2014	ООО "Центр технического сервиса"
168	ЦГСП - т.вр.в г.пров.Маговское-Цепел	31.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
169	Шурф скв.2- ВРП-1226	23.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
170	ВРП-1226 - скв.201	17.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
171	ВРП-1226 - скв.109	17.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
172	ВРП-1226 - скв.118	17.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
173	ВРП-1226 - скв.117	17.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
174	Шурф скв.3- ВРП-1227	23.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
175	ВРП-1227 - скв.210	16.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
176	ВРП-1227 - скв.127	16.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
177	ВРП-1227 - скв.130	16.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
178	ВРП-1227 - скв.129	16.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
179	ВРП-1227 - скв.134	16.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
180	Шурф скв.1- ВРП-1230	23.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
181	ВРП-1230 - скв.103	28.07.2019	ООО "Центр технического сервиса"
182	ВРП-1230 - скв.111	28.07.2019	ООО "Центр технического сервиса"
183	ВРП-1230 - скв.114	17.11.2020	ООО "Центр технического сервиса"
184	ВРП-1229 - скв.211	29.07.2019	ООО "Центр технического сервиса"
185	ВРП-1231 - скв.131	29.07.2019	ООО "Центр технического сервиса"
186	ВРП-1231 - скв.123	29.07.2019	ООО "Центр технического сервиса"
187	Шурф скв.4.1- ВРП-1231	29.07.2019	ООО "Центр технического сервиса"
188	Шурф скв.4.2 - ВРП-1229	29.07.2019	ООО "Центр технического сервиса"
189	Шурф скв.5- ВРП-1228	23.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
190	ВРП-1228 - скв.107	10.11.2021	ООО "Центр технического сервиса"

			сервиса"
191	ВРП-1228 - скв.100	17.11.2020	ООО "Центр технического сервиса"
192	УПСВ 1203 - т.вр.Куст 5 - Куст 3	29.07.2019	ООО "Центр технического сервиса"
193	Куст 5 - Куст 3	29.07.2019	ООО "Центр технического сервиса"
194	Т.вр.Куст 5 - Куст 3 - Куст 4	29.07.2019	ООО "Центр технического сервиса"
195	Т.вр.Куст 5 - Куст 3 - Куст 2	29.07.2019	ООО "Центр технического сервиса"
196	Т.вр.Куст 5 - Куст 3 - Куст 1	29.07.2019	ООО "Центр технического сервиса"
197	УПСВ 1203 - т.врезки Кусты 153,151,159	17.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
198	Т.вр.УПСВ 1203 - Куст 153 (Скв.251)	17.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
199	Т.вр.Куст 153 - т.вр.Кусты 151,159	17.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
200	Т.вр.Куст 159 - Куст 151(Скв.152)	17.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
201	Блок задвижек - площадка ДНС	17.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
202	ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203	18.05.2021	ООО "Диагностика - Сервис"
203	ГЗУ-1220 - блок задвижек	21.10.2021	ООО "Центр технического сервиса"
204	ГЗУ-1219 - блок задвижек	12.07.2018	ООО "Центр технического сервиса"
205	ГЗУ-1222 - т.вр. ГЗУ-1219	17.11.2020	ООО "Центр технического сервиса"
206	ГЗУ-1221 - т.вр.ГЗУ-1223	17.11.2020	ООО "Центр технического сервиса"
207	ГЗУ-1223 - т/вр.ГЗУ-1220 - ДНС-1204	29.06.2018	ООО "Центр технического сервиса"
208	ГЗУ-1225-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204	25.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
209	ГЗУ-1224-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204	17.11.2020	ООО "Центр технического сервиса"
210	ГЗУ-1226-узел КПШ -ДНС-1204	08.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
211	Узел КПШ - т/вр.задв.22 - ДНС-1204	08.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
212	Узел КПШ т/вр.задв.№25 - ДНС-1204	09.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
213	ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204	17.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
214	ГЗУ 1258 - т.вр.ГЗУ 1226 - ДНС-1204	17.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
215	скв.66 - ГЗУ-1219	22.12.2014	ООО "Центр технического сервиса"
216	скв.72 - ГЗУ-1219	22.12.2014	ООО "Центр технического сервиса"
217	скв.162 - ГЗУ-1219	22.12.2014	ООО "Центр технического сервиса"
218	скв.312 - ГЗУ-1222	17.11.2020	ООО "Центр технического сервиса"
219	скв.405 - ГЗУ-1222	17.11.2020	ООО "Центр технического сервиса"
220	скв.306 - ГЗУ-1222	17.11.2020	ООО "Центр технического сервиса"
221	скв.410 -т.вр. Скв.305	04.10.2019	ООО "Центр технического сервиса"

222	СКВ.411 -г.вр. СКВ.401	04.10.2019	ООО "Центр технического сервиса"
223	СКВ.67 - ГЗУ-1220	25.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
224	СКВ.224 - ГЗУ-1220	12.07.2018	ООО "Центр технического сервиса"
225	СКВ.310 - ГЗУ-1220	25.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
226	СКВ.9070 - ГЗУ-1220	25.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
227	СКВ.302 - ГЗУ-1220	12.10.2020	ООО "Центр технического сервиса"
228	СКВ.400 - ГЗУ-1220	12.10.2020	ООО "Центр технического сервиса"
229	СКВ.412 - ГЗУ-1220	12.10.2020	ООО "Центр технического сервиса"
230	СКВ.303 - ГЗУ-1220	12.10.2020	ООО "Центр технического сервиса"
231	СКВ.419 - ГЗУ-1220	12.10.2020	ООО "Центр технического сервиса"
232	СКВ.414-ГЗУ-1223	17.11.2020	ООО "Центр технического сервиса"
233	СКВ.308-ГЗУ-1223	17.11.2020	ООО "Центр технического сервиса"
234	СКВ.415 - ГЗУ-1223	17.11.2020	ООО "Центр технического сервиса"
235	СКВ.315 - ГЗУ-1223	17.11.2020	ООО "Центр технического сервиса"
236	СКВ.417 - ГЗУ-1223	17.11.2020	ООО "Центр технического сервиса"
237	СКВ.318 - ГЗУ-1221	25.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
238	СКВ.418 - ГЗУ-1221	25.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
239	СКВ.403 - ГЗУ-1221	25.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
240	СКВ.350 - ГЗУ-1220	12.10.2020	ООО "Центр технического сервиса"
241	СКВ.305 - ГЗУ-1222	17.11.2020	ООО "Центр технического сервиса"
242	СКВ.404 - ГЗУ-1222	17.11.2020	ООО "Центр технического сервиса"
243	СКВ.319 - ГЗУ-1222	17.11.2020	ООО "Центр технического сервиса"
244	СКВ.407 - ГЗУ-1224	17.11.2020	ООО "Центр технического сервиса"
245	СКВ.409 - ГЗУ-1224	17.11.2020	ООО "Центр технического сервиса"
246	СКВ.408 - ГЗУ-1224	17.11.2020	ООО "Центр технического сервиса"
247	СКВ.301 - ГЗУ-1224	17.11.2020	ООО "Центр технического сервиса"
248	СКВ.304 - ГЗУ №1224	17.11.2020	ООО "Центр технического сервиса"
249	СКВ.416 - ГЗУ-1225	25.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
250	СКВ.420 - ГЗУ-1225	25.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
251	СКВ.313 - ГЗУ-1225	25.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
252	СКВ.425 - ГЗУ-1226	25.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
253	СКВ.423 - ГЗУ-1226	24.12.2014	ООО "Центр технического сервиса"

			сервиса"
254	скв.424 - ГЗУ-1226	25.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
255	скв.427 - ГЗУ-1226	25.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
256	скв.309 - ГЗУ-1226	25.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"
257	скв.433 - ГЗУ-1258	25.10.2021	ООО "Центр технического сервиса"
258	скв.327 - ГЗУ-1258	25.10.2021	ООО "Центр технического сервиса"
259	скв.323 - ГЗУ-1258	25.10.2021	ООО "Центр технического сервиса"
260	скв.434 - ГЗУ-1258	25.10.2021	ООО "Центр технического сервиса"
261	скв.330- ГЗУ-1258	25.10.2021	ООО "Центр технического сервиса"
262	скв.432 - ГЗУ-1258	25.12.2021	ООО "Центр технического сервиса"
263	скв.325 - ГЗУ-1258	25.10.2021	ООО "Центр технического сервиса"
264	скв.328 - ГЗУ-1258	31.07.2019	ООО "Центр технического сервиса"
265	скв.435 - т.вр.скв.328 -ГЗУ-1258	31.07.2019	ООО "Центр технического сервиса"
266	скв.329 - ГЗУ-1259	15.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"
267	скв.332 - ГЗУ-1259	25.10.2021	ООО "Центр технического сервиса"
268	скв.429 - ГЗУ-1259	21.10.2021	ООО "Центр технического сервиса"
269	скв.431 - ГЗУ-1259	25.10.2021	ООО "Центр технического сервиса"
270	скв.333 - ГЗУ-1259	25.12.2021	ООО "Центр технического сервиса"

3.1.6 СВЕДЕНИЯ ОБ ЭКСПЕРТИЗЕ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ С УКАЗАНИЕМ НАИМЕНОВАНИЯ ОБЪЕКТА ЭКСПЕРТИЗЫ, ДАТЫ И НОМЕРА ЗАКЛЮЧЕНИЯ, А ТАКЖЕ ДАТЫ ВНЕСЕНИЯ ЗАКЛЮЧЕНИЯ В РЕЕСТР ЗАКЛЮЧЕНИЙ ЭКСПЕРТИЗЫ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

Перечень проведенных работ по экспертизе промышленной безопасности приведен в таблице (Таблица 19).

Таблица 19 – Перечень проведенных экспертиз промышленной безопасности

№	Наименование объекта экспертизы	Дата проведения экспертизы	Наименование экспертной организации	Регистрационный номер, кем и когда утверждено
1.	Заключение ЭПБ на декларацию промышленной безопасности опасного производственного объекта «Система промысловых трубопроводов ЦДНГ-12 (Озерное, Гагаринское месторождения)»	21.05.2018	ООО «ИНРИСК-ХОЛДИНГ»	48-ДБ-18747-2018, утв. письмом Ростехнадзора 21.05.2018 г.
2.	НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская	25.12.2019	ООО "Диагностика - Сервис"	48-ЗС-09391-2020 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.12.2019
3.	Куст 1 - НГСП-1202	19.11.2021	ООО "Диагностика - Сервис"	ЗЭПБ №4.21 Западно-Уральское управление

				федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 19.11.2021
4.	ГЗУ-1201 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202	03.10.2018	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-37146-2018 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 03.10.2018
5.	ГЗУ-1204 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202	03.10.2018	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-37167-2018 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 03.10.2018
6.	ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202	03.10.2018	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-37190-2018 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 03.10.2018
7.	ГЗУ-1202 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202	03.10.2018	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-37032-2018 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 03.10.2018
8.	ГЗУ-1222 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30459-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
9.	ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202	03.10.2018	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-37135-2018 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 03.10.2018
10	ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол)	03.10.2018	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-37186-2018 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 03.10.2018
11	БИУС-1250- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202	03.10.2018	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-37157-2018 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 03.10.2018
12	ГЗУ-1231- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202	03.10.2018	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-37178-018 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 03.10.2018
13	ГЗУ-1232- т/вр. н/пр с ГЗУ-1231	03.10.2018	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-37200-2018 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 03.10.2018

14	АГЗУ-1233 - т/вр. н/пр с АГЗУ-1231	03.10.2018	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-37193-2018 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 03.10.2018
15	ГЗУ-1207- НГСП-1202	03.10.2018	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-37055-2018 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 03.10.2018
16	БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202	03.10.2018	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-37082-2018 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 03.10.2018
17	БИУС-1251- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202	03.10.2018	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-37099-2018 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 03.10.2018
18	БИУС-1238 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202	03.10.2018	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-37117-2018 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 03.10.2018
19	ГЗУ-1205 - НГСП-1202	03.10.2018	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-37092-2018 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 03.10.2018
20	ГЗУ-1261 - НГСП-1202	03.10.2018	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-37173-2018 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 03.10.2018
21	ГЗУ-1262- т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202	03.10.2018	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-37126-2018 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 03.10.2018
22	ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202	03.10.2018	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-37182-2018 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 03.10.2018
23	т/вр. 1 (кол) - т/вр. 6 (кол)	03.10.2018	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-37197-2018 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 03.10.2018
24	скв.46 - ГЗУ-1246	25.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-51036-2020 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому,

				технологическому и атомному надзору от 25.09.2020
25	скв.47 - ГЗУ-1246	25.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-50950-2020 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.09.2020
26	скв.48 - ГЗУ-1246	25.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-50954-2020 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.09.2020
27	скв.50 - БИУС-1250	25.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-57546-2020 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.09.2020
28	скв.40 - БИУС-1241	24.01.2022	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-27171-2022 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 24.01.2022
29	скв.41 - БИУС-1241	24.01.2022	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-27180-2022 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 24.01.2022
30	скв.420 - ГЗУ-1231	24.01.2022	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-27175-2022 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 24.01.2022
31	скв.506 - ГЗУ-1231	25.01.2022	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-27064-2022 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.01.2022
32	скв.422 - ГЗУ-1231	25.01.2022	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-27090-2022 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.01.2022
33	скв.51 - БИУС-1251	25.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-50979-2020 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.09.2020
34	скв.38 - БИУС-1238	25.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-50984-2020 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.09.2020
35	скв.402 - ГЗУ-1205	25.01.2022	ООО "Центр технического	48-ЗС-27066-2022 Западно-Уральское управление

			сервиса"	федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.01.2022
36	скв.404 - ГЗУ-1205	25.01.2022	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-27005-2022 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.01.2022
37	скв.440 -ГЗУ-1261	25.01.2022	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-27155-2022 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.01.2022
38	скв.439 - ГЗУ-1261	25.01.2022	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-27059-2022 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.01.2022
39	скв.42 - ГЗУ-1242	25.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-50959-2020 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.09.2020
40	скв.43 - ГЗУ-1242	25.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-50946-2020 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.09.2020
41	УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км	16.03.2020	ООО "Диагностика - Сервис"	48-ЗС-09390-2020 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 16.03.2020
42	Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок)	04.10.2018	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-37326-2018 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 04.10.2018
43	ГЗУ-1253 - ДНС-1203 (2 участок)	04.10.2018	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-37321-2018 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 04.10.2018
44	скв.203 - ГЗУ-1250	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30286-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
45	скв.113 - ГЗУ-1250	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30417-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021

46	скв.105 - ГЗУ-1250	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30287-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
47	скв.206 - ГЗУ-1251	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30414-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
48	скв.122 - ГЗУ-1251	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30284-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
49	скв.208 - ГЗУ-1251	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30288-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
50	скв.126 - ГЗУ-1251	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30295-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
51	скв.125 - ГЗУ-1251	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30547-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
52	скв.62 - ГЗУ-1249	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30370-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
53	скв.64 - ГЗУ-1249	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30357-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
54	скв.252 - ГЗУ-1255	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30371-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
55	скв.153 - ГЗУ-1255	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30375-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
56	скв.156 - ГЗУ-1255	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30542-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому,

				технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
57	скв.250 - ГЗУ-1255	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30377-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
58	скв.253 - ГЗУ-1256	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30407-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
59	скв.255 - ГЗУ-1256	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30540-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
60	Шурф скв.2- ВРП-1226	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30380-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
61	Шурф скв.3- ВРП-1227	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30349-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
62	Шурф скв.1- ВРП-1230	25.09.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30537-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.09.2021
63	ВРП-1230 - скв.114	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30385-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
64	Шурф скв.5- ВРП-1228	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30403-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
65	ВРП-1228 - скв.100	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30400-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
66	УПСВ 1203 - т.врезки Кусты 153,151,159	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30337-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
67	Т.вр.УПСВ 1203 - Куст 153 (Скв.251)	25.05.2021	ООО "Центр технического	48-ЗС-30354-2021 Западно-Уральское управление

			сервиса"	федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
68	Т.вр.Куст 153 - т.вр.Кусты 151,159	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30285-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
69	Т.вр.Куст 159 - .Куст 151(Скв.152)	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30294-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
70	Блок задвижек - площадка ДНС	04.10.2018	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-37318-2018 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 04.10.2018
71	ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203	18.11.2021	ООО "Диагностика - Сервис"	ЗЭПБ №3.21 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 18.11.2021
72	ГЗУ-1220 - блок задвижек	25.01.2022	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-13610-2022 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.01.2022
73	ГЗУ-1219 - блок задвижек	20.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30431-2018 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 20.08.2018
74	ГЗУ-1222 - т.вр. ГЗУ-1219	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30470-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
75	ГЗУ-1221 - т.вр.ГЗУ-1223	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30317-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
76	ГЗУ-1223 - т/вр.ГЗУ-1220 - ДНС-1204	04.10.2018	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-37332-2018 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 04.10.2018
77	ГЗУ-1225-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30293-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021

78	ГЗУ-1224-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30459-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
79	скв.66 - ГЗУ-1219	04.02.2015	ООО "Центр технического сервиса"	48-ГУ-03715-2015 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 04.02.2015
80	скв.72 - ГЗУ-1219	04.02.2015	ООО "Центр технического сервиса"	48-ГУ-03712-2015 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 04.02.2015
81	скв.162 - ГЗУ-1219	04.02.2015	ООО "Центр технического сервиса"	48-ГУ-03709-2015 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 04.02.2015
82	скв.312 - ГЗУ-1222	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30289-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
83	скв.405 - ГЗУ-1222	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30332-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
84	скв.306 - ГЗУ-1222	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30320-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
85	скв.410 -т.вр. Скв.305	05.06.2020	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-18891-2020 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 05.06.2020
86	скв.411 -т.вр. Скв.401	05.06.2020	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-18860-2020 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 05.06.2020
87	скв.67 - ГЗУ-1220	25.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-07651-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.09.2020
88	скв.224 - ГЗУ-1220	20.08.2018	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30505-2018 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому,

				технологическому и атомному надзору от 20.08.2018
89	скв.310 - ГЗУ-1220	25.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-07630-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.09.2020
90	скв.9070 - ГЗУ-1220	25.09.2020	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-07597-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.09.2020
91	скв.302 - ГЗУ-1220	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30309-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
92	скв.400 - ГЗУ-1220	25.05.2021	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-30328-2021 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.05.2021
93	скв.328 - ГЗУ-1258	31.10.2020	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-07745-2020 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 31.10.2020
94	скв.435 - т.вр.скв.328 -ГЗУ-1258	31.10.2020	ООО "Центр технического сервиса"	48-ЗС-07741-2020 Западно-Уральское управление федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 31.10.2020

3.1.7 СВЕДЕНИЯ О СООТВЕТСТВИИ УСЛОВИЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ ДЕКЛАРИРУЕМОГО ОБЪЕКТА ТРЕБОВАНИЯМ ФЕДЕРАЛЬНЫХ НОРМ И ПРАВИЛ В ОБЛАСТИ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ, ОБОСНОВАНИИ БЕЗОПАСНОСТИ ДЕКЛАРИРУЕМОГО ОБЪЕКТА (ПРИ НАЛИЧИИ), РАЗМЕЩЕНИИ В ЗОНАХ С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИЙ

Выявленные при проверках территориальными органами Ростехнадзора нарушения и отступления от действующих нормативно-правовых документов устраняются в установленные актами-предписаниями сроки.

Условия эксплуатации объекта соответствуют требованиям перечисленных ниже нормативных документов:

- 1) Федеральный Закон Российской Федерации от 21.07.1997 г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- 2) Федеральный закон Российской Федерации от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
- 3) Федеральный Закон Российской Федерации от 21.12.1994 г. №69-ФЗ «О пожарной безопасности»;

- 4) Федеральный Закон Российской Федерации от 21.12.1994 г. №68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
- 5) Федеральный Закон Российской Федерации от 04.05.2011 г. №99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»;
- 6) Федеральный закон Российской Федерации от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;
- 7) Постановление Правительства РФ №2168 от 18.12.2020 г. Об организации и осуществлении производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности «Правила организации и осуществления производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности»;
- 8) Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утв. Приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 г. № 420;
- 9) Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 г. № 534;
- 10) Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 г. № 528;
- 11) Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденные Приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 №444.
- 12) Приказ Ростехнадзора от 08.12.2020 г. № 503 «Об утверждении Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения»;
- 13) Постановление Правительства РФ от 15.09.2020 №1437 «Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах»;
- 14) Постановление Правительства РФ от 24.11.1998 г. №1371 «О регистрации объектов в государственном реестре опасных производственных объектов «Правила регистрации объектов в государственном реестре опасных производственных объектов»;
- 15) Постановление Правительства РФ от 18.09.2020 г. №1485 «Об утверждении Положения о подготовке граждан Российской Федерации, иностранных граждан и лиц без гражданства в области защиты от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
- 16) Постановление Правительства РФ от 16.09.2020 г. №1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации»;
- 17) Постановление Правительства РФ от 25.10.2019 г. №1365 «О подготовке и об аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики»;
- 18) Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 г. № 533 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств»;
- 19) Приказ Ростехнадзора от 27.12.2012 г. № 784 «Руководство по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов»;
- 20) СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть I. Общие требования», введен 01.09.2001 г.;
- 21) СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03. Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов, Минздрав России, Москва, 2003 г.;

- 22) СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», Постановление Главного государственного санитарного врача РФ №2, от 28.01.2021 г.;
- 23) СП 18.13330.2019 «Производственные объекты. Планировочная организация земельного участка (Генеральные планы промышленных предприятий). СНиП II-89-80* (с Изменением N 1) (утв. приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17 сентября 2019 г. N 544/пр, зарегистрирован Росстандарт);
- 24) ГОСТ 12.1.010-76 ССБТ «Взрывобезопасность. Общие требования» Госстандарт СССР, Москва, 1976 г.;
- 25) ГОСТ 12.1.004-91 ССБТ «Пожаробезопасность. Общие требования», Госстандарт СССР, Москва, 1991 г.;
- 26) СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений»

Обоснование безопасности для декларируемого объекта не проводилось.

Для промышленных трубопроводов санитарно-защитная зона не устанавливается.

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопроводов в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических документов по аналогии с магистральными трубопроводами установлена охранная зона:

- вдоль трассы трубопроводов – в виде участка земли, ограниченного условными линиями, находящимися в 50 м от оси трубопровода с каждой стороны;
- вдоль подводных переходов трубопроводов - в виде участка от водной поверхности до дна, заключенного между параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими от осей крайних ниток трубопроводов на 100 м с каждой стороны;
- на землях сельскохозяйственного назначения, условными линиями, проходящими в 25 м от оси трубопровода с каждой стороны.

Особо охраняемых природных территорий в зоне прохождения трасс трубопроводов декларируемого объекта нет.

3.1.8 СВЕДЕНИЯ О ПРИНЯТЫХ МЕРАХ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ПОСТОРОННЕГО ВМЕШАТЕЛЬСТВА В ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ, А ТАКЖЕ ПО ПРОТИВОДЕЙСТВИЮ ВОЗМОЖНЫМ ТЕРРОРИСТИЧЕСКИМ АКТАМ

В ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» функционирует Управление корпоративной безопасности по Пермскому региону, в своей работе оно руководствуется следующими документами:

1) Политика корпоративной безопасности Группы «ЛУКОЙЛ», приложение № 4 к протоколу заседания Правления ПАО «ЛУКОЙЛ» от 30.05.2016 г. № 13.

2) «Положение о пропускном и внутриобъектовом режимах в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», утвержден Приказом Генерального директора ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» № а-834 от 02.12.2019 (с изменениями и дополнениями).

3) «Порядок осуществления доступа на объекты и/или территорию ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» работников подрядчика (исполнителя) и транспортных средств», приложение к приказу от 27.10.2015 № а-788.

4) «Положение о физической защите объектов организаций Группы «ЛУКОЙЛ», приложение № 10 к протоколу заседания Правления ПАО «ЛУКОЙЛ» от 30.05.2016 г. № 13.

5) «Основные положения по обеспечению инженерно-технической и специальной защиты объектов организаций Группы «ЛУКОЙЛ», приложение № 9 к протоколу заседания Правления ПАО «ЛУКОЙЛ» от 30.05.2016 г. № 13.

В цехах выполняются следующие мероприятия по предотвращению постороннего вмешательства на опасных производственных объектах, а также по противодействию террористическим актам:

- ежедневный инструктаж с личным составом службы безопасности, персонала объекта, при этом обращается особое внимание на признаки подготовки террористических актов;
- ежедневная проверка всей системы связи с охраняемыми объектами, обеспечение ее бесперебойной работы и сохранности средств связи;
- ежемесячная проверка стоянок автотранспорта на объектах добычи нефти и газа, о недостатках информируется начальник цеха;
- ограждение площадок металлической сеткой по металлическим столбам;
- разработка планов совместных мероприятий с районными ОВД по обеспечению безопасности объектов ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь», а также по принятию превентивных мер по выявлению возможных подготовок к совершению террористических актов.

Охрану декларируемого объекта осуществляет ООО «Агентство «ЛУКОМ-А-Пермь» путем объезда трассы трубопровода 1 патруль из 3-х человек (периодичностью – 1 раз в смену).

3.1.9 СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ ОБОСНОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ ДЕКЛАРИРУЕМОГО ОБЪЕКТА И ИЗМЕНЕНИЙ К НИМ (ПРИ НАЛИЧИИ)

Обоснование безопасности на декларируемый объект не разрабатывалось.

3.2 СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЕСПЕЧЕНИИ ТРЕБОВАНИЙ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ПО ГОТОВНОСТИ К ДЕЙСТВИЯМ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ

3.2.1 СВЕДЕНИЯ О МЕРОПРИЯТИЯХ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ

Основными документами, определяющими порядок действий обслуживающего персонала декларируемого объекта при нештатных ситуациях, являются:

- План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте: Система промысловых трубопроводов ЦДНГ-12 (Озерное, Гагаринское месторождения), утвержденному Первым Заместителем Генерального директора – Главным инженером от 05.06.2021.;
- Положение о комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» П-07-04.1-005-21. Утверждено приказом ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» от 21.07.2021 г. № а-492к (с изменениями Приказ № а-914к от 24.12.2021 г.);
- Положение об объектовом звене предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» П-07-04.1-004-20. Утверждено приказом ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» от 24.04.2020 г. № а-225.
- План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов нефтепромысловых трубопроводов ЦДНГ № 12 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (введен в действие приказом Генерального директора ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» от 15.04.2019 №а-269).

К мероприятиям по локализации и ликвидации аварий на декларируемом опасном производственном объекте также можно отнести:

- заключение договора на выполнение профилактических работ по предупреждению возникновения газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов на нефтяных и газовых

скважинах и ликвидации ГНВП и ОФ в ЦДНГ № 1÷12 в случае их возникновения с Федеральным государственным автономным учреждением «Аварийно-спасательное формирование Северо-Восточная противодонная военизированная часть Министерства энергетики Российской Федерации» (далее ФГАУ «АСФ «СВПФВЧ»), подразделением которого является Пермский военизированный отряд (далее ПВО), базирующийся в пос. Нагорный г. Кунгура;

- заключение договоров с сервисными организациями на обслуживание, ремонт сооружений и оборудования на нефтепромысловых трубопроводах, включая систему ЭХЗ и ликвидацию аварийных разливов нефтесодержащей жидкости;
- ежегодную корректировку ПМЛЛПА;
- разработку графика и проведение учебных тревог персоналом цеха;
- проведение внеплановых учебных тревог по указанию Ростехнадзора;
- проведение занятий по всем позициям ПМЛЛПА по ежегодно составляемому и утверждаемому начальником цеха графику;
- проведение анализа результатов учебно-тренировочных занятий с выработкой мер по устранению недостатков и совершенствованию процесса подготовки персонала по защите и действиям при возникновении аварий;
- определение обязанностей и ответственности руководителей по обучению персонала, степени его готовности действиям при возникновении ЧС.

Договора по ликвидации АРН заключены со следующими организациями:

- ООО «Уралэкоресурс» – на обслуживание и ликвидацию отказов на нефтепроводах и нефтепромысловом оборудовании, привлечение специалистов и оборудования бригады ликвидации аварийных разливов нефти (нефтесборщики отечественного (3 шт. НС-5 производительностью по 50 м³/час) и импортного производства MINI-MAX компании «RO-CLEAN DESMI A/S» Дания (3 шт. производительностью по 35 м³/час) и «Lamog Minimax 20» фирмы «LAMOR» (1 шт. производительностью 20 м³/час), ВАУ-2 (4 шт. производительностью 10 м³/час), в том числе договоры с автотранспортными предприятиями на предоставление специальной техники;
- ПВО ФГАУ «АСФ «СВПФВЧ» – привлечение специалистов и оборудования для ликвидации газонефтеводопроявлений и открытых нефтяных фонтанов, локализация и ликвидация аварийных разливов нефти;
- ОФПС ГПС по Пермскому краю (договорной) – на услуги по пожарной охране объектов;
- ООО «Агентство ЛУКОМ-А» – на оказание услуг охраны;
- ООО «Природа-Пермь» и ЗАО НПС «Элита- Комплекс» – на прием, переработку, утилизацию твердых нефтесодержащих отходов.
- с автотранспортными предприятиями на предоставление специальной техники.

3.2.2 СВЕДЕНИЯ О СОСТАВЕ ПРОТИВОАВАРИЙНЫХ СИЛ, АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ И ДРУГИХ СЛУЖБ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

Во исполнение требований, предусмотренных Федеральным законом от 21.07.1997 №116 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; Федеральным законом от 21.12.1994 №68 «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», приказом МЧС России от 23.12.2005 №999 «Об утверждении порядка создания нештатных аварийно-спасательных формирований», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.01.2011 №1091 «О некоторых вопросах аттестации аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований», постановлением Правительства РФ от 16.12.2020 №2124 «Об утверждении требований к

Автотранспорт				Инженерная техника			
Легковые автомобили/из них осн. спецсиг.	12/-	12/-	*	Подъемные краны	5	5	*
Грузовые автомобили/из них осн. спецсиг.	20/-	20/-	*	Тракторы, бульдозеры	22	22	*
Автобусы/из них осн. спецсиг.	17/-	17/-	*	Экскаваторы	12	12	*
Пожарные автомобили (осн./спец.)	-	-	-	Вакуумные машины	13	13	*
Аварийно-спасательные машины (мотоциклы)/ из них осн. спецсиг.	-	-	-	Автоцистерны, нефтевозы	22	22	*
Снегоболотоходы	-	-	-	Паропередвижные установки	17	17	*
Транспортные средства пов. проходимости	-	-	-	Седельные тягачи (длинномеры)	5	5	*
Медицинские автомобили/из них осн. спецсиг.	-	-	-	Аварийно-спасательный инструмент			
Плав средства				Гидравлический инструмент	12	12	собст.
Катера, моторные лодки	17	17	собст.	Бетоноломы (перфораторы)	-	-	-
Весельные лодки	22	22	собст.	Пневмодомкраты	12	12	собст.
Судна на воздушной подушке	-	-	-	Электропилы	-	-	-
Спасательные жилеты	156	156	собст.	Бензопилы (мотокосы, кусторезы, мотобуры)	117	117	собст.
Летательные аппараты				Электроножницы	-	-	-
Вертолеты	1	1	Договор ²	Переносные электростанции	26	26	собст.
Самолеты	-	-	-	Ледобур	14	14	собст.
Беспилотные летательные аппараты	-	-	-	Электро- и газосварочное оборудование	-	-	-
Имущество для ликвидации разливов нефти				Углошлифовальные машинки	-	-	-
Боновые заграждения (км)	14	14	собст.	Средства защиты органов дыхания и кожи			
Нефтеборные системы (шт)	40	40	собст.	Дыхательные аппараты	60	60	собст.
Боны щитовые универсальные, зимние(км)	4,2	4,4	собст.	Переносные компрессоры	-	-	-
Перекачивающие станции, насосы	59	59	собст.	Противогазы (фильтрующий/изолирующий)	190	190	собст.
Емкости для временного хранения	58	58	собст.	Костюмы защитные (типа Л-1)	205	205	собст.
Комплект рукавов (м.)	590	590	собст.	Герметичный защитный костюм Стрелец	52	52	
Сорбирующие изделия (км)	3	3	собст.	Самоспасатели	20	20	собст.
Шанцевый инструмент (шт)	630	630	собст.	Каски спасателя	228	228	собст.
Распылители сорбента	10	10	собст.	Рукавицы	584	584	собст.
Канаты, тросы (км)	3,6	3,6	собст.	Сапоги	233	233	собст.
Сорбент (т.)	2,8	2,8	собст.	Медицинское имущество			
Отжимное ОМУ-1	3	3	собст.	Укладки полевые	46	46	собст.
Дальномеры, навигаторы	27	27	собст.	Носилки	30	30	собст.
Установки по очистке, сжиганию отходов	20	20	собст.	Аппараты ИВЛ (типа ГС-10)	12	12	собст.
Якорные системы, поплавки, замки	179	179	собст.	Аптечки	67	67	собст.
Парогенераторы	4	4	собст.	Средства жизнеобеспечения			
Мертвяки для закрепления бонов	14	14	собст.	Надувные модули	-	-	-
Приборы контроля				Палатки	12	12	собст.
Газоанализаторы	18	18	собст.	Мешки спальные	4	4	собст.
Приборы контроля (манометр)	-	-	-	Оборудование для приготовления пищи	9	9	собст.
Толщинометры	-	-	-	Средства освещения	48	48	собст.
Горное, альпинистское снаряжение				Посуда для полевых условий	310	310	собст.
Индивидуальные системы	1	1	собст.	Тепловентилятор	1	1	собст.
Пояс спасательный с карабином	57	57	собст.	Фен промышленный	7	7	собст.
Зажимы (карабины)	42	42	собст.	Термос 12 л.	4	4	собст.
Веревка (км)	1	1	собст.	Канистра 20л металлическая	28	28	собст.
Лебедки	4	4	собст.	Другое оборудование и снаряжение			
Пожарно-техническое оборудование				Грабли	38	38	собст.
Боевая одежда и снаряжение пожарного	-	-	-	Вагон-дома	25	25	собст.
Огнетушители	80	80	собст.	Прицепы	37	37	собст.
Мотопомпы пожарные	-	-	-	Металлические контейнеры	5	5	собст.
Пенообразователи (т)	-	-	-	Мегафон «SGM-30SW41-CG172»	21	21	собст.
Пожарные рукава: 51мм/66 мм/77 мм (км)	-	-	-	Домкраты	5	5	собст.
Стволы пожарные ручные	-	-	-	Устройство для подзарядки аккумуляторов	1	1	собст.
Средства связи				Аккумуляторы	21	21	собст.

Радиостанции носимые	36	36	собст.	Станок для заточки цепей	3	3	собст.
Радиостанции стационарные	-	-	-	Компрессор для накачки лодки	1	1	собст.
Радиостанции автомобильные	12	12	собст.	Удлинитель	2	2	собст.
Спутниковые системы связи	-	-	-	Трос стальной (м)	160	160	собст.

Выполнение профилактических работ по предупреждению возникновения газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов на нефтяных и газовых скважинах и ликвидации ГНВП и ОФ в ЦДНГ № 1÷12 в случае их возникновения проводится Федеральным государственным автономным учреждением «Аварийно-спасательное формирование Северо-Восточная противofонтанная военизированная часть Министерства энергетики Российской Федерации» (далее ФГАУ «АСФ «СВПФВЧ»), подразделением которого является Пермский военизированный отряд (далее ПВО), базирующийся в пос. Нагорный г. Кунгура.

ФГАУ «АСФ «СВПФВЧ» аттестован Центральной ведомственной комиссией МИНЭНЕРГО России по аттестации аварийно-спасательных служб (формирований). Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ серия № 00269 от 05.07.2019 г., регистрационный № 16/1-1-21. В составе ФГАУ «АСФ «СВПФВЧ» числится по списку 309 чел., из них 116 чел.-аттестованные спасатели.

Сведения о техническом оснащении ФГАУ «АСФ «СВПФВЧ» приведены в таблице (Таблица 20).

Таблица 21 – Техническое оснащение бригады ФГАУ «АСФ «СВПФВЧ» для ликвидации аварий.

Наименование	Количество		Права владения	Наименование	Количество		Права владения
	по норме	в наличии			по норме	в наличии	
Автотранспорт				Переносные электростанции	7	9	Собств.
Легковые автомобили / из них оснащенных спецсигналами	23/-	26/-	Собств.	Электро- и газосварочное оборудование	8	8	Собств.
				Углошлифовальные машинки	7	9	Собств.
Грузовые автомобили / из них оснащенных спецсигналами	14/-	17/-	Собств.	Пожарно-техническое оборудование			
				Комплекты боевой одежды и снаряжения пожарного	-	-	-
Автобусы/ из них оснащенных спецсигналами	12/-	16/-	Собств.	Ранцевые установки пожаротушения	-	-	-
Пожарные автомобили (осн./спец.)	-	-	-	Огнетушители	70	84	Собств.
Аварийно-спасательные машины (мотоциклы) / из них оснащенных спецсигналами	7/7	9/9	Собств.	Мотопомпы пожарные	1	1	Собств.
				Медицинское имущество			
Транспортные средства повышенной проходимости	-	-	-	Набор, укладка, комплект для оказания первой помощи	14	14	Собств.
Медицинские автомобили/ из них оснащенных спецсигналами	-	-	-	Средства иммобилизации и транспортировки пострадавших	14	14	Собств.
				Водолазное оборудование			
Инженерная техника				Водолазная барокамера (барокомплекс)	-	-	-
Подъемные краны	7	7	Собств.	Компрессоры	-	-	-
Трактора, бульдозеры	8	8	Собств.	Средства обеспечения	-	-	-

Наименование	Количество		Права владения	Наименование	Количество		Права владения
	по норме	в наличии			по норме	в наличии	
				водолазных спусков			
Экскаваторы	-	-	-	Вентилируемое водолазное снаряжение	-	-	-
Летательные аппараты				Автономное водолазное снаряжение	-	-	-
Беспилотные летательные аппараты	-	-	-	Подводное телевидение	-	-	-
Вертолеты	-	-	-	Подводное освещение	-	-	-
Самолеты	-	-	-	Средства подводной связи	-	-	-
Средства связи				Средства обнаружения и обезвреживания ВВ			
Радиостанции носимые	16	16	Собств.	Металлодетекторы, миноискатели	-	-	-
Радиостанции стационарные	-	-	-	Комплекты разминирования	-	-	-
Радиостанции автомобильные	-	-	-	Средства жизнеобеспечения			
Спутниковые системы связи	-	-	-	Надувные модули	-	-	-
Средства обнаружения пострадавших				Палатки	30	34	Собств.
Оптико-телевизионные системы	-	-	-	Мешки спальные	49	61	Собств.
Акустические приборы	-	-	-	Оборудование для приготовления пищи	7	7	Собств.
Электромагнитные приборы	-	-	-	Средства освещения	7	7	Собств.
Средства защиты органов дыхания и кожи				Служебные животные			
Дыхательные аппараты	140	145	Собств.	Собаки поисковой кинологической службы	-	-	-
Изолирующие самоспасатели	-	-	-	Собаки иных специализаций	-	-	-
Противогазы	170	178	Собств.	Оборудование для выполнения противофонтанных работ			
Спасательные устройства	-	-	-	Оборудование и приспособления для ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов «Положение о складах аварийного запаса», утвержденный Минэнерго России 30.12.2003 г.	63 компл екта	63 компл екта	Собств.
Костюмы защитные (теплоотражающие ТОК) / вспомогательные (фонтанщика)	156/250	208/276	Собств.				
Комплекты боевой одежды и снаряжения пожарного	-	-	-				
Приборы химического и радиационного контроля							
Дозиметры	1	1	Собств.				
Приборы химического контроля (газоанализаторы)	60	84	Собств.				
Аварийно спасательный инструмент				Электростанция N=100 кВт	7	7	Собств.
Бетоноломы	-	-	-				
Гидравлический аварийно-спасательный инструмент	46	46	Собств.				
Домкраты	7	10	Собств.				
Электропилы	-	-	-				
Бензопилы	7	8	Собств.				

Для ликвидации аварийных разливов нефти на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» согласно заключенному договору от 27.03.2021 №21Z0192, привлекается ООО «Уралэкоресурс».

Численность привлекаемых сотрудников определяется исходя из масштабов аварии. Сведения о техническом оснащении бригады ООО «Уралэкоресурс», привлекаемой по договору подряда, приведены в таблице (Таблица 22).

Таблица 22 – Техническое оснащение ООО «Уралэкоресурс» для ликвидации последствий аварий.

Наименование технических средств, материалов и специального оборудования	Предназначение	Количество		
		норма	в наличии	примечание
Автотранспорт				
Легковые автомобили	Транспортирование сотрудников	3	3	
Грузовые автомобили	Транспортирование оборудования	1	1	
Автобусы (вахта)	Транспортирование сотрудников	1	1	
Плавсредства				
Моторная лодка, лодка резиновая	Лодка из ПВХ (нефтестойкая) «Кайман»	2	2	
Средства связи				
Мобильные телефоны	Для оперативной связи	22	20	
Портативные радиостанции	Для оперативной связи	6	6	
Инженерная техника				
Трактора, бульдозеры	Проведение земляных работ	2	2	
Экскаваторы	Проведение земляных работ	1	1	
Снегоуборщик роторный	Уборка снега	1	1	
Снегоход	Транспортировка в зимний период	1	1	
Аварийно-спасательный инструмент				
Бетоноломы	Для проведения работ	1	1	
Бензопилы	Для проведения работ	7	7	
Электро, газосварочное оборудование	Для проведения газосварочных работ	2	2	
Электростанции	Для проведения работ	5	5	
Отбойный молоток	Для проведения работ	1	1	
Углошлифовальные машинки	Для проведения работ	2	2	
Средства защиты органов дыхания и кожи				
Противогазы фильтрующие	Для проведения работ	24	20	
Противогазы изолирующие	Для проведения работ	2	2	
Костюмы зимние	Для проведения работ	22	20	
Костюмы летние	Для проведения работ	22	20	
Костюмы защитные Л-1	Для проведения работ	22	20	
Болотные сапоги	Для проведения работ	22	20	
Сапоги утепленные резиновые	Для проведения работ	22	20	
Противогазы фильтрующие	Для проведения работ	24	20	
Противогазы изолирующие	Для проведения работ	2	2	
Костюмы зимние	Для проведения работ	22	20	
Перчатки нефтестойкие	Для проведения работ	28	28	
Перчатки х/б	Для проведения работ	28	28	
Рукавицы нефтестойкие	Для проведения работ	28	28	
Костюм изолирующий	Для проведения работ	2	2	
Дыхательный аппарат (изолирующий)	Для проведения работ	2	2	
Каска	Для проведения работ	4	4	
Перчатки нефтестойкие	Для проведения работ	28	28	
Приборы химического и радиационного контроля				
Газоанализатор	Для проведения работ	1	1	
Дозиметр	Для проведения работ	1	1	
Медицинское обеспечение				
Сумка медицинская с набором медикаментов и предметов оказания первой помощи	Для проведения работ	2	2	
Носилки складные санитарные	Для проведения работ	2	2	

Наименование технических средств, материалов и специального оборудования	Предназначение	Количество		
		норма	в наличии	применение
Укладки полевые	Для проведения работ	2	2	
Средства жизнеобеспечения				
Вагон-дом	Для размещения сотрудников и оборудования	3	3	
Мешок спальный со спальными вкладышами	Для размещения сотрудников	12	12	
Палатки	Для размещения сотрудников	3	3	
Оборудование для приготовления пищи	Приготовление пищи	1	1	
Средства обнаружения пострадавших				
Бинокль, подзорная труба	Для проведения работ	1	1	
Прочее оборудование	Для проведения работ			
Оборудование для ЛАРН				
Боновые заграждения постоянной плавучести	Оборудование для локализации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов	300 п.м.	300 п.м.	
Боновые заграждения постоянной плавучести	Оборудование для локализации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов	200 п.м	200 п.м	
Универсальные щитовые боновые заграждения (зима, лето- рельеф и акватория)	Оборудование для локализации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов	50 п.м.	50 п.м.	
Рулоны сорбирующие	Оборудование для локализации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов	100м ²	100м ²	
Сорбент	материал для локализации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов	250кг	250кг	
Биосорбент БИОРЕК РА	Биопрепарат для обезвреживания нефти и нефтепродуктов	500кг	500кг	
Агрегат АКНС-5- 431412 (на базе а/м ЗИЛ 431412)	Предназначен для сбора конденсата, нефти и других продуктов.	1	1	
Нефтесборная система (скиммер) типа ТДС-136	Предназначен для сбора нефти с поверхности воды	1	1	
Нефтесборная система (скиммер) типа НС-5	предназначен для сбора нефти и нефтепродуктов с поверхности воды на реках	1	1	
Нефтесборная система ДЕСМИ МИНИ-МАКС с мотопомпой Robin 605 PGT	предназначен для сбора нефти и нефтепродуктов с поверхности воды на реках	1	1	
Мотопомпа Robin 605 PTG	предназначен для сбора нефти и нефтепродуктов с поверхности воды на реках	1	1	
Емкость типа РР-5: -сменный вкладыш	Применяется для временного хранения нефтепродуктов, нефти и других жидкостей.	1	1	
Емкости временного хранения нефти каркасные ВХНК-5, ВХНК-2,5	Для хранения нефти	2	2	
Емкость для временного хранения нефти, каркасная из универсальных щитовых боновых заграждений УЩБЗ-1 (длина секции 4,99м.).	Для хранения нефти	1	1	
Вакуумная установка	предназначен для сбора нефти и нефтепродуктов с поверхности воды на реках	2	2	
Автоцистерна для перевозки нефтепродуктов	Транспортирование нефтепродуктов	1	1	
Автомобильный прицеп	Транспортирование оборудования	2	2	
Установка для сжигания нефтесодержащих отходов	Сжигание и обезвреживание отходов	3	3	

Наименование технических средств, материалов и специального оборудования	Предназначение	Количество		
		норма	в наличии	применение
Мотопомпы	Перекачки	4	4	

В целях обеспечения безопасности члены постоянно действующей комиссии по безопасности труда и инспектор Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору имеет право остановить работу объектов.

3.2.3 СВЕДЕНИЯ О ФИНАНСОВЫХ И МАТЕРИАЛЬНЫХ РЕСУРСАХ ДЛЯ ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ

Финансовые резервы для мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на опасных объектах обеспечиваются в соответствии с Положением ПАО «ЛУКОЙЛ» «О формировании финансовых и материальных резервов ПАО «ЛУКОЙЛ» для предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» договорами страхования имущественных и других интересов.

Кроме того, в производственной программе ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» ежегодно предусматриваются статьи расходов:

- на ликвидацию аварийных разливов нефти и их последствий;
- на техническое обслуживание и текущий ремонт трубопроводов;
- на работы по предупреждению аварийных разливов нефти.

Расходы на указанные мероприятия финансируются в первоочередном порядке, в том числе за счет средств страхового возмещения. Для оказания экстренной медицинской помощи и обеспечения в условиях ЧС жизнедеятельности персонала организаций и объектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», на них заблаговременно создаются резервы медикаментов, медицинского имущества, средств связи, средств радиационной и химической защиты, а также других необходимых материалов.

Эти резервы размещаются на пунктах хранения, специально оборудованных для этих целей, откуда возможна их оперативная доставка в зоны ЧС.

Финансирование научно-технических и целевых корпоративных программ по вопросам предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций по обеспечению устойчивого функционирования объектов предприятия в условиях ЧС, по решению проблем безопасности, осуществляется за счет средств ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Финансирование мероприятий по ликвидации ЧС на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» проводятся за счет средств Общества и ПАО «ЛУКОЙЛ» (комфортное письмо).

Материальные ресурсы для ликвидации ЧС определены в составе страхового запаса, создаваемого в соответствии с приказом Общества «Об утверждении регламента расчета норм запасов МТР ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». Резервы материальных ресурсов и страхового (неснижаемого) запаса размещаются и хранятся на специально отведенных местах, на складских площадях предприятия. Финансирование расходов по созданию, хранению, использованию и восполнению резервов материальных ресурсов для ликвидации ЧС осуществляется за счет средств ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Имеется договор страхования в отношении декларируемого объекта ПАО СК «Росгосстрах» на сумму 10 млн.руб.

Перечень средств защиты, инструмента и материалов, находящихся в аварийных шкафах бригад ОПО Система промысловых трубопроводов ЦДНГ-12 (Озерное, Гагаринское месторождения), приведен в таблицах ниже (Таблица 23-Таблица 27).

Таблица 23-Перечень средств защиты, инструмента и материалов, находящихся в аварийном шкафу бригады ДНГ № 1201 «Озерное»

№ п/п	Наименование, тип, марка	Ед. изм.	Кол-во
1	Противогазы шланговые ПШ-1 или ПШ-2 в том числе амуниция: монтажный пояс и спасательная веревка.	ком.	ПШ-1 – 1 ПШ-2 - 1
2	Противогазы фильтрующие ПФМГ-96 с коробками ДОТ-460 А2В2Е2АХ (каждый комплект содержит маску универсального размера)	шт.	6
3	Аварийный фонарь «Экотон-3»	шт.	3
4	Сапоги резиновые болотные	пар.	2
5	Коврик резиновый	шт.	1
6	Перчатки диэлектрические (испытанные)	пар.	2
7	Перчатки типа «хайкрон» или рукавицы «Джока Ойлер» (по числу работающих в смену)	пар.	7
8	Защитный костюм «Л-1»	ком.	2
9	Медицинская аптечка	ком.	1
10	Носилки медицинские	шт.	1
11	Очки защитные	шт.	2
Искробезопасный инструмент:			
12	Ключи рожковые 36х32	шт.	1
	32х30	шт.	1
	27х30	шт.	1
	24х27	шт.	1
	22х24	шт.	1
	19х22	шт.	1
	17х19	шт.	1
	14х17	шт.	1
13	Ключи накидные 36х32	шт.	1
	32х30	шт.	1
	27х30	шт.	1
	24х27	шт.	1
	22х24	шт.	1
	19х22	шт.	1
	17х19	шт.	1
	14х17	шт.	1
14	Молоток	шт.	1
15	Зубило слесарное	шт.	1
16	Кувалда	шт.	1
17	Монтажка	шт.	1
18	Конус	шт.	1
19	Секач	шт.	1
20	Отвертки	ком.	1
21	Плоскогубцы	шт.	1
22	Кусачки	шт.	1
23	Ключ разводной	шт.	1
24	Лопаты: - совковые	шт.	2
	- штыковые	шт.	2
25	Заглушки:		
	Ду – 65 Ру - 210	шт.	2
	Ду – 100 Ру - 40	шт.	2
	Ду – 150 Ру – 40	шт.	2
	Ду – 200 Ру - 40	шт.	2
26	Материалы:		
	Паронит 3мм	М2	1
	Паронит прокладка МБС h=3 мм		
	Ду –200	шт	4
	Ду –150	шт	4
	Ду –100	шт	4
	Ду – 65	шт	4

	Асбошнур 12 мм	м	1
	Асбошнур 10 мм	м	1
	Асбошнур 8 мм	м	1
	Крепеж шпилька М16х80 к хомутам	ком.	6
	Хомуты разные		
	Ду – 89	шт	3
	Ду – 114	шт	3
	Ду – 159	шт	3
	Ду – 219	шт	3
	Прокладки резиновые МБС		
	Ду –200	шт	4
	Ду –150	шт	4
	Ду –100	шт	4
	Ду – 65	шт	4
	Изолента	шт	1
27	Таблички:		
	"Объезд", "Опасная зона", "Проход запрещен", "Огнеопасно", "Газоопасно", "Стой, опасное напряжение", "Не включай, работают люди", "Запрещается пользоваться открытым огнем", "Запрещается курить", «Доступ посторонним запрещен»,	шт.	не менее 2 табл. кажд. наименования

Таблица 24-Перечень средств защиты, инструмента и материалов, находящихся в аварийном шкафу на ДНС-1204 «Гагаринское».

№ п/п	Наименование, тип, марка	Ед. изм.	Кол-во
1	Противогазы шланговые ПШ-1 или ПШ-2 в том числе амуниция: монтажный пояс и спасательная веревка.	ком.	ПШ-1 – 1 ПШ-2 - 1
2	Противогазы фильтрующие ПФМГ-96 с коробками ДОТ-460 А2В2Е2АХ (каждый комплект содержит маску универсального размера)	шт.	6
3	Аварийный фонарь «Экотон-3»	шт.	3
4	Сапоги резиновые болотные	пар.	2
5	Коврик резиновый	шт.	1
6	Перчатки диэлектрические (испытанные)	пар.	2
7	Перчатки типа «Хайкрон» или рукавицы «Джока Ойлер» (по числу работающих в смену)	пар.	7
8	Защитный костюм «Л-1»	ком.	2
9	Медицинская аптечка	ком.	1
10	Носилки медицинские	шт.	1
11	Очки защитные	шт.	2
	Искробезопасный инструмент:		
12	Ключи рожковые 36х32	шт.	1
	32х30	шт.	1
	27х30	шт.	1
	24х27	шт.	1
	22х24	шт.	1
	19х22	шт.	1
	17х19	шт.	1
	14х17	шт.	1
13	Ключи накидные 36х32	шт.	1
	32х30	шт.	1
	27х30	шт.	1
	24х27	шт.	1
	22х24	шт.	1
	19х22	шт.	1
	17х19	шт.	1
	14х17	шт.	1
14	Молоток	шт.	1
15	Зубило слесарное	шт.	1
16	Кувалда	шт.	1
17	Монтажка	шт.	1

18	Конус	шт.	1
19	Секач	шт.	1
20	Отвертки	ком.	1
21	Плоскогубцы	шт.	1
22	Кусачки	шт.	1
23	Ключ разводной	шт.	1
24	Лопаты: - совковые - штыковые	шт. шт.	2 2
25	Заглушки:		
	Ду – 65 Ру - 210	шт.	2
	Ду – 100 Ру - 40	шт.	2
	Ду – 150 Ру – 40	шт.	2
	Ду – 200 Ру - 40	шт.	2
26	Материалы:		
	Паронит 3мм	М2	1
	Паронит прокладка МБС h=3 мм		
	Ду –200	шт	4
	Ду –150	шт	4
	Ду –100	шт	4
	Ду – 65	шт	4
	Асбошнур 12 мм	м	1
	Асбошнур 10 мм	м	1
	Асбошнур 8 мм	м	1
	Крепеж шпилька М16х80 к хомутам	ком.	6
	Хомуты разные		
	Ду – 89	шт	3
	Ду – 114	шт	3
	Ду – 159	шт	3
	Ду – 219	шт	3
	Прокладки резиновые МБС		
	Ду –200	шт	4
	Ду –150	шт	4
	Ду –100	шт	4
	Ду – 65	шт	4
	Изолента	шт	1
27	Таблички:		
	"Объезд", "Опасная зона", "Проход запрещен", "Огнеопасно", "Газоопасно", "Стой, опасное напряжение", "Не включай, работают люди", "Запрещается пользоваться открытым огнем", "Запрещается курить", «Доступ посторонним запрещен»,	шт.	не менее 2 табл. кажд. наименования

Таблица 25-Перечень средств защиты, инструмента и материалов, находящихся в аварийном шкафу на ДНС-1203 «Южно-Раевское».

№ п/п	Наименование, тип, марка	Ед. изм.	Кол-во
1	Противогазы шланговые ПШ-1 в том числе амуниция: монтажный пояс и спасательная веревка.	ком.	2
2	Противогазы фильтрующие ПФМГ-96, с коробками ДОТ-460 А2В2Е2АХ	ком.	1разм.-3 2 разм.-3 3 разм.-3 4 разм.-3
3	Аварийный фонарь	шт.	2
4	Сапоги резиновые болотные	пар.	2
5	Перчатки диэлектрические (испытанные)	пар.	2
6	Перчатки типа «хайкрон» или рукавицы «КР» (по числу работающих в смену)	пар.	1 на каждого работника
7	Защитный костюм «Л-1»	ком.	2
8	Медицинская аптечка	ком.	1
9	Носилки медицинские	шт.	1
10	Очки защитные или защитные экраны	шт.	2

11	Искробезопасный инструмент:		
	Ключи рожковые 12x14	шт.	1
	14x17	шт.	1
	17x19	шт.	1
	19x22	шт.	1
	22x24	шт.	1
	24x27	шт.	1
	27x30	шт.	1
	30x32	шт.	1
	32x36	шт.	1
	41x46	шт.	1
	55x65	шт.	1
	65x75	шт.	1
	Ключи накидные 12x14	шт.	1
	14x17	шт.	1
	17x19	шт.	1
	19x22	шт.	1
	22x24	шт.	1
	24x27	шт.	1
	27x30	шт.	1
	30x32	шт.	1
	32x36	шт.	1
12	Молоток	шт.	1
13	Зубило слесарное	шт.	1
14	Секач	шт.	1
15	Конус	шт.	1
16	Кувалда	шт.	1
17	Заглушки:		
	Ду – 65 Ру-250	шт.	2
	Ду –100 Ру-40	шт.	2
	Ду – 150 Ру-40	шт.	2
	Ду – 200 Ру-40	шт.	2
	Ду - 250 Ру-25	шт.	2
	Ду - 300 Ру-25	шт.	2
	Ду – 350 Ру-16	шт.	1
	Ду - 400 Ру-16	шт.	1
	Ду - 500 Ру-16	шт.	1
18	Материалы:		
	Поранит прокладка МБС h=3 мм		
	Ду –300	шт.	4
	Ду –250	шт.	4
	Ду - 200	шт.	4
	Ду –150	шт.	4
	Ду –100	шт.	4
	Ду – 65	шт.	4
	Крепеж шпилька М16х80 к хомутам	ком.	6
	Хомуты разные		
	Ду – 57	шт.	3
	Ду – 89	шт.	3
	Ду – 114	шт.	3
	Ду – 159	шт.	3
	Ду – 219	шт.	3
	Прокладки резиновые МБС		
	Ду –200	шт.	4
	Ду –150	шт.	4
	Ду –100	шт.	4
	Ду – 65	шт.	4
19	Знаки (таблички): «Доступ посторонним запрещен», «Запрещается пользоваться открытым огнем и курить», «Не включать! Работают люди»,	шт.	2 таблички каждого

	«Газоопасно», «Проезд запрещен», «Объезд», «Опасная зона»		наименован ия
20	Монтажка	шт.	1
21	Лопаты: - совковые - штыковые	шт. шт.	2 2

Таблица 26-Перечень средств защиты, инструмента и материалов, находящихся в аварийном шкафу Чашкинского нефтяного месторождения.

№ п/п	Наименование, тип, марка	Ед. изм.	Кол-во
1	Противогазы шланговые ПШ-1 в том числе амуниция: монтажный пояс и спасательная веревка.	ком.	2
2	Противогазы фильтрующие с коробками "ДОТ-460" А2В2Е2АХ, ДОТ-600 А2В3Е3АХР3	ком.	1разм.-3 2 разм.-3 3 разм.-3 4 разм.-3
3	Аварийный фонарь	шт.	1
4	Сапоги резиновые болотные	пар.	2
5	Перчатки диэлектрические (испытанные)	пар.	2
6	Перчатки типа «хайкрон» или рукавицы «КР» (по числу работающих в смену)	пар.	1 на каждого работника
7	Защитный костюм «Л-1»	ком.	2
8	Медицинская аптечка	ком.	1
9	Носилки медицинские	шт.	1
10	Очки защитные	шт.	2
	Искробезопасный инструмент:		
11	Ключи рожковые 36x32	шт.	1
	32x30	шт.	1
	27x30	шт.	1
	24x27	шт.	1
	22x24	шт.	1
	19x22	шт.	1
	17x19	шт.	1
	14x17	шт.	1
12	Ключи накидные 36x32	шт.	1
	27x30	шт.	1
	24x27	шт.	1
	22x24	шт.	1
	19x22	шт.	1
	17x19	шт.	1
	14x17	шт.	1
13	Молоток	шт.	1
14	Зубило слесарное	шт.	1
15	Кувалда	шт.	1
16	Монтажка	шт.	1
17	Плоскогубцы	шт.	1
18	Лопаты: - совковые - штыковые	шт. шт.	2 2
19	Заглушки:		
	Ду – 80	шт.	2
	Ду – 100	шт.	2
	Ду – 150	шт.	2
	Ду – 200	шт.	2
	Ду - 250	шт.	2
	Ду - 300	шт.	2
20	Материалы:		
	Паронит прокладка МБС h=3 мм		
	Ду –300	шт.	4
	Ду - 250	шт.	4
	Ду - 200	шт.	4

	Ду –150	шт	4
	Ду –100	шт	4
	Ду – 80	шт	4
	Хомуты разные		
	Ду – 89	шт	1
	Ду – 114	шт	1
	Ду – 159	шт	1
	Ду – 219	шт	1
	Ду - 273	шт.	1
	Изоленга	шт	1
21	Таблички:		
	Таблички: "Доступ посторонним запрещен", "Запрещается пользоваться открытым огнем и курить", "Не включать! Работают люди", "Газоопасно", "Проезд запрещен", "Объезд", "Опасная зона.	шт.	не менее 2 табл. кажд. наименов.

Таблица 27-Перечень средств защиты, инструмента и материалов, находящихся в аварийном шкафу НГСП-1202 Озерное.

№ п/п	Наименование, тип, марка	Ед. изм.	Кол-во
1	Противогазы шланговые ПШ-1 в том числе амуниция: монтажный пояс и спасательная веревка.	Ком.	Не менее 2
2	Противогазы фильтрующие ПФМГ-96 с коробками ДОТ-460 А2В2Е2АХ	Ком.	1 разм.-3 2 разм.-3 3 разм.-3 4 разм.-3
3	Аварийный фонарь	шт.	2
4	Сапоги резиновые болотные	Пар.	2
5	Коврик резиновый	шт.	1
6	Перчатки диэлектрические (испытанные)	Пар.	2
7	Перчатки типа «хайкрон» или рукавицы «КР» (по числу работающих в смену)	Пар.	1 на каждого работника
8	Защитный костюм «Л-1»	Ком.	2
9	Медицинская аптечка	Ком.	1
10	Носилки медицинские	шт.	1
11	Очки защитные	шт.	2
	Искробезопасный инструмент:		
	Ключи рожковые 41x46		
12	36x32	шт.	1
	32x30	шт.	1
	27x30	шт.	1
	24x27	шт.	1
	22x24	шт.	1
	19x22	шт.	1
	17x19	шт.	1
	14x17	шт.	1
	Ключи накидные 41x46		
13	36x32	шт.	1
	27x30	шт.	1
	24x27	шт.	1
	22x24	шт.	1
	19x22	шт.	1
	17x19	шт.	1
	14x17	шт.	1
14	Молоток	шт.	1
15	Зубило слесарное	шт.	1
16	Секач	шт.	1
17	Конус	шт.	1
18	Кувалда	шт.	1
19	Монтажка	шт.	1
20	Отвертки	Ком.	1
21	Плоскогубцы	шт.	1

22	Кусачки	шт.	1
23	Ключ разводной	шт.	1
24	Лопаты: - совковые - штыковые	шт.	2
		шт.	2
25	Заглушки:		
	Ду – 65	шт.	2
	Ду – 100	шт.	2
	Ду – 150	шт.	2
	Ду – 200	шт.	2
	Ду – 250	шт.	2
	Ду – 300	шт.	2
26	Материалы:		
	Поранит прокладка МБС h=3 мм		
	Ду –300	Шт	4
	Ду –250	Шт	4
	Ду –200	Шт	4
	Ду –150	Шт	4
	Ду –100	Шт	4
	Ду – 65	Шт	4
	Асбошнур 12 мм	М	1
	Асбошнур 10 мм	М	1
	Асбошнур 8 мм	М	1
	Крепеж шпилька М16х80 к хомутам	Ком.	6
	Хомуты разные		
	Ду – 114	Шт	3
	Ду – 159	Шт	3
	Ду – 219	Шт	3
	Ду – 273	Шт	3
	Ду – 325	Шт	1
	Прокладки резиновые МБС		
	Ду –200	Шт	4
	Ду –150	Шт	4
	Ду –100	Шт	4
	Ду – 80	Шт	4
	Ду – 65	Шт	4
	Изолента	Шт	1
27	Таблички:		
	«Объезд», «Опасная зона», «Проход запрещен», «Огнеопасно», «Газоопасно», «Стой, опасное напряжение», «Не включать! Работают люди», «Запрещается пользоваться открытым огнем», «Запрещается курить»	шт.	не менее 2 табл. Кажд. Наименов.

3.2.4 СВЕДЕНИЯ О СИСТЕМЕ ОПОВЕЩЕНИЯ В СЛУЧАЕ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИИ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ С ПРИВЕДЕНИЕМ СХЕМЫ ОПОВЕЩЕНИЯ, УКАЗАНИЕМ ПОРЯДКА ДЕЙСТВИЙ В СЛУЧАЕ АВАРИИ, А ТАКЖЕ СВЕДЕНИЙ О ВЗАИМОДЕЙСТВИИ С ДРУГИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ, ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ

В соответствии с п.1 Постановления Правительства РФ от 1 марта 1993 г. N 178 «О создании локальных систем оповещения в районах размещения потенциально опасных объектов» Система промысловых трубопроводов ЦДНГ-12 (Озерное, Гагаринское месторождения) не относится к ядерно, радиационно, химически опасным предприятиям, поэтому создание локальной системы оповещения на декларируемом объекте не предусмотрено.

Порядок обмена и сбора информации, а также оповещения в случае возникновения аварии, производится на основании Приказа. Приказом по Обществу утверждена и введена в

действие Инструкции о порядке оповещения и предоставлении информации при несчастных случаях, авариях, инцидентах и ЧС, угрозах совершения и совершении актов незаконного вмешательства на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на основании которой осуществляется передача информации по утвержденным схемам.

Система связи и оповещения представляет собой организационно-техническое объединение сил и средств связи и локальных систем оповещения, а также каналов общегосударственной, ведомственных и коммерческих сетей связи, обеспечивающих передачу информации и сигналов оповещения в интересах органов управления. Органы управления Общества имеют сопрягаемые средства связи со всеми органами управления и организациями, привлекаемыми к локализации и ликвидации аварий.

При возникновении аварийной ситуации первый заметивший сообщает мастеру, он в свою очередь оповещает оперативно производственная служба (ОПС) цеха, далее по схеме оповещения, начальник смены ОПС ЦДНГ оповещает начальника смены Центральной инженерно-технологической службы (далее-ЦИТС).

Для локализации и ликвидации аварийной ситуации ОПС цеха привлекает персонал и спецтехнику специализированных и сервисных организаций, с которыми в цехе заключены договора. Начальник смены ЦИТС передает информацию в ЦДУ Общества, оповещает должностных лиц, согласно списку оповещения об аварии, информирует подрядные организации, задействованные в локализации и ликвидации аварийных ситуаций.

Оповещение руководства цеха, центрального диспетчерского управления (ЦДУ), аварийных служб и формирований в зависимости от времени суток и уровня аварии производится по схеме оповещения при несчастных случаях, аварийных и чрезвычайных ситуациях на ОПО.

Так же о возникновении аварийной ситуации уведомляются сторонние организации, находящиеся в потенциально опасных зонах от объектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». Ввиду того, что вблизи отсутствуют жилые участки, и населенные пункты уведомление администрации населенных пунктов не предусмотрено.

Оповещение осуществляется имеющимися средствами связи по заранее разработанным схемам для рабочего и нерабочего времени. Схемы оповещения постоянно находятся в помещении диспетчера цеха (ЦДУ). Номера телефонов оповещаемых лиц и организаций уточняются не реже одного раза в квартал.

Начальник смены ОПС цеха оповещает все должностные лица согласно списка оповещения об аварии, при необходимости привлекает персонал и спецтехнику специализированных и сервисных организаций. Списки и адреса руководства и персонала цеха, которые должны быть извещены при аварии, находятся у диспетчера цеха (ЦДУ), а также у водителя дежурного автомобиля.

На объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» создана и поддерживается в готовности система оповещения производственного персонала и населения о чрезвычайных ситуациях, состоящая из следующих элементов:

- телефонная связь с ЦДУ, вышестоящими подразделениями Общества, с контролирующими и надзорными органами, с администрацией района;
- внутриплощадочная (местная) телефонная связь со всеми структурными подразделениями объекта;
- внутриплощадочная радиовещательная связь – в помещениях административно-бытовых и производственных зданий установлены радиоточки;
- радиосвязь по каналам радиорелейной радиосвязи при помощи передвижных или переносных радиостанций.

При производстве работ ответственный руководитель работ по ликвидации аварии после прибытия на место обязан:

- организовать командный пункт (оперативный штаб);
 - указать место размещения связи (палатка, вагончик, навес, транспортное средство и т.д.);

- определить перечень лиц, которым разрешается доступ к использованию средств связи;
 - назначить лицо, ответственное за сбор и передачу информации с места аварии.

Свертывание и демонтаж средств связи проводятся по указанию ответственного руководителя только после ликвидации последствий аварии.

Связь командного пункта организуется (оперативный штаб):

- с оперативно-производственной службой цеха;
- с ЦДУ, с Группой ГО, ПилЧС, с КЧСиОПБ ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»;
- с противотанковым отрядом (при необходимости);
- с пожарной частью и скорой помощью (при необходимости).

ЦИТС, ЦДУ путем передачи сообщения об аварии в ЕДДС, осуществляет взаимодействие с районной администрацией и землепользователями, на землях которых произошла авария, информирование территориальных органов государственной исполнительной власти (Западно-Уральское управление Ростехнадзора, ГУ МЧС России по Пермскому краю, Управление Росприроднадзора по Пермскому краю, Управление Роспотребнадзора по Пермскому краю, Государственная инспекция по экологии и природопользованию Пермского края) и другие контролирующие и надзорные органы по Пермскому краю.

Оперативный дежурный ЦУКС ГУ МЧС России по Пермскому краю информирует надзорные и контролирующие органы и осуществляет координацию действий экстренных оперативных служб Пермского края.

Телефоны и адреса вышестоящих, надзорных и контролирующих органов при угрозе и возникновении чрезвычайных ситуаций приведены в ПМЛПА.

Список оповещения должностных лиц и учреждений об аварии на опасном производственном объекте представлен в таблице (Таблица 28).

Схема оповещения при возникновении техногенных событиях и чрезвычайных ситуациях, произошедших на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» приведена на рисунке (Рисунок 10).

Схема оповещения при угрозах совершения и о совершении актов незаконного вмешательства на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» приведена на рисунке (Рисунок 11).

Схема оповещения при возникновении несчастных случаев ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» приведена на рисунке (Рисунок 12).

Таблица 28-Список оповещения должностных лиц и учреждений об аварии на опасном производственном объекте.

№ п/п	Должностные лица и учреждения	№№ телефонов, раций		
		Рабочий	Мобильный	Рация
1	Оперативно-производственная служба	8(3424)238-620 8(3424)238-629 Внутр. 38620, 38629	8-902-79-59-043	552
2	Начальник ЦДНГ № 12	8(3424)238-600 Внутр.38600	8-951-951-17-12	
3	Зам. начальника ЦДНГ № 12	8(3424)238-625 Внутр.38625	8-992-231-87-29	
4	Зам. начальника ЦДНГ № 12	8(3424)238-606 Внутр.38606	8-919-480-75-05	

5	Начальник ОПО	8(3424)232-673 Внутр.332673	8-951-956-05-60	
6	Начальник Технологической службы	8(3424)238-633 Внутр.38633	8-902-83-34-866	
7	Начальник Службы механиков	8(3424)238-617 Внутр. 38617	8-908-27-67-429	
8	Начальник Службы энергетиков Инженер-энергетик ПКС	8(3424)238-618 Внутр. 38618	8-902-83-89-404	
9	Начальник Службы по контрольно-измерительным приборам и автоматике	8(3424)238-619 Внутр. 38619	8-908-25-99-286	
10	Специалист по ОТ	8(3424)238-632 Внутр.38632	8-908-276-74-12	
11	Инженер по ОСС (эколог)	8(3424)238-648 Внутр. 38648	8-902-64-876-40	
12	Мастер бригады №1201 ЦДНГ №12	8(34243)3-12-03 Внутр. 32671	8-908-276-23-15	
13	Мастер бригады №1203 ЦДНГ №12	8(34243)3-12-03 Внутр. 32737	8-908-242-14-21	
14	Мастер бригады №1202 ЦДНГ №12	8(34243)3-12-03 Внутр. 32696	8-902-836-95-88	
15	Мастер бригады №1206 ЦДНГ №12	8(3424)238-604 Внутр. 38604	8-912-48-103-72 8-951-93-20-307	
16	Мастер бригады №1252 ЦДНГ №12	8(34243)3-12-03 Внутр. 32686	8-902-807-95-88	
17	ЦИТС (Полазна)	8(34265)40-040 Внутр. 40040 8(34265)40-052 Внутр. 40052	8-965-579-15-47	
18	ЦДУ г. Пермь	(8(342) 2-353-200 Внутр. 53200 8(3422) 353-532 Внутр. 53532		
19	Оперативно-диспетчерская служба сетевого района (п.г.т. Полазна) ПРУ ООО «ЛУКОЙЛ-Энергосети»	8(34265)40-092 Внутр. 40092		
20	Медпункт (фельдшер объекта)	8(342) 43-32-933 Внутр. 32933		
21	Медпункт АБК «Чашкино»	8 (3424) 23-86-53		
22	ПСЧ № 100 ФГБУ «Готряд ФПС ГПС по Пермскому краю (договорной)	8(342) 43-30-288		
23	Пожарная спасательная часть ОП 51 – ПС4	7 (34253) 7-72-01		
24	Скорая медицинская помощь	г. Красновишерск 8(342) 43-30-152 г. Березники 8(34242)6-46-30 г. Соликамск 8(34253)4-97-008		
25	Руководитель ПАСФ	+7 (342) 216 06 00	+7 902 80 08 711	
26	Охранное предприятие ООО «ЛУКОМ-А-Пермь» (договорной)	8-902-645-41-29		

27	Органы местного самоуправления (администрация Красновишерского района)	8(34243)2-11-31
28	Органы местного самоуправления (администрация Соликамского района) при необходимости подрядные организации	8(34253)7-53-33
29	НАСГ ЦДНГ № 12 НАСФ ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	В соответствии с Планом ЛРН приведения в готовность нештатной аварийно- спасательной группы ЦДНГ-12 НАСФ ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» по локализации и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов

Приложение № 5 к приказу
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»
от 27.04.2022 № а.48

Схема оповещения при возникновении техногенных событий и чрезвычайных ситуациях на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

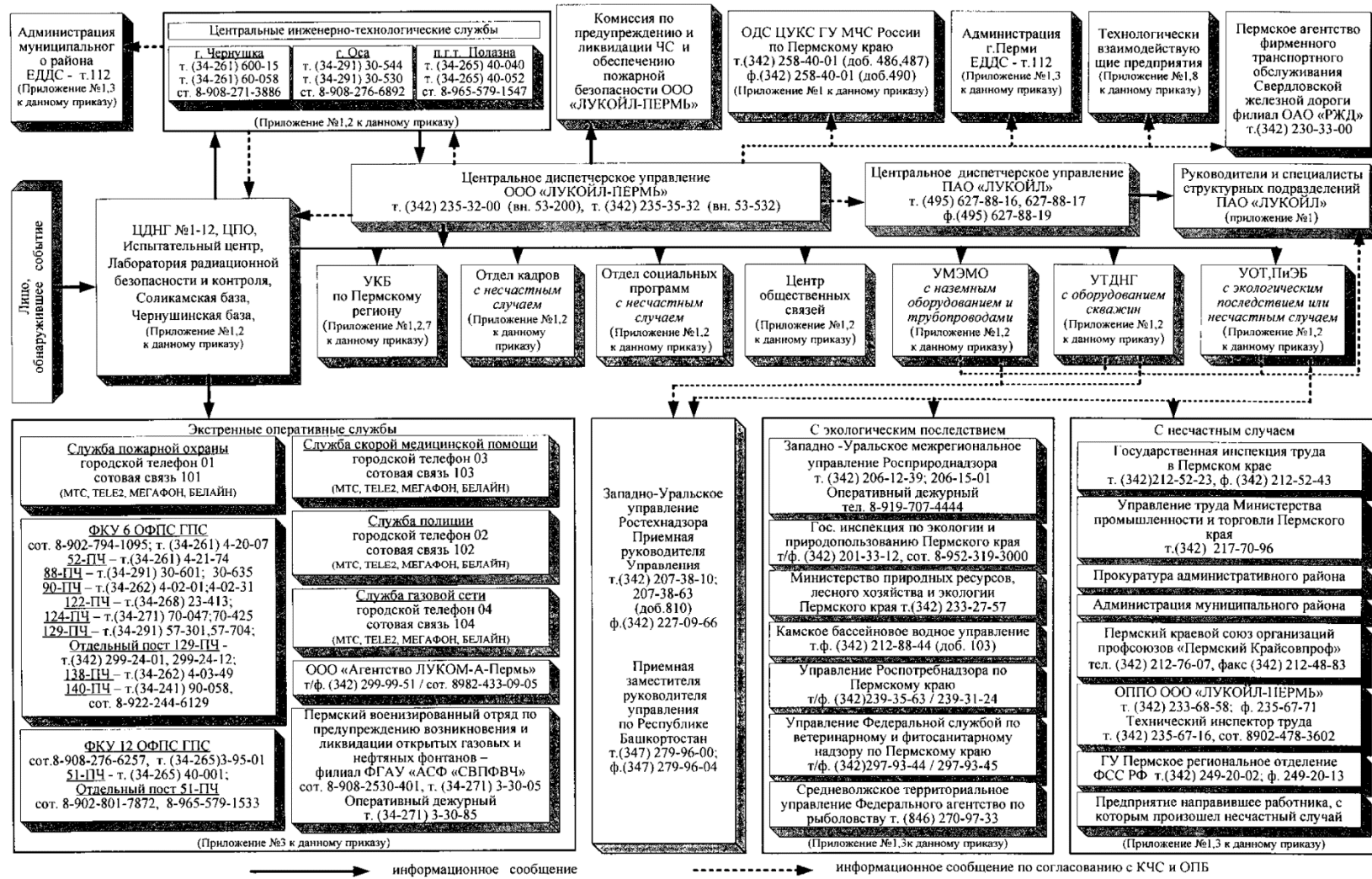


Рисунок 10-Схема оповещения при возникновении техногенных событиях и чрезвычайных ситуациях произошедших на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Схема оповещения при угрозах совершения и о совершении актов незаконного вмешательства на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

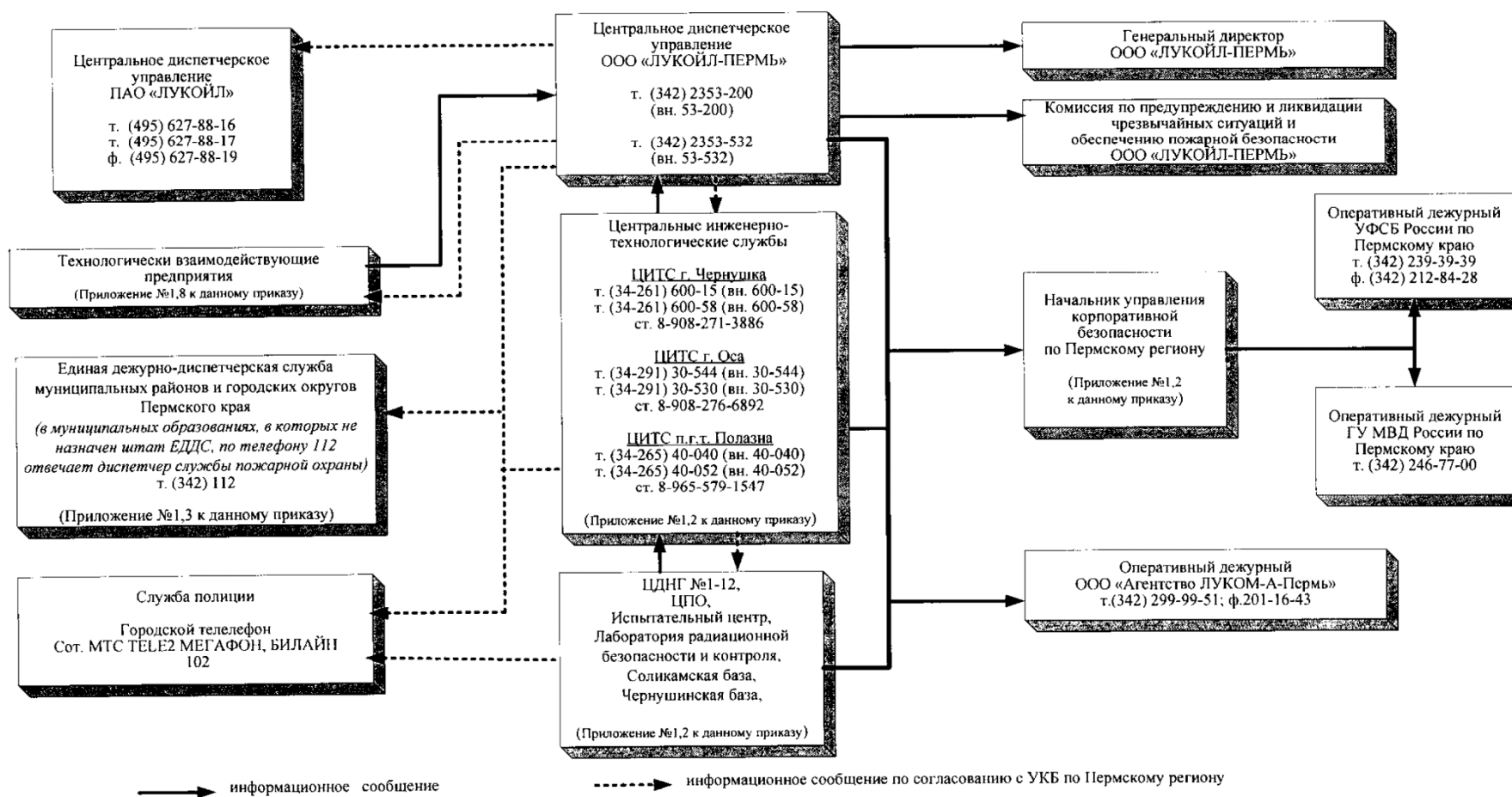


Рисунок 11-Схема оповещения при угрозах совершения и о совершении актов незаконного вмешательства на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Схема оповещения при возникновении несчастных случаев в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

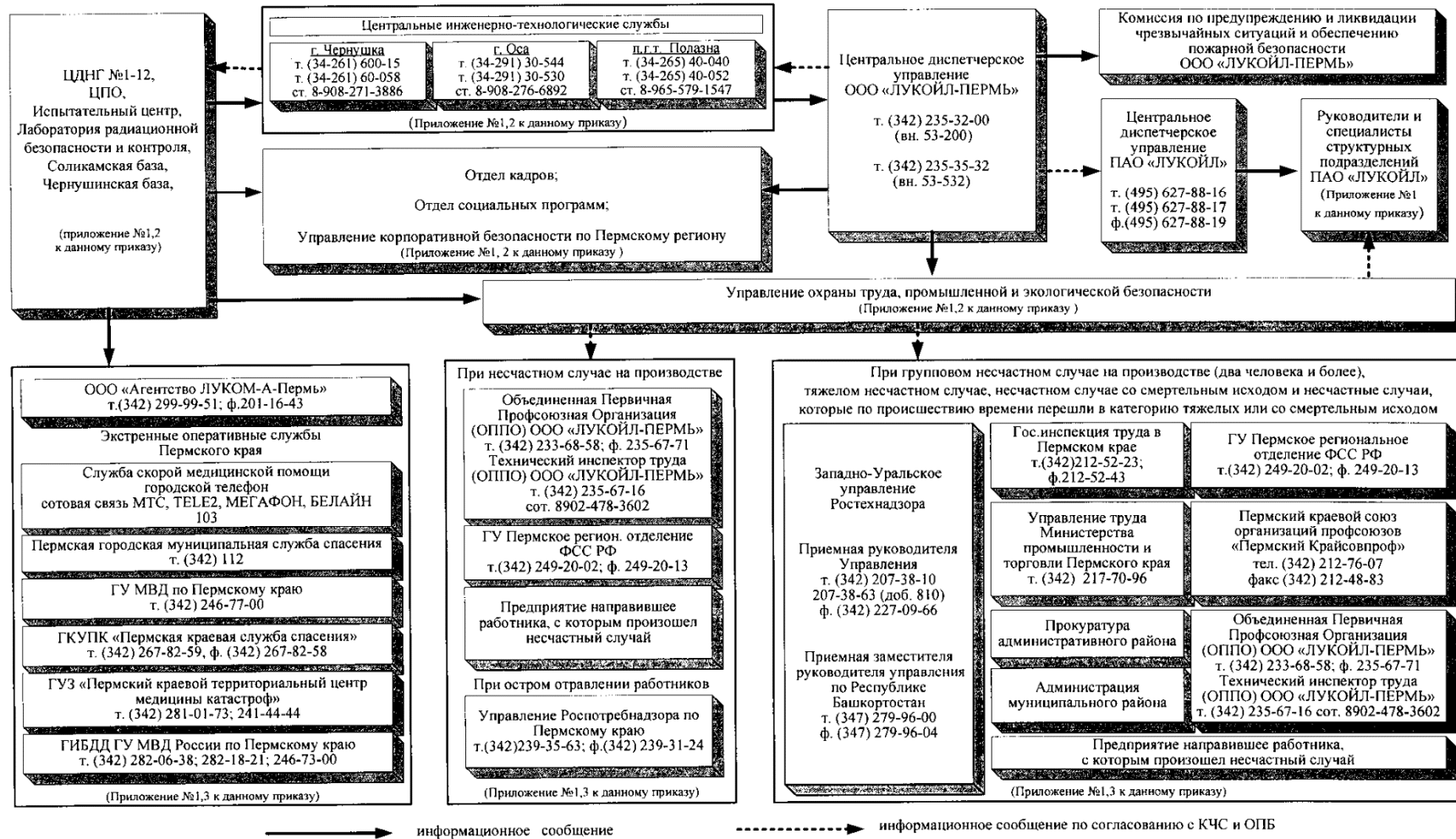


Рисунок 12- Схема оповещения при возникновении несчастных случаев в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

При возникновении аварийной ситуации первый заметивший сообщает мастеру, он в свою очередь оповещает ОПС цеха, далее по схеме оповещения, начальник смены ОПС ЦДНГ оповещает начальника смены Центральной инженерно-технологической службы (далее – ЦИТС).

Руководство работами по локализации и ликвидации аварийной ситуации, спасению людей и снижению воздействия опасных факторов осуществляет ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварийной ситуации в организации (далее – Ответственный руководитель).

Ответственным руководителем является начальник цеха, а при его отсутствии – заместитель начальника цеха. До прибытия ответственного руководителя работ по ликвидации аварии спасением людей и ликвидацией аварийей руководит соответственно начальник смены, мастер, непосредственный руководитель объекта;

Для принятия эффективных мер по локализации и ликвидации аварийной ситуации Ответственный руководитель создает командный пункт (оперативный штаб), функциями которого являются:

- сбор и регистрация информации о ходе развития аварийной ситуации и принятых мерах по ее локализации и ликвидации;
- текущая оценка информации и принятие решений по оперативным действиям в зоне аварийной ситуации и за ее пределами;
- координация действий работников предприятия и всех привлеченных подразделений и служб, участвующих в локализации и ликвидации аварийной ситуации.

На командном пункте (штаб) могут находиться только лица, непосредственно участвующие в локализации и ликвидации аварийной ситуации.

На командном пункте (штаб) ответственный руководитель организует ведение журнала ликвидации аварий, где фиксируются выданные задания, и результаты их выполнения по времени.

Лица, вызванные для спасения людей и локализации и ликвидации аварийной ситуации, сообщают о своем прибытии Ответственному руководителю и по его указанию приступают к исполнению своих обязанностей.

Должностные лица и исполнители, участвующие в ликвидации аварийной ситуации, должны информировать Ответственного руководителя о ходе выполнения его распоряжений.

Первый заметивший:

При возникновении аварийной ситуации первый заметивший сообщает мастеру, он в свою очередь оповещает ОПС цеха.

Начальник смены оперативно производственной службы:

- оповещает о нештатной ситуации должностных лиц согласно «Списку оповещения»;
- до прибытия ответственного руководителя работ, координирует и контролирует выполнение мероприятий, предусмотренных оперативной частью Плана мероприятий;
- получает и передает оперативную информацию по назначению;
- организует вызов дежурного персонала, личного состава НАСГ ЦДНГ.

Ответственный руководитель:

Осуществляет координацию действий персонала, НАСГ, пожарной охраны и др. служб, занятых локализацией и ликвидацией аварии.

Начальник службы энергетиков:

- обеспечивает необходимые переключения в электроустановках. Организует взаимодействие с организациями внешнего электроснабжения.

- организует оформление допуска на тушение пожара и вручение его первому прибывшему на пожар руководителю тушения пожаров пожарной охране.

Сменный персонал объекта:

Постоянно информирует Ответственного руководителя о состоянии работ по ликвидации аварии.

Члены НАСГ:

Постоянно поддерживают связь с Ответственным руководителем работ.

Обеспечивают взаимодействие с Ответственным руководителем работ и координацию действий с работниками пожарной охраны.

Личный состав пожарной охраны:

По прибытию на объект, докладывают о прибытии Ответственному руководителю.

Обеспечивают взаимодействие с Ответственным руководителем работ и координацию действий с работниками НАСГ.

Работники медицинской службы:

По прибытию на объект, докладывают о прибытии Ответственному руководителю.

Работники ЦДУ:

- принимают и проводят анализ и оценку достоверности поступившей информации;
 - уточняют информацию об аварии (источник получения информации, время и дату обнаружения, место, характер и последствия аварии, угрозу нанесения ущерба, принятые меры, периодичность предоставления информации о ходе АВР);

- оповещают председателя и членов КЧСиОПБ ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»;

- доводят информацию об аварии и о принятых мерах до Управления ОТ,П и ЭБ согласно «Инструкции о порядке оповещения и предоставлении информации при несчастных случаях, авариях, инцидентах и ЧС, угрозах совершения и совершении актов незаконного вмешательства на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»;

- обеспечивают информационный обмен между цехами и другими структурными подразделениями ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в ходе проведения мероприятий по ликвидации ЧС.

Действия производственного персонала и аварийно-спасательных служб (Формирований) по локализации и ликвидации аварийных ситуаций

1) Общие положения:

- руководителем работ по ликвидации последствий нештатной ситуации и аварийной является ответственный руководитель-начальник цеха, а при его отсутствии – заместитель начальника цеха;

- ведение работ по ликвидации последствий нештатной и аварийной осуществляется в соответствии с планом, согласованным со специалистами управлений Общества (ПМЛЛПА);

- До прибытия ответственного руководителя работ по ликвидации аварии спасением людей и ликвидацией аварией руководит соответственно начальник цеха, мастер, непосредственный руководитель объекта (в зависимости от того, кто первым прибыл на место аварийной ситуации);

- подрядные организации проводят работы по ликвидации последствий нештатных ситуаций и аварий на объекте Общества в соответствии с договорными условиями;

- руководство работами по тушению пожара осуществляется начальником пожарной части. До прибытия дежурных караулов пожарной части необходимо действовать в соответствии с оперативной частью ПМЛЛПА и принимать посильные меры по эвакуации людей и тушению пожара.

- руководство работами направленных на обеспечение газовой безопасности осуществляется руководителем АСФ. До прибытия спасательного формирования

необходимо действовать в соответствии с оперативной частью ПМЛЛПА и принимать посильные меры по эвакуации людей с применением (СИЗОД).

2) Обязанности ответственного руководителя работ:

- контролирует прохождение оповещения должностных лиц.
- организует при необходимости оказание первой доврачебной помощи пострадавшим.
- информирует об обстановке руководителей Общества, работников подрядных организаций, проводящих работы на объекте.
- организует привлечение аварийно-ремонтной бригады;
- контролирует выполнение мероприятий, предусмотренных оперативной частью ПМЛЛПА.
- ставит задачу работникам ООО «Агентство ЛУКОМ-А-Пермь» по закрытию доступа посторонним лицам в район аварий, организации пропускного режима для людей и техники, прибывающей для ликвидации ее последствий. При необходимости определяет пути объезда опасных зон для транзитного транспорта.
- совместно со специалистами ЦДНГ разрабатывает план работ по ликвидации последствий аварий, организует его согласование со специалистами управлений и групп Общества (УОТ, ПиЭБ, УМЭМО, УТДН, ОЭиОГ, ГГО, ПиЛЧС).
- при необходимости проведения газоопасных, огневых и других работ с повышенной опасностью, организует выполнение работ в соответствии с «Положением о порядке организации и проведения работ повышенной опасности на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».
- при работах продолжительностью более 8 часов, организует питание и отдых работников.

3) Обязанности инженера-энергетика:

- обеспечивает необходимые переключения в электроустановках. Организует взаимодействие с организациями внешнего электроснабжения. Для обеспечения восстановительных работ организует бесперебойную работу аварийного освещения, подключение агрегатов и других технических устройств;
- организует оформление допуска на тушение пожара и вручение его первому, прибывшему на пожар руководителю тушения пожаров пожарной охране;
- организует дежурство электротехнического персонала;
- координирует работы, выполняемые электротехническим персоналом, контролирует выполнение работ.

4) Обязанности мастера, непосредственного руководителя объекта:

- до прибытия начальника цеха (зам. начальника цеха) в полном объеме выполняет обязанности руководителя работ по ликвидации последствий нештатной ситуации;
- организует поиск места аварии при получении информации о выходе опасных веществ от посторонних лиц или по показаниям приборов.
- обеспечивает наличие исправного оборудования (инструменты, инвентарь, материалы и т.д.), (СИЗ, СИЗОД) опознавательных знаков и средств связи во взрывозащищенном исполнении;
- обнаружив место аварии немедленно сообщить об этом ответственному руководителю работ указав точное место аварии, характер и масштаб аварии;
- организовать закрытие аварийного участка секциями задвижками, при необходимости дать указание об аварийной остановке объекта;
- организовать проведение замеров концентрации опасных веществ в воздушной среде, непосредственно на месте производства работ по локализации и ликвидации аварии на объекте;
- принять меры по ограничению распространения и предотвращению возгорания опасных веществ;

- удалить людей из опасной зоны, а при необходимости организовать и оказание первой (доврачебной) помощи;

- выставить предупредительные знаки;

- по прибытию ответственного руководителя работ сообщить о проделанной работе.

5) Обязанности оперативного (технологического) персонала:

- оповещать персонал, находящийся на объекте об аварии, оказывать помощь пострадавшим в результате аварии;

- применять (СИЗ, СИЗОД);

- действовать в соответствии с позициями утверждённого ПМЛЛПА.

6) Ответственный руководитель работ по ликвидации аварий обязан:

- прибыть к месту аварии лично, сообщить о прибытии в ЦИТС;

- ознакомившись с обстановкой организовать командный пункт, сообщив о месте его расположения всем исполнителям, в ЦИТС и постоянно находится на нем;

- убедиться в удалении людей из всех опасных мест, закрытии задвижек, установлении сигнальных знаков на подступах к месту возникновения аварии и выставлении постов для закрытия проходов в район аварии;

- проверить согласно списку, вызваны ли должностные лица участка, цеха, а при необходимости пожарная часть;

- дать распоряжение об организации пункта связи и указать место его размещения (палатка, вагончик, навес, транспортное средство и т.п.);

- назначить своего заместителя, связанных и ответственного за ведение оперативного журнала, а также других ответственных лиц, в соответствии с конкретной сложившейся обстановкой;

- принять меры по предотвращению возможности возгорания опасных веществ;

- принять меры, исключающие возможность выхода опасных веществ за территорию объекта;

- определить способ опорожнения дефектного участка трубопровода или емкостного оборудования от опасных веществ;

- инструктировать персонал, осуществляющий проведение работ;

- дать разрешение на проведение ремонтно-восстановительных работ и руководить ими;

- принять решение о способе ликвидации аварии применительно к конкретным условиям;

- в соответствии с принятым способом ликвидации аварии организовать прибытие на место аварии необходимого количества средств и сил;

- при необходимости организовать вызов сил и средств сервисных организаций;

- организовать откачку опасных веществ в параллельный трубопровод, свободную или аварийную ёмкость, сбор и вывоз опасных веществ для закачки в систему;

- организовать и контролировать выполнение работ по ликвидации последствий аварийного выброса опасных веществ;

- при работах, продолжительностью более 8 часов, организовать питание и отдых работников, задействованных на ликвидации аварии и её последствий;

- после завершения сварочно-монтажных работ по ликвидации аварии и получения положительных результатов контроля сварных соединений сообщить телефонограммой в ЦИТС об окончании работ и готовности трубопровода, емкостного оборудования к заполнению и возобновлению работы;

- проконтролировать визуально герметичность отремонтированного участка, сварных швов и других технологических соединений после пуска трубопровода, емкостного оборудования и достижения в нем рабочего давления, доложить о состоянии трубопровода в ЦДУ;

- руководить работами по восстановлению изоляции трубопровода, емкостного оборудования;
- получить разрешение на пуск трубопровода, емкостного оборудования в эксплуатацию;
- организовать оформление исполнительно-технической документации на выполнение ремонтных работ и работ по ликвидации последствий АРН;
- руководить работами по восстановлению территории и приведению ее к состоянию первоначального использования.

7) Руководитель НАСГ обязан:

- руководить работами по выводу людей или удостовериться в их удалении из опасной зоны;
- руководить работами по оказанию помощи пострадавшим, а при необходимости обеспечить их доставку в больницу;
- руководить работами по локализации АРН;
- руководить работами по устранению утечки опасных веществ, подготовке места порыва к сварочным и другим видам работ, обеспечивающим полную герметизацию трубопровода в месте порыва;
- после прибытия ответственного руководителя по ликвидации аварии, информировать его о наличии пострадавших, закрытии задвижек, масштабе аварии и состоянии работ по локализации и ликвидации аварии;
- выполнять распоряжения ответственного руководителя по ликвидации аварии.

8) ЦДУ ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» при получении извещения об аварии обязано:

- принять и провести анализ и оценку достоверности поступившей информации;
- уточнить информацию об аварии (источник получения информации, время и дату обнаружения, место, характер и последствия аварии, угрозу нанесения ущерба, принятые меры, периодичность предоставления информации о ходе АВР);
- оповестить председателя и членов КЧС ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»;
- довести информацию о несчастных случаях, чрезвычайных ситуациях и авариях с экологическим ущербом в ЦДУ ПАО «ЛУКОЙЛ» и надзорные органы в сроки и по форме, соответствующие Инструкции;
- обобщать информацию о ходе работ и предоставлять сведения в УОТ, ПиЭБ, УМЭМО, УТДН, ОЭиОГ, ГГО, ПиЛЧС согласно «Инструкции о порядке оповещения и представлении информации при несчастных случаях, авариях, инцидентах и чрезвычайных ситуациях, угрозах совершения и совершении актов незаконного вмешательства на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»;
- контролировать развитие ситуации и ход ведения аварийно-спасательных и ремонтно-восстановительных работ;
- обеспечить информационный обмен между цехами и другими структурными подразделениями ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в ходе проведения мероприятий по ликвидации ЧС.

9) Управление ОТ, ПиЭБ, группа ГО, ПиЧС ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» обязаны:

- представлять информацию о несчастных случаях, чрезвычайных ситуациях и авариях с экологическим ущербом в соответствующие подразделения ПАО «ЛУКОЙЛ» и надзорные органы в сроки и по форме, соответствующие Инструкции;
- оценивать и контролировать проводимые мероприятия по локализации и ликвидации аварии;
- обобщать информацию о ходе работ и предоставлять соответствующие доклады, извещения или донесения согласно «Инструкции о порядке оповещения и представлении информации при несчастных случаях, авариях, инцидентах и чрезвычайных ситуациях, угрозах совершения и совершении актов незаконного вмешательства на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»;

- информировать соответствующие контролирующие и надзорные органы об аварии, ее характере и ходе спасательных и аварийно-восстановительных работ по решению КЧС.

Техника, вызванная на место аварии на договорных условиях, поступает в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии вместе с водителями.

По прибытию на место аварии бригада скорой помощи оказывает пострадавшим необходимую помощь и организует при необходимости эвакуацию пострадавших в лечебные учреждения.

Взаимодействие Общества с вышестоящим координирующим органом, контролирующими и надзорными органами осуществляется согласно «Инструкции о порядке оповещения и предоставления информации о несчастных случаях, аварийных и чрезвычайных ситуациях, угрозах и проявлениях террористических актов в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». Оповещение и предоставление информации при несчастных случаях, авариях, инцидентах и ЧС, угрозах совершения и совершении актов незаконного вмешательства на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» осуществляется по утвержденным схемам на основании Инструкции, введенной приказом по Обществу.

При возникновении аварийной ситуации первый заметивший сообщает мастеру, он в свою очередь оповещает Оперативно-производственную службу (далее-ОПС) цеха, далее по схеме оповещения, начальник смены ОПС ЦДНГ оповещает начальника смены Центральной инженерно-технологической службы (далее-ЦИТС).

Для локализации и ликвидации аварийной ситуации ОПС цеха привлекает персонал НАСГ ЦДНГ и спецтехнику специализированных подрядных и сервисных организаций. Начальник смены ЦИТС передает информацию в Центральное диспетчерское управление (далее – ЦДУ) Общества, оповещает должностных лиц, согласно списку оповещения об аварии, информирует подрядные организации, задействованные в локализации и ликвидации аварийных ситуаций.

Если масштабы ЧС таковы, что имеющимися силами и средствами локализовать или ликвидировать аварию невозможно, ЦДУ Общества информирует Единую дежурно-диспетчерскую службу (далее – ЕДДС) муниципального района, на территории которого произошла авария. ЕДДС является вышестоящим координирующим органом на местном уровне и охватывает территорию района. Взаимодействие осуществляется по телефону, при отсутствии связи – посылными на автомобиле.

ЕДДС муниципального района направляет сообщение в Центр управления в кризисных ситуациях (далее – ЦУКС) ГУ МЧС по Пермскому краю и привлекает к локализации и ликвидации аварийных ситуаций экстренные оперативные службы Пермского края.

Взаимодействие осуществляется через оперативного дежурного ЦУКС ГУ МЧС России по Пермскому краю, который в свою очередь информирует надзорные и контролирующие органы и осуществляет координацию действий экстренных оперативных служб Пермского края.

РАЗДЕЛ 4 «ВЫВОДЫ»

4.1 ПЕРЕЧЕНЬ НАИБОЛЕЕ ОПАСНЫХ СОСТАВЛЯЮЩИХ И (ИЛИ) ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ УЧАСТКОВ ДЕКЛАРИРУЕМОГО ОБЪЕКТА С УКАЗАНИЕМ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РИСКА АВАРИЙ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ

Для установления степени опасности аварий на ОПО рекомендуется сравнить рассчитанные показатели риска аварии на декларируемом объекте с фоновым риском на аналогичных ОПО, фоновым риском гибели людей в техногенных происшествиях, обоснованным допустимым риском аварий.

Фоновый риск гибели людей на аналогичных ОПО, при техногенных и иных происшествиях в РФ за период 2009-2018 гг., полученные с использованием официальных данных Ростехнадзора и Росстата (<http://riskprom.ru/publ/19-1-0-48>) приведен в таблице ниже (Таблица 28.1)

Таблица 28.1

Причина гибели, отрасль промышленности	Индивидуальный риск, год-1
Нефтедобывающая промышленность	1,3E-04
Нефтеперерабатывающая промышленность	8,6E-05
Нефтехимическая промышленность	4,4E-05
Газодобывающая промышленность	2,0E-05
Магистральный трубопроводный транспорт	1,2E-05
Смерть от всех причин	1,3E-02
Гибель в ДТП	1,7E-04
Гибель в пожаре	7,0E-05
Риск гибели в чс природного характера	2,3E-06

Сравнительная оценка показателей риска на декларируемом объекте с фоновыми значениями риска для аналогичных ОПО показывает, что уровень риска на декларируемом объекте не превышает фоновых значений риска аварий по нефтедобывающей промышленности $1,3 \cdot 10^{-4}$ (таблица 28.1), что подтверждает соответствие безопасности декларируемого объекта нормативным требованиям.

Проводя сравнительный анализ рассчитанных показателей риска аварий на рассматриваемом объекте с фоновыми показателями риска смерти человека от неестественных причин, можно сделать вывод, что риск гибели работников рассматриваемого объекта, согласно результатам расчета показателей риска, ниже средних значений фонового показателя риска смерти человека от неестественных причин.

Всесторонняя оценка риска аварий, принятых мер по их предупреждению и готовности к действиям по локализации и ликвидации их последствий показали, что уровень безопасности декларируемого объекта соответствует требованиям промышленной безопасности при эксплуатации опасного производственного объекта.

По результатам расчетов был определен вклад оборудования декларируемого объекта в показатели опасности. Определены ежегодные ожидаемые потери имущества, показатели смертности и числа пострадавших. На основании этих расчетов можно заключить, что безопасность декларируемого объекта отвечает нормативным требованиям.

Проведенный анализ позволил проранжировать оборудование декларируемого объекта по коллективному риску гибели, по экологическому риску и по ожидаемому материальному ущербу (в порядке уменьшения опасности). Результаты 10-ти наиболее опасных представлены соответственно в таблицах (Таблица 29 - Таблица 31).

Таблица 29 – Перечень оборудования декларируемого объекта в порядке уменьшения коллективного риска гибели и ранений.

Оборудование декларируемого объекта	Коллективный риск гибели, чел./год	Коллективный риск ранений, чел./год
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	5.19E-04	1.04E-03
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	2.47E-04	4.95E-04
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	2.08E-04	4.54E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	-	6.40E-04
Емкость дренажная ЕП-3,5,16,17	-	3.60E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	-	3.28E-04
Емкость дренажная ЕП-7,9,10,11,12	-	2.70E-04
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	-	2.45E-04
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	-	2.44E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1254 - ДНС-1203 Маговское месторождение	-	2.01E-04

Таблица 30 – Перечень оборудования декларируемого объекта в порядке уменьшения экологического риска.

Оборудование декларируемого объекта	Экологический риск, тыс. руб./год
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	1.09E+04
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	1.33E+03
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	1.90E+02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	1.37E+02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	9.30E+01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение	9.30E+01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	9.15E+01

Нефтепровод сборный БИУС-1250- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	7.56E+01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	6.59E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	5.26E+01

Таблица 31 – Перечень оборудования декларируемого объекта в порядке уменьшения ожидаемого материального ущерба.

Оборудование декларируемого объекта	Ожидаемый риск материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	1.09E+04
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	1.33E+03
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	1.90E+02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	1.37E+02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	9.30E+01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение	9.30E+01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	9.15E+01
Нефтепровод сборный БИУС-1250- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	7.56E+01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	6.59E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	5.26E+01

Наиболее опасным сценарием развития аварии с точки зрения гуманитарного ущерба является взрыв облака ТВС при полной разгерметизации участка трубопровода Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение (Вблизи УПСВ-1203). Частота реализации сценария 9,39E-08 1/год. Поражающий фактор – ударная волна, тепловое излучение, в аварии участвует 515.003(1.21) т нефти (газа), погибших – до 1-го человека (в т.ч. третьих лиц – нет), раненных – до 5-ти человек (в т.ч. третьих лиц – до 2 чел.), общий материальный ущерб до 48506 тыс.руб.

Наиболее опасным сценарием развития аварии с точки зрения материального и экологического ущерба является экологическое загрязнение водного объекта при частичной разгерметизации трубопровода Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6 (р. Глухая Вильва ПК 417+86.50). Частота реализации сценария 6,59E-06 1/год. Поражающий фактор – экологическое загрязнение, в аварии участвует 559,96 т нефти, погибших – нет, общий материальный ущерб до 2885351 тыс.руб.

Наиболее вероятным сценарием развития аварии является частичная разгерметизация трубопровода НГСП-1202 - УПСВ-1203 «Южно-Раевская Озерное месторождение с последующим истечением опасного вещества. Частота реализации сценария 9,89E-03 1/год. Поражающий фактор – экологическое загрязнение, в аварии участвует 357.42 т нефти, пострадавшие не прогнозируются, общий материальный ущерб до 16626 тыс.руб.

4.2 ПЕРЕЧЕНЬ НАИБОЛЕЕ ЗНАЧИМЫХ ФАКТОРОВ, ВЛИЯЮЩИХ НА ПОКАЗАТЕЛИ РИСКА АВАРИЙ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ

Выполненный анализ опасностей и риска аварий на объекте позволил выявить перечень наиболее значимых факторов, влияющих на показатели риска:

-наличие в емкостном оборудовании больших количеств пожаровзрывоопасных веществ;

- прохождение через насосное оборудование больших количеств пожаровзрывоопасных веществ и наличие большого числа уплотнителей, сальников, прокладок и движущихся частей увеличивает вероятность разгерметизации аппарата, а также вероятность образования искры в результате трения или разрушения оборудования;
- отказ предохранительных клапанов, манометров и уровнемеров может привести к нарушению технологического режима и, как следствие, к разгерметизации оборудования;
- ошибки персонала при техническом обслуживании;
- некачественная диагностика и не выявление дефектов во время эксплуатации;
- ошибки операторов (например, повышение давления или уровня заполнения сверх нормативного);
- механическое повреждение в результате ведения ремонтных работ.

4.3 ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ МЕР, НАПРАВЛЕННЫХ НА УМЕНЬШЕНИЕ РИСКА АВАРИЙ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ

Для уменьшения риска возникновения аварийных ситуаций на декларируемом объекте предусмотрены следующие мероприятия:

- постоянный контроль за состоянием и исправностью оборудования и трубопроводов;
- строгое соблюдение норм технологического режима, предусмотренных технологическим регламентом, контроль за технологическими параметрами;
- соблюдение сроков проведения планово-предупредительных ремонтов трубопроводов;
- применение противоаварийных устройств: запорная, запорно-регулирующая арматура; клапаны отсекающие и др. отключающие устройства; предохранительные клапаны;
- соблюдение правил противопожарного режима;
- разработка плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на объекте;
- обучение обслуживающего персонала действиям в аварийных ситуациях;
- проведение учебных тренировок по ПЛА с отработкой практических действий в случае аварии;
- обеспечение пунктов управления устойчивой связью с цехом, центральной инженерно-технической службой, пожарной частью;
- недопущение на объекты посторонних лиц.

4.4 ОБОБЩЕННАЯ ОЦЕНКА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ДОСТАТОЧНОСТИ МЕР ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ АВАРИЙ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ

Эксплуатирующая организация имеет лицензию Ростехнадзора на эксплуатацию взрывопожароопасных объектов.

Условия страхования декларируемого объекта соответствуют требованиям Федерального закона №225 от 27.07.2010 г. «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте».

Эксплуатация потенциально опасного оборудования осуществляется в соответствии с требованиями нормативных документов в области промышленной безопасности.

Профессиональная и противоаварийная подготовка персонала проводится в соответствии с требованиями «Положением об аттестации в области промышленной

безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики», «Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности» в рамках действующей Политики ПАО «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности и охраны труда.

На декларируемом объекте разработан и имеется в наличии на рабочих местах ПМЛЛПА, в котором детально изложены все возможные аварийные ситуации на конкретном объекте, приведен порядок действий обслуживающего персонала, находящегося на смене. Также на декларируемом объекте имеется аварийный комплект средств защиты, инструментов и материалов, медицинская аптечка, необходимых для быстрой ликвидации аварийной ситуации. Декларируемый объект укомплектован первичными средствами пожаротушения, согласно норм.

С целью предупреждения и своевременной ликвидации последствий разливов нефти и нефтепродуктов, защиты природной среды и в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 21.08.2000 г. № 613 «О неотложных мерах по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов» в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» создано нештатное аварийно-спасательное формирование (НАСФ). НАСФ имеет «Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ № 00185 от 03.09.2019 г., регистрационный №16/3-5-42», выданное объектовой комиссией Минэнерго России по аттестации аварийно-спасательных формирований и спасателей ПАО «ЛУКОЙЛ».

С целью своевременной локализации и ликвидации возможных аварийных разливов нефти привлекаются силы и средства специализированных организаций согласно заключенным договорам.

На предприятии имеется также план взаимодействия ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», ПСО ФПС ГПС МЧС России Пермскому краю и Пермской территориальной службы медицины катастроф по ликвидации техногенных чрезвычайных ситуаций на производственных объектах предприятия.

В соответствии с Положением о классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера утвержденного Постановлением Правительства РФ №304 от 21.05.2007, на декларируемом объекте возможно возникновение чрезвычайных ситуаций:

—локального характера (зона чрезвычайной ситуации не выходит за пределы организации (объекта), при этом количество людей, погибших и (или) получивших ущерб здоровью, составляет не более 10 человек либо размер материального ущерба составляет не более 240 тыс. рублей). Максимальная частота возникновения чрезвычайной ситуации локального характера составляет $3,80 \times 10^{-3}$ 1/год, суммарная частота возникновения чрезвычайной ситуации локального характера составляет $4,38 \times 10^{-2}$ 1/год.;

—муниципального характера (зона чрезвычайной ситуации не выходит за пределы территории одного муниципального образования, при этом количество людей, погибших и (или) получивших ущерб здоровью, составляет не более 50 человек либо размер материального ущерба составляет не более 12 млн. рублей, а также данная чрезвычайная ситуация не может быть отнесена к чрезвычайной ситуации локального характера). Максимальная частота возникновения чрезвычайной ситуации муниципального характера составляет $7,56 \times 10^{-3}$ 1/год, суммарная частота возникновения чрезвычайной ситуации муниципального характера составляет $5,68 \times 10^{-2}$ 1/год.;

—регионального характера (зона чрезвычайной ситуации не выходит за пределы территории одного субъекта Российской Федерации, при этом количество людей, погибших и (или) получивших ущерб здоровью, составляет свыше 50 человек, но не более 500 человек либо размер материального ущерба составляет свыше 12 млн. рублей, но не более 1,2 млрд. рублей). Максимальная частота возникновения чрезвычайной ситуации регионального характера

составляет $1,64 \times 10^{-2}$ 1/год, суммарная частота возникновения чрезвычайной ситуации регионального характера составляет $6,74 \times 10^{-2}$ 1/год.

—федерального характера (зона чрезвычайной ситуации не выходит за пределы территории одного субъекта Российской Федерации, при этом количество людей, погибших и (или) получивших ущерб здоровью, составляет свыше 50 человек, но не более 500 человек либо размер материального ущерба составляет свыше 12 млн. рублей, но не более 1,2 млрд. рублей). Максимальная частота возникновения чрезвычайной ситуации регионального характера составляет $1,86 \times 10^{-3}$ 1/год, суммарная частота возникновения чрезвычайной ситуации регионального характера составляет $4,39 \times 10^{-3}$ 1/год.

Индивидуальный риск гибели персонала эксплуатирующей организации при авариях на территории декларируемого объекта может быть оценен как $1,71 \times 10^{-5}$ 1/год, индивидуальный риск ранения $1,35 \times 10^{-4}$ 1/год.

Пострадавшие среди третьих лиц могут быть при авариях среди работников охраны объезжающих трубопроводы. Индивидуальный риск гибели третьих лиц на декларируемом объекте отсутствует, индивидуальный риск ранения третьих лиц - $4,13 \times 10^{-4}$ 1/год.

Для производственных объектов, на которых обеспечение величины индивидуального пожарного риска одной миллионной в год невозможно в связи со спецификой функционирования технологических процессов, допускается увеличение индивидуального пожарного риска до одной десятитысячной в год. При этом должны быть предусмотрены меры по обучению персонала действиям при пожаре и по социальной защите работников, компенсирующие их работу в условиях повышенного риска (ст.93 п.3 ФЗ-123 "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности" от 22.07.2008).

Индивидуальный риск гибели от пожаров и взрывов на территории декларируемого объекта составляет $1,33 \times 10^{-5}$ 1/год.

Частота разгерметизации оборудования на декларируемом объекте - $1,86 \times 10^{-2}$ 1/год.

Частота возникновения аварий на декларируемом объекте, связанных с возникновением поражающего эффекта (ударная волна, тепловое излучение) – $9,74 \times 10^{-4}$ 1/год.

Частота реализации аварии с гибелью не менее одного человека - $4,92 \times 10^{-3}$ 1/год.

В соответствии с приложением 6 к Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утв. Приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 N 387 по критерию «Возможное число погибших при НОА» декларируемый объект находится в зоне малого риска аварии, по критерию «Возможный материальный ущерб при НОА» декларируемый объект находится в зоне чрезвычайно высокого риска аварии.

Условия эксплуатации опасного производственного объекта в целом соответствуют требованиям промышленной безопасности и уровню опасности декларируемого объекта. Полученные значения индивидуального и социального рисков для персонала и населения являются приемлемыми и соответствуют отечественным и международным нормам промышленной безопасности.






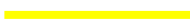
РАЗДЕЛ 5 «СИТУАЦИОННЫЕ ПЛАНЫ»





На рисунках ниже представлены ситуационные планы опасного производственного объекта с указанием зон действия поражающих факторов для наиболее вероятного и наиболее опасных с точки зрения гуманитарного, материального и экологического ущербов сценариев аварий (Рисунок 13-Рисунок 15). Места массового скопления людей в зоне действия поражающих факторов отсутствуют.

Распределение потенциального риска гибели на территории декларируемого объекта представлены на рисунках (Рисунок 16).

Наиболее опасным сценарием развития аварии с точки зрения гуманитарного ущерба является взрыв облака ТВС при полной разгерметизации участка трубопровода Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение (Вблизи УПСВ-1203). Частота реализации сценария $9,39E-08$ 1/год. Поражающий фактор – ударная волна, тепловое излучение, в аварии участвует 515.003(1.21) т нефти (газа), погибших – до 1-го человека (в т.ч. третьих лиц – нет), раненных – до 5-ти человек (в т.ч. третьих лиц – до 2 чел.), общий материальный ущерб до 48506 тыс.руб.

Условные обозначения:

Условное обозначение	Характер воздействия на человека теплового излучения	Размер зоны, м
	Радиус разлития	62
	Летальный исход с вероятностью 50% при длительном воздействии около 10 с.	-
	Непереносимая боль через 3-5 с. Ожог 2 степени через 12-16 с. Ожог 1 степени через 6-8 с.	-
	Непереносимая боль через 20-30 с. Ожог 2 степени через 30-40 с. Ожог 1 степени через 15-20 с.	-
	Безопасно для человека в брезентовой одежде	23
	Без негативных последствий в течение неограниченного времени	93

Условное обозначение	Характеристика действия ударной волны	Размер зоны, м
	Полное разрушение зданий	102
	Граница области сильных разрушений: 50-70% стен разрушено или находятся на стадии разрушения	175
	Граница области значительных повреждений: повреждение некоторых конструктивных элементов, несущих нагрузку	509
	Граница области минимальных повреждений: разрывы некоторых соединений, расчленение конструкций	1018

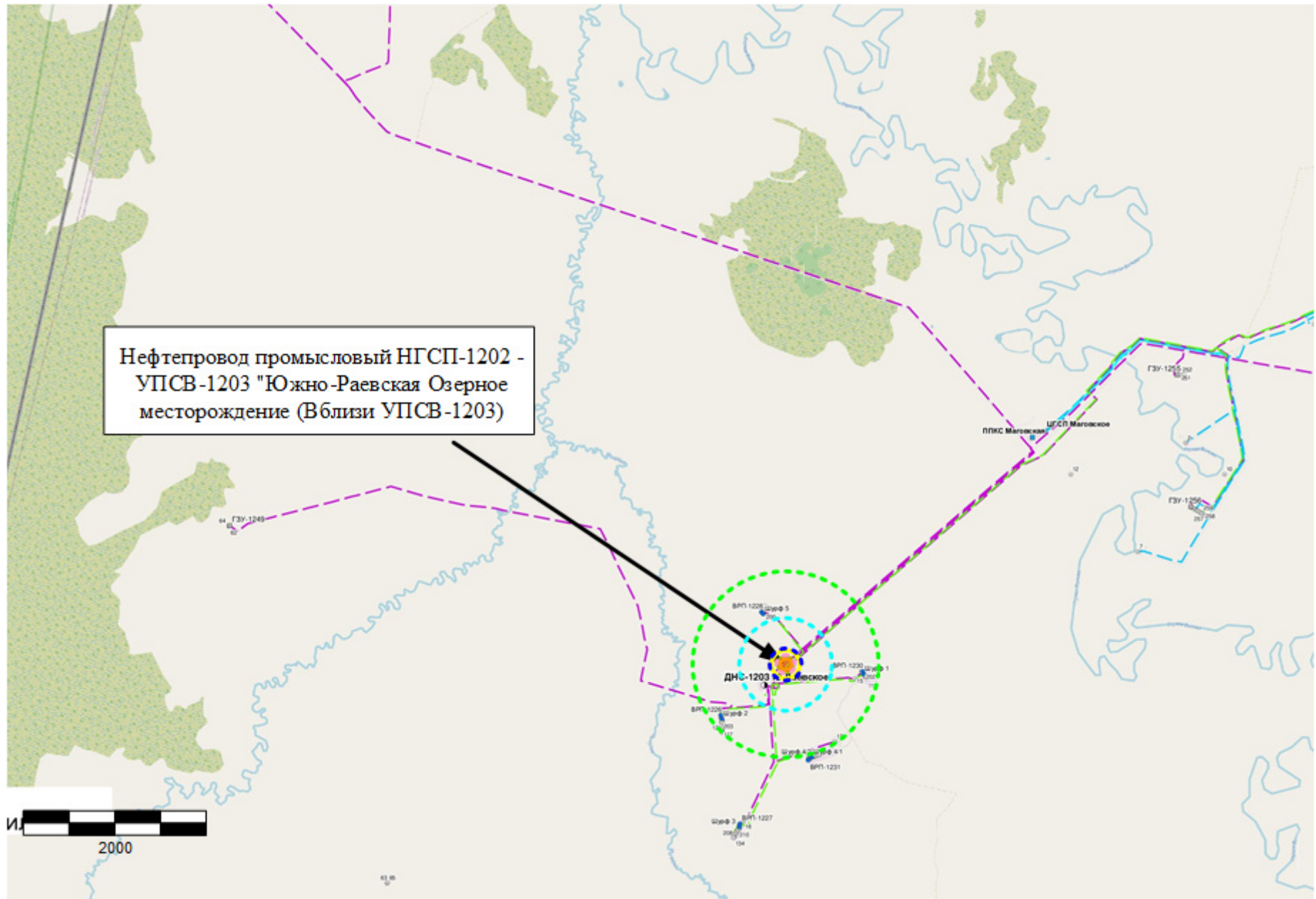


Рисунок 13-Ситуационный план для наиболее опасного с точки зрения гуманитарного ущерба сценария аварии на декларируемом объекте

Наиболее опасным сценарием развития аварии с точки зрения материального и экологического ущерба является экологическое загрязнение водного объекта при частичной разгерметизации трубопровода Нефтепровод промышленный ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6 (р.Глухая Вильва ПК 417+86.50). Частота реализации сценария 6,59E-06 1/год. Поражающий фактор – экологическое загрязнение, в аварии участвует 559,96 т нефти, погибших – нет, общий материальный ущерб до 2885351 тыс.руб.

Условные обозначения:

Условное обозначение	Характер воздействия	Размер зоны, м
	Радиус разлива	205

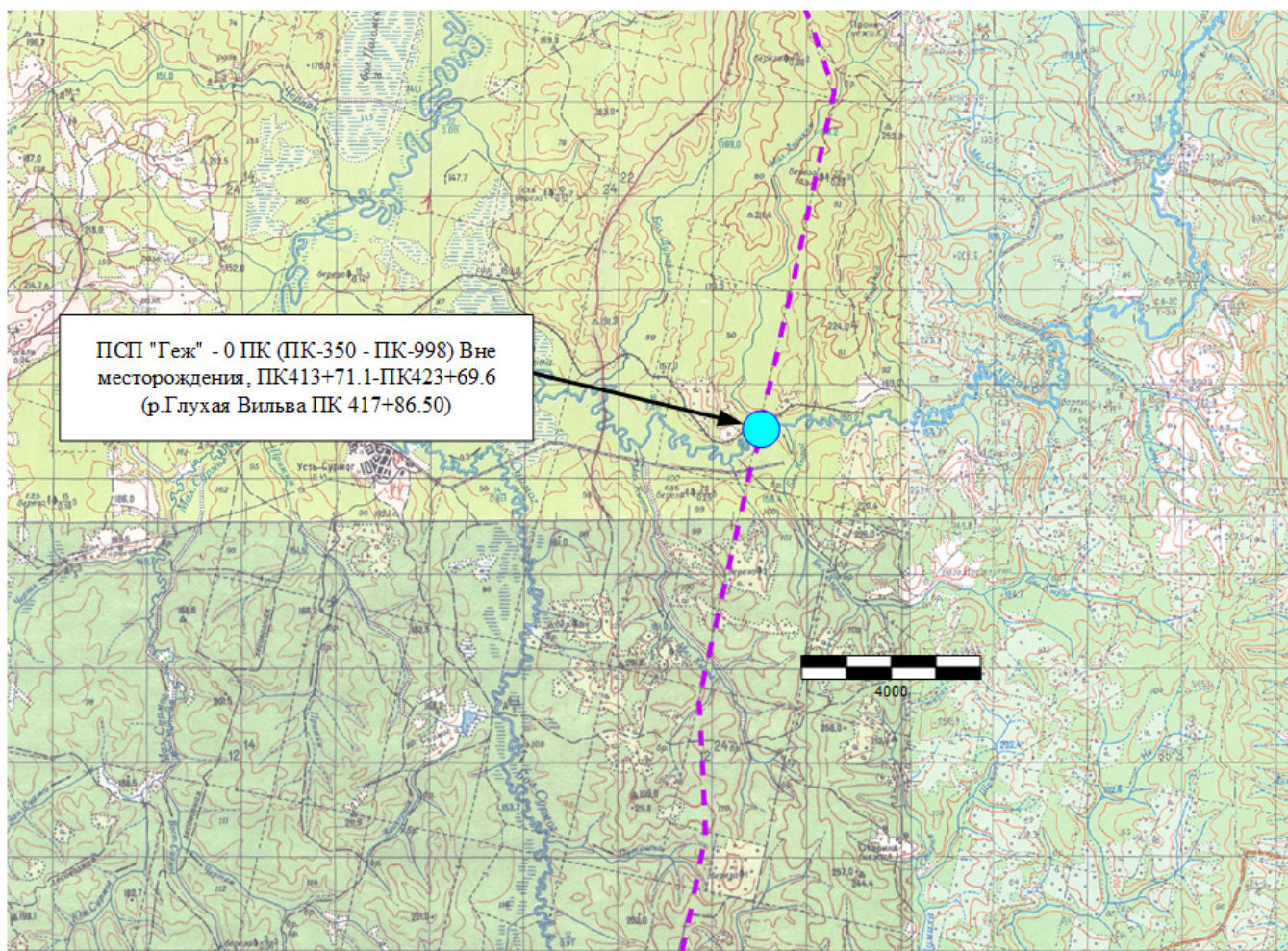



Рисунок 14-Ситуационный план для наиболее опасного с точки зрения экологического и материального ущерба сценария аварии на декларируемом объекте

Наиболее вероятным сценарием развития аварии является частичная разгерметизация трубопровода НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение с последующим истечением опасного вещества. Частота реализации сценария $9,89E-03$ 1/год. Поражающий фактор – экологическое загрязнение, в аварии участвует 357.42 т нефти, пострадавшие не прогнозируются, общий материальный ущерб до 16626 тыс.руб.

Условные обозначения:

Условное обозначение	Характер воздействия	Размер зоны, м
	Радиус разлития	52

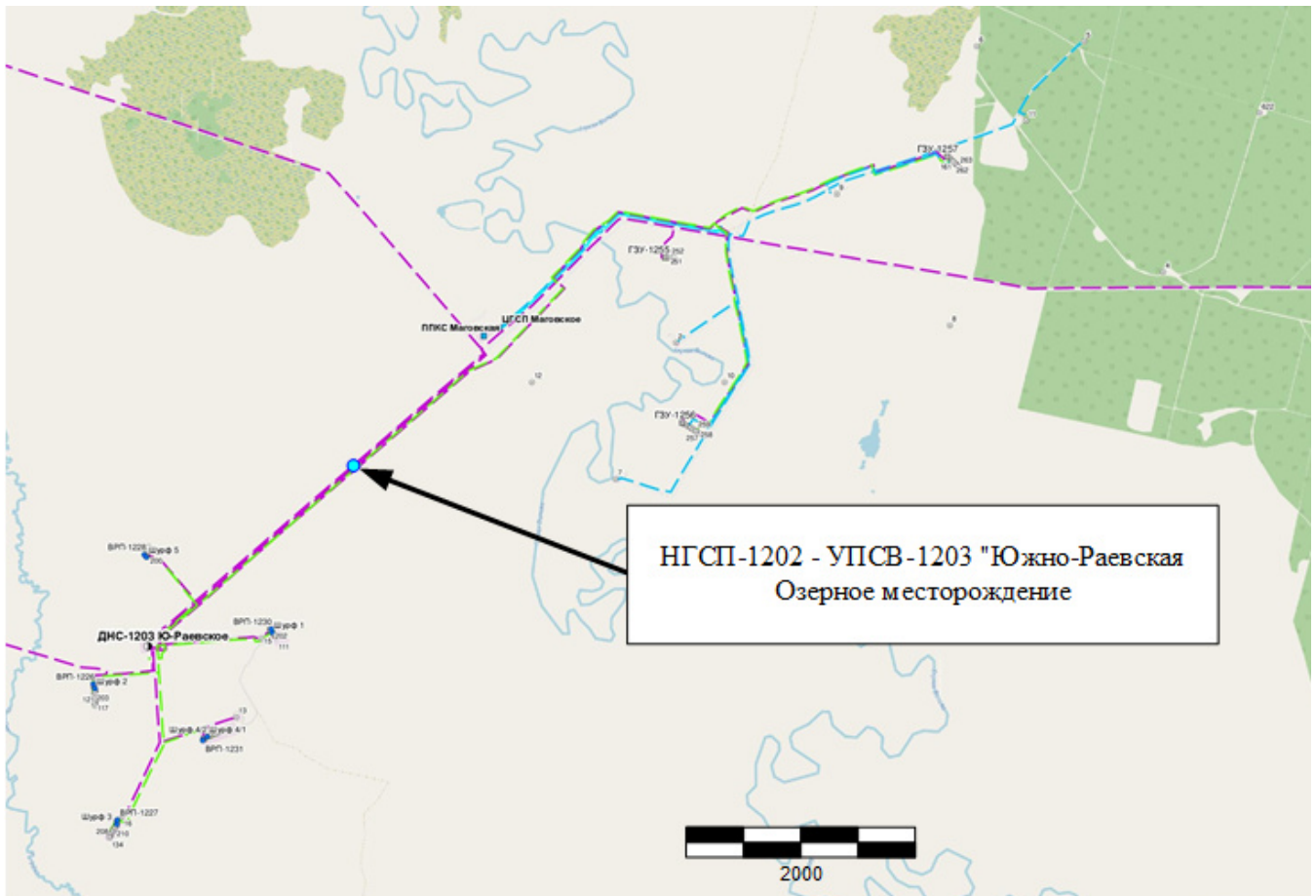


Рисунок 15-Ситуационный план для вероятного сценария аварии на декларируемом объекте

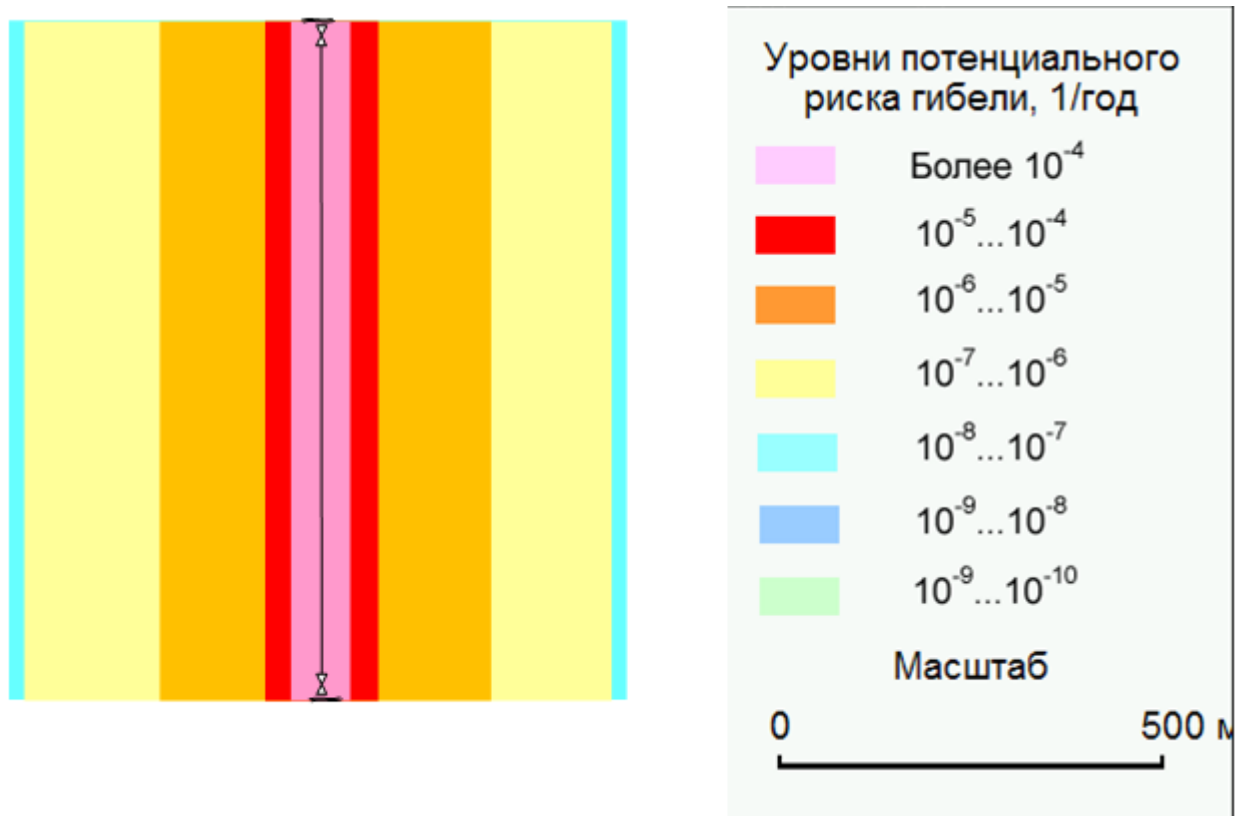
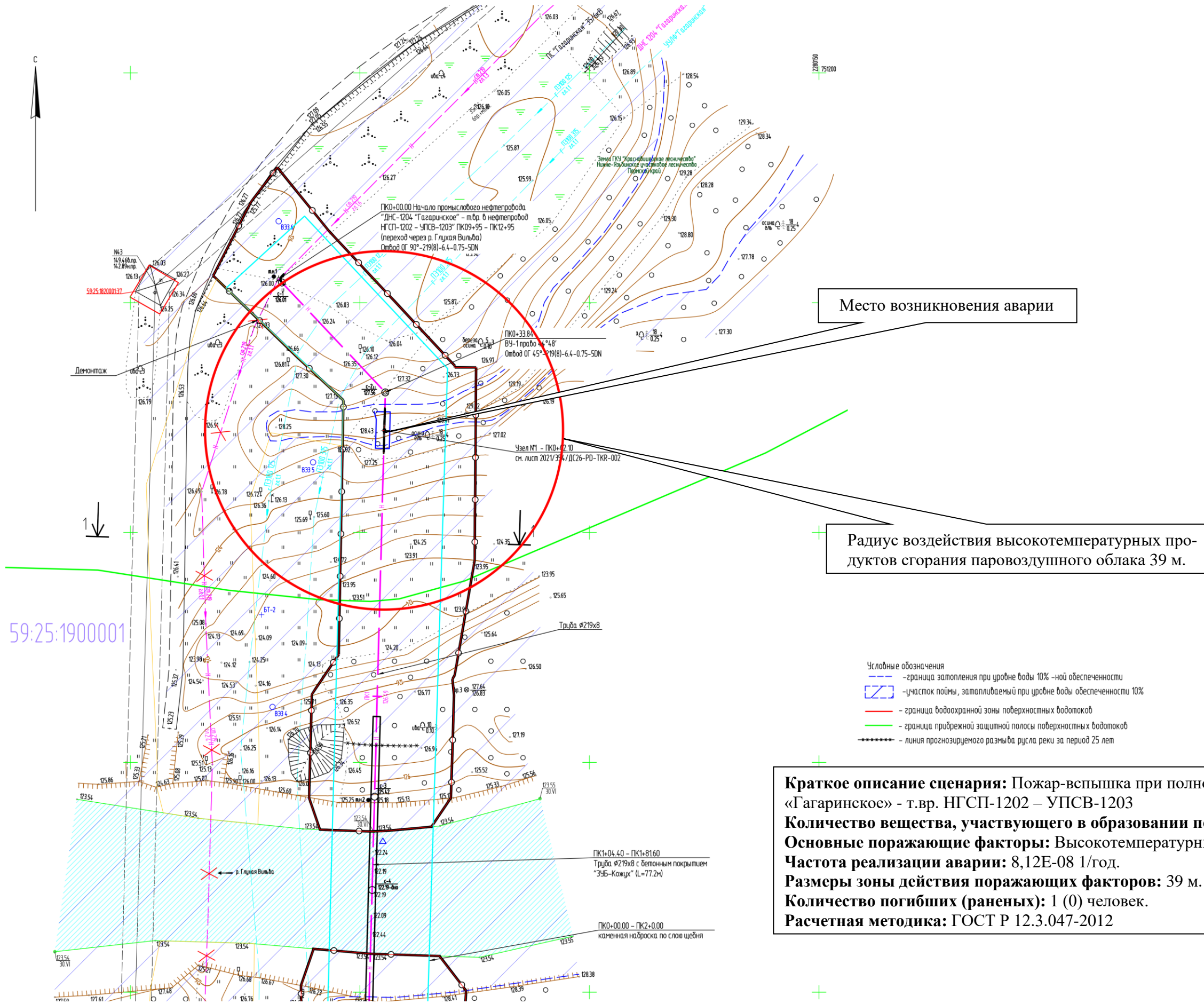


Рисунок 16-Поля потенциального риска гибели при реализации возможных аварий на декларируемом объекте.

РАЗДЕЛ 5.1 «СИТУАЦИОННЫЕ ПЛАНЫ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА НЕФТЕПРОВОД «ДНС-1204 «ГАГАРИНСКОЕ» - Т.ВР. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (ПЕРЕХОД ЧЕРЕЗ Р. ГЛУХАЯ ВИЛЬВА)»

В данной части приведено графическое отображение результатов анализа риска для различных сценариев проектируемого объекта Нефтепровод «ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203 (переход через р. Глухая Вильва)».

На рисунках ниже представлены ситуационные планы с указанием зон действия поражающих факторов для наиболее вероятного и наиболее опасных с точки зрения гуманитарного, материального и экологического ущербов сценариев аварий (Рисунок 17-Рисунок 18). Места массового скопления людей в зоне действия поражающих факторов отсутствуют.



Место возникновения аварии

Радиус воздействия высокотемпературных продуктов сгорания паровоздушного облака 39 м.

Краткое описание сценария: Пожар-вспышка при полной разгерметизации нефтепровода ДНС-1204 «Гагаринское» - т.вр. НГСП-1202 – УПСВ-1203
Количество вещества, участвующего в образовании поражающего фактора: пары ГВС - 350 кг.
Основные поражающие факторы: Высокотемпературные продукты сгорания
Частота реализации аварии: 8,12E-08 1/год.
Размеры зоны действия поражающих факторов: 39 м.
Количество погибших (раненых): 1 (0) человек.
Расчетная методика: ГОСТ Р 12.3.047-2012

Рисунок 17 – Ситуационный план наиболее опасной аварии на проектируемом объекте

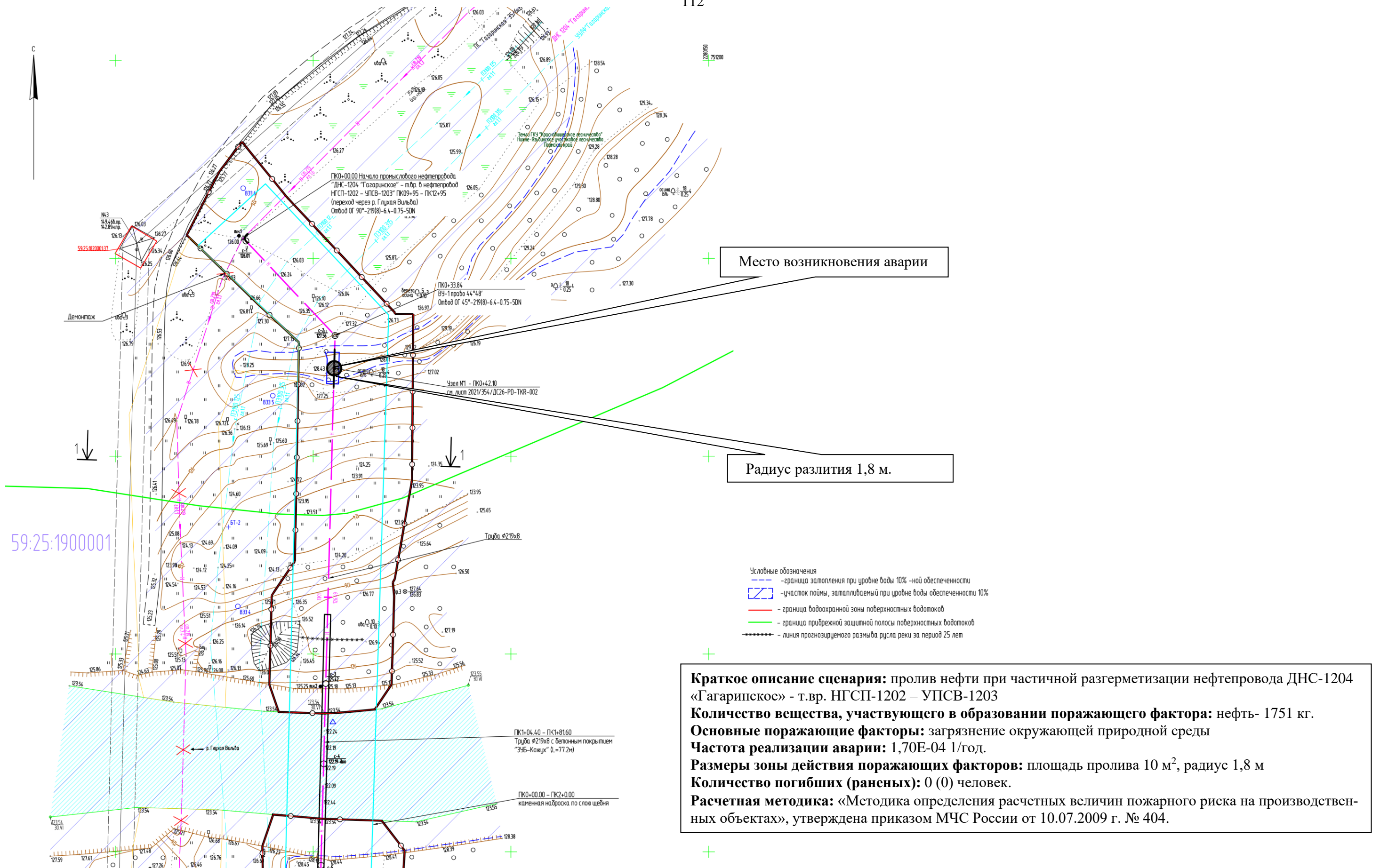


Рисунок 18 – Ситуационный план наиболее вероятной аварии на проектируемом объекте