

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 2. Расчетно-пояснительная записка

2021/354/ДС26-ДРВ2

Том 10.5.2

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 2. Расчетно-пояснительная записка

2021/354/ДС26-ДРВ2

Том 10.5.2

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 2. Расчетно-пояснительная записка

2021/354/ДС26-PD-DPB2

Том 10.5.2

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 2. Расчетно-пояснительная записка

2021/354/ДС26-PD-DPB2

Том 10.5.2

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 10.5.2

Обозначение	Наименование	Примечание
2021/354/ДС26-PD-DPB2.S	Содержание тома 10.5.2	с. 2
2021/354/ДС26-PD-DPB2	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-DPB2.S

Содержание тома 10.5.2

Стадия Лист Листов

П 1

ООО «УралГео»

Регистрационный номер декларируемого объекта
в государственном реестре опасных
производственных объектов

РАСЧЕТНО-ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ДЕКЛАРАЦИИ 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»

Разработчик – ООО «УралГео», 614007, г. Пермь, ул. Революции, 8.

Оглавление

РАЗДЕЛ 1 «СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССАХ»	3
1.1 СВЕДЕНИЯ ОБ ОПАСНЫХ ВЕЩЕСТВАХ.....	3
1.2 ДАННЫЕ О ТЕХНОЛОГИИ И ОБОРУДОВАНИИ, ПРИМЕНЯЕМЫХ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ.	7
1.2.1 <i>Принципиальная технологическая схема с обозначением основного технологического оборудования, указанием направлений потоков опасных веществ и отсекающей арматуры и кратким описанием технологического процесса декларируемого объекта</i>	7
1.2.2 <i>План и перечень размещения основного технологического оборудования, в котором получают, используются, хранятся, транспортируются, уничтожаются опасные вещества</i>	19
1.2.3 <i>Данные о распределении опасных веществ по оборудованию</i>	50
1.3 ОПИСАНИЕ ТЕХНИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ.....	65
1.3.1 <i>Описание решений, направленных на исключение разгерметизации оборудования и предупреждение аварийных выбросов опасных веществ</i>	65
1.3.2 <i>Описание решений, направленных на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов опасных веществ</i>	66
1.3.3 <i>Описание решений, направленных на обеспечение взрывопожаробезопасности и химической безопасности</i>	66
1.3.4 <i>Описание систем автоматического регулирования, блокировок, сигнализаций и других средств обеспечения безопасности</i>	66
РАЗДЕЛ 2«АНАЛИЗ РИСКА АВАРИИ»	72
2.1 АНАЛИЗ АВАРИЙ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ.....	72
2.1.1 <i>Перечень аварий и обобщенные данные об инцидентах, произошедших на декларируемом объекте</i>	72
2.1.2 <i>Перечень наиболее опасных аварий, по последствиям аварий, произошедших на других аналогичных объектах, или аварий, связанных с опасными веществами</i>	72
2.1.3 <i>Анализ основных причин произошедших аварий на декларируемом объекте</i>	76
2.2 АНАЛИЗ УСЛОВИЙ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ.....	79
2.2.1 <i>Определение возможных причин возникновения аварии на декларируемом объекте и факторов, способствующих возникновению и развитию аварий на декларируемом объекте</i>	79
2.2.2 <i>Определение сценариев аварий на декларируемом объекте для опасных веществ</i>	81
2.2.3 <i>Обоснование применяемых физико-математических моделей и методов расчета с оценкой влияния исходных данных на результаты анализа риска аварии</i>	83
2.2.4 <i>Оценка количества опасных веществ, участвующих в аварии и в создании поражающих факторов</i>	84
2.2.5 <i>Расчет вероятных зон действия поражающих факторов</i>	250
2.2.6 <i>Оценка возможного числа потерпевших, в том числе погибших, среди работников декларируемого объекта и иных физических лиц, которым может быть причинен вред здоровью или жизни в результате аварии на декларируемом объекте</i>	314
2.2.7 <i>Оценка возможного ущерба имуществу юридическим и физическим лицам и вреда окружающей среде</i>	366
2.3 <i>Оценка риска аварий</i>	433
2.3.1 <i>Определение вероятностей (частот) возникновения аварий</i>	434
2.3.2 <i>Показатели риска причинения вреда работникам декларируемого объекта и физическим лицам</i>	437
2.3.3 <i>Показатели риска причинения ущерба имуществу юридическим и физическим лицам и вреда окружающей среде (по составляющим объекта)</i>	439
РАЗДЕЛ 3 «ВЫВОДЫ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ»	443
3.1 Перечень составляющих декларируемого объекта с указанием показателей риска для работников и иных юридических и физических лиц.....	443
3.2 Сравнительный анализ рассчитанных показателей аварии на декларируемом объекте со среднестатистическими показателями риска аварий, риска гибели людей по неестественным причинам (пожары, дорожно-транспортные происшествия), риска чрезвычайных ситуаций техногенного характера и (или) критериями приемлемого (допустимого) риска.....	445
3.3 Предложения по внедрению мер, направленных на уменьшение риска аварий.....	447
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ	448

РАЗДЕЛ 1 «СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССАХ»

1.1 СВЕДЕНИЯ ОБ ОПАСНЫХ ВЕЩЕСТВАХ

Опасными веществами, обращающимися на декларируемом объекте, являются: нефть, природный/попутный нефтяной газ, соленая/сточная вода.

Попутный нефтяной газ – природная смесь углеводородных и неуглеводородных соединений, извлекаемых из природного объекта вместе с нефтью. Компонентный состав попутного нефтяного газа приведен в таблице (Таблица 1-Таблица 3). Основной компонент – метан.

Метан – воспламеняющийся газ, температура воспламенения 537°С, концентрационные пределы распространения пламени 5,28 %-15 % (об.). По степени воздействия на организм человека относится к малоопасным веществам (4-й класс опасности) по ГОСТ. 12.1.007. Предельно допустимая концентрация (ПДК) в воздухе рабочей зоны-300 мг/м³.

Таблица 1-Состав нефтяного газа Озерного нефтяного месторождения.

№ пп	Показатель, размерность	Величина, пласт			
		См	Бш	Ок	Фм
1	Содержание в газе, % мол				
	азот	6,78	27,93	14,81	2,906
	углекислый газ	1,01	0,05	1,52	1,743
	метан	48,61	31,56	43,52	54,15
	этан	18,75	20,14	23,04	23,47
	пропан	12,36	13,88	11,63	12,23
	i-бутан	1,65	1,83	1,26	1,20
	n-бутан	3,04	2,75	2,37	2,71
	i-пентан	0,57	0,67	0,56	0,64
	n-пентан	0,48	0,49	0,42	0,59
	сероводород	6,47	0,42	0,63	-
	гелий	0,026	0,063	0,024	0,030
2	Плотность, г/л	0,948	1,008	0,944	0,915
3	Теплота сгорания, кДж/м ³	45411	42005	44279	49573

Таблица 2-Состав нефтяного газа Гагаринского месторождения.

№ пп	Показатель, размерность	Величина, пласт		
		См	Бш	Фм
1	Содержание в газе, %			
	• азот	4,2	9,09	2,13
	• углекислота	Отс.	0,01	0,28
	• метан	48,73	42,05	57,93
	• этан	21,28	21,2	22,52
	• пропан	13,28	15,42	11,8
	• i-бутан	1,76	2,21	1,18
	• n-бутан	4,38	3,99	2,69
	• i-пентан	0,61	0,75	0,59
	• n-пентан	0,46	0,59	0,55
	• сероводород	5,03	2,85	0
	• гелий	0,005	0,032	0,016
2	Плотность, г/л	1,159	1,214	1,065

Таблица 3-Состав нефтяного газа Маговского месторождения.

№ пп	Показатель, размерность	Величина, пласт	
		Бш	Т-Фм

№ пп	Показатель, размерность	Величина, пласт	
		Бш	Т-Фм
1	Содержание в газе, мол. %		
	азот	7,51	0,63
	углекислый газ	0,05	2,67
	метан	68,62	58,89
	этан	13,64	21,86
	пропан	6,08	10,17
	i-бутан	0,71	1,51
	n-бутан	1,47	2,06
	i-пентан	0,29	0,58
	n-пентан	0,31	0,57
	гептан+высшие сероводород	0,17 1,15	0,42 0,64
2	Плотность газа, кг/м ³	0,772	0,884

Характеристики веществ, на основе суммарного количественного содержания которых опасный производственный объект отнесен к декларируемым, приведены в таблицах ниже (Таблица 4-Таблица 7).

Таблица 4-Характеристика опасного вещества — нефть

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
1.1 1.2	Название вещества: <i>торговое</i> <i>химическое</i>	Нефть нефть	Технологический регламент
2. 2.1 2.2	Формула: <i>эмпирическая</i> <i>структурная</i>	В состав нефти входят: 1) Предельные углеводороды C _n H _{2n+2} 2) Циклопарафины C _n H _{2n} (в основном это циклопентан, циклогексан и их гомологи) 3) Ароматические углеводороды C _n H _{2n-6} (в основном гомологи бензола) 4) Многоядерные полинафтенновые и ароматические углеводороды, содержащие различные боковые цепи	Справочник химика. Т.4, М.:Наука, 1990
3. 3.1 3.2	Состав, (массовая доля %): основной продукт примеси (с идентификацией)	Смесь углеводородов различного состава Примеси, % вес. -общей серы—0,32-1,86 -смола — 3,72-13,88 -асфальтенов — 0,23-2,43 -парафинов — 2,22-5,40 Состав: - газосодержание — 58,2-283 м ³ /т	Технологический регламент
4. 4.1 4.2 4.3	Общие данные: <i>температура застывания, максимум</i> <i>плотность при 15°C, Ризб=0, не более</i> <i>давление насыщенных паров сепарированной нефти</i>	Вязкая жидкость темно-бурого цвета минус 27,5°C 801-867 кг/м ³ 23,6 кПа	Технологический регламент
5. 5.1 5.2 5.3	Данные о взрывопожаро-опасности: <i>температура вспышки в закрытом тигле, минимально</i> <i>температура самовоспламенения</i> <i>пределы воспламеняемости:</i>	Горючее вещество (классификация OSHA 29 CFR 1910.1200) Категория взрывоопасности и группа взрывоопасных смесей паров нефти с воздухом-IIА-Т3 по ГОСТ Р 51330.11.99. Нефть относится к легковоспламеняющимся жидкостям 3-го класса опасности по ГОСТ 19433-88. минус 17°C выше 250°C 1,1-7,5%	Технологический регламент

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
	объемные		
6	Данные о токсической опасности:	Класс опасности-3	СанПиН 1.2.3685-21
6.1	ПДК в воздухе рабочей зоны	10 мг/м ³	«Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».
6.2	пороговая токсодоза Pct ₅₀	22 мг*мин/л	Справочник «Вредные вещества в промышленности» Т.1, Химия, 1976
7	Реакционная способность	Продукт стабилен при нормальных условиях хранения, обращения и транспортировки. Химические свойства нефти определяются наличием в ее составе различных групп углеводородов	Справочник «Вредные вещества в промышленности» Т.1, Химия, 1976
8	Запах	Зависит от состава нефти (обусловлен наличием сернистых и ароматических соединений в нефти)	Справочник «Вредные вещества в промышленности» Т.1, Химия, 1976
9	Коррозийное воздействие	Оказывают сернистые соединения, содержащиеся в нефти, эффект воздействия зависит от их концентрации.	Справочник химика. Т.4, М.:Наука, 1990
10	Меры предосторожности	Герметизация производственных процессов, вентиляция помещений, соблюдение правил техники безопасности и норм технологического регламента.	Справочник «Вредные вещества в промышленности» Т.1, Химия, 1976
11	Информация о воздействии на людей и окружающую природную среду, в том числе при возникновении аварии	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 сырых нефтей. Нефти, содержащие мало ароматических углеводородов, действуют так же, 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 раздражениям, возникновению сухости, шелушению кожи, появлению трещин. Многие химические соединения, содержащиеся в нефти, могут оказывать канцерогенное действие. Вреден для водных организмов. Может оказать длительный негативный эффект на гидросферу. Способность нефти образовывать кислородонепроницаемые пленки на поверхности воды может привести к асфиксии рыб и других водных организмов. Изменение органолептических свойств воды. Негативно воздействует на микробиологическое	Справочник «Вредные вещества в промышленности» Т.1, Химия, 1976 Г. Фелленберг "Загрязнение природной среды. Введение в экологическую химию", М, Мир, 1997 г

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
		<p>сообщество почвы.</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 фенофаз 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>	
12	Средства защиты	При работе с высокими концентрациями (зачистка цистерн, баков и т.д.) шланговые противогазы с принудительной подачей воздуха (ПШ-1, ПШ-2, ДПА-5 и др.), при меньших конц. углеводородов в нефть-фильтрующий промышленный противогаз марки А. Для смывания нефти с кожных покровов-сульфированное касторовое или прованское масло. Защитные мази и пасты ХИОТ-6, ИЭР-1. Спецодежда, спец. обувь ее стирка и очистка.	Справочник «Вредные вещества в промышленности» Т.1, Химия, 1976
13	Методы перевода вещества в безвредное состояние	Вентиляция помещения, с целью уменьшения концентрации паров сернистых и ароматических соединений в воздухе, создание водяных завес и преград. При переводе вещества в безвредное состояние используются сорбентные материалы.	Справочник «Вредные вещества в промышленности» Т.1, Химия, 1976
14	Меры первой помощи пострадавшим от воздействия вещества	Освободить от стесняющей одежды, обеспечить покой, тепло. Крепкий сладкий чай, настойка валерианы или пустырника, ингаляция увлажненного кислорода, промывание глаз 2% раствором соды. При потере сознания-вдыхание нашатырного спирта. В тяжелых случаях при резком ослаблении или остановке дыхания немедленно начать искусственное дыхание.	Справочник «Вредные вещества в промышленности» Т.1, Химия, 1976

Таблица 5-Физико-химические свойства пластовой воды Озерного месторождения.

№ пп	Показатель, размерность	Величина
1	Плотность, кг/м ³	1180
2	РН	6,04
3	Общая минерализация, г/л	253,8

№ пп	Показатель, размерность	Величина
4	Содержание в воде, мг/л • Cl • SO ₄ • HCO ₃ • Ca • Mg • Na + K	157780,9 423,8 292,8 21414,9 5314,1 68570,1

Таблица 6-Физико-химические свойства пластовой воды Гагаринского месторождения.

№ пп	Показатель, размерность	Величина
1	Содержание в воде, мг/л • Cl • SO ₄ • HCO ₃ • Ca • Mg • Na + K	9,56 1236,8 522,6
2	Плотность, кг/м ³	1166
3	Вязкость, мПа*с	1,42

Таблица 7-Физико-химические свойства пластовой воды Маговского месторождения.

№ пп	Показатель, размерность	Величина
1	Содержание в воде, мг/дм ³ • Ca • Cl	12895,74 108000,00
2	Плотность, кг/м ³	1,115
3	РН	6,71
4	Общая минерализация, мг/дм ³	182428,12
5	Жесткость общая, мг-экв./л	950,4

1.2 ДАННЫЕ О ТЕХНОЛОГИИ И ОБОРУДОВАНИИ, ПРИМЕНЯЕМЫХ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ.

1.2.1 ПРИНЦИПИАЛЬНАЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ СХЕМА С ОБОЗНАЧЕНИЕМ ОСНОВНОГО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ, УКАЗАНИЕМ НАПРАВЛЕНИЙ ПОТОКОВ ОПАСНЫХ ВЕЩЕСТВ И ОТСЕКАЮЩЕЙ АРМАТУРЫ И КРАТКИМ ОПИСАНИЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА ДЕКЛАРИРУЕМОГО ОБЪЕКТА

Описание технологического процесса и технологической схемы транспортировки продукции по промысловым нефтепроводам Озерного нефтяного месторождения

Газоводонефтяная продукция кустов скважин №1 (463,462,460,534,466,467,458,469, 470,461,416,468,471), (457,446,447,449,450,451,456,454,455,528,525,523,529,465,532,531,530,524,527), (420,506,422,507,423,424,426,429,428,434,433,448,431,430,509,508,502,503,513,511,512,526,504), 4(407,517,501,522,505,408), 5(404,402), 6(440,439,437,409,436,443,441,442,444,415,410,414), 7(417,413,412,411,418,419) Озерного месторождения по нефтегазосборным коллекторам с давлением не более 4,0 МПа поступает на НГСП-1202, где происходит 1-я и 2-я ступень сепарации.

С целью удаления асфальтосмолопарафиновых отложений (АСПО) в нефтепроводах: Куст №1 - НГСП-1202 «Озерное», ГЗУ 1244 – т.вр. Куст №1 – НГСП-1202, ГЗУ 1246 – т.вр. Куст №1 – НГСП-1202 (1 кол), ГЗУ 1246 – т.вр. Куст №1 – НГСП-1202 (2 кол), БИУС 1241 – т.вр. Куст №1 – НГСП-1202, БИУС 1266 – т.вр. Куст №1 – НГСП-1202, БИУС 1238 – т.вр. Куст №1 – НГСП-1202, ГЗУ 1205 – НГСП-1202 «Озерное», ГЗУ 1242 – т.вр. ГЗУ 1261 – НГСП-1202 «Озерное», ГЗУ 1207 – НГСП-1202 «Озерное» предусмотрены устройства пуска очистных устройств. В конце трубопроводов предусмотрены устройства

приема очистных устройств. Контроль давления (не более 4,0МПа) осуществляется техническими манометрами согласно разделу №4, таблице №23 данного технологического регламента. Очистка полости трубопровода производится в соответствии с Графиком запуска очистных устройств на внутрипромысловых трубопроводах ЦДНГ №12 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» утвержденным начальником цеха. Сброс жидкости с устройств пуска и приема очистных устройств осуществляется в емкости дренажные. По мере их наполнения, осуществляется вывоз жидкости при помощи ВАУ, АКНС-10 на пункт слива НГСП-1202 «Озерное».

Отсепарированная нефть Озерного месторождения, совместно с продукцией Бортомского месторождения (только в зимний период, объемом до 51 м³/сут), поступает в резервуар РВС-1(2) и оттуда, насосом внешнего транспорта типа НПС 120/65-750 под давлением от 1,9 до 6,4 МПа, подается в промысловый нефтепровод «НГСП-1202 – т.вр. 35-км в н.провод Геж-Каменный Лог» (на УППН-0405 «Каменный Лог»). Давление в трубопроводе после клапана №179 не более 3,2 МПа контролируется манометрами РГ-32, 33, 34, РТ-6.

Промысловый нефтепровод «НГСП-1202 – т.вр. 35-км в н.провод Геж-Каменный Лог» на ПК-255,2 присоединяется к нефтепроводу Т.врезки НГСП-1202 - 35-км - УПСВ "Южно-Раевское" для транспортировки жидкости на УПСВ-1203 «Южно-Раевская».

С целью удаления асфальтосмолопарафиновых отложений (АСПО) в нефтепроводе НГСП-1202 – т.вр. 35-км - Т.врезки НГСП-1202 - 35-км - УПСВ "Южно-Раевское" предусмотрено устройство пуска очистных устройств. На УПСВ "Южно-Раевское" установлено устройство приема очистных устройств. Контроль давления (не более 6,4МПа) осуществляется техническими манометрами согласно разделу №4, таблице №23 данного технологического регламента. Очистка полости трубопровода производится в соответствии с Графиком запуска очистных устройств на нефтепромысловых трубопроводах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» утвержденным Первым Заместителем Генерального директора – Главным инженером. Сброс жидкости с устройств пуска и приема очистных устройств осуществляется в емкости дренажные ЕД-2, 3. После каждого запуска/приема очистного устройства, осуществляется вывоз жидкости при помощи ВАУ, АКНС-10 на пункт слива НГСП-1202 «Озерное».

Режимы откачки нефти с НГСП-1202 “Озерное”

№ пп	Параметр, размерность	Величина
1	Объем перекачки, м ³ /сут	1690-2120
2	Режим работы	23-24 час/сутки
3	Тип насосов	НПС 120/65-750 -2 шт. (1 резервн.)
4	Давление на выкиде насоса (до запорно-регулирующей арматуры НГСП-1202), МПа	
	минимальное рабочее	4,3
	максимальное рабочее	7,9

Эксплуатация НГСП должна осуществляться согласно действующему технологическому регламенту.

Описание технологического процесса и технологической схемы транспортировки продукции по промысловым нефтепроводам Гагаринского нефтяного месторождения

От замерных устройств кустов скважин №№1(162,72,66,312,405,306,411,316,410,305,404,319),2(67,224,9070,310,302),3(403,414,308,415,315,417,318,418),4(416,420,313,422),5(425,423,424,427,309),6(409,407,408,301,304),7(433,327,323,434,330,432,325,328,435),8(336,329,430,332,429,431,333) газодонефтяная продукция Гагаринского месторождения по нефтегазосборным коллекторам с давлением не более 1,6 МПа поступает на ДНС-1204, где происходит 1-я ступень сепарации. С целью удаления асфальтосмолопарафиновых отложений (АСПО) в нефтепроводах: ГЗУ 1237 – блок задвижек, ГЗУ 1247 – т.вр. ГЗУ 1237 – ДНС-1204, ГЗУ 1248– узел КПШ – ДНС-1204, ГЗУ 1259 – т.вр. ГЗУ1248 – ДНС-1204, ГЗУ 1258 – т.вр. ГЗУ1248 – ДНС-1204, предусмотрены устройства пуска очистных устройств. В

конце трубопроводов предусмотрены устройства приема очистных устройств. Контроль давления (не более 1,6 МПа) осуществляется техническими манометрами согласно разделу №4, таблице №24 данного технологического регламента. Очистка полости трубопровода производится в соответствии с Графиком запуска очистных устройств на внутрипромысловых трубопроводах ЦДНГ №12 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» утвержденным начальником цеха. Сброс жидкости с устройств пуска и приема очистных устройств осуществляется в емкости дренажные. По мере их наполнения, осуществляется вывоз жидкости при помощи ВАУ, АКНС-10 на пункт слива НГСП-1202 «Озерное».

Отсепарированная нефть Гагаринского месторождения, шурфовым насосом внешнего транспорта типа ЭЦН 1000-750 под давлением от 1,0 до 6,3 МПа, либо ЦНСАнт 60-330 под давлением от 1,76 до 3,96 МПа, откачивается в промысловый нефтепровод «ДНС-1204 – т.вр. НГСП-1202 – т.вр. 35 км», откуда поступает в промысловый нефтепровод «НГСП-1202 – т.вр. 35-км в н.провод Геж-Каменный Лог» для транспортировки на УПСВ-1203 «Южно-Раевская» (на УППН-0405 «Каменный Лог»).

С целью удаления асфальтосмолопарафиновых отложений (АСПО) в нефтепроводе ДНС-1204 – т.вр. НГСП-1202 – т.вр. 35-км предусмотрено устройство пуска/приема очистных устройств. Контроль давления (не более 6,4МПа) осуществляется техническими манометрами согласно разделу №4, таблице №24 данного технологического регламента. Очистка полости трубопровода производится в соответствии с Графиком запуска очистных устройств на нефтепромысловых трубопроводах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» утвержденным Первым Заместителем Генерального директора – Главным инженером. Сброс жидкости с устройств пуска и приема очистных устройств осуществляется в емкости дренажные объемом 16 метров кубических. После каждого запуска/приема очистного устройства, осуществляется вывоз жидкости при помощи ВАУ, АКНС-10 на пункт слива НГСП-1202 «Озерное».

Ввод насосов ЦНСАнт 60-330 произведен в рамках проекта ООО НИПППД «Недра» №14064 «Техническое перевооружение ДНС-1204» в 2018 году.

Режимы откачки нефти с ДНС-1204 «Гагаринская»

№ пп	Параметр, размерность	Величина	
1	Объем перекачки, м ³ /сут	750-1020	
2	Режим работы	19-23 час/сутки	
3	Тип насосов	ЭЦН 1000-750-2шт. (1 резервн.)	ЦНСАнт 60-330 2шт. (1 резервн.)
4	Давление на выкиде насоса (до узла учета нефти), МПа		
	минимальное рабочее	1,9	1,76
	максимально рабочее	5,5	3,96

Описание технологического процесса и технологической схемы транспортировки продукции по промысловым нефтепроводам Маговского нефтяного месторождения

От замерных устройств кустов скважин №№1(108,202), 2(121,116,104,112,105,113,110,203),3(206,122,208,126,125,133),4(115,135,128,204,119,207,205),5(200,102,106),151(253,255,151,154,257,150,259,258),153(252,153,156,250),159(перспектива),г азоводонефтяная продукция Маговского месторождения по нефтегазосборным коллекторам с давлением не более 1,6 МПа поступает на УПСВ-1203, где происходит 1-я и 2-я ступень сепарации. С целью удаления асфальтосмолопарафиновых отложений (АСПО) в нефтепроводе:ГЗУ – ДНС-1203, предусмотрены устройства пуска/приема очистных устройств. Контроль давления (не более 1,6 МПа) осуществляется техническими манометрами согласно разделу №4, таблице №25 данного технологического регламента. Очистка полости трубопровода производится в соответствии с Графиком запуска очистных устройств на внутрипромысловых трубопроводах ЦДНГ №12 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» утвержденным начальником цеха. Сброс жидкости с устройств пуска и приема очистных

устройств осуществляется в переносные емкости, с последующей откачкой при помощи ВАУ, АКНС-10 и вывозом на пункт слива НГСП-1202 «Озерное».

Отсепарированная нефть Маговского месторождения (совместно с нефтью Озерного и Гагаринского месторождений), насосом внешнего транспорта типа ЦНС 180-425 под давлением от 1,75 до 4,32 МПа откачивается в промысловый нефтепровод «ДНС-1203 – т.вр. НГСП-1202 – т.вр. 35 км», откуда поступает в промысловый нефтепровод «НГСП-1202 – т.вр. 35-км в н.провод Геж-Каменный Лог» для транспортировки на УППН-0405 «Каменный Лог» (через НПС «Яйва»).

С целью удаления асфальтосмолопарафиновых отложений (АСПО) в нефтепроводе ДНС-1203 – т.вр. НГСП-1202 – т.вр. 35-км предусмотрено устройство пуска очистных устройств. На ПК35 установлено устройство приема очистных устройств. Контроль давления (не более 6,4МПа) осуществляется техническими манометрами согласно разделу №4, таблице №25 данного технологического регламента. Очистка полости трубопровода производится в соответствии с Графиком запуска очистных устройств на нефтепромысловых трубопроводах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» утвержденным Первым Заместителем Генерального директора – Главным инженером. Сброс жидкости с устройств пуска и приема очистных устройств осуществляется в дренажные емкости. После каждого запуска/приема очистного устройства, осуществляется вывоз жидкости при помощи ВАУ, АКНС-10 на пункт слива НГСП-1202 «Озерное».

Режимы откачки нефти с УПСВ-1203 «Южно-Раевская»

№ пп	Параметр, размерность	Величина
1	Объем перекачки жидкости, м ³ /сут	1550-2400
2	Режимы работы	18-24 час/сутки
3	Тип насосов	ЦНС 180-425 – 2 шт. (1 резервн.)
4	Давление на выкиде насоса (до узла учета нефти), МПа	
	минимальное рабочее	3,3
	максимальное рабочее	4,25

Эксплуатация УПСВ должна осуществляться согласно действующему технологическому регламенту.

Описание технологического процесса и технологической схемы транспортировки продукции по промысловому нефтепроводу «ПСП «Геж» - 0 ПК (ПК-350 – ПК-980)»

По внутривнепромысловому нефтепроводу «ПСП «Геж»- 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)», в суточном режиме (24 час./сут), при давлении 0,85-1,42 МПа транспортируется продукция Озерного, Гагаринского, Маговского, Бортомского месторождений ЦДНГ-12, а также продукция добывающих скважин с ПСП «Геж» ООО «Урал-ойл».

Ежесуточный график откачек жидкости, поступающий с НГСП-1202 «Озерное», с УПСВ-1203 «Южно-Раевская», с ДНС-1204 «Гагаринская» в объеме 2856м³ согласовывается начальником смены ОПС ЦДНГ-12 с ЦДУ, с ЦИТС Полазна. Откачка жидкости с ПСП «Геж» в объеме 150-170м³ осуществляется 1раз/сутки согласно месячного графика откачек, согласованного в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». Во время откачки жидкости с ПСП «Геж», откачка с УПСВ-1203 «Южно-Раевская» ведется с пониженным расходом жидкости (регулирование производится частотным приводом насосного агрегата).

Принципиальные технологические схемы и профили декларируемого объекта приведены на рисунках (Рисунок 1-Рисунок 10).

кусты скважин:

- 1 464,463,462,460,459,534, 466, 467, 458, 469, 470,461,416, 468,471
- 2 ряд-1 457,446,447,449,450,451,452,456,454,455,453,528
ряд-2 525,523,533,529,465,532,531,530,524,521,527
- 3 ряд-1 420,506,421,422,507,423,424,425,426,429,428
ряд-2 435,434,433,432,448,431,430,427,509,508,502,503,513,510,511,512,526,504
407,517,501, 522, 505, 516, 408, 472
- 5 404,401,402
- 6 ряд-1 440,515,439,438,437,409,436,443,441,442
ряд-2 444,445,415,410,414
- 7 37, 417, 413, 412, 411, 418, 419,473,475,456,474

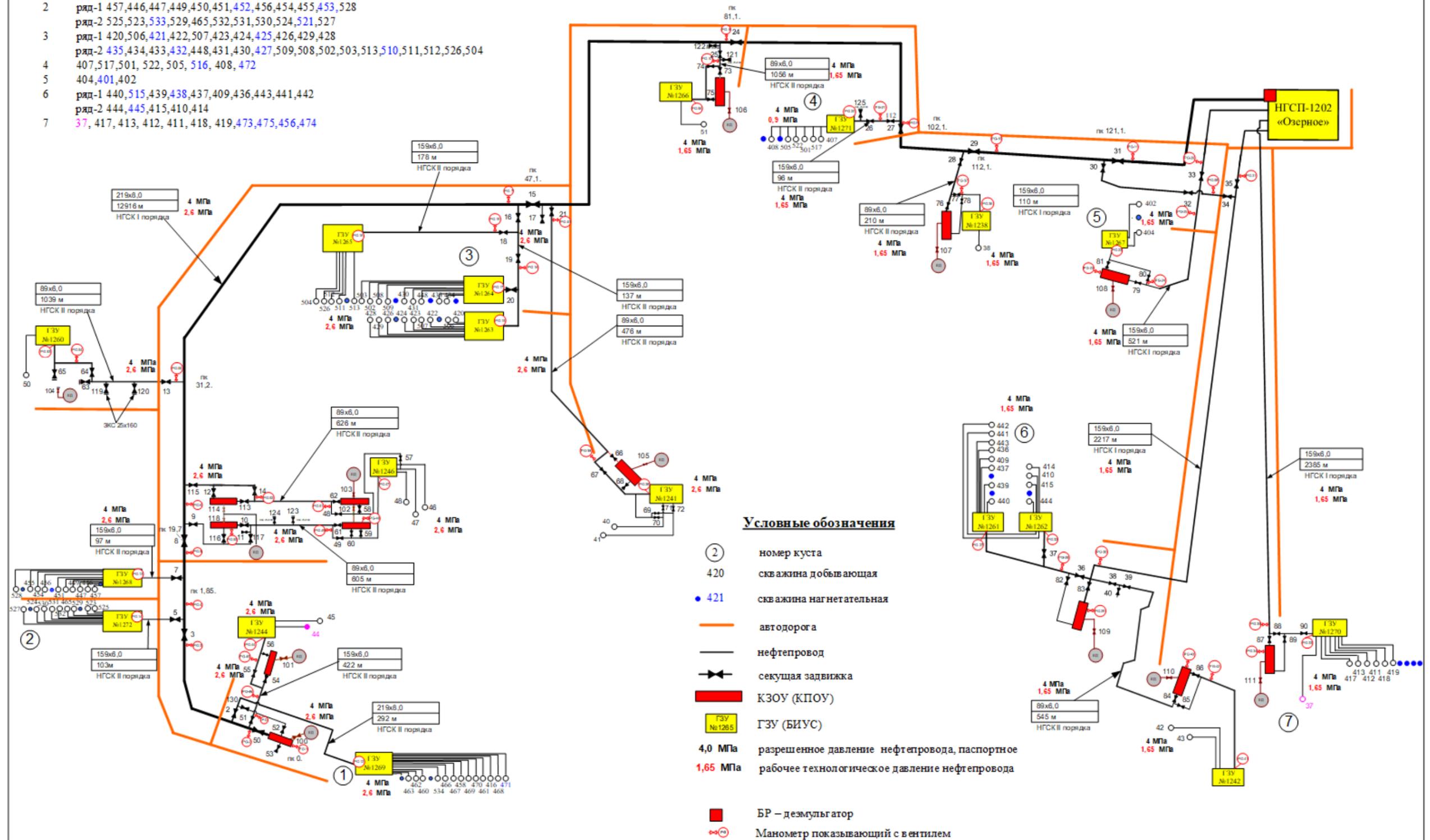


Рисунок 1-Технологическая схема системы сбора нефти и газа Озерного месторождения

Кусты	Скважины
1	162, 72, 66, 312, 405, 306, 411, 401, 316, 410, 305, 404, 319, 321
2	67, 317, 224, 9070, 223, 71, 310, 302, 400, 412, 307, 303, 419, 350
3	403, 402, 320, 413, 414, 308, 311, 415, 315, 417, 314, 318, 418
4	416, 421, 420, 313, 422
5	425, 423, 424, 427, 309, 426
6	409, 407, 408, 301, 304, 406
7	433, 436, 327, 323, 434, 322, 330, 432, 325, 324, 328, 331, 435, 326
8	336, 428, 329, 430, 332, 335, 429, 431, 333, 334

- Условные обозначения**
- PC Показывающий манометр
 - 162 Скважина добывающая
 - 411 Скважина нагнетательная
 - Автодорога
 - Нефтепровод
 - КЗООУ
 - 3 Номер куста
 - КЗШ
 - КПШ
 - X З/А
 - X Обратный клапан
 - 1,6 МПа Разрешенное давление в нефтепроводе
 - 0,8 МПа Давление в нефтепроводе рабочее

- Спецификация задвижек**
- ЗКЛ2 100-63 – 23;
 - ЗКЛ2 100-40 – 5, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 27, 28, 29, 30, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 44;
 - ЗКЛ2 150-40 – 1, 2, 3, 4, 6, 7, 10, 11, 21, 22, 32, 33, 43;
 - ЗКЛ2 150-63 – 8;
 - ЗКЛ2 200-40 – 25, 31;
 - ЗКЛ2 200-63 – 9, 12, 13, 24, 26.

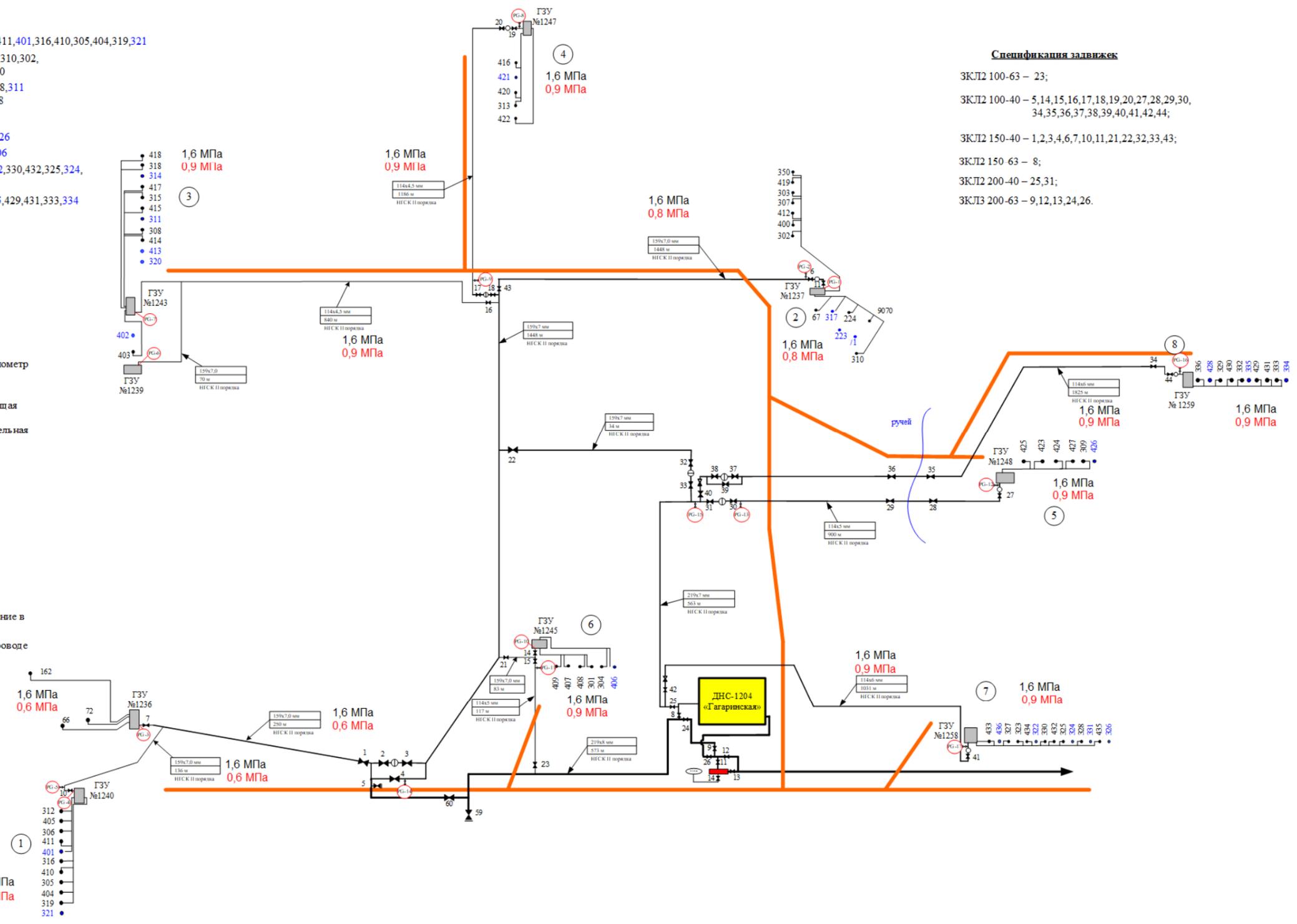


Рисунок 2-Технологическая схема системы сбора нефти и газа Гагаринского месторождения

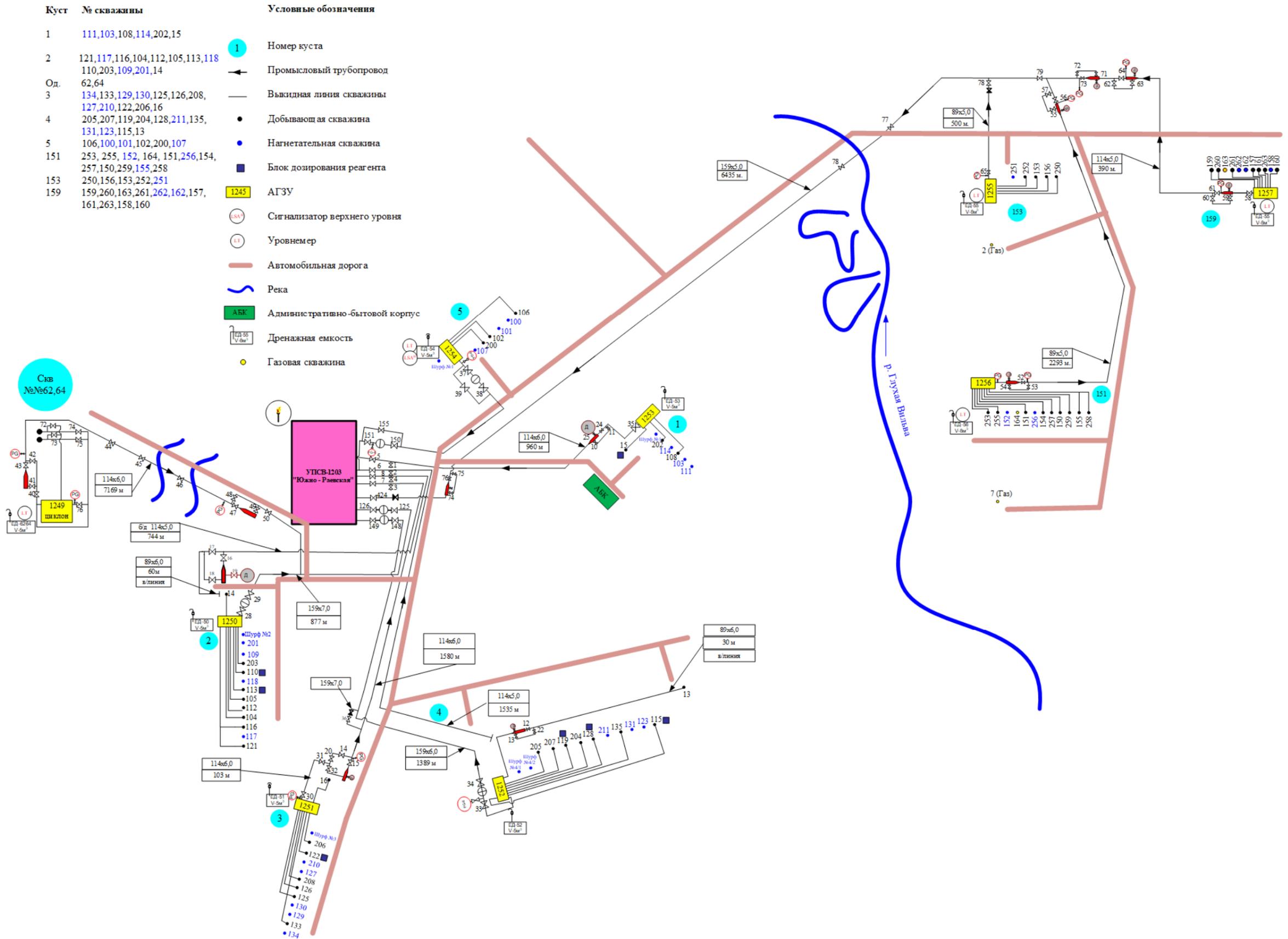


Рисунок 3-Технологическая схема системы сбора нефти и газа Маговского месторождения

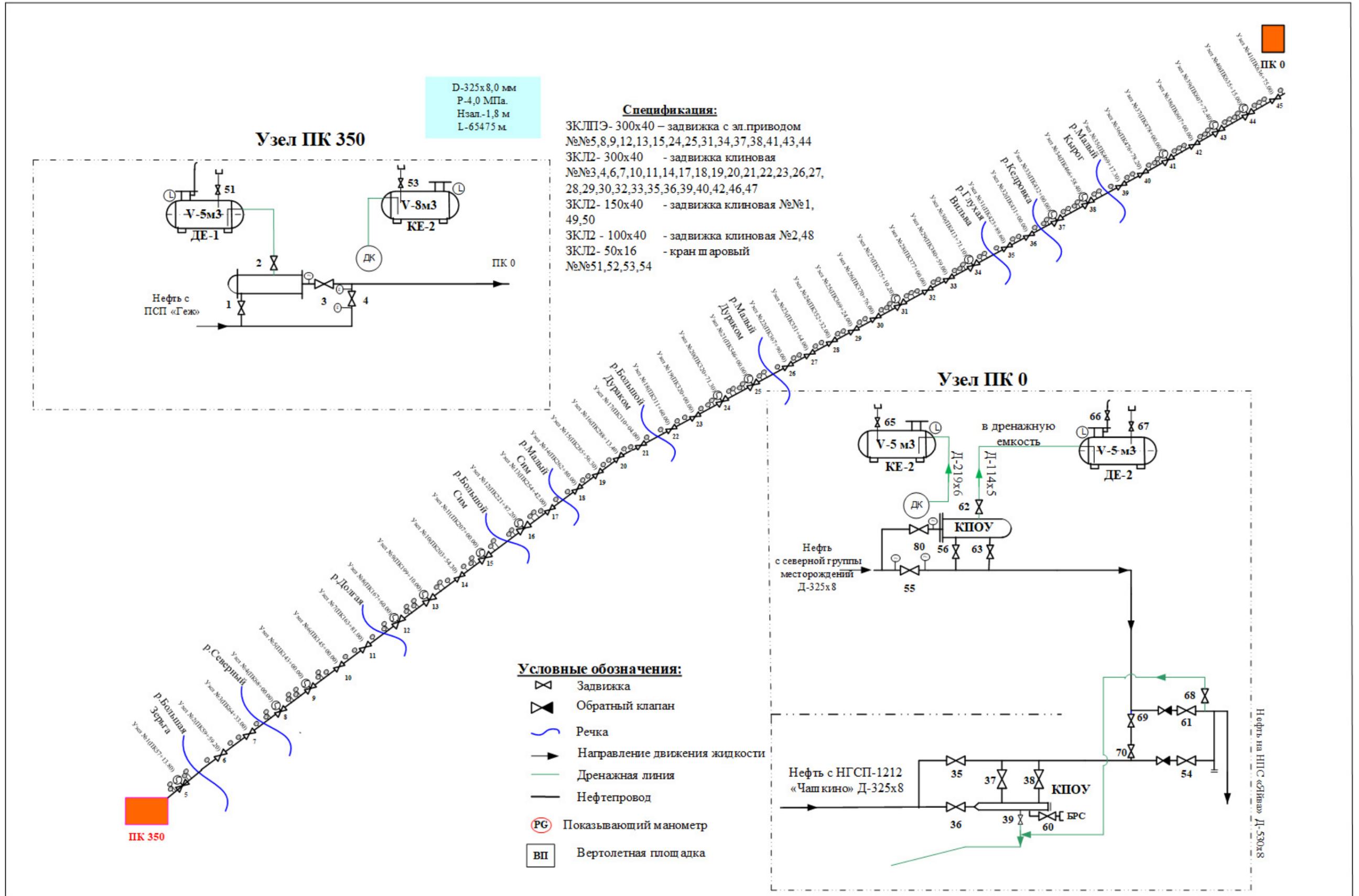


Рисунок 4-Технологическая схема внутрипромыслового нефтепровода ПСП «Геж» - ПК 0(ПК-350 - ПК-998)

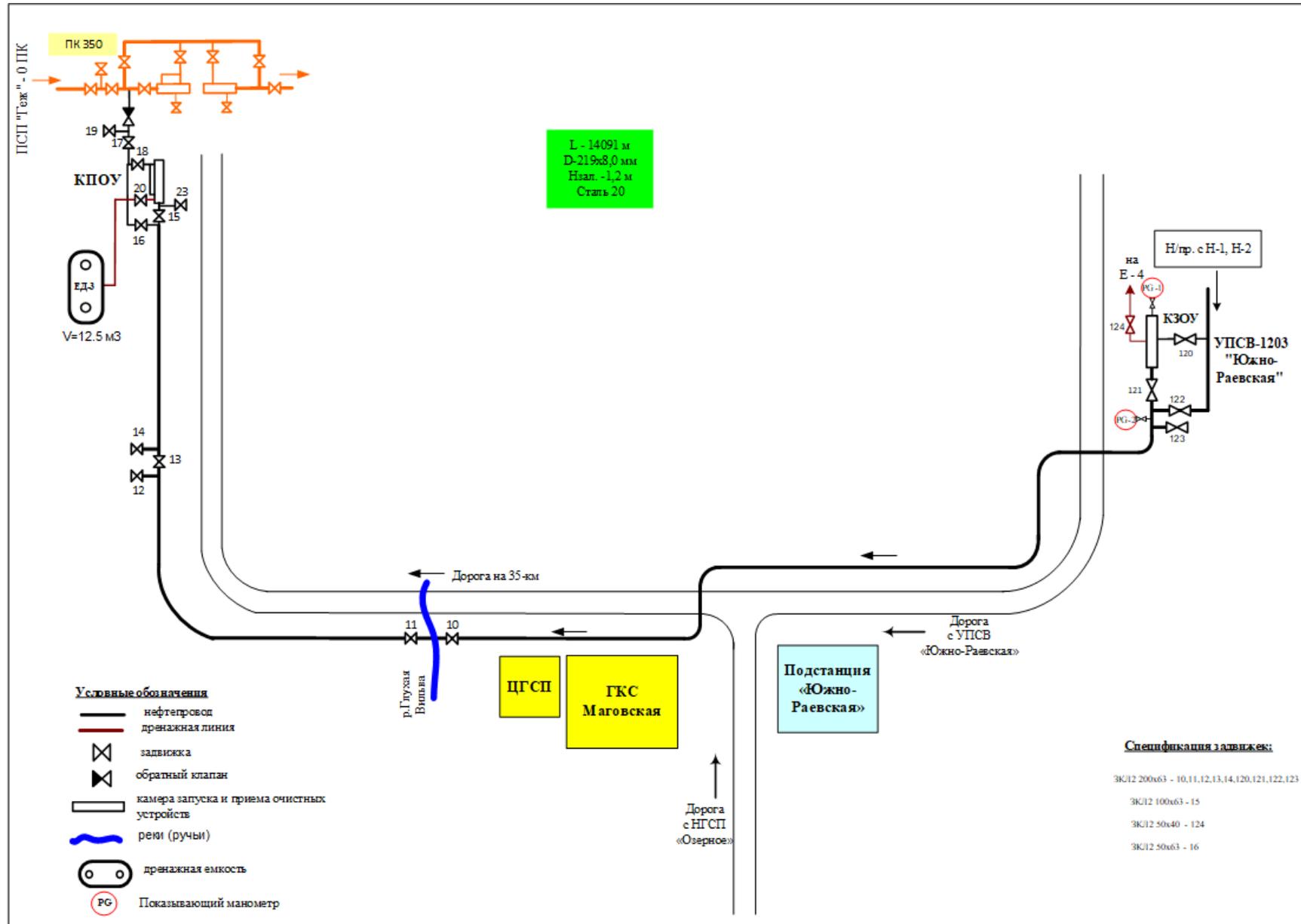


Рисунок 5-Технологическая схема промышленного нефтепровода УПСВ-1203 «Южно-Раевская» - т.вр.35км.

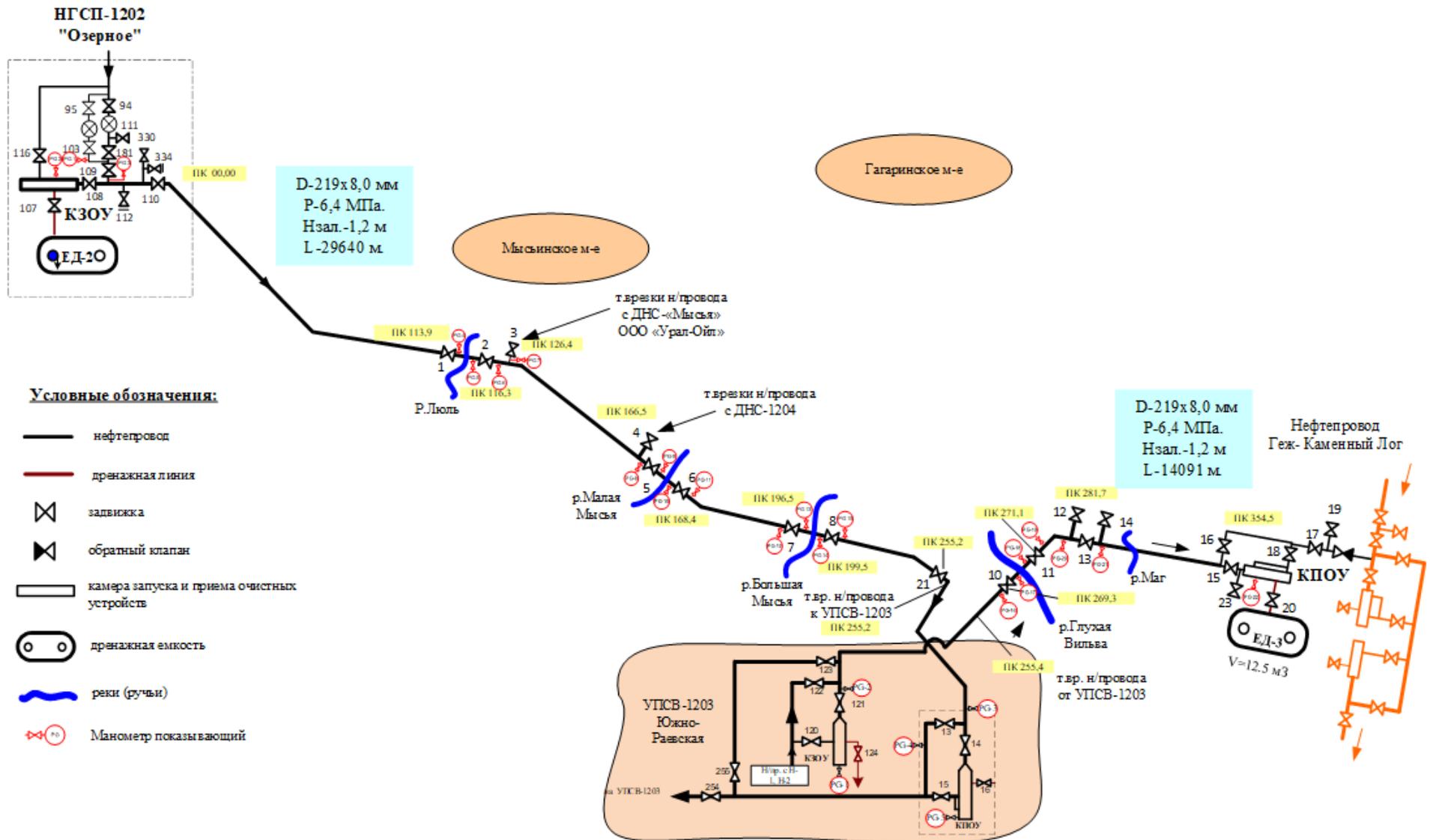


Рисунок 6-Технологическая схема промышленного нефтепровода «НГСП-1202 – УПСВ-1203 «Южно-Равская»; -УПСВ-1203 «Южно-Равская»- т.вр. 35-км.

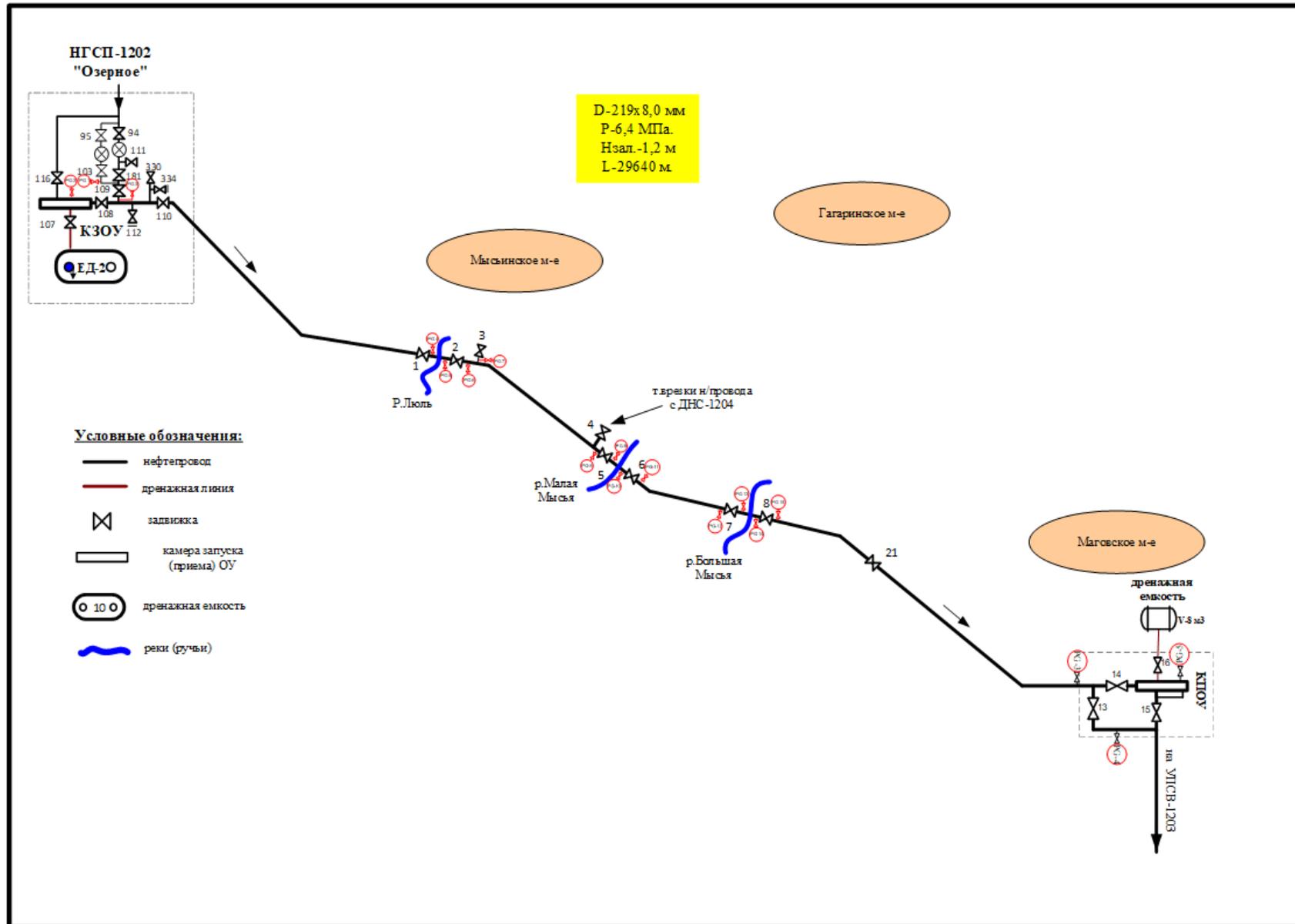


Рисунок 7-Технологическая схема промышленного нефтепровода НГСП-1202 «Озерное» - УПСВ-1203 «Южно-Раевская»

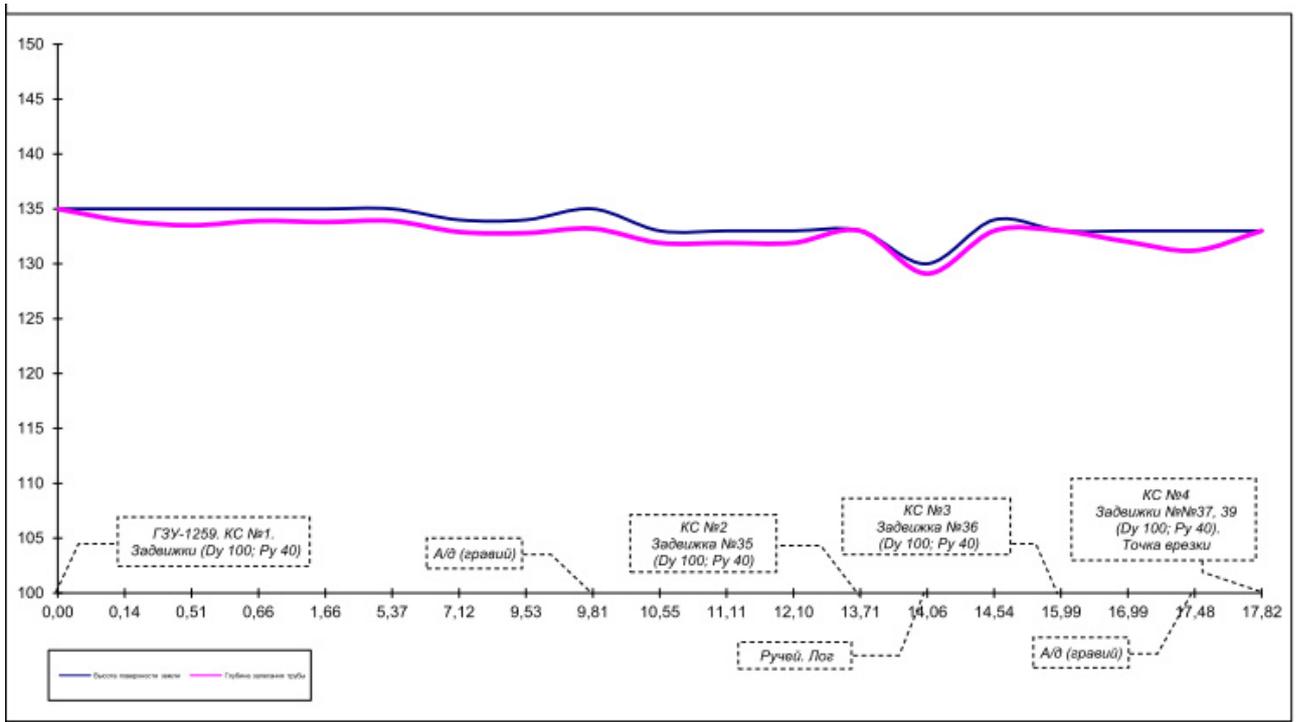


Рисунок 8 – Профиль трубопровода ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204.

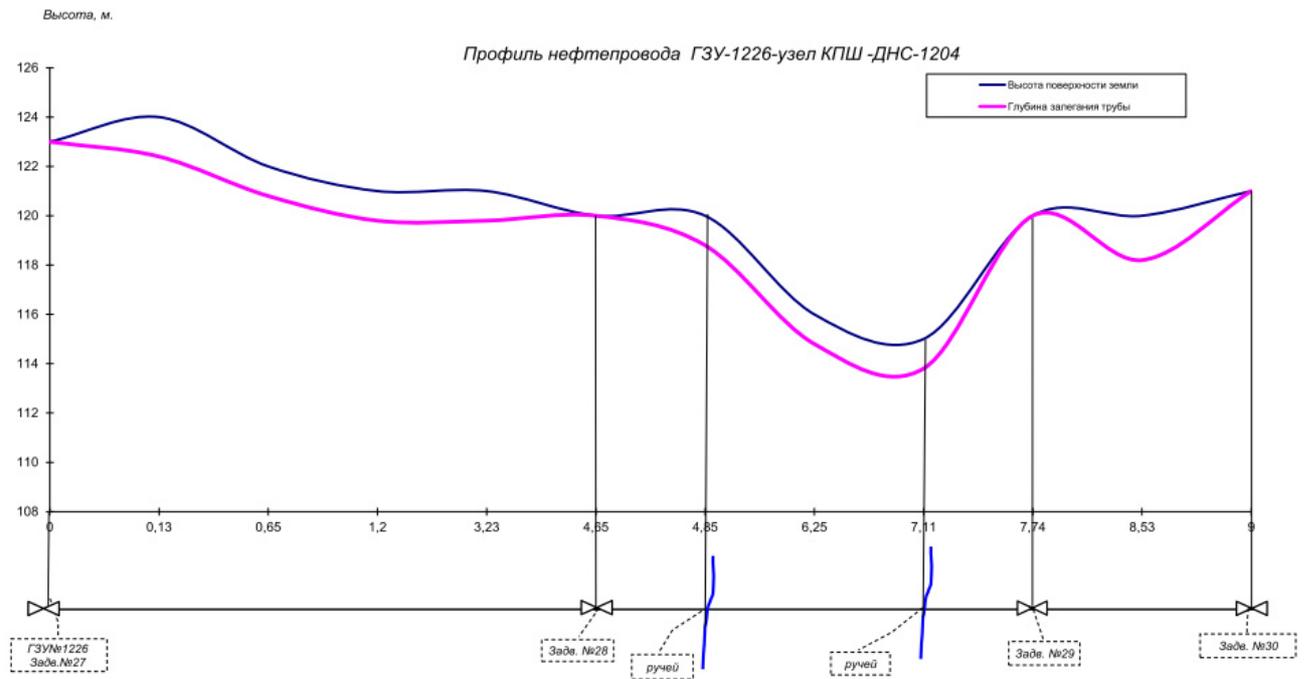


Схема нефтепровода ГЗУ-1226-узел КПШ -ДНС-1204

Рисунок 9 – Профиль трубопровода ГЗУ-1226-узел КПШ -ДНС-1204.

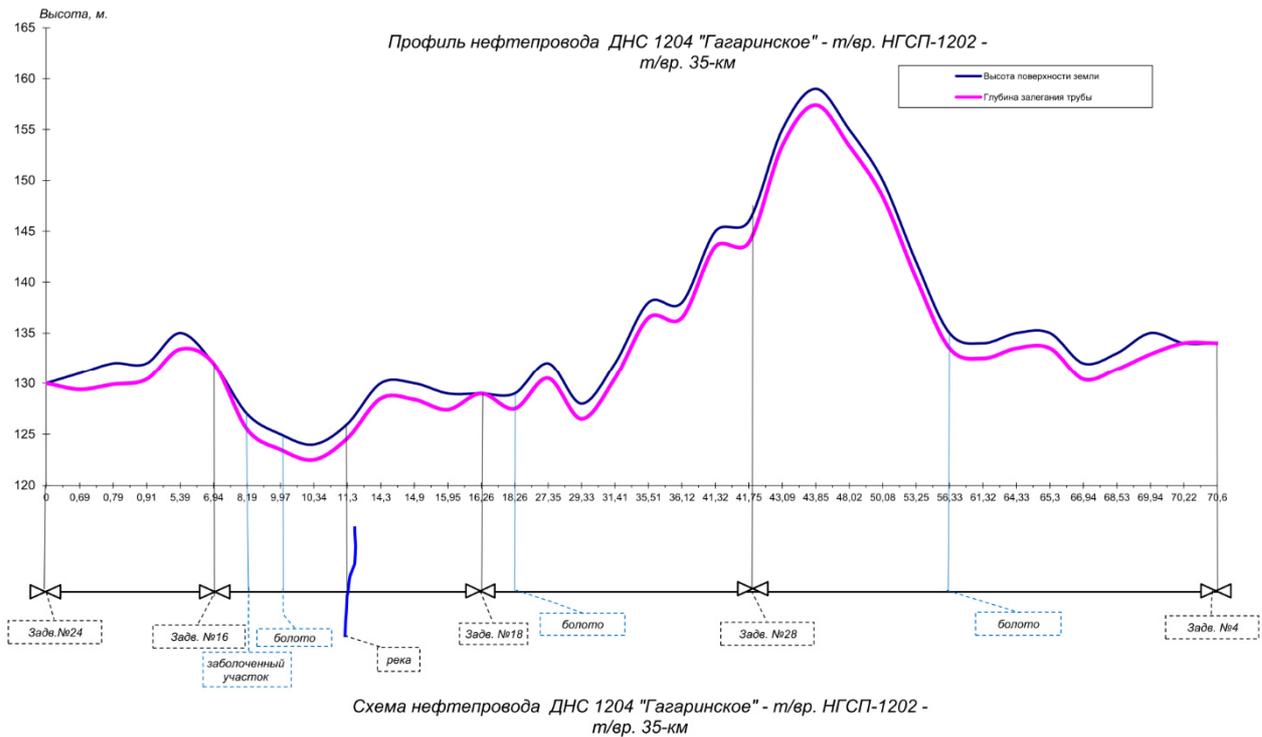


Рисунок 10– Профиль трубопровода ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203.

1.2.2 ПЛАН И ПЕРЕЧЕНЬ РАЗМЕЩЕНИЯ ОСНОВНОГО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ, В КОТОРОМ ПОЛУЧАЮТСЯ, ИСПОЛЬЗУЮТСЯ, ХРАНЯТСЯ, ТРАНСПОРТИРУЮТСЯ, УНИЧТОЖАЮТСЯ ОПАСНЫЕ ВЕЩЕСТВА

План размещения основного технологического оборудования приведен на рисунке ниже (Рисунок 11-Рисунок 12).

Перечень основного технологического оборудования, в котором обращаются опасные вещества, приведен в таблице ниже (Таблица 8).

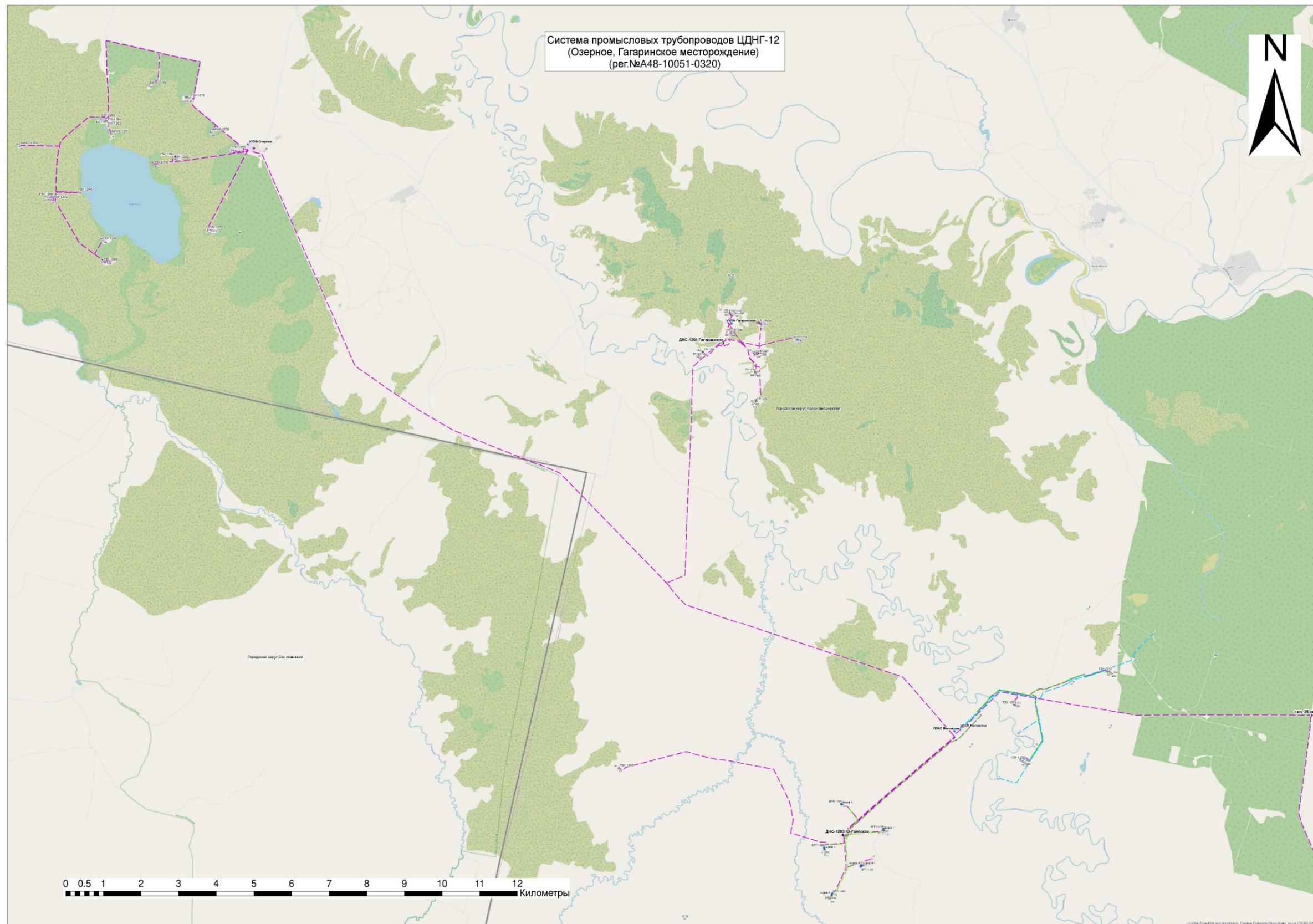


Рисунок 11-План размещения основного технологического оборудования декларируемого объекта

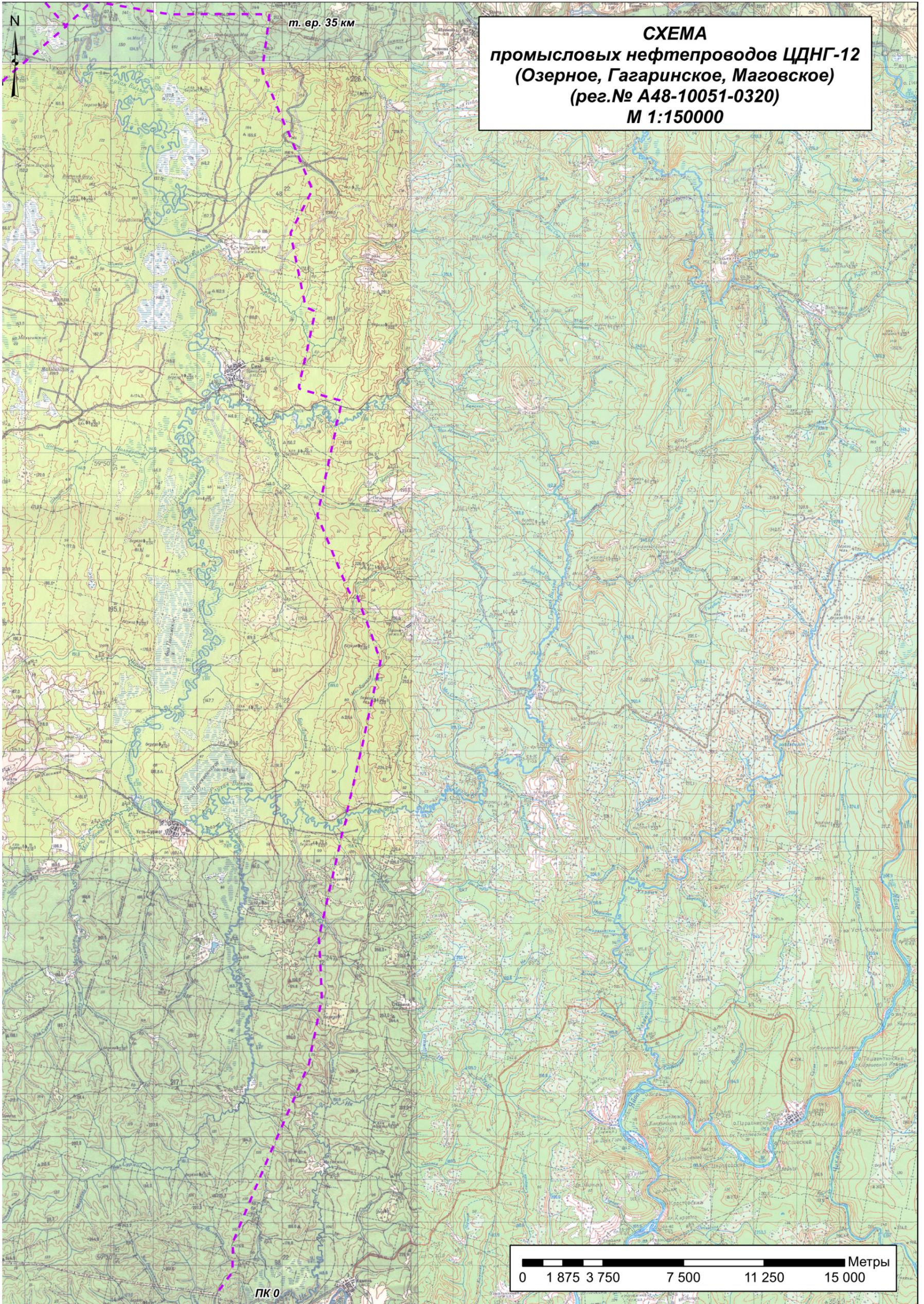


Рисунок 12-План размещения основного технологического оборудования декларируемого объекта

Таблица 8-Перечень основного технологического оборудования, в котором обращаются опасные вещества

№ п/п	Наименование оборудования	Длина, м	Наименование опасного вещества	Назначение	Техническая характеристика
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	5713.8	Нефть	Транспорт нефти	Q=2350м3/сут, Ø325x8, L=65479м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2022 Ввод в эксплуатацию – 2022 , Труба стальная 09ГСФ ТУ 1303-006.3-593377520-2003 Зав.№ - б/н Рег. №24000
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	225.4	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	493.8	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	367	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	7500	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	200	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	1881	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	379	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	3169.1	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	227.2	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	543.7	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	1487.2	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	3254.8	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	838	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	2276.5	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	262.9	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	2184.6	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	156	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	840	Нефть	Транспорт нефти	

№ п/п	Наименование оборудования	Длина, м	Наименование опасного вещества	Назначение	Техническая характеристика
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	71.3	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	2528.7	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	190	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	374.9	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	67.1	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	1692	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	152	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	434.2	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	189.8	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	355	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	3316.1	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	998.5	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	730.4	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	100	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	3458.4	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	258.9	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	760.9	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	121.8	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	12900	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	72.4	Нефть	Транспорт нефти	

№ п/п	Наименование оборудования	Длина, м	Наименование опасного вещества	Назначение	Техническая характеристика
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	2742.6	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	160	Нефть	Транспорт нефти	
1.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	1804	Нефть	Транспорт нефти	
2.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Камера пуска с трубной обвязкой Ш-УПП -1-300-6,3-У1 Синергия-Лидер Зав.№013174	1	Нефть	Транспорт нефти	Ø377x14, Pраб.max.= 6,3МПа, Год изготовления – 2018 Год ввода – 2022
3.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Дренажная емкость ДЕ-1 ЕП-5-1600-1700-2 Рег.№ б/н Зав.№ 048.04.20	1	Нефть	Транспорт нефти	V= 5м3; Pраб.max = 0,07МПа, Год изготовления- 2020 Год ввода- 2022
4.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Устройство приема с трубной обвязкой УЗПП-НТ-300-6,3-Л-У1 Новые Технологии Зав.№050320	1	Нефть	Транспорт нефти	Ø325x10, Pраб.max.= 6,3МПа, Год изготовления – 2020 Год ввода – 2022
5.	Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Дренажная емкость ДЕ-2 ЕП5-1600-1700-3 Рег.№ б/н Зав.№ 184.12.17	1	Нефть	Транспорт нефти	V= 5м3; Pраб.max = 0,07МПа, Год изготовления- 2018 Год ввода- 2022
6.	Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	29640	Нефть	Транспорт нефти	Q=1500м3/сут,Ø219x8, L=29640м, Pраб.max= 6,4МПа, Год изготовления – 2001 Ввод в эксплуатацию – 2001 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24200
7.	Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП - 200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1433	1	Нефть	Прием нефти	Ø273x12, Pраб.max.= 6,3МПа, Год изготовления – 2001 Год ввода – 2001
8.	Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УП-200-8,0 Салаватнефтемаш Зав.№2846	1	Нефть	Прием нефти	Ø273x10, Pраб.max.= 6,3МПа, Год изготовления – 2003 Год ввода – 2003
9.	Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение, Дренажная емкость ЕД-3 Рег № б/н Зав.№9	1	Нефть	Транспорт нефти	V=12,5м3; Pраз.= 0,07МПа, Год изготовления – 2000г. Год ввода – 2001г.
10.	Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	12916	Нефть	Транспорт нефти	Q=1500м3/сут,Ø219x7, L=12916м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2000 Ввод в эксплуатацию – 2000 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24201
11.	Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1431	1	Нефть	Транспорт нефти	Ø273x12, Pраб.max.= 6,3МПа, Год изготовления – 2000 Год ввода – 2000
12.	Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-7 Рег № б/н Зав. № 18	1	Нефть	Транспорт нефти	V= 3м3; Pразр.= 0,07МПа, Год изготовления - 2000 Год ввода - 2000
13.	Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1431	1	Нефть	Транспорт нефти	Ø273x12, Pраб.max.= 6,3МПа, Год изготовления – 2000 Год ввода – 2000

№ п/п	Наименование оборудования	Длина, м	Наименование опасного вещества	Назначение	Техническая характеристика
14.	Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕД-5 Рег № б/н Зав. № 19	1	Нефть	Транспорт нефти	V=8м ³ ; Pразр.= 0,07МПа, Год изготовления - 2001 Год ввода - 2001
15.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1201 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	292	Нефть	Транспорт нефти	Q=23.9м ³ /сут, Ø219х7, L=292м, Pраб.мах= 4МПа, Год изготовления – 2004 Ввод в эксплуатацию – 2004 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24202
16.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1204 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	96	Нефть	Транспорт нефти	Q=23.8м ³ /сут, Ø159х6, L=96м, Pраб.мах= 4МПа, Год изготовления – 2005 Ввод в эксплуатацию – 2005 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24292
17.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	422	Нефть	Транспорт нефти	Q=23.9м ³ /сут, Ø159х6, L=422м, Pраб.мах= 4МПа, Год изготовления – 2002 Ввод в эксплуатацию – 2002 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24204
18.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2021	1	Нефть	Транспорт нефти	Ø273х12, Pраб.мах.= 6,3МПа, Год изготовления – 2000 Год ввода – 2000
19.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-3 Рег № б/н Зав. № 14	1	Нефть	Транспорт нефти	V= 3м ³ ; Pраб.мах = 0,07МПа, Год изготовления - 2002 Год ввода - 2002
20.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1202 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	97	Нефть	Транспорт нефти	Q=292.2м ³ /сут, Ø159х6, L=97м, Pраб.мах= 4МПа, Год изготовления – 2002 Ввод в эксплуатацию – 2002 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №24205
21.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	103	Нефть	Транспорт нефти	Q=121.5м ³ /сут, Ø159х6, L=103м, Pраб.мах= 4МПа, Год изготовления – 2004 Ввод в эксплуатацию – 2004 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №24206
22.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	626	Нефть	Транспорт нефти	Q=99.5м ³ /сут, Ø89х6, L=626м, Pраб.мах= 4МПа, Год изготовления – 2000 Ввод в эксплуатацию – 2000 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24207
23.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1465	1	Нефть	Транспорт нефти	Ø219х10, Pраб.мах.= 6,3МПа, Год изготовления и ввода– 2000
24.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-1 Рег № б/н Зав. № 12	1	Нефть	Транспорт нефти	V= 3м ³ ; Pразр.= 0,07МПа, Год изготовления - 2000 Год ввода - 2000
25.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	1	Нефть	Транспорт нефти	Ø219х10, Pраб.мах.= 6,3МПа, Год изготовления – 2000 Год ввода – 2000
26.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение	605	Нефть	Транспорт нефти	Q=71м ³ /сут, Ø89х6, L=605м, Pраб.мах= 4МПа, Год изготовления – 2001 Ввод в эксплуатацию – 2001 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24208
27.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1462	1	Нефть	Прием нефти	Ø219х10, Pраб.мах.= 6,3МПа, Год изготовления – 2001 Год ввода – 2001

№ п/п	Наименование оборудования	Длина, м	Наименование опасного вещества	Назначение	Техническая характеристика
28.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1461	1	Нефть	Прием нефти	Ø219х10, Pраб.max.= 6,3МПа, Год изготовления – 2001 Год ввода – 2001
29.	Нефтепровод сборный БИУС-1250- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	1039	Нефть	Транспорт нефти	Q=31.4м3/сут,Ø89х6, L=1039м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2001 Ввод в эксплуатацию – 2001 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24209
30.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1231- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	137	Нефть	Транспорт нефти	Q=193.7м3/сут,Ø159х6, L=137м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2001 Ввод в эксплуатацию – 2001 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24210
31.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1232- т/вр. н/пр с ГЗУ-1231 Озерное месторождение	20	Нефть	Транспорт нефти	Q=230.3м3/сут,Ø159х6, L=20м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2002 Ввод в эксплуатацию – 2002 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24211
32.	Нефтепровод сборный АГЗУ-1233 - т/вр. н/пр с АГЗУ-1231 Озерное месторождение	178	Нефть	Транспорт нефти	Q=82.3м3/сут,Ø159х6, L=178м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2005 Ввод в эксплуатацию – 2005 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24293
33.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	2385	Нефть	Транспорт нефти	Q=64.8м3/сут,Ø159х6, L=2385м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2005 Ввод в эксплуатацию – 2005 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24294
34.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2023	1	Нефть	Прием нефти	Ø273х10, Pраб.max.= 6,3МПа, Год изготовления – 2005 Год ввода – 2005
35.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-10 Рег № б/н Зав. № 23	1	Нефть	Транспорт нефти	V= 3м3; Pразр.= 0,07МПа, Год изготовления - 2005 Год ввода - 2005
36.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2025	1	Нефть	Прием нефти	Ø273х10, Pраб.max.= 6,3МПа, Год изготовления – 2005 Год ввода – 2005
37.	Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	476	Нефть	Транспорт нефти	Q=13.6м3/сут,Ø89х6, L=476м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2002 Ввод в эксплуатацию – 2002 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24213
38.	Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1463	1	Нефть	Прием нефти	Ø273х10, Pраб.max.= 6,3МПа, Год изготовления – 2002 Год ввода – 2002
39.	Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-4 Рег № б/н Зав. № 15	1	Нефть	Транспорт нефти	V= 3м3; Pразр.= 0,07МПа, Год изготовления - 2002 Год ввода - 2002
40.	Нефтепровод сборный БИУС-1251- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	1056	Нефть	Транспорт нефти	Q=22м3/сут,Ø89х6, L=1056м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2000 Ввод в эксплуатацию – 2000 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24214
41.	Нефтепровод сборный БИУС-1251- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1466	1	Нефть	Прием нефти	Ø219х10, Pраб.max.= 6,3МПа, Год изготовления – 2000 Год ввода – 2000

№ п/п	Наименование оборудования	Длина, м	Наименование опасного вещества	Назначение	Техническая характеристика
42.	Нефтепровод сборный БИУС-1251- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-5 Рег № б/н Зав. № 16	1	Нефть	Транспорт нефти	V= 3м3; Pраб.max = 0,07МПа, Год изготовления - 2000 Год ввода - 2000
43.	Нефтепровод сборный БИУС-1238 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	210	Нефть	Транспорт нефти	Q=0.8м3/сут, Ø89х6, L=210м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2000 Ввод в эксплуатацию – 2000 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24215
44.	Нефтепровод сборный БИУС-1238 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№146	1	Нефть	Прием нефти	Ø219х10, Pраб.max.= 6,3МПа, Год изготовления – 2000 Год ввода – 2000
45.	Нефтепровод сборный БИУС-1238 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-6 Рег № б/н Зав. № 17	1	Нефть	Транспорт нефти	V= 3м3; Pразр.= 0,07МПа, Год изготовления - 2000 Год ввода - 2000
46.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение	521	Нефть	Транспорт нефти	Q=27.2м3/сут, Ø159х6, L=521м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2000 Ввод в эксплуатацию – 2000 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24216
47.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1441	1	Нефть	Прием нефти	Ø273х10, Pраб.max.= 6,3МПа, Год изготовления – 2000 Год ввода – 2000
48.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-11 Рег № б/н Зав. № 25	1	Нефть	Транспорт нефти	V= 3м3; Pразр.= 0,07МПа, Год изготовления - 2000 Год ввода - 2000
49.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№21020	1	Нефть	Прием нефти	Ø273х10, Pраб.max.= 6,3МПа, Год изготовления – 2000 Год ввода – 2000
50.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	2217	Нефть	Транспорт нефти	Q=75.7м3/сут, Ø159х6, L=2217м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2000 Ввод в эксплуатацию – 2000 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24203
51.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2019	1	Нефть	Прием нефти	Ø273х10, Pраб.max.= 6,3МПа, Год изготовления – 2000 Год ввода – 2000
52.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-9 Рег № б/н Зав. № 21	1	Нефть	Транспорт нефти	V= 3м3; Pразр.= 0,07МПа, Год изготовления - 2000 Год ввода - 2000
53.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2022	1	Нефть	Прием нефти	Ø273х10, Pраб.max.= 6,3МПа, Год изготовления – 2000 Год ввода – 2000
54.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1262- т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	38	Нефть	Транспорт нефти	Q=79.4м3/сут, Ø159х6, L=38м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2002 Ввод в эксплуатацию – 2002 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24217
55.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	545	Нефть	Транспорт нефти	Q=17.4м3/сут, Ø89х6, L=545м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2000 Ввод в эксплуатацию – 2000 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24218
56.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1464	1	Нефть	Прием нефти	Ø219х10, Pраб.max.= 6,3МПа, Год изготовления – 2000 Год ввода – 2000

№ п/п	Наименование оборудования	Длина, м	Наименование опасного вещества	Назначение	Техническая характеристика
57.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-8 Рег. № б/н Зав. № 20	1	Нефть	Транспорт нефти	V= 3м3; Pразр.= 0,07МПа, Год изготовления- 2000 Год ввода- 2000
58.	Нефтепровод сборный т/вр. 1 (кол) - т/вр. 6 (кол) Озерное месторождение	110	Нефть	Транспорт нефти	Q=12.4м3/сут, Ø159х6, L=110м, Pраб.мах= 4МПа, Год изготовления – 2000 Ввод в эксплуатацию – 2000 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24219
59.	Нефтепровод выкидной скв.460 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	71	Нефть	Транспорт нефти	Q=7.8м3/сут, Ø89х6, L=71м, Pраб.мах= 4МПа, Год изготовления – 2005 Ввод в эксплуатацию – 2005 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24295
60.	Нефтепровод выкидной скв.462 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	55	Нефть	Транспорт нефти	Q=31.5м3/сут, Ø89х6, L=55м, Pраб.мах= 4МПа, Год изготовления – 2005 Ввод в эксплуатацию – 2005 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24296
61.	Нефтепровод выкидной скв.463 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	43	Нефть	Транспорт нефти	Q=0.4м3/сут, Ø89х6, L=43м, Pраб.мах= 4МПа, Год изготовления – 2004 Ввод в эксплуатацию – 2004 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24322
62.	Нефтепровод выкидной скв.534 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	101	Нефть	Транспорт нефти	Q=5.6м3/сут, Ø89х6, L=101м, Pраб.мах= 4МПа, Год изготовления – 2006 Ввод в эксплуатацию – 2006 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24317
63.	Нефтепровод выкидной скв.466 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	116	Нефть	Транспорт нефти	Q=20.8м3/сут, Ø89х6, L=116м, Pраб.мах= 4МПа, Год изготовления – 2006 Ввод в эксплуатацию – 2006 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24318
64.	Нефтепровод выкидной скв.467 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	149	Нефть	Транспорт нефти	Q=32.6м3/сут, Ø89х6, L=149м, Pраб.мах= 4МПа, Год изготовления – 2006 Ввод в эксплуатацию – 2006 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24319
65.	Нефтепровод выкидной скв.458 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	168	Нефть	Транспорт нефти	Q=4.1м3/сут, Ø89х6, L=168м, Pраб.мах= 4МПа, Год изготовления – 2006 Ввод в эксплуатацию – 2006 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24320
66.	Нефтепровод выкидной скв.469 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	173	Нефть	Транспорт нефти	Q=7.7м3/сут, Ø89х6, L=173м, Pраб.мах= 4МПа, Год изготовления – 2006 Ввод в эксплуатацию – 2006 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24321
67.	Нефтепровод выкидной скв.416 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	232	Нефть	Транспорт нефти	Q=0.4м3/сут, Ø89х5, L=232м, Pраб.мах= 4МПа, Год изготовления – 2007 Ввод в эксплуатацию – 2007 , Труба стальная Ст 20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24329
68.	Нефтепровод выкидной скв.461 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	209	Нефть	Транспорт нефти	Q=4.3м3/сут, Ø89х5, L=209м, Pраб.мах= 4МПа, Год изготовления – 2007 Ввод в эксплуатацию – 2007 , Труба стальная Ст 20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24330
69.	Нефтепровод выкидной скв.470 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	193	Нефть	Транспорт нефти	Q=2.5м3/сут, Ø89х5, L=193м, Pраб.мах= 4МПа, Год изготовления – 2007 Ввод в эксплуатацию – 2007 , Труба стальная Ст 20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24331
70.	Нефтепровод выкидной скв.468 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	259	Нефть	Транспорт нефти	Q=41.8м3/сут, Ø89х6, L=259м, Pраб.мах= 4МПа, Год изготовления – 2007 Ввод в эксплуатацию – 2007 , Труба стальная Ст 20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24341

№ п/п	Наименование оборудования	Длина, м	Наименование опасного вещества	Назначение	Техническая характеристика
71.	Нефтепровод выкидной скв.45 - ГЗУ-1244 Озерное месторождение	35	Нефть	Транспорт нефти	Q=22.3м3/сут,Ø89х6, L=35м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2003 Ввод в эксплуатацию – 2003 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24221
72.	Нефтепровод выкидной скв.457- ГЗУ-1202 Озерное месторождение	17	Нефть	Транспорт нефти	Q=32.8м3/сут,Ø89х6, L=17м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2003 Ввод в эксплуатацию – 2003 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24222
73.	Нефтепровод выкидной скв.446 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	29	Нефть	Транспорт нефти	Q=28м3/сут,Ø89х6, L=29м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2003 Ввод в эксплуатацию – 2003 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24223
74.	Нефтепровод выкидной скв.447 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	41	Нефть	Транспорт нефти	Q=6.5м3/сут,Ø89х6, L=41м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2003 Ввод в эксплуатацию – 2003 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24224
75.	Нефтепровод выкидной скв.449 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	53	Нефть	Транспорт нефти	Q=1.5м3/сут,Ø89х6, L=53м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2003 Ввод в эксплуатацию – 2003 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24225
76.	Нефтепровод выкидной скв.450 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	87	Нефть	Транспорт нефти	Q=24.6м3/сут,Ø89х6, L=87м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2003 Ввод в эксплуатацию – 2003 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24226
77.	Нефтепровод выкидной скв.451 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	101	Нефть	Транспорт нефти	Q=55м3/сут,Ø89х6, L=101м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2003 Ввод в эксплуатацию – 2003 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24227
78.	Нефтепровод выкидной скв.456 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	133	Нефть	Транспорт нефти	Q=8.5м3/сут,Ø89х6, L=133м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2003 Ввод в эксплуатацию – 2003 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24229
79.	Нефтепровод выкидной скв.454 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	145	Нефть	Транспорт нефти	Q=85.9м3/сут,Ø89х6, L=145м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2003 Ввод в эксплуатацию – 2003 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24230
80.	Нефтепровод выкидной скв.455 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	125	Нефть	Транспорт нефти	Q=26м3/сут,Ø89х6, L=125м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2003 Ввод в эксплуатацию – 2003 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24231
81.	Нефтепровод выкидной скв.528 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	152	Нефть	Транспорт нефти	Q=13м3/сут,Ø89х6, L=152м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2004 Ввод в эксплуатацию – 2004 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24233
82.	Нефтепровод выкидной скв.525 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	47	Нефть	Транспорт нефти	Q=20.9м3/сут,Ø89х6, L=47м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2004 Ввод в эксплуатацию – 2004 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24234
83.	Нефтепровод выкидной скв.523 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	64	Нефть	Транспорт нефти	Q=21.7м3/сут,Ø89х6, L=64м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2004 Ввод в эксплуатацию – 2004 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24235

№ п/п	Наименование оборудования	Длина, м	Наименование опасного вещества	Назначение	Техническая характеристика
84.	Нефтепровод выкидной скв.529 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	81	Нефть	Транспорт нефти	Q=21.4м3/сут,Ø89х6, L=81м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2004 Ввод в эксплуатацию – 2004 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24237
85.	Нефтепровод выкидной скв.465 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	97	Нефть	Транспорт нефти	Q=10.7м3/сут,Ø89х6, L=97м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2004 Ввод в эксплуатацию – 2004 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24238
86.	Нефтепровод выкидной скв.532 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	109	Нефть	Транспорт нефти	Q=12.4м3/сут,Ø89х6, L=109м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2004 Ввод в эксплуатацию – 2004 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24239
87.	Нефтепровод выкидной скв.531 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	122	Нефть	Транспорт нефти	Q=12.4м3/сут,Ø89х6, L=122м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2005 Ввод в эксплуатацию – 2005 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24297
88.	Нефтепровод выкидной скв.530 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	139	Нефть	Транспорт нефти	Q=13.8м3/сут,Ø89х6, L=139м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2005 Ввод в эксплуатацию – 2005 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24298
89.	Нефтепровод выкидной скв.524- ГЗУ-1222 Озерное месторождение	152	Нефть	Транспорт нефти	Q=22.8м3/сут,Ø89х6, L=152м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2005 Ввод в эксплуатацию – 2005 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24299
90.	Нефтепровод выкидной скв.527 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	196	Нефть	Транспорт нефти	Q=21.1м3/сут,Ø89х6, L=196м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2005 Ввод в эксплуатацию – 2005 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24325
91.	Нефтепровод выкидной скв.46 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	35	Нефть	Транспорт нефти	Q=75.7м3/сут,Ø89х6, L=35м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2000 Ввод в эксплуатацию – 2000 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24242
92.	Нефтепровод выкидной скв.47 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	39	Нефть	Транспорт нефти	Q=17.2м3/сут,Ø89х6, L=39м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2000 Ввод в эксплуатацию – 2000 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24243
93.	Нефтепровод выкидной скв.48 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	25	Нефть	Транспорт нефти	Q=12.1м3/сут,Ø89х5, L=25м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2000 Ввод в эксплуатацию – 2000 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24244
94.	Нефтепровод выкидной скв.50 - БИУС-1250 Озерное месторождение	11	Нефть	Транспорт нефти	Q=31.7м3/сут,Ø89х6, L=11м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2001 Ввод в эксплуатацию – 2001 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24245
95.	Нефтепровод выкидной скв.40 - БИУС-1241 Озерное месторождение	30	Нефть	Транспорт нефти	Q=7м3/сут,Ø89х5, L=30м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2001 Ввод в эксплуатацию – 2001 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24246
96.	Нефтепровод выкидной скв.41 - БИУС-1241 Озерное месторождение	30	Нефть	Транспорт нефти	Q=6.7м3/сут,Ø89х5, L=30м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2001 Ввод в эксплуатацию – 2001 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24247

№ п/п	Наименование оборудования	Длина, м	Наименование опасного вещества	Назначение	Техническая характеристика
97.	Нефтепровод выкидной скв.420 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	25	Нефть	Транспорт нефти	Q=64.2м3/сут,Ø89х6, L=25м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2001 Ввод в эксплуатацию – 2001 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24248
98.	Нефтепровод выкидной скв.506 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	36	Нефть	Транспорт нефти	Q=5.7м3/сут,Ø89х6, L=36м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2001 Ввод в эксплуатацию – 2001 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24249
99.	Нефтепровод выкидной скв.422 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	59	Нефть	Транспорт нефти	Q=65м3/сут,Ø89х6, L=59м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2001 Ввод в эксплуатацию – 2001 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24251
100.	Нефтепровод выкидной скв.507 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	72	Нефть	Транспорт нефти	Q=1.5м3/сут,Ø89х6, L=72м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2002 Ввод в эксплуатацию – 2002 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24252
101.	Нефтепровод выкидной скв.423 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	84	Нефть	Транспорт нефти	Q=21.4м3/сут,Ø89х6, L=84м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2002 Ввод в эксплуатацию – 2002 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24253
102.	Нефтепровод выкидной скв.424 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	96	Нефть	Транспорт нефти	Q=5.2м3/сут,Ø89х6, L=96м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2002 Ввод в эксплуатацию – 2002 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24254
103.	Нефтепровод выкидной скв.426 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	120	Нефть	Транспорт нефти	Q=9.6м3/сут,Ø89х6, L=120м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2002 Ввод в эксплуатацию – 2002 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24256
104.	Нефтепровод выкидной скв.429 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	124	Нефть	Транспорт нефти	Q=13.7м3/сут,Ø89х6, L=124м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2003 Ввод в эксплуатацию – 2003 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24257
105.	Нефтепровод выкидной скв.428 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	134	Нефть	Транспорт нефти	Q=8м3/сут,Ø89х6, L=134м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2003 Ввод в эксплуатацию – 2003 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24258
106.	Нефтепровод выкидной скв.435 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	17	Нефть	Транспорт нефти	Q=45м3/сут,Ø89х6, L=17м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2003 Ввод в эксплуатацию – 2003 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24259
107.	Нефтепровод выкидной скв.434 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	31	Нефть	Транспорт нефти	Q=19.4м3/сут,Ø89х6, L=31м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2003 Ввод в эксплуатацию – 2003 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24260
108.	Нефтепровод выкидной скв.433 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	44	Нефть	Транспорт нефти	Q=1.3м3/сут,Ø89х6, L=44м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2003 Ввод в эксплуатацию – 2003 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24261
109.	Нефтепровод выкидной скв.448 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	73	Нефть	Транспорт нефти	Q=52.8м3/сут,Ø89х6, L=73м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2004 Ввод в эксплуатацию – 2004 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24263

№ п/п	Наименование оборудования	Длина, м	Наименование опасного вещества	Назначение	Техническая характеристика
110.	Нефтепровод выкидной скв.431 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	85	Нефть	Транспорт нефти	Q=3.5м3/сут,Ø89х6, L=85м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2004 Ввод в эксплуатацию – 2004 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24264
111.	Нефтепровод выкидной скв.430 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	97	Нефть	Транспорт нефти	Q=46.6м3/сут,Ø89х6, L=97м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2004 Ввод в эксплуатацию – 2004 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24265
112.	Нефтепровод выкидной скв.509 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	147	Нефть	Транспорт нефти	Q=17.4м3/сут,Ø89х6, L=147м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2004 Ввод в эксплуатацию – 2004 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24267
113.	Нефтепровод выкидной скв.508 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	159	Нефть	Транспорт нефти	Q=25м3/сут,Ø89х6, L=159м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2004 Ввод в эксплуатацию – 2004 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24268
114.	Нефтепровод выкидной скв.502 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	169	Нефть	Транспорт нефти	Q=7.1м3/сут,Ø89х6, L=169м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2004 Ввод в эксплуатацию – 2004 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24269
115.	Нефтепровод выкидной скв.503 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	182	Нефть	Транспорт нефти	Q=11.5м3/сут,Ø89х6, L=182м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2005 Ввод в эксплуатацию – 2005 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24326
116.	Нефтепровод выкидной скв.513 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	60	Нефть	Транспорт нефти	Q=15м3/сут,Ø89х6, L=60м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2005 Ввод в эксплуатацию – 2005 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24327
117.	Нефтепровод выкидной скв.511 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	59	Нефть	Транспорт нефти	Q=12.2м3/сут,Ø89х6, L=59м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2005 Ввод в эксплуатацию – 2005 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24305
118.	Нефтепровод выкидной скв.512 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	75	Нефть	Транспорт нефти	Q=20.4м3/сут,Ø89х6, L=75м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2005 Ввод в эксплуатацию – 2005 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24306
119.	Нефтепровод выкидной скв.526 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	84	Нефть	Транспорт нефти	Q=20.5м3/сут,Ø89х6, L=84м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2005 Ввод в эксплуатацию – 2005 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24307
120.	Нефтепровод выкидной скв.504 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	92	Нефть	Транспорт нефти	Q=25.8м3/сут,Ø89х6, L=92м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2005 Ввод в эксплуатацию – 2005 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24308
121.	Нефтепровод выкидной скв.51 - БИУС-1251 Озерное месторождение	25	Нефть	Транспорт нефти	Q=22м3/сут,Ø89х6, L=25м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2000 Ввод в эксплуатацию – 2000 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24270
122.	Нефтепровод выкидной скв.407 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	30	Нефть	Транспорт нефти	Q=0.1м3/сут,Ø89х6, L=30м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2006 Ввод в эксплуатацию – 2006 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24310

№ п/п	Наименование оборудования	Длина, м	Наименование опасного вещества	Назначение	Техническая характеристика
123.	Нефтепровод выкидной скв.517 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	46	Нефть	Транспорт нефти	Q=2.9м3/сут,Ø89х6, L=46м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2006 Ввод в эксплуатацию – 2006 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24311
124.	Нефтепровод выкидной скв.501 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	54	Нефть	Транспорт нефти	Q=5.4м3/сут,Ø89х6, L=54м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2006 Ввод в эксплуатацию – 2006 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24312
125.	Нефтепровод выкидной скв.522 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	78	Нефть	Транспорт нефти	Q=2.6м3/сут,Ø89х6, L=78м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2006 Ввод в эксплуатацию – 2006 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24313
126.	Нефтепровод выкидной скв.505 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	107	Нефть	Транспорт нефти	Q=1.6м3/сут,Ø89х6, L=107м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2006 Ввод в эксплуатацию – 2006 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24314
127.	Нефтепровод выкидной скв.408 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	142	Нефть	Транспорт нефти	Q=12м3/сут,Ø89х6, L=142м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2007 Ввод в эксплуатацию – 2007 , Труба стальная Ст 20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24332
128.	Нефтепровод выкидной скв.38 - БИУС-1238 Озерное месторождение	35	Нефть	Транспорт нефти	Q=0.9м3/сут,Ø89х6, L=35м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2000 Ввод в эксплуатацию – 2000 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24271
129.	Нефтепровод выкидной скв.402 - ГЗУ-1205 Озерное месторождение	40	Нефть	Транспорт нефти	Q=36.8м3/сут,Ø89х6, L=40м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2001 Ввод в эксплуатацию – 2001 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24272
130.	Нефтепровод выкидной скв.404 - ГЗУ-1205 Озерное месторождение	15	Нефть	Транспорт нефти	Q=2.9м3/сут,Ø89х6, L=15м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2001 Ввод в эксплуатацию – 2001 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24274
131.	Нефтепровод выкидной скв.440 -ГЗУ-1261 Озерное месторождение	18	Нефть	Транспорт нефти	Q=1.9м3/сут,Ø89х6, L=18м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2001 Ввод в эксплуатацию – 2001 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24275
132.	Нефтепровод выкидной скв.439 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	42	Нефть	Транспорт нефти	Q=2.4м3/сут,Ø89х6, L=42м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2001 Ввод в эксплуатацию – 2001 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24277
133.	Нефтепровод выкидной скв.437 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	65	Нефть	Транспорт нефти	Q=1.3м3/сут,Ø89х6, L=65м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2002 Ввод в эксплуатацию – 2002 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24279
134.	Нефтепровод выкидной скв.409 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	77	Нефть	Транспорт нефти	Q=13.1м3/сут,Ø89х6, L=77м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2002 Ввод в эксплуатацию – 2002 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24280
135.	Нефтепровод выкидной скв.436 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	89	Нефть	Транспорт нефти	Q=9.8м3/сут,Ø89х6, L=89м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2002 Ввод в эксплуатацию – 2002 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24281

№ п/п	Наименование оборудования	Длина, м	Наименование опасного вещества	Назначение	Техническая характеристика
136.	Нефтепровод выкидной скв.443 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	101	Нефть	Транспорт нефти	Q=47.4м3/сут,Ø89х6, L=101м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2002 Ввод в эксплуатацию – 2002 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24282
137.	Нефтепровод выкидной скв.441 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	188	Нефть	Транспорт нефти	Q=6.3м3/сут,Ø89х6, L=188м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2002 Ввод в эксплуатацию – 2002 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24283
138.	Нефтепровод выкидной скв.442 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	189	Нефть	Транспорт нефти	Q=18.7м3/сут,Ø89х6, L=189м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2003 Ввод в эксплуатацию – 2003 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24284
139.	Нефтепровод выкидной скв.415 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	68	Нефть	Транспорт нефти	Q=18.1м3/сут,Ø89х6, L=68м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2003 Ввод в эксплуатацию – 2003 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24287
140.	Нефтепровод выкидной скв.410 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	85	Нефть	Транспорт нефти	Q=1.3м3/сут,Ø89х6, L=85м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2003 Ввод в эксплуатацию – 2003 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24288
141.	Нефтепровод выкидной скв.414 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	92	Нефть	Транспорт нефти	Q=48.4м3/сут,Ø89х6, L=92м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2003 Ввод в эксплуатацию – 2003 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24289
142.	Нефтепровод выкидной скв.417 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	48	Нефть	Транспорт нефти	Q=17.3м3/сут,Ø89х5, L=48м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2007 Ввод в эксплуатацию – 2007 , Труба стальная Ст 20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24333
143.	Нефтепровод выкидной скв.413 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	62	Нефть	Транспорт нефти	Q=41.6м3/сут,Ø89х5, L=62м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2007 Ввод в эксплуатацию – 2007 , Труба стальная Ст 20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24334
144.	Нефтепровод выкидной скв.412 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	70	Нефть	Транспорт нефти	Q=2.6м3/сут,Ø89х5, L=70м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2007 Ввод в эксплуатацию – 2007 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24335
145.	Нефтепровод выкидной скв.411 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	87	Нефть	Транспорт нефти	Q=0.1м3/сут,Ø89х5, L=87м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2007 Ввод в эксплуатацию – 2007 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24336
146.	Нефтепровод выкидной скв.419 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	100.5	Нефть	Транспорт нефти	Q=0.8м3/сут,Ø89х5, L=100,5м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2007 Ввод в эксплуатацию – 2007 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №25636
147.	Нефтепровод выкидной скв.42 - ГЗУ-1242 Озерное месторождение	30	Нефть	Транспорт нефти	Q=8.7м3/сут,Ø89х6, L=30м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2000 Ввод в эксплуатацию – 2000 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24290
148.	Нефтепровод выкидной скв.43 - ГЗУ-1242 Озерное месторождение	28	Нефть	Транспорт нефти	Q=9.6м3/сут,Ø89х6, L=28м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2000 Ввод в эксплуатацию – 2000 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №24291

№ п/п	Наименование оборудования	Длина, м	Наименование опасного вещества	Назначение	Техническая характеристика
149.	Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	14091	Нефть	Транспорт нефти	Q=2350м ³ /сут, Ø219x8, L=14091м, P _{раб.мах} = 6,4МПа, Год изготовления – 2003 Ввод в эксплуатацию – 2003 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №24300
150.	Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ-200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1435	1	Нефть	Прием нефти	Ø273x10, P _{раб.мах} .= 6,3МПа, Год изготовления – 2003 Год ввода – 2003
151.	Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1436	1	Нефть	Прием нефти	Ø273x12, P _{раб.мах} .= 6,3МПа, Год изготовления – 2001 Год ввода – 2001
152.	Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Дренажная емкость ЕД-3 Рег № б/н Зав.№9	1	Нефть	Транспорт нефти	V=12,5м ³ ; P _{раз} .= 0,07МПа, Год изготовления – 2000г. Год ввода – 2001г.
153.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	877	Нефть	Транспорт нефти	Q=132.9м ³ /сут, Ø159x7, L=877м, P _{раб.мах} = 4МПа, Год изготовления – 2009 Ввод в эксплуатацию – 2009 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25680
154.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1251 - т/вр.Куст 3 (1 участок) Маговское месторождение	103	Нефть	Транспорт нефти	Q=83.8м ³ /сут, Ø114x5, L=103м, P _{раб.мах} = 4МПа, Год изготовления – 2009 Ввод в эксплуатацию – 2009 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №25679
155.	Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	1580	Нефть	Транспорт нефти	Q=80м ³ /сут, Ø114x6, L=1580м, P _{раб.мах} = 4МПа, Год изготовления – 2003 Ввод в эксплуатацию – 2003 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25679
156.	Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой Салаватнефтемаш УЗП -100-4,0 Зав.№2657	1	Нефть	Прием нефти	Ø114x6 P _{раб.мах} .= 6,3МПа, Год изготовления – 2003 Год ввода – 2003
157.	Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение, Емкость дренажная ЕП-12 Рег № б/н Зав. № 30	1	Нефть	Транспорт нефти	V= 5м ³ ; P _{разр} .= 0,07МПа, Год изготовления - 2013 Год ввода - 2013
158.	Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -100-4,0 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	1	Нефть	Прием нефти	Ø114x6 P _{раб.мах} .= 6,3МПа, Год изготовления – 2003 Год ввода – 2003
159.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	1389	Нефть	Транспорт нефти	Q=189м ³ /сут, Ø159x6, L=1389м, P _{раб.мах} = 4МПа, Год изготовления – 2011 Ввод в эксплуатацию – 2011 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №25750
160.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1253 -ДНС-1203 (1 участок) Маговское месторождение	136	Нефть	Транспорт нефти	Q=28м ³ /сут, Ø114x6, L=136м, P _{раб.мах} = 4МПа, Год изготовления – 2013 Ввод в эксплуатацию – 2013 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №25792
161.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1253 - ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	960	Нефть	Транспорт нефти	Q=27м ³ /сут, Ø114x6, L=960м, P _{раб.мах} = 4МПа, Год изготовления – 2003 Ввод в эксплуатацию – 2003 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25792
162.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1254 - ДНС-1203 Маговское месторождение	1262	Нефть	Транспорт нефти	Q=51.7м ³ /сут, Ø89x5, L=1262м, P _{раб.мах} = 4МПа, Год изготовления – 2013 Ввод в эксплуатацию – 2013 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25768

№ п/п	Наименование оборудования	Длина, м	Наименование опасного вещества	Назначение	Техническая характеристика
163.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259 Маговское месторождение	2266	Нефть	Транспорт нефти	Q=242.8м3/сут, Ø159x5, L=2266м, Pраб.мах= 3,2МПа, Год изготовления – 2018 Ввод в эксплуатацию – 2018 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 ППТ Зав.№ - б/н Рег. №27045
164.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1255 - т.вр. ГЗУ-1256,1257 Маговское месторождение	397	Нефть	Транспорт нефти	Q=108.6м3/сут, Ø159x5, L=397м, Pраб.мах= 3,2МПа, Год изготовления – 2018 Ввод в эксплуатацию – 2018 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 ППТ Зав.№ - б/н Рег. №27044
165.	Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	6975	Нефть	Транспорт нефти	Q=538.8м3/сут, Ø219x6, L=6975м, Pраб.мах= 3,2МПа, Год изготовления – 2018 Ввод в эксплуатацию – 2018 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 ППТ Зав.№ - б/н Рег. №27046
166.	Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	7169	Нефть	Транспорт нефти	Q=50.6м3/сут, Ø114x6, L=7169м, Pраб.мах= 3,2МПа, Год изготовления – 2019 Ввод в эксплуатацию – 2019 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №27047
167.	Нефтепровод выкидной скв.13 - ГЗУ-1252 (1 участок) Маговское месторождение	260	Нефть	Транспорт нефти	Q=7.4м3/сут, Ø114x6, L=260м, Pраб.мах= 4МПа, Год изготовления – 2003 Ввод в эксплуатацию – 2003 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №24301
168.	Нефтепровод выкидной скв.13 - ГЗУ-1252 (2 участок) Маговское месторождение	65	Нефть	Транспорт нефти	Q=7.4м3/сут, Ø89x5, L=65м, Pраб.мах= 4МПа, Год изготовления – 2013 Ввод в эксплуатацию – 2013 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №24301
169.	Нефтепровод выкидной скв.14 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	31	Нефть	Транспорт нефти	Q=41.1м3/сут, Ø89x5, L=31м, Pраб.мах= 4МПа, Год изготовления – 2014 Ввод в эксплуатацию – 2014 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №26905
170.	Нефтепровод выкидной скв.203 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	66	Нефть	Транспорт нефти	Q=30.4м3/сут, Ø89x5, L=66м, Pраб.мах= 4МПа, Год изготовления – 2009 Ввод в эксплуатацию – 2009 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25684
171.	Нефтепровод выкидной скв.110- ГЗУ-1250 Маговское месторождение	73	Нефть	Транспорт нефти	Q=8.6м3/сут, Ø89x5, L=73м, Pраб.мах= 4МПа, Год изготовления – 2010 Ввод в эксплуатацию – 2010 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25695
172.	Нефтепровод выкидной скв.113 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	101	Нефть	Транспорт нефти	Q=18.6м3/сут, Ø89x5, L=101м, Pраб.мах= 4МПа, Год изготовления – 2010 Ввод в эксплуатацию – 2010 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25702
173.	Нефтепровод выкидной скв.105 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	120	Нефть	Транспорт нефти	Q=14.7м3/сут, Ø89x5, L=120м, Pраб.мах= 4МПа, Год изготовления – 2010 Ввод в эксплуатацию – 2010 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25703
174.	Нефтепровод выкидной скв.116 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	162	Нефть	Транспорт нефти	Q=1м3/сут, Ø89x5, L=162м, Pраб.мах= 4МПа, Год изготовления – 2011 Ввод в эксплуатацию – 2011 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25745
175.	Нефтепровод выкидной скв.206 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	38	Нефть	Транспорт нефти	Q=13.1м3/сут, Ø89x5, L=38м, Pраб.мах= 4МПа, Год изготовления – 2009 Ввод в эксплуатацию – 2009 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25686

№ п/п	Наименование оборудования	Длина, м	Наименование опасного вещества	Назначение	Техническая характеристика
176.	Нефтепровод выкидной скв.122 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	44	Нефть	Транспорт нефти	Q=18.8м3/сут,Ø89x5, L=44м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2009 Ввод в эксплуатацию – 2009 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25687
177.	Нефтепровод выкидной скв.208 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	89	Нефть	Транспорт нефти	Q=4.9м3/сут,Ø89x5, L=89м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2010 Ввод в эксплуатацию – 2010 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25698
178.	Нефтепровод выкидной скв.126 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	96	Нефть	Транспорт нефти	Q=20.1м3/сут,Ø89x5, L=96м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2010 Ввод в эксплуатацию – 2010 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25704
179.	Нефтепровод выкидной скв.125 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	115	Нефть	Транспорт нефти	Q=6м3/сут,Ø89x5, L=115м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2010 Ввод в эксплуатацию – 2010 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25705
180.	Нефтепровод выкидной скв.133 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	145	Нефть	Транспорт нефти	Q=26.4м3/сут,Ø89x5, L=145м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2011 Ввод в эксплуатацию – 2011 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25748
181.	Нефтепровод выкидной скв.205 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	51	Нефть	Транспорт нефти	Q=20.9м3/сут,Ø89x5, L=51м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2011 Ввод в эксплуатацию – 2011 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25751
182.	Нефтепровод выкидной скв.207 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	55	Нефть	Транспорт нефти	Q=9м3/сут,Ø89x5, L=55м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2011 Ввод в эксплуатацию – 2011 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25752
183.	Нефтепровод выкидной скв.135 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	121.5	Нефть	Транспорт нефти	Q=5.8м3/сут,Ø89x5, L=121,5м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2012 Ввод в эксплуатацию – 2012 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25769
184.	Нефтепровод выкидной скв.115 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	171.5	Нефть	Транспорт нефти	Q=10.6м3/сут,Ø89x5, L=171,5м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2012 Ввод в эксплуатацию – 2012 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25770
185.	Нефтепровод выкидной скв.119 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	70	Нефть	Транспорт нефти	Q=19.8м3/сут,Ø89x5, L=70м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2012 Ввод в эксплуатацию – 2012 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25771
186.	Нефтепровод выкидной скв.204 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	83	Нефть	Транспорт нефти	Q=4.2м3/сут,Ø89x5, L=83м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2012 Ввод в эксплуатацию – 2012 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25772
187.	Нефтепровод выкидной скв.128 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	97.3	Нефть	Транспорт нефти	Q=65.2м3/сут,Ø89x5, L=97,3м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2012 Ввод в эксплуатацию – 2012 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25773
188.	Нефтепровод выкидной скв.15 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение	100	Нефть	Транспорт нефти	Q=6.6м3/сут,Ø89x5, L=100м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2013 Ввод в эксплуатацию – 2013 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №25793

№ п/п	Наименование оборудования	Длина, м	Наименование опасного вещества	Назначение	Техническая характеристика
189.	Нефтепровод выкидной скв.202 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение	50	Нефть	Транспорт нефти	Q=17.5м3/сут,Ø89х5, L=50м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2012 Ввод в эксплуатацию – 2012 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25775
190.	Нефтепровод выкидной скв.108 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение	66	Нефть	Транспорт нефти	Q=4.3м3/сут,Ø89х5, L=66м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2012 Ввод в эксплуатацию – 2012 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25776
191.	Нефтепровод выкидной скв.106 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	77	Нефть	Транспорт нефти	Q=31м3/сут,Ø89х5, L=77м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2013 Ввод в эксплуатацию – 2013 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25778
192.	Нефтепровод выкидной скв.200 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	28	Нефть	Транспорт нефти	Q=4.2м3/сут,Ø89х5, L=28м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2013 Ввод в эксплуатацию – 2013 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25779
193.	Нефтепровод выкидной скв.102 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	40.5	Нефть	Транспорт нефти	Q=1м3/сут,Ø89х5, L=40,5м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2013 Ввод в эксплуатацию – 2013 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25780
194.	Нефтепровод выкидной скв.62 - ГЗУ-1249 Маговское месторождение	28	Нефть	Транспорт нефти	Q=26.8м3/сут,Ø89х5, L=28м, Pраб.max= 3,2МПа, Год изготовления – 2019 Ввод в эксплуатацию – 2019 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №27048
195.	Нефтепровод выкидной скв.64 - ГЗУ-1249 Маговское месторождение	8	Нефть	Транспорт нефти	Q=12.5м3/сут,Ø89х5, L=8м, Pраб.max= 3,2МПа, Год изготовления – 2019 Ввод в эксплуатацию – 2019 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №27049
196.	Нефтепровод выкидной скв.252 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	38	Нефть	Транспорт нефти	Q=32м3/сут,Ø89х6, L=38м, Pраб.max= 3,2МПа, Год изготовления – 2019 Ввод в эксплуатацию – 2019 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №27050
197.	Нефтепровод выкидной скв.153 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	52	Нефть	Транспорт нефти	Q=3м3/сут,Ø89х6, L=52м, Pраб.max= 3,2МПа, Год изготовления – 2019 Ввод в эксплуатацию – 2019 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №27051
198.	Нефтепровод выкидной скв.156 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	66.5	Нефть	Транспорт нефти	Q=6м3/сут,Ø89х6, L=66,5м, Pраб.max= 3,2МПа, Год изготовления – 2019 Ввод в эксплуатацию – 2019 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №27052
199.	Нефтепровод выкидной скв.250 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	81	Нефть	Транспорт нефти	Q=43.9м3/сут,Ø89х6, L=81м, Pраб.max= 3,2МПа, Год изготовления – 2019 Ввод в эксплуатацию – 2019 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №27053
200.	Нефтепровод выкидной скв.253 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	30	Нефть	Транспорт нефти	Q=20.2м3/сут,Ø89х6, L=30м, Pраб.max= 3,2МПа, Год изготовления – 2019 Ввод в эксплуатацию – 2019 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №27054
201.	Нефтепровод выкидной скв.255 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	43	Нефть	Транспорт нефти	Q=31.8м3/сут,Ø89х6, L=43м, Pраб.max= 3,2МПа, Год изготовления – 2019 Ввод в эксплуатацию – 2019 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №27055

№ п/п	Наименование оборудования	Длина, м	Наименование опасного вещества	Назначение	Техническая характеристика
202.	Нефтепровод выкидной скв.151 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	133	Нефть	Транспорт нефти	Q=24.1м3/сут,Ø89х6, L=133м, Pраб.max= 3,2МПа, Год изготовления – 2020 Ввод в эксплуатацию – 2020 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №27127
203.	Нефтепровод выкидной скв.257 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	123	Нефть	Транспорт нефти	Q=29.1м3/сут,Ø89х6, L=123м, Pраб.max= 3,2МПа, Год изготовления – 2020 Ввод в эксплуатацию – 2020 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №27102
204.	Нефтепровод выкидной скв.258- ГЗУ-1256 Маговское месторождение	43	Нефть	Транспорт нефти	Q=36.1м3/сут,Ø89х6, L=43м, Pраб.max= 3,2МПа, Год изготовления – 2020 Ввод в эксплуатацию – 2020 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №27128
205.	Нефтепровод выкидной скв.150 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	139	Нефть	Транспорт нефти	Q=31.6м3/сут,Ø89х6, L=139м, Pраб.max= 3,2МПа, Год изготовления – 2020 Ввод в эксплуатацию – 2020 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №27129
206.	Нефтепровод выкидной скв.154 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	116	Нефть	Транспорт нефти	Q=4.2м3/сут,Ø89х6, L=116м, Pраб.max= 3,2МПа, Год изготовления – 2020 Ввод в эксплуатацию – 2020 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №27130
207.	Нефтепровод выкидной скв.155 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	165	Нефть	Транспорт нефти	Q=6.3м3/сут,Ø89х6, L=165м, Pраб.max= 3,2МПа, Год изготовления – 2020 Ввод в эксплуатацию – 2020 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №27131
208.	Нефтепровод выкидной скв.259 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	152	Нефть	Транспорт нефти	Q=58.3м3/сут,Ø89х6, L=152м, Pраб.max= 3,2МПа, Год изготовления – 2020 Ввод в эксплуатацию – 2020 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №27132
209.	Нефтепровод выкидной скв.157 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	108	Нефть	Транспорт нефти	Q=29.2м3/сут,Ø89х6, L=108м, Pраб.max= 3,2МПа, Год изготовления – 2021 Ввод в эксплуатацию – 2021 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №27133
210.	Нефтепровод выкидной скв.159 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	25	Нефть	Транспорт нефти	Q=34м3/сут,Ø89х6, L=25м, Pраб.max= 3,2МПа, Год изготовления – 2020 Ввод в эксплуатацию – 2020 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №27134
211.	Нефтепровод выкидной скв.160 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	164	Нефть	Транспорт нефти	Q=10.6м3/сут,Ø89х6, L=164м, Pраб.max= 3,2МПа, Год изготовления – 2021 Ввод в эксплуатацию – 2021 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №27135
212.	Нефтепровод выкидной скв.161 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	123	Нефть	Транспорт нефти	Q=8.3м3/сут,Ø89х6, L=123м, Pраб.max= 3,2МПа, Год изготовления – 2021 Ввод в эксплуатацию – 2021 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №27136
213.	Нефтепровод выкидной скв.260 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	39	Нефть	Транспорт нефти	Q=30.4м3/сут,Ø89х6, L=39м, Pраб.max= 3,2МПа, Год изготовления – 2020 Ввод в эксплуатацию – 2020 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №27137
214.	Нефтепровод выкидной скв.261 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	67	Нефть	Транспорт нефти	Q=36.2м3/сут,Ø89х6, L=67м, Pраб.max= 3,2МПа, Год изготовления – 2021 Ввод в эксплуатацию – 2021 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №27138

№ п/п	Наименование оборудования	Длина, м	Наименование опасного вещества	Назначение	Техническая характеристика
215.	Нефтепровод выкидной скв.263 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	137	Нефть	Транспорт нефти	Q=36.3м3/сут,Ø89х6, L=137м, Pраб.max= 3,2МПа, Год изготовления – 2021 Ввод в эксплуатацию – 2021 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №27139
216.	Газопровод природного газа выкидной скв.5 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	3630	Природный/Попутный нефтяной газ	Транспорт газа	Q=8000м3/сут,Ø114х7, L=3630м, Pраб.max= 1,3МПа, Год изготовления – 2010 Ввод в эксплуатацию – 2010 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №25721
217.	Газопровод природного газа выкидной скв.11 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	112	Природный/Попутный нефтяной газ	Транспорт газа	Q=5200м3/сут,Ø114х7, L=112м, Pраб.max= 1,3МПа, Год изготовления – 2010 Ввод в эксплуатацию – 2010 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №25722
218.	Газопровод природного газа выкидной скв.9 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	109	Природный/Попутный нефтяной газ	Транспорт газа	Q=43700м3/сут,Ø114х7, L=109м, Pраб.max= 1,3МПа, Год изготовления – 2010 Ввод в эксплуатацию – 2010 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №25723
219.	Газопровод природного газа выкидной скв.7 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	3087	Природный/Попутный нефтяной газ	Транспорт газа	Q=35900м3/сут,Ø114х7, L=3087м, Pраб.max= 1,3МПа, Год изготовления – 2010 Ввод в эксплуатацию – 2010 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №25724
220.	Газопровод природного газа сборный т.вр.скв.7 - ЦГСП Маговское месторождение	2410	Природный/Попутный нефтяной газ	Транспорт газа	Q=35000м3/сут,Ø159х8, L=2410м, Pраб.max= 1,3МПа, Год изготовления – 2010 Ввод в эксплуатацию – 2010 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №25706
221.	Газопровод природного газа выкидной скв.2 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	693	Природный/Попутный нефтяной газ	Транспорт газа	Q=32500м3/сут,Ø114х7, L=693м, Pраб.max= 1,3МПа, Год изготовления – 2010 Ввод в эксплуатацию – 2010 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №25725
222.	Газопровод попутного газа промысловый ЦГСП - т.вр.в г.пров.Маговское-Цепел Маговское месторождение	2464	Природный/Попутный нефтяной газ	Транспорт газа	Q=100000м3/сут,Ø219х8, L=2464м, Pраб.max= 1,3МПа, Год изготовления – 2010 Ввод в эксплуатацию – 2010 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №25726
223.	Газопровод природного газа выкидной скв.163 - т.вр.скв.11 - скв.5 Маговское месторождение	1269	Природный/Попутный нефтяной газ	Транспорт газа	Q=11800м3/сут,Ø114х6, L=1269м, Pраб.max= 3,2МПа, Год изготовления – 2020 Ввод в эксплуатацию – 2020 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №27126
224.	Водовод сточной воды высоконапорный Шурф скв.2- ВРП-1226 Маговское месторождение	60	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø89х9, L=60м, Pраб.max= 21МПа, Год изготовления – 2011 Ввод в эксплуатацию – 2011 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №26810
225.	Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1226 - скв.201 Маговское месторождение	82	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø89х9, L=82м, Pраб.max= 21МПа, Год изготовления – 2010 Ввод в эксплуатацию – 2010 , Труба стальная 09Г2С ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №25732
226.	Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1226 - скв.109 Маговское месторождение	84	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø89х9, L=84м, Pраб.max= 21МПа, Год изготовления – 2010 Ввод в эксплуатацию – 2010 , Труба стальная 09Г2С ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №25733
227.	Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1226 - скв.118 Маговское месторождение	132	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø89х9, L=132м, Pраб.max= 21МПа, Год изготовления – 2010 Ввод в эксплуатацию – 2010 , Труба стальная 09Г2С ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №25734

№ п/п	Наименование оборудования	Длина, м	Наименование опасного вещества	Назначение	Техническая характеристика
228.	Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1226 - скв.117 Маговское месторождение	205	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø89х9, L=205м, Pраб.max= 21МПа, Год изготовления – 2011 Ввод в эксплуатацию – 2011 , Труба стальная 09Г2С ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №25742
229.	Водовод сточной воды высоконапорный Шурф скв.3- ВРП-1227 Маговское месторождение	72	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø89х9, L=72м, Pраб.max= 21МПа, Год изготовления – 2011 Ввод в эксплуатацию – 2011 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №26809
230.	Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1227 - скв.210 Маговское месторождение	103	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø89х9, L=103м, Pраб.max= 21МПа, Год изготовления – 2010 Ввод в эксплуатацию – 2010 , Труба стальная 09Г2С ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №25736
231.	Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1227 - скв.127 Маговское месторождение	105	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø89х9, L=105м, Pраб.max= 21МПа, Год изготовления – 2010 Ввод в эксплуатацию – 2010 , Труба стальная 09Г2С ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №25737
232.	Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1227 - скв.130 Маговское месторождение	159	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø89х9, L=159м, Pраб.max= 21МПа, Год изготовления – 2010 Ввод в эксплуатацию – 2010 , Труба стальная 09Г2С ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №25738
233.	Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1227 - скв.129 Маговское месторождение	173	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø89х9, L=173м, Pраб.max= 21МПа, Год изготовления – 2011 Ввод в эксплуатацию – 2011 , Труба стальная 09Г2С ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №25743
234.	Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1227 - скв.134 Маговское месторождение	195	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø89х9, L=195м, Pраб.max= 21МПа, Год изготовления – 2011 Ввод в эксплуатацию – 2011 , Труба стальная 09Г2С ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №25744
235.	Водовод сточной воды высоконапорный Шурф скв.1- ВРП-1230 Маговское месторождение	36.7	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø89х9, L=36,7м, Pраб.max= 21МПа, Год изготовления – 2013 Ввод в эксплуатацию – 2013 , Труба стальная 09Г2С ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №26808
236.	Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1230 - скв.103 Маговское месторождение	89	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø89х9, L=89м, Pраб.max= 21МПа, Год изготовления – 2012 Ввод в эксплуатацию – 2012 , Труба стальная 09Г2С ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №25782
237.	Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1230 - скв.111 Маговское месторождение	104	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø89х9, L=104м, Pраб.max= 21МПа, Год изготовления – 2012 Ввод в эксплуатацию – 2012 , Труба стальная 09Г2С ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №25783
238.	Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1230 - скв.114 Маговское месторождение	66.4	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø89х9, L=66,4м, Pраб.max= 21МПа, Год изготовления – 2012 Ввод в эксплуатацию – 2012 , Труба стальная 09Г2С ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №25802
239.	Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1229 - скв.211 Маговское месторождение	135	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø89х9, L=135м, Pраб.max= 21МПа, Год изготовления – 2012 Ввод в эксплуатацию – 2012 , Труба стальная 09Г2С ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №25784
240.	Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1231 - скв.131 Маговское месторождение	166.5	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø89х9, L=166,5м, Pраб.max= 21МПа, Год изготовления – 2012 Ввод в эксплуатацию – 2012 , Труба стальная 09Г2С ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №25785

№ п/п	Наименование оборудования	Длина, м	Наименование опасного вещества	Назначение	Техническая характеристика
241.	Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1231 - скв.123 Маговское месторождение	172	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø89x9, L=172м, Pраб.мах= 21МПа, Год изготовления – 2012 Ввод в эксплуатацию – 2012 , Труба стальная 09Г2С ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №25786
242.	Водовод сточной воды высоконапорный Шурф скв.4.1- ВРП-1231 Маговское месторождение	70	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø89x10, L=70м, Pраб.мах= 21МПа, Год изготовления – 2012 Ввод в эксплуатацию – 2012 , Труба стальная 09Г2С ГОСТ 10587-84 Зав.№ - б/н Рег. №25788
243.	Водовод сточной воды высоконапорный Шурф скв.4.2 - ВРП-1229 Маговское месторождение	75	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø89x10, L=75м, Pраб.мах= 21МПа, Год изготовления – 2012 Ввод в эксплуатацию – 2012 , Труба стальная 09Г2С ГОСТ 10587-84 Зав.№ - б/н Рег. №25789
244.	Водовод сточной воды высоконапорный Шурф скв.5- ВРП-1228 Маговское месторождение	47.5	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø89x9, L=47,5м, Pраб.мах= 21МПа, Год изготовления – 2014 Ввод в эксплуатацию – 2014 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №26811
245.	Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1228 - скв.107 Маговское месторождение	40	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø89x9, L=40м, Pраб.мах= 21МПа, Год изготовления – 2014 Ввод в эксплуатацию – 2014 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №26807
246.	Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1228 - скв.100 Маговское месторождение	86.5	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø89x9, L=86,5м, Pраб.мах= 21МПа, Год изготовления – 2014 Ввод в эксплуатацию – 2014 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №26804
247.	Водовод сточной воды низконапорный УПСВ 1203 - т.вр.Куст 5 - Куст 3 Маговское месторождение	59	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø114x9, L=59м, Pраб.мах= 1,1МПа, Год изготовления – 2017 Ввод в эксплуатацию – 2017 , Труба стальная 13ХФА ТУ 1308-015-48124013-03 Зав.№ - б/н Рег. №27007
248.	Водовод сточной воды низконапорный Куст 5 - Куст 3 Маговское месторождение	1860	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø114x9, L=1860м, Pраб.мах= 1,1МПа, Год изготовления – 2017 Ввод в эксплуатацию – 2017 , Труба стальная 13ХФА ТУ 1308-015-48124013-04 Зав.№ - б/н Рег. №27008
249.	Водовод сточной воды низконапорный Т.вр.Куст 5 - Куст 3 - Куст 4 Маговское месторождение	702	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø114x9, L=702м, Pраб.мах= 1,1МПа, Год изготовления – 2017 Ввод в эксплуатацию – 2017 , Труба стальная 13ХФА ТУ 1308-015-48124013-05 Зав.№ - б/н Рег. №27009
250.	Водовод сточной воды низконапорный Т.вр.Куст 5 - Куст 3 - Куст 2 Маговское месторождение	575	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø114x9, L=575м, Pраб.мах= 1,1МПа, Год изготовления – 2017 Ввод в эксплуатацию – 2017 , Труба стальная 13ХФА ТУ 1308-015-48124013-06 Зав.№ - б/н Рег. №27010
251.	Водовод сточной воды низконапорный Т.вр.Куст 5 - Куст 3 - Куст 1 Маговское месторождение	926	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø114x9, L=926м, Pраб.мах= 1,1МПа, Год изготовления – 2017 Ввод в эксплуатацию – 2017 , Труба стальная 13ХФА ТУ 1308-015-48124013-07 Зав.№ - б/н Рег. №27011
252.	Водовод сточной воды низконапорный УПСВ 1203 - т.врезки Кусты 153,151,159 Маговское месторождение	6435	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø159x5, L=6435м, Pраб.мах= 1,1МПа, Год изготовления – 2018 Ввод в эксплуатацию – 2018 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 МПТ Зав.№ - б/н Рег. №27056
253.	Водовод сточной воды низконапорный Т.вр.УПСВ 1203 - Куст 153 (Скв.251) Маговское месторождение	500	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø89x5, L=500м, Pраб.мах= 1МПа, Год изготовления – 2018 Ввод в эксплуатацию – 2018 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 МПТ Зав.№ - б/н Рег. №27057

№ п/п	Наименование оборудования	Длина, м	Наименование опасного вещества	Назначение	Техническая характеристика
254.	Водовод сточной воды низконапорный Т.вр.Куст 153 - т.вр.Кусты 151,159 Маговское месторождение	379	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø114x5, L=379м, Pраб.max= 1МПа, Год изготовления – 2018 Ввод в эксплуатацию – 2018 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 МПТ Зав.№ - б/н Рег. №27058
255.	Водовод сточной воды низконапорный Т.вр.Куст 159 - .Куст 151(Скв.152) Маговское месторождение	2230	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø89x5, L=2230м, Pраб.max= 1МПа, Год изготовления – 2018 Ввод в эксплуатацию – 2018 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 МПТ Зав.№ - б/н Рег. №27059
256.	Водовод сточной воды низконапорный Т.вр. - .Скв.256 Маговское месторождение	13	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø89x5, L=13м, Pраб.max= 1МПа, Год изготовления – 2019 Ввод в эксплуатацию – 2019 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 МПТ Зав.№ - б/н Рег. №27256
257.	Водовод сточной воды низконапорный Т.вр.. - .Куст 159 (Скв.158) Маговское месторождение	2462	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø89x5, L=2462м, Pраб.max= 1МПа, Год изготовления – 2021 Ввод в эксплуатацию – 2021 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 МПТ Зав.№ - б/н Рег. №27257
258.	Водовод сточной воды низконапорный Т.вр. - .Скв.162 Маговское месторождение	12	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø89x5, L=12м, Pраб.max= 1МПа, Год изготовления – 2021 Ввод в эксплуатацию – 2021 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 МПТ Зав.№ - б/н Рег. №27258
259.	Водовод сточной воды низконапорный Т.вр. - .Скв.262 Маговское месторождение	12	Соленая/Сточная вода	Транспорт воды	Ø89x5, L=12м, Pраб.max= 1МПа, Год изготовления – 2021 Ввод в эксплуатацию – 2021 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 МПТ Зав.№ - б/н Рег. №27259
260.	Нефтепровод промысловый Блок задвижек - площадка ДНС Гагаринское месторождение	655	Нефть	Транспорт нефти	Q=23.8м3/сут,Ø219x8, L=655м, Pраб.max= 4МПа, Год изготовления – 2005 Ввод в эксплуатацию – 2005 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №24400
261.	Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	6957	Нефть	Транспорт нефти	Q=709.66м3/сут,Ø219x8, L=6957м, Pраб.max= 6,4МПа, Год изготовления – 2001 Ввод в эксплуатацию – 2001 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №24416
262.	Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	1	Нефть	Прием нефти	Ø219x8 Pраб.max.= 6,3МПа, Год изготовления – 2001 Год ввода – 2001
263.	Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Емкость дренажная ЕП-16 Рег № б/н Зав. № 010782	1	Нефть	Транспорт нефти	V= 16м3; Pразр.= 0,07МПа, Год изготовления - 2001 Год ввода - 2001
264.	Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	1	Нефть	Прием нефти	Ø219x8 Pраб.max.= 6,3МПа, Год изготовления – 2001 Год ввода – 2001
265.	Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Емкость дренажная ЕП-17 Рег № б/н Зав. № 6922	1	Нефть	Транспорт нефти	V= 16м3; Pразр.= 0,07МПа, Год изготовления- 2000 Год ввода- 2001
266.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1220 - блок задвижек Гагаринское месторождение	1448	Нефть	Транспорт нефти	Q=99.2м3/сут,Ø159x7, L=1448м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 1994 Ввод в эксплуатацию – 1994 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №24401

№ п/п	Наименование оборудования	Длина, м	Наименование опасного вещества	Назначение	Техническая характеристика
267.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1219 - блок задвижек Гагаринское месторождение	250	Нефть	Транспорт нефти	Q=55.3м3/сут, Ø159x7, L=250м, Pраб.мах= 1,6МПа, Год изготовления – 2010 Ввод в эксплуатацию – 2010 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №24402
268.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т.вр. ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	136	Нефть	Транспорт нефти	Q=71м3/сут, Ø159x7, L=136м, Pраб.мах= 1,6МПа, Год изготовления – 2008 Ввод в эксплуатацию – 2008 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25645
269.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1221 - т.вр.ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	70	Нефть	Транспорт нефти	Q=20.3м3/сут, Ø159x7, L=70м, Pраб.мах= 1,6МПа, Год изготовления – 2008 Ввод в эксплуатацию – 2008 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25646
270.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1223 - т/вр.ГЗУ-1220 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	840	Нефть	Транспорт нефти	Q=50.4м3/сут, Ø114x4,5, L=840м, Pраб.мах= 1,6МПа, Год изготовления – 2001 Ввод в эксплуатацию – 2001 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №24403
271.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1225-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	1186	Нефть	Транспорт нефти	Q=19.4м3/сут, Ø114x4,5, L=1186м, Pраб.мах= 1,6МПа, Год изготовления – 2009 Ввод в эксплуатацию – 2009 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25693
272.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1224-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	117	Нефть	Транспорт нефти	Q=99.5м3/сут, Ø159x7, L=117м, Pраб.мах= 1,6МПа, Год изготовления – 2009 Ввод в эксплуатацию – 2009 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25694
273.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1226-узел КПШ -ДНС-1204 Гагаринское месторождение	900	Нефть	Транспорт нефти	Q=23.2м3/сут, Ø114x5, L=900м, Pраб.мах= 1,6МПа, Год изготовления – 2010 Ввод в эксплуатацию – 2010 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №25718
274.	Нефтепровод сборный Узел КПШ - т/вр.зав.22 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	34	Нефть	Транспорт нефти	Q=13.1м3/сут, Ø159x7, L=34м, Pраб.мах= 1,6МПа, Год изготовления – 2010 Ввод в эксплуатацию – 2010 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №25719
275.	Нефтепровод сборный Узел КПШ т/вр.зав.№25 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	563	Нефть	Транспорт нефти	Q=18.5м3/сут, Ø219x7, L=563м, Pраб.мах= 1,6МПа, Год изготовления – 2010 Ввод в эксплуатацию – 2010 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №25720
276.	Нефтепровод сборный ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	1825	Нефть	Транспорт нефти	Q=62м3/сут, Ø114x6, L=1825м, Pраб.мах= 3,2МПа, Год изготовления – 2015 Ввод в эксплуатацию – 2015 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ-8731-74 Зав.№ - б/н Рег. №26997
277.	Нефтепровод сборный ГЗУ 1258 - т.вр.ГЗУ 1226 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	1031	Нефть	Транспорт нефти	Q=229.3м3/сут, Ø114x6, L=1031м, Pраб.мах= 3,2МПа, Год изготовления – 2015 Ввод в эксплуатацию – 2015 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ-8731-74 Зав.№ - б/н Рег. №26998
278.	Нефтепровод выкидной скв.66 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	30	Нефть	Транспорт нефти	Q=36.9м3/сут, Ø114x4,5, L=30м, Pраб.мах= 1,6МПа, Год изготовления – 1994 Ввод в эксплуатацию – 1994 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №24406
279.	Нефтепровод выкидной скв.72 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	24	Нефть	Транспорт нефти	Q=4.7м3/сут, Ø89x6, L=24м, Pраб.мах= 1,6МПа, Год изготовления – 1994 Ввод в эксплуатацию – 1994 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №24405

№ п/п	Наименование оборудования	Длина, м	Наименование опасного вещества	Назначение	Техническая характеристика
280.	Нефтепровод выкидной скв.162 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	76	Нефть	Транспорт нефти	Q=12.4м3/сут,Ø89х6, L=76м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 1994 Ввод в эксплуатацию – 1994 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №24404
281.	Нефтепровод выкидной скв.312 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	29	Нефть	Транспорт нефти	Q=7.1м3/сут,Ø114х4,5, L=29м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2008 Ввод в эксплуатацию – 2008 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25647
282.	Нефтепровод выкидной скв.405 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	46	Нефть	Транспорт нефти	Q=6.7м3/сут,Ø114х4,5, L=46м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2008 Ввод в эксплуатацию – 2008 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25648
283.	Нефтепровод выкидной скв.306 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	53	Нефть	Транспорт нефти	Q=36.9м3/сут,Ø114х4,5, L=53м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2008 Ввод в эксплуатацию – 2008 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25649
284.	Нефтепровод выкидной скв.410 -т.вр. Скв.305 Гагаринское месторождение	10	Нефть	Транспорт нефти	Q=1.3м3/сут,Ø89х6, L=10м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2016 Ввод в эксплуатацию – 2016 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №27017
285.	Нефтепровод выкидной скв.411 -т.вр. Скв.401 Гагаринское месторождение	10	Нефть	Транспорт нефти	Q=0.4м3/сут,Ø89х6, L=10м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2016 Ввод в эксплуатацию – 2016 , Труба стальная Ст.21 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №27018
286.	Нефтепровод выкидной скв.67 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	38	Нефть	Транспорт нефти	Q=11.6м3/сут,Ø114х4,5, L=38м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 1996 Ввод в эксплуатацию – 1996 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №24407
287.	Нефтепровод выкидной скв.224 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	55	Нефть	Транспорт нефти	Q=5.9м3/сут,Ø114х4,5, L=55м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 1998 Ввод в эксплуатацию – 1998 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №24409
288.	Нефтепровод выкидной скв.310 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	251	Нефть	Транспорт нефти	Q=10.3м3/сут,Ø114х4,5, L=251м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2001 Ввод в эксплуатацию – 2001 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №24413
289.	Нефтепровод выкидной скв.9070 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	78	Нефть	Транспорт нефти	Q=20.8м3/сут,Ø114х4,5, L=78м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 1996 Ввод в эксплуатацию – 1996 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №24412
290.	Нефтепровод выкидной скв.302 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	105	Нефть	Транспорт нефти	Q=51.5м3/сут,Ø114х4,5, L=105м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2008 Ввод в эксплуатацию – 2008 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25652
291.	Нефтепровод выкидной скв.400 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	123	Нефть	Транспорт нефти	Q=22м3/сут,Ø114х4,5, L=123м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2008 Ввод в эксплуатацию – 2008 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25653
292.	Нефтепровод выкидной скв.412 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	135	Нефть	Транспорт нефти	Q=12.3м3/сут,Ø114х4,5, L=135м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2008 Ввод в эксплуатацию – 2008 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25654

№ п/п	Наименование оборудования	Длина, м	Наименование опасного вещества	Назначение	Техническая характеристика
293.	Нефтепровод выкидной скв.303 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	171	Нефть	Транспорт нефти	Q=12.2м3/сут,Ø114х4,5, L=171м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2008 Ввод в эксплуатацию – 2008 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25656
294.	Нефтепровод выкидной скв.419 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	197	Нефть	Транспорт нефти	Q=0.1м3/сут,Ø114х4,5, L=197м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2008 Ввод в эксплуатацию – 2008 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25657
295.	Нефтепровод выкидной скв.414-ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	65	Нефть	Транспорт нефти	Q=10.4м3/сут,Ø89х6, L=65м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2007 Ввод в эксплуатацию – 2007 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №24418
296.	Нефтепровод выкидной скв.308-ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	74	Нефть	Транспорт нефти	Q=14.6м3/сут,Ø89х6, L=74м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2008 Ввод в эксплуатацию – 2008 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25658
297.	Нефтепровод выкидной скв.415 - ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	96	Нефть	Транспорт нефти	Q=2.3м3/сут,Ø89х6, L=96м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2008 Ввод в эксплуатацию – 2008 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25660
298.	Нефтепровод выкидной скв.315 - ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	108	Нефть	Транспорт нефти	Q=2.2м3/сут,Ø89х6, L=108м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2008 Ввод в эксплуатацию – 2008 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25661
299.	Нефтепровод выкидной скв.417 - ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	122	Нефть	Транспорт нефти	Q=20м3/сут,Ø89х6, L=122м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2008 Ввод в эксплуатацию – 2008 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25662
300.	Нефтепровод выкидной скв.318 - ГЗУ-1221 Гагаринское месторождение	280	Нефть	Транспорт нефти	Q=20.7м3/сут,Ø89х6, L=280м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2008 Ввод в эксплуатацию – 2008 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25664
301.	Нефтепровод выкидной скв.418 - ГЗУ-1221 Гагаринское месторождение	298	Нефть	Транспорт нефти	Q=0.8м3/сут,Ø89х6, L=298м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2008 Ввод в эксплуатацию – 2008 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25665
302.	Нефтепровод выкидной скв.403 - ГЗУ-1221 Гагаринское месторождение	110	Нефть	Транспорт нефти	Q=4.3м3/сут,Ø89х5, L=110м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2005 Ввод в эксплуатацию – 2005 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №24414
303.	Нефтепровод выкидной скв.350 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	214	Нефть	Транспорт нефти	Q=0.8м3/сут,Ø89х5, L=214м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2009 Ввод в эксплуатацию – 2009 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25689
304.	Нефтепровод выкидной скв.305 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	131	Нефть	Транспорт нефти	Q=28.7м3/сут,Ø89х5, L=131м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2009 Ввод в эксплуатацию – 2009 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25690
305.	Нефтепровод выкидной скв.404 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	140	Нефть	Транспорт нефти	Q=15.8м3/сут,Ø89х5, L=140м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2009 Ввод в эксплуатацию – 2009 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25691

№ п/п	Наименование оборудования	Длина, м	Наименование опасного вещества	Назначение	Техническая характеристика
306.	Нефтепровод выкидной скв.319 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	161	Нефть	Транспорт нефти	Q=7м3/сут,Ø89х5, L=161м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2009 Ввод в эксплуатацию – 2009 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25692
307.	Нефтепровод выкидной скв.407 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	30	Нефть	Транспорт нефти	Q=2.6м3/сут,Ø89х5, L=30м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2009 Ввод в эксплуатацию – 2009 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25620
308.	Нефтепровод выкидной скв.409 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	25	Нефть	Транспорт нефти	Q=44.5м3/сут,Ø89х5, L=25м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2009 Ввод в эксплуатацию – 2009 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25696
309.	Нефтепровод выкидной скв.408 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	50	Нефть	Транспорт нефти	Q=2.5м3/сут,Ø89х5, L=50м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2009 Ввод в эксплуатацию – 2009 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25746
310.	Нефтепровод выкидной скв.301 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	55	Нефть	Транспорт нефти	Q=29.9м3/сут,Ø89х5, L=55м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2009 Ввод в эксплуатацию – 2009 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25747
311.	Нефтепровод выкидной скв.304 - ГЗУ №1224 Гагаринское месторождение	75	Нефть	Транспорт нефти	Q=24.1м3/сут,Ø89х5, L=75м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2009 Ввод в эксплуатацию – 2009 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25497
312.	Нефтепровод выкидной скв.416 - ГЗУ-1225 Гагаринское месторождение	35	Нефть	Транспорт нефти	Q=7.1м3/сут,Ø89х5, L=35м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2009 Ввод в эксплуатацию – 2009 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25599
313.	Нефтепровод выкидной скв.420 - ГЗУ-1225 Гагаринское месторождение	58	Нефть	Транспорт нефти	Q=0.8м3/сут,Ø89х5, L=58м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2009 Ввод в эксплуатацию – 2009 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25597
314.	Нефтепровод выкидной скв.313 - ГЗУ-1225 Гагаринское месторождение	69	Нефть	Транспорт нефти	Q=13м3/сут,Ø89х5, L=69м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2010 Ввод в эксплуатацию – 2010 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25700
315.	Нефтепровод выкидной скв.425 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	42	Нефть	Транспорт нефти	Q=1.7м3/сут,Ø89х5, L=42м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2010 Ввод в эксплуатацию – 2010 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25701
316.	Нефтепровод выкидной скв.423 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	50	Нефть	Транспорт нефти	Q=5.1м3/сут,Ø89х5, L=50м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2010 Ввод в эксплуатацию – 2010 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25759
317.	Нефтепровод выкидной скв.424 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	70	Нефть	Транспорт нефти	Q=0.2м3/сут,Ø89х5, L=70м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2010 Ввод в эксплуатацию – 2010 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25707
318.	Нефтепровод выкидной скв.427 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	77	Нефть	Транспорт нефти	Q=18.2м3/сут,Ø89х5, L=77м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2010 Ввод в эксплуатацию – 2010 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ 10705-80 Зав.№ - б/н Рег. №25708

№ п/п	Наименование оборудования	Длина, м	Наименование опасного вещества	Назначение	Техническая характеристика
319.	Нефтепровод выкидной скв.309 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	101	Нефть	Транспорт нефти	Q=28.2м3/сут,Ø89х5, L=101м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2010 Ввод в эксплуатацию – 2010 , Труба стальная 09Г2С ГОСТ-8732-78 Зав.№ - б/н Рег. №25709
320.	Нефтепровод выкидной скв.433 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	24	Нефть	Транспорт нефти	Q=5.1м3/сут,Ø89х7, L=24м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2014 Ввод в эксплуатацию – 2014 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ-8731-74 Зав.№ - б/н Рег. №26880
321.	Нефтепровод выкидной скв.327 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	56	Нефть	Транспорт нефти	Q=39.2м3/сут,Ø89х7, L=56м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2014 Ввод в эксплуатацию – 2014 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ-8731-74 Зав.№ - б/н Рег. №26881
322.	Нефтепровод выкидной скв.323 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	69	Нефть	Транспорт нефти	Q=8м3/сут,Ø89х7, L=69м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2014 Ввод в эксплуатацию – 2014 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ-8731-74 Зав.№ - б/н Рег. №26882
323.	Нефтепровод выкидной скв.434 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	83	Нефть	Транспорт нефти	Q=1.1м3/сут,Ø89х7, L=83м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2015 Ввод в эксплуатацию – 2015 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ-8731-74 Зав.№ - б/н Рег. №26883
324.	Нефтепровод выкидной скв.330- ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	111	Нефть	Транспорт нефти	Q=40.6м3/сут,Ø89х7, L=111м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2015 Ввод в эксплуатацию – 2015 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ-8731-74 Зав.№ - б/н Рег. №26884
325.	Нефтепровод выкидной скв.432 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	124	Нефть	Транспорт нефти	Q=26.1м3/сут,Ø89х7, L=124м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2015 Ввод в эксплуатацию – 2015 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ-8731-74 Зав.№ - б/н Рег. №26885
326.	Нефтепровод выкидной скв.325 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	138	Нефть	Транспорт нефти	Q=20.4м3/сут,Ø89х7, L=138м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2015 Ввод в эксплуатацию – 2015 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ-8731-74 Зав.№ - б/н Рег. №26886
327.	Нефтепровод выкидной скв.328 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	163	Нефть	Транспорт нефти	Q=12.7м3/сут,Ø89х7, L=163м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2016 Ввод в эксплуатацию – 2016 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ-8731-74 Зав.№ - б/н Рег. №27015
328.	Нефтепровод выкидной скв.435 - т.вр.скв.328 -ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	30	Нефть	Транспорт нефти	Q=61.9м3/сут,Ø89х7, L=30м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2016 Ввод в эксплуатацию – 2016 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ-8731-74 Зав.№ - б/н Рег. №27019
329.	Нефтепровод выкидной скв.329 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	43	Нефть	Транспорт нефти	Q=20.1м3/сут,Ø89х7, L=43м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2015 Ввод в эксплуатацию – 2015 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ-8731-74 Зав.№ - б/н Рег. №26999
330.	Нефтепровод выкидной скв.332 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	69	Нефть	Транспорт нефти	Q=15.8м3/сут,Ø89х7, L=69м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2015 Ввод в эксплуатацию – 2015 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ-8731-74 Зав.№ - б/н Рег. №26888
331.	Нефтепровод выкидной скв.429 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	96	Нефть	Транспорт нефти	Q=4.5м3/сут,Ø89х7, L=96м, Pраб.max= 1,6МПа, Год изготовления – 2015 Ввод в эксплуатацию – 2015 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ-8731-74 Зав.№ - б/н Рег. №26890

№ п/п	Наименование оборудования	Длина, м	Наименовани е опасного вещества	Назначение	Техническая характеристика
332.	Нефтепровод выкидной скв.431 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	110	Нефть	Транспорт нефти	Q=8.4м3/сут,Ø89х7, L=110м, Pраб.мах= 1,6МПа, Год изготовления – 2015 Ввод в эксплуатацию – 2015 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ-8731-74 Зав.№ - б/н Рег. №27001
333.	Нефтепровод выкидной скв.333 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	123	Нефть	Транспорт нефти	Q=11.1м3/сут,Ø89х7, L=123м, Pраб.мах= 1,6МПа, Год изготовления – 2015 Ввод в эксплуатацию – 2015 , Труба стальная Ст.20 ГОСТ-8731-74 Зав.№ - б/н Рег. №27002

1.2.3 ДАННЫЕ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ОПАСНЫХ ВЕЩЕСТВ ПО ОБОРУДОВАНИЮ

Данные о распределении опасных веществ по оборудованию приведены в таблицах (Таблица 9 -Таблица 11).

Таблица 9-Распределение опасного вещества – нефть – по оборудованию

Оборудование	Количество опасного вещества, т			Физические условия содержания опасного вещества		
	кол-во единиц оборудования, шт., м	в единице оборудования	в блоке	агрегатное состояние	давление, МПа	температура, °С
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	5714	290.39	290.39	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	225	11.46	11.46	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	494	25.10	25.10	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	367	18.65	18.65	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	7500	381.18	381.18	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	200	10.16	10.16	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	1881	95.60	95.60	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	379	19.26	19.26	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	3169	161.06	161.06	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	227	11.55	11.55	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	544	27.63	27.63	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	1487	75.58	75.58	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	3255	165.42	165.42	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	838	42.59	42.59	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	2277	115.70	115.70	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	263	13.36	13.36	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	2185	111.03	111.03	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	156	7.93	7.93	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	840	42.69	42.69	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	71	3.62	3.62	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	2529	128.52	128.52	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	190	9.66	9.66	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	375	19.05	19.05	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	67	3.41	3.41	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	1692	85.99	85.99	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998)	152	7.73	7.73	Жидк.	4.0	+5.+20

Оборудование		Количество опасного вещества, т		Физические условия содержания опасного вещества		
наименование оборудования, № по схеме	кол-во единиц оборудования, шт., м	в единице оборудования	в блоке	агрегатное состояние	давление, МПа	температура, °С
Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76						
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	434	22.07	22.07	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	190	9.65	9.65	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	355	18.04	18.04	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	3316	168.54	168.54	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	999	50.75	50.75	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	730	37.12	37.12	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	100	5.08	5.08	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	3458	175.77	175.77	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	259	13.16	13.16	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	761	38.67	38.67	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	122	6.19	6.19	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	12900	655.62	655.62	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	72	3.68	3.68	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	2743	139.39	139.39	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	160	8.13	8.13	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	1804	91.69	91.69	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Камера пуска с трубной обвязкой III-УПП - 1-300-6,3-У1 Синергия-Лидер Зав.№013174	1	0.01	0.01	Жидк.	6.3	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Дренажная емкость ДЕ-1 ЕП-5-1600-1700-2 Рег.№ б/н Зав.№ 048.04.20	1	0.10	0.10	Жидк.	0.1	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Устройство приема с трубной обвязкой УЗПП-НТ-300-6,3-Л-У1 Новые Технологии Зав.№050320	1	0.01	0.01	Жидк.	6.3	+5.+20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Дренажная емкость ДЕ-2 ЕП5-1600-1700-3 Рег.№ б/н Зав.№ 184.12.17	1	0.10	0.10	Жидк.	0.1	+5.+20
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	29640	488.41	488.41	Жидк.	6.4	+5.+20
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1433	1	0.010	0.010	Жидк.	6.3	+5.+20
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УП-200-8,0 Салаватнефтемаш Зав.№2846	1	0.010	0.010	Жидк.	6.3	+5.+20
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение, Дренажная емкость ЕД-3 Рег № б/н Зав.№9	1	0.01	0.01	Жидк.	0.1	+5.+20

Оборудование		Количество опасного вещества, т		Физические условия содержания опасного вещества		
наименование оборудования, № по схеме	кол-во единиц оборудования, шт., м	в единице оборудования	в блоке	агрегатное состояние	давление, МПа	температура, °С
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	12916	190.75	190.75	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1431	1	0.01	0.01	Жидк.	6.3	-30.+40
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-7 Рег № б/н Зав. № 18	1	0.01	0.01	Жидк.	0.1	+5.+20
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1431	1	0.01	0.01	Жидк.	6.3	-30.+40
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕД-5 Рег № б/н Зав. № 19	1	0.01	0.01	Жидк.	0.1	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1201 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	292	4.31	4.31	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1204 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	96	0.73	0.73	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	422	3.21	3.21	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2021	1	0.01	0.01	Жидк.	6.3	-30.+40
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-3 Рег № б/н Зав. № 14	1	0.01	0.01	Жидк.	0.1	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1202 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	97	0.74	0.74	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	103	0.78	0.78	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	626	1.30	1.30	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1465	1	0.01	0.01	Жидк.	6.3	-30.+40
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-1 Рег № б/н Зав. № 12	1	0.01	0.01	Жидк.	0.1	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	1	0.01	0.01	Жидк.	6.3	-30.+40
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение	605	1.26	1.26	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1462	1	0.01	0.01	Жидк.	6.3	-30.+40
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1461	1	0.01	0.01	Жидк.	6.3	-30.+40
Нефтепровод сборный БИУС-1250- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	1039	2.17	2.17	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1231- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	137	1.04	1.04	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1232- т/вр. н/пр с ГЗУ-1231 Озерное месторождение	20	0.15	0.15	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод сборный АГЗУ-1233 - т/вр. н/пр с АГЗУ-1231 Озерное месторождение	178	1.35	1.35	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	2385	18.11	18.11	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное	1	0.01	0.01	Жидк.	6.3	+5.+20

Оборудование		Количество опасного вещества, т		Физические условия содержания опасного вещества		
наименование оборудования, № по схеме	кол-во единиц оборудования, шт., м	в единице оборудования	в блоке	агрегатное состояние	давление, МПа	температура, °С
месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2023						
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-10 Рег № б/н Зав. № 23	1	0.01	0.01	Жидк.	0.1	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2025	1	0.01	0.01	Жидк.	6.3	+5.+20
Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	476	0.99	0.99	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1463	1	0.01	0.01	Жидк.	6.3	+5.+20
Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-4 Рег № б/н Зав. № 15	1	0.01	0.01	Жидк.	0.1	+5.+20
Нефтепровод сборный БИУС-1251- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	1056	2.20	2.20	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод сборный БИУС-1251- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1466	1	0.01	0.01	Жидк.	6.3	+5.+20
Нефтепровод сборный БИУС-1251- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-5 Рег № б/н Зав. № 16	1	0.01	0.01	Жидк.	0.1	+5.+20
Нефтепровод сборный БИУС-1238 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	210	0.44	0.44	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод сборный БИУС-1238 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№146	1	0.01	0.01	Жидк.	6.3	+5.+20
Нефтепровод сборный БИУС-1238 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-6 Рег № б/н Зав. № 17	1	0.01	0.01	Жидк.	0.1	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение	521	3.96	3.96	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1441	1	0.01	0.01	Жидк.	6.3	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-11 Рег № б/н Зав. № 25	1	0.01	0.01	Жидк.	0.1	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№21020	1	0.01	0.01	Жидк.	6.3	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	2217	16.84	16.84	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2019	1	0.01	0.01	Жидк.	6.3	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-9 Рег № б/н Зав. № 21	1	0.01	0.01	Жидк.	0.1	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2022	1	0.01	0.01	Жидк.	6.3	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1262- т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	38	0.29	0.29	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	545	1.14	1.14	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1464	1	0.01	0.01	Жидк.	6.3	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202	1	0.01	0.01	Жидк.	0.1	+5.+20

Оборудование		Количество опасного вещества, т		Физические условия содержания опасного вещества			
		кол-во единиц оборудования, шт., м	в единице оборудования	в блоке	агрегатное состояние	давление, МПа	температура, °С
наименование оборудования, № по схеме							
Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-8 Рег № б/н Зав. № 20							
Нефтепровод сборный т/вр. 1 (кол) - т/вр. 6 (кол) Озерное месторождение		110	0.84	0.84	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.460 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение		71	0.25	0.25	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.462 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение		55	0.08	0.08	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.463 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение		43	0.15	0.15	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.534 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение		101	0.37	0.37	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.466 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение		116	0.01	0.01	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.467 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение		149	0.14	0.14	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.458 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение		168	0.52	0.52	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.469 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение		173	0.49	0.49	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.416 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение		232	0.87	0.87	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.461 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение		209	0.78	0.78	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.470 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение		193	0.73	0.73	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.468 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение		259	0.41	0.41	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.45 - ГЗУ-1244 Озерное месторождение		35	0.03	0.03	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.457- ГЗУ-1202 Озерное месторождение		17	0.06	0.06	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.446 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение		29	0.10	0.10	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.447 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение		41	0.15	0.15	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.449 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение		53	0.16	0.16	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.450 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение		87	0.24	0.24	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.451 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение		101	0.01	0.01	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.456 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение		133	0.48	0.48	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.454 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение		145	0.36	0.36	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.455 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение		125	0.38	0.38	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.528 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение		152	0.48	0.48	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.525 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение		47	0.07	0.07	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.523 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение		64	0.22	0.22	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.529 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение		81	0.22	0.22	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.465 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение		97	0.29	0.29	Жидк.	4.0	+5.+20

Оборудование		Количество опасного вещества, т		Физические условия содержания опасного вещества		
наименование оборудования, № по схеме	кол-во единиц оборудования, шт., м	в единице оборудования	в блоке	агрегатное состояние	давление, МПа	температура, °С
Нефтепровод выкидной скв.532 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	109	0.31	0.31	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.531 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	122	0.28	0.28	Жидк.	4.0	-30.+40
Нефтепровод выкидной скв.530 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	139	0.33	0.33	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.524- ГЗУ-1222 Озерное месторождение	152	0.13	0.13	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.527 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	196	0.18	0.18	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.46 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	35	0.09	0.09	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.47 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	39	0.08	0.08	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.48 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	25	0.10	0.10	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.50 - БИУС-1250 Озерное месторождение	11	0.01	0.01	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.40 - БИУС-1241 Озерное месторождение	30	0.11	0.11	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.41 - БИУС-1241 Озерное месторождение	30	0.11	0.11	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.420 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	25	0.06	0.06	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.506 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	36	0.13	0.13	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.422 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	59	0.02	0.02	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.507 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	72	0.26	0.26	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.423 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	84	0.29	0.29	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.424 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	96	0.35	0.35	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.426 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	120	0.43	0.43	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.429 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	124	0.10	0.10	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.428 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	134	0.48	0.48	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.435 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	17	0.06	0.06	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.434 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	31	0.03	0.03	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.433 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	44	0.16	0.16	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.448 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	73	0.04	0.04	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.431 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	85	0.29	0.29	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.430 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	97	0.05	0.05	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.509 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	147	0.46	0.46	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.508 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	159	0.49	0.49	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.502 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	169	0.61	0.61	Жидк.	4.0	+5.+20

Оборудование		Количество опасного вещества, т		Физические условия содержания опасного вещества		
наименование оборудования, № по схеме	кол-во единиц оборудова ния, шт., м	в единице оборудов ания	в блоке	агрег атное состо яние	давле ние, МПа	темпе ратур а, °С
Нефтепровод выкидной скв.503 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	182	0.66	0.66	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.513 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	60	0.21	0.21	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.511 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	59	0.21	0.21	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.512 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	75	0.10	0.10	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.526 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	84	0.27	0.27	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.504 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	92	0.22	0.22	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.51 - БИУС-1251 Озерное месторождение	25	0.09	0.09	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.407 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	30	0.03	0.03	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.517 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	46	0.17	0.17	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.501 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	54	0.15	0.15	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.522 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	78	0.28	0.28	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.505 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	107	0.38	0.38	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.408 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	142	0.51	0.51	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.38 - БИУС-1238 Озерное месторождение	35	0.13	0.13	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.402 - ГЗУ-1205 Озерное месторождение	40	0.08	0.08	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.404 - ГЗУ-1205 Озерное месторождение	15	0.05	0.05	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.440 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	18	0.06	0.06	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.439 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	42	0.15	0.15	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.437 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	65	0.23	0.23	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.409 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	77	0.28	0.28	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.436 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	89	0.32	0.32	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.443 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	101	0.01	0.01	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.441 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	188	0.67	0.67	Жидк.	4.0	-30.+40
Нефтепровод выкидной скв.442 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	189	0.68	0.68	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.415 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	68	0.10	0.10	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.410 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	85	0.31	0.31	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.414 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	92	0.05	0.05	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.417 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	48	0.06	0.06	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.413 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	62	0.11	0.11	Жидк.	4.0	+5.+20

Оборудование		Количество опасного вещества, т		Физические условия содержания опасного вещества			
		кол-во единиц оборудования, шт., м	в единице оборудования	в блоке	агрегатное состояние	давление, МПа	температура, °С
наименование оборудования, № по схеме							
Нефтепровод выкидной скв.412 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение		70	0.26	0.26	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.419 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение		101	0.31	0.31	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.42 - ГЗУ-1242 Озерное месторождение		30	0.11	0.11	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.43 - ГЗУ-1242 Озерное месторождение		28	0.10	0.10	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение		14091	320.40	320.40	Жидк.	6.4	+5.+20
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ-200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1435		1	0.01	0.01	Жидк.	6.3	-30.+40
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1436		1	0.01	0.01	Жидк.	6.3	-30.+40
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Дренажная емкость ЕД-3 Рег № б/н Зав.№9		1	0.01	0.01	Жидк.	0.1	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение		877	9.69	9.69	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1251 - т/вр.Куст 3 (1 участок) Маговское месторождение		103	0.59	0.59	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение		1580	8.64	8.64	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой Салаватнефтемаш УЗП -100-4,0 Зав.№2657		1	0.01	0.01	Жидк.	6.3	+5.+20
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение, Емкость дренажная ЕП-12 Рег № б/н Зав. № 30		1	0.01	0.01	Жидк.	0.1	+5.+20
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -100-4,0 Салаватнефтемаш Зав.№б/н		1	0.01	0.01	Жидк.	6.3	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение		1389	15.77	15.77	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1253 -ДНС-1203 (1 участок) Маговское месторождение		136	0.74	0.74	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1253 - ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение		960	5.25	5.25	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1254 - ДНС-1203 Маговское месторождение		1262	4.14	4.14	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259 Маговское месторождение		2266	26.43	26.43	Жидк.	3.2	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1255 - т.вр. ГЗУ-1256,1257 Маговское месторождение		397	4.63	4.63	Жидк.	3.2	+5.+20
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение		6975	156.99	156.99	Жидк.	3.2	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение		7169	39.18	39.18	Жидк.	3.2	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.13 - ГЗУ-1252 (1 участок) Маговское месторождение		260	0.38	0.38	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.13 - ГЗУ-1252 (2 участок) Маговское месторождение		65	0.06	0.06	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.14 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение		31	0.08	0.08	Жидк.	4.0	+5.+20

Оборудование		Количество опасного вещества, т		Физические условия содержания опасного вещества			
		кол-во единиц оборудования, шт., м	в единице оборудования	в блоке	агрегатное состояние	давление, МПа	температура, °С
наименование оборудования, № по схеме							
Нефтепровод выкидной скв.203 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение		66	0.25	0.25	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.110- ГЗУ-1250 Маговское месторождение		73	0.23	0.23	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.113 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение		101	0.12	0.12	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.105 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение		120	0.44	0.44	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.116 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение		162	0.60	0.60	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.206 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение		38	0.08	0.08	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.122 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение		44	0.07	0.07	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.208 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение		89	0.34	0.34	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.126 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение		96	0.34	0.34	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.125 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение		115	0.42	0.42	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.133 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение		145	0.18	0.18	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.205 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение		51	0.18	0.18	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.207 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение		55	0.18	0.18	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.135 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение		122	0.45	0.45	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.115 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение		172	0.60	0.60	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.119 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение		70	0.15	0.15	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.204 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение		83	0.20	0.20	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.128 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение		97	0.07	0.07	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.15 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение		100	0.36	0.36	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.202 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение		50	0.04	0.04	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.108 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение		66	0.24	0.24	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.106 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение		77	0.05	0.05	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.200 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение		28	0.05	0.05	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.102 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение		41	0.15	0.15	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.62 - ГЗУ-1249 Маговское месторождение		28	0.11	0.11	Жидк.	3.2	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.64 - ГЗУ-1249 Маговское месторождение		8	0.03	0.03	Жидк.	3.2	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.252 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение		38	0.13	0.13	Жидк.	3.2	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.153 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение		52	0.18	0.18	Жидк.	3.2	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.156 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение		67	0.23	0.23	Жидк.	3.2	+5.+20

Оборудование		Количество опасного вещества, т		Физические условия содержания опасного вещества		
наименование оборудования, № по схеме	кол-во единиц оборудования, шт., м	в единице оборудования	в блоке	агрегатное состояние	давление, МПа	температура, °С
Нефтепровод выкидной скв.250 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	81	0.28	0.28	Жидк.	3.2	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.253 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	30	0.11	0.11	Жидк.	3.2	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.255 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	43	0.04	0.04	Жидк.	3.2	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.151 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	133	0.47	0.47	Жидк.	3.2	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.257 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	123	0.43	0.43	Жидк.	3.2	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.258- ГЗУ-1256 Маговское месторождение	43	0.15	0.15	Жидк.	3.2	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.150 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	139	0.49	0.49	Жидк.	3.2	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.154 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	116	0.41	0.41	Жидк.	3.2	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.155 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	165	0.58	0.58	Жидк.	3.2	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.259 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	152	0.53	0.53	Жидк.	3.2	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.157 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	108	0.13	0.13	Жидк.	3.2	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.159 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	25	0.07	0.07	Жидк.	3.2	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.160 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	164	0.49	0.49	Жидк.	3.2	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.161 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	123	0.43	0.43	Жидк.	3.2	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.260 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	39	0.14	0.14	Жидк.	3.2	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.261 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	67	0.23	0.23	Жидк.	3.2	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.263 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	137	0.20	0.20	Жидк.	3.2	+5.+20
Нефтепровод промысловый Блок задвижек - площадка ДНС Гагаринское месторождение	655	8.58	8.58	Жидк.	4.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	6957	81.97	81.97	Жидк.	6.4	+5.+20
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	1	0.01	0.01	Жидк.	6.3	+5.+20
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Емкость дренажная ЕП-16 Рег № б/н Зав. № 010782	1	0.01	0.01	Жидк.	0.1	+5.+20
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	1	0.01	0.01	Жидк.	0.0	+5.+20
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Емкость дренажная ЕП-17 Рег № б/н Зав. № 6922	1	0.01	0.01	Жидк.	0.1	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1220 - блок задвижек Гагаринское месторождение	1448	9.68	9.68	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1219 - блок задвижек Гагаринское месторождение	250	1.67	1.67	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т.вр. ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	136	0.91	0.91	Жидк.	1.6	+5.+20

Оборудование		Количество опасного вещества, т		Физические условия содержания опасного вещества		
наименование оборудования, № по схеме	кол-во единиц оборудова ния, шт., м	в единице оборудов ания	в блоке	агрег атное состо яние	давле ние, МПа	темпе ратур а, °С
Нефтепровод сборный ГЗУ-1221 - т.вр.ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	70	0.47	0.47	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1223 - т/вр.ГЗУ-1220 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	840	2.94	2.94	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1225-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	1186	4.16	4.16	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1224-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	117	0.78	0.78	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1226-узел КПШ -ДНС-1204 Гагаринское месторождение	900	3.09	3.09	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод сборный Узел КПШ - т/вр.задв.22 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	34	0.23	0.23	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод сборный Узел КПШ т/вр.задв.№25 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	563	7.52	7.52	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	1825	6.04	6.04	Жидк.	3.2	+5.+20
Нефтепровод сборный ГЗУ 1258 - т.вр.ГЗУ 1226 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	1031	3.41	3.41	Жидк.	3.2	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.66 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	30	0.18	0.18	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.72 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	24	0.08	0.08	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.162 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	76	0.07	0.07	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.312 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	29	0.19	0.19	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.405 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	46	0.22	0.22	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.306 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	53	0.34	0.34	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.410 -т.вр. Скв.305 Гагаринское месторождение	10	0.04	0.04	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.411 -т.вр. Скв.401 Гагаринское месторождение	10	0.03	0.03	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.67 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	38	0.06	0.06	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.224 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	55	0.24	0.24	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.310 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	251	1.09	1.09	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.9070 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	78	0.14	0.14	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.302 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	105	0.06	0.06	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.400 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	123	0.40	0.40	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.412 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	135	0.50	0.50	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.303 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	171	0.09	0.09	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.414-ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	65	0.18	0.18	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.308-ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	74	0.06	0.06	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.415 - ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	96	0.07	0.07	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.315 - ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	108	0.27	0.27	Жидк.	1.6	+5.+20

Оборудование		Количество опасного вещества, т		Физические условия содержания опасного вещества			
		кол-во единиц оборудования, шт., м	в единице оборудования	в блоке	агрегатное состояние	давление, МПа	температура, °С
наименование оборудования, № по схеме							
Нефтепровод выкидной скв.417 - ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение		122	0.01	0.01	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.318 - ГЗУ-1221 Гагаринское месторождение		280	0.15	0.15	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.418 - ГЗУ-1221 Гагаринское месторождение		298	0.29	0.29	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.403 - ГЗУ-1221 Гагаринское месторождение		110	0.41	0.41	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.350 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение		214	0.27	0.27	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.305 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение		131	0.46	0.46	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.404 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение		140	0.07	0.07	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.319 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение		161	0.35	0.35	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.407 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение		30	0.11	0.11	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.409 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение		25	0.03	0.03	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.408 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение		50	0.19	0.19	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.301 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение		55	0.09	0.09	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.304 - ГЗУ №1224 Гагаринское месторождение		75	0.24	0.24	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.416 - ГЗУ-1225 Гагаринское месторождение		35	0.08	0.08	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.420 - ГЗУ-1225 Гагаринское месторождение		58	0.21	0.21	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.313 - ГЗУ-1225 Гагаринское месторождение		69	0.09	0.09	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.425 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение		42	0.12	0.12	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.423 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение		50	0.17	0.17	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.427 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение		77	0.19	0.19	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.309 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение		101	0.33	0.33	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.433 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение		24	0.08	0.08	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.327 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение		56	0.14	0.14	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.323 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение		69	0.01	0.01	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.434 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение		83	0.02	0.02	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.330- ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение		111	0.37	0.37	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.432 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение		124	0.22	0.22	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.325 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение		138	0.05	0.05	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.328 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение		163	0.27	0.27	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.435 - т.вр.скв.328 -ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение		30	0.05	0.05	Жидк.	1.6	+5.+20

Оборудование		Количество опасного вещества, т		Физические условия содержания опасного вещества		
наименование оборудования, № по схеме	кол-во единиц оборудования, шт., м	в единице оборудования	в блоке	агрегатное состояние	давление, МПа	температура, °С
Нефтепровод выкидной скв.329 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	43	0.03	0.03	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.332 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	69	0.18	0.18	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.429 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	96	0.31	0.31	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.431 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	110	0.36	0.36	Жидк.	1.6	+5.+20
Нефтепровод выкидной скв.333 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	123	0.09	0.09	Жидк.	1.6	+5.+20
Всего опасного вещества – нефть на декларируемом объекте, т		4837.21				
из них – в сосудах (аппаратах), т		0.17				
в трубопроводах, т		4837.04				

Таблица 10-Распределение опасного вещества – попутный нефтяной газ – по оборудованию

Оборудование		Количество опасного вещества, т		Физические условия содержания опасного вещества		
наименование оборудования, № по схеме	кол-во единиц оборудования, шт., м	в единице оборудования	в блоке	агрегатное состояние	давление, МПа	температура, °С
Газопровод природного газа выкидной скв.5 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	3630	0.33	0.33	Газ	1.3	-30.+40
Газопровод природного газа выкидной скв.11 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	112	0.01	0.01	Газ	1.3	-30.+40
Газопровод природного газа выкидной скв.9 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	109	0.01	0.01	Газ	1.3	-30.+40
Газопровод природного газа выкидной скв.7 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	3087	0.28	0.28	Газ	1.3	-30.+40
Газопровод природного газа сборный т.вр.скв.7 - ЦГСП Маговское месторождение	2410	0.45	0.45	Газ	1.3	-30.+40
Газопровод природного газа выкидной скв.2 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	693	0.06	0.06	Газ	1.3	-30.+40
Газопровод попутного газа промысловый ЦГСП - т.вр.в г.пров.Маговское-Цепел Маговское месторождение	2464	0.93	0.93	Газ	1.3	-30.+40
Газопровод природного газа выкидной скв.163 - т.вр.скв.11 - скв.5 Маговское месторождение	1269	0.30	0.30	Газ	3.2	-30.+40
Всего опасного вещества – попутный нефтяной газ на декларируемом объекте, т		2.39				
из них – в сосудах (аппаратах), т		-				
в трубопроводах, т		2.39				

Таблица 11-Распределение опасного вещества – Соленая/Сточная вода– по оборудованию

Оборудование		Количество опасного вещества, т		Физические условия содержания опасного вещества		
наименование оборудования, № по схеме	кол-во единиц оборудования, шт., м	в единице оборудования	в блоке	агрегатное состояние	давление, МПа	температура, °С
Водовод сточной воды высоконапорный Шурф скв.2- ВРП-1226 Маговское месторождение	60	0.24	0.24	Жидк.	21.0	-30.+40
Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1226 - скв.201 Маговское месторождение	82	0.33	0.33	Жидк.	21.0	-30.+40
Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1226 - скв.109 Маговское месторождение	84	0.33	0.33	Жидк.	21.0	-30.+40
Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1226 - скв.118	132	0.52	0.52	Жидк.	21.0	-30.+40

Оборудование		Количество опасного вещества, т		Физические условия содержания опасного вещества		
наименование оборудования, № по схеме	кол-во единиц оборудова ния, шт., м	в единице оборудо вания	в блоке	агрег атное состо яние	давлени е, МПа	темпе ратур а, °С
Маговское месторождение						
Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1226 - скв.117 Маговское месторождение	205	0.81	0.81	Жидк.	21.0	-30.+40
Водовод сточной воды высоконапорный Шурф скв.3- ВРП-1227 Маговское месторождение	72	0.29	0.29	Жидк.	21.0	-30.+40
Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1227 - скв.210 Маговское месторождение	103	0.41	0.41	Жидк.	21.0	-30.+40
Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1227 - скв.127 Маговское месторождение	105	0.42	0.42	Жидк.	21.0	-30.+40
Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1227 - скв.130 Маговское месторождение	159	0.63	0.63	Жидк.	21.0	-30.+40
Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1227 - скв.129 Маговское месторождение	173	0.69	0.69	Жидк.	21.0	-30.+40
Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1227 - скв.134 Маговское месторождение	195	0.77	0.77	Жидк.	21.0	-30.+40
Водовод сточной воды высоконапорный Шурф скв.1- ВРП-1230 Маговское месторождение	37	0.15	0.15	Жидк.	21.0	-30.+40
Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1230 - скв.103 Маговское месторождение	89	0.35	0.35	Жидк.	21.0	-30.+40
Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1230 - скв.111 Маговское месторождение	104	0.41	0.41	Жидк.	21.0	-30.+40
Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1230 - скв.114 Маговское месторождение	66	0.26	0.26	Жидк.	21.0	-30.+40
Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1229 - скв.211 Маговское месторождение	135	0.53	0.53	Жидк.	21.0	-30.+40
Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1231 - скв.131 Маговское месторождение	167	0.66	0.66	Жидк.	21.0	-30.+40
Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1231 - скв.123 Маговское месторождение	172	0.68	0.68	Жидк.	21.0	-30.+40
Водовод сточной воды высоконапорный Шурф скв.4.1- ВРП-1231 Маговское месторождение	70	0.26	0.26	Жидк.	21.0	-30.+40
Водовод сточной воды высоконапорный Шурф скв.4.2 - ВРП- 1229 Маговское месторождение	75	0.28	0.28	Жидк.	21.0	-30.+40
Водовод сточной воды высоконапорный Шурф скв.5- ВРП-1228 Маговское месторождение	48	0.19	0.19	Жидк.	21.0	-30.+40
Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1228 - скв.107 Маговское месторождение	40	0.16	0.16	Жидк.	21.0	-30.+40
Водовод сточной воды нагнетательный ВРП-1228 - скв.100 Маговское месторождение	87	0.34	0.34	Жидк.	21.0	-30.+40
Водовод сточной воды низконапорный УПСВ 1203 - т.вр.Куст 5 - Куст 3 Маговское месторождение	59	0.43	0.43	Жидк.	1.1	-30.+40
Водовод сточной воды низконапорный Куст 5 - Куст 3 Маговское месторождение	1860	13.46	13.46	Жидк.	1.1	-30.+40
Водовод сточной воды низконапорный Т.вр.Куст 5 - Куст 3 - Куст 4 Маговское месторождение	702	5.08	5.08	Жидк.	1.1	-30.+40
Водовод сточной воды низконапорный Т.вр.Куст 5 - Куст 3 - Куст 2 Маговское месторождение	575	4.16	4.16	Жидк.	1.1	-30.+40
Водовод сточной воды низконапорный Т.вр.Куст 5 - Куст 3 - Куст 1 Маговское месторождение	926	6.70	6.70	Жидк.	1.1	-30.+40
Водовод сточной воды низконапорный УПСВ 1203 - т.врезки Кусты 153,151,159 Маговское месторождение	6435	112.2 1	112.2 1	Жидк.	1.1	-30.+40
Водовод сточной воды низконапорный Т.вр.УПСВ 1203 - Куст 153 (Скв.251) Маговское месторождение	500	2.45	2.45	Жидк.	1.0	-30.+40
Водовод сточной воды низконапорный Т.вр.Куст 153 - т.вр.Кусты 151,159 Маговское месторождение	379	3.22	3.22	Жидк.	1.0	-30.+40
Водовод сточной воды низконапорный Т.вр.Куст 159 - .Куст 151(Скв.152) Маговское месторождение	2230	10.93	10.93	Жидк.	1.0	-30.+40
Водовод сточной воды низконапорный Т.вр. - .Скв.256 Маговское	13	0.06	0.06	Жидк.	1.0	-30.+40

Оборудование		Количество опасного вещества, т		Физические условия содержания опасного вещества		
наименование оборудования, № по схеме	кол-во единиц оборудова ния, шт., м	в единице оборудо вания	в блоке	агрег атное состо яние	давлени е, МПа	темпе ратур а, °С
месторождение						
Водовод сточной воды низконапорный Т.вр. - .Куст 159 (Скв.158) Маговское месторождение	2462	12.07	12.07	Жидк.	1.0	-30.+40
Водовод сточной воды низконапорный Т.вр. - .Скв.162 Маговское месторождение	12	0.06	0.06	Жидк.	1.0	-30.+40
Водовод сточной воды низконапорный Т.вр. - .Скв.262 Маговское месторождение	12	0.06	0.06	Жидк.	1.0	-30.+40
Всего опасного вещества – Соленая/Сточная вода на декларируемом объекте, т					180.60	
из них – в сосудах (аппаратах), т					-	
в трубопроводах, т					180.60	

1.3 ОПИСАНИЕ ТЕХНИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ

1.3.1 ОПИСАНИЕ РЕШЕНИЙ, НАПРАВЛЕННЫХ НА ИСКЛЮЧЕНИЕ РАЗГЕРМЕТИЗАЦИИ ОБОРУДОВАНИЯ И ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ АВАРИЙНЫХ ВЫБРОСОВ ОПАСНЫХ ВЕЩЕСТВ

Меры, направленные на исключение разгерметизации оборудования и предупреждение аварийных выбросов нефти и попутного газа на декларируемом объекте:

- насосы, осуществляющие перекачку нефти, сблокированы с системой контроля состояния воздушной среды и системой защиты оборудования, которая предусматривает отключение насосов при повышении или понижении давления сверх предельных показаний;
- применяется сертифицированное оборудование, обеспечивающее надёжность эксплуатации в диапазоне рабочих и аварийных давлений и температур;
- установлена система контроля технологического процесса;
- предотвращение коррозии трубопроводов-использование для этих целей защитных покрытий трубопроводов, закачку ингибиторов;
- материалы, из которых изготовлены нефтепроводы, задвижки рассчитаны на обеспечение прочности и надёжной эксплуатации нефтепроводов;
- постоянный контроль за состоянием и исправностью оборудования и трубопроводов, контрольно-измерительных приборов и автоматики, предохранительных клапанов;
- строгое соблюдение норм технологического режима, предусмотренных технологическим регламентом, контроль за технологическими параметрами;
- своевременное проведение ревизии и диагностики, осмотров и испытаний трубопроводов;
- аварийная сигнализация предельных значений регулируемых параметров (уровня, давления, температуры); защитного отключения насосных агрегатов;
- испытание трубопроводов на прочность и плотность после монтажа;
- по всем трассам в процессе эксплуатации поддерживается глубина заложения трубопроводов, измеряемые от поверхности земли до верхней образующей трубопроводов, не менее:
 - 0,6 м – на непахотных землях вне постоянных проездов, в болотистой местности при отсутствии проезда автотранспорта и сельскохозяйственных машин;
 - 1,0 м – на пахотных и орошаемых землях;
 - 1,1 м – при пересечении местных (промысловых) автомобильных дорог.

для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопровода должны быть установлены охранные зоны по аналогии с магистральными трубопроводами в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических документов:

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

1.3.2 ОПИСАНИЕ РЕШЕНИЙ, НАПРАВЛЕННЫХ НА ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ РАЗВИТИЯ АВАРИЙ И ЛОКАЛИЗАЦИЮ ВЫБРОСОВ ОПАСНЫХ ВЕЩЕСТВ

На декларируемом объекте предусмотрены следующие решения по предупреждению развития аварий и локализации выбросов опасных веществ:

- для отключения отдельных участков и изменения направления движения потоков жидкости на трубопроводах установлена запорная арматура типа ЗКЛ;
- установлена система контроля технологического процесса;
- для обслуживания трубопровода к любой точке трассы обеспечена возможность доставки людей, транспортных средств и механизмов, максимально используются дороги общего пользования;
- бровки дорог в охранной зоне для проезда автотранспорта, обслуживающего трубопровод, находятся не ближе 10 м от оси трубопровода;
- уход за трассами, периодический осмотр трасс и сооружений трубопроводов, выявление утечек нефти и других нарушений и неисправностей, контроль за состоянием переходов через естественные и искусственные преграды осуществляют операторы по добыче нефти и газа под руководством мастеров. Обо всех неполадках на трассах персонал, обслуживающий трубопроводы, немедленно сообщает в ОПС ЦДНГ, посредством носимой или мобильной радиостанций.
- работы по ликвидации аварий на трубопроводах и оборудовании должны выполняться аварийно-восстановительными бригадами сервисных организаций. Работы по ликвидации последствий аварий должны выполняться группами ЛАРН сервисных организаций.

1.3.3 ОПИСАНИЕ РЕШЕНИЙ, НАПРАВЛЕННЫХ НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ ВЗРЫВОПОЖАРОБЕЗОПАСНОСТИ И ХИМИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

Решения, направленные на обеспечение взрывопожаробезопасности:

- применение герметизированной системы сбора и транспорта нефти;
- установка запорной арматуры типа ЗКЛ с ручным приводом;
- содержание полосы отвода и охранных зон вдоль трубопроводов, проходящих через лесные массивы, в безопасном в пожарном отношении состоянии – расчистка от поросли;
- контроль газовой среды перед началом ремонтных работ с применением огня (сварки) на трубопроводе;
- обеспечение места проведения огневых работ первичными средствами пожаротушения;
- молниезащитные устройства и защитные заземления линейных сооружений.

ПСЧ № 100 ФГБУ «1отряд ФПС ГПС по Пермскому краю (договорной)» оказывает пожарно-профилактическое обслуживание объектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в соответствии с заключенным договором. Объекты ЦДНГ № 12 охраняет Пожарная спасательная часть ПСЧ № 100 ФГБУ «1отряд ФПС ГПС по Пермскому краю (договорной)». Численность боевого расчета ПСЧ № 100 составляет 16 человек. Место дислокации: ПСЧ № 100 г. Красновишерск.

1.3.4 ОПИСАНИЕ СИСТЕМ АВТОМАТИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ, БЛОКИРОВОК, СИГНАЛИЗАЦИЙ И ДРУГИХ СРЕДСТВ ОБЕСПЕЧЕНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ

Трубопроводы системы сбора нефти Озерного нефтяного месторождения построены из стальных труб Ст.20 по ГОСТ 8732-78. Трубы сварены между собой электросваркой на всем протяжении. Наружная изоляция трубопроводов – битумно-резиновая, используется

также изоляция пленочная усиленного типа. В качестве антикоррозионного покрытия используется грунтовка НК-50 и липкая лента “Полилен”. Прокладка трубопроводов по всей длине подземная. Средняя глубина заложения трубопроводов составляет 1,2 м до верхней образующей поверхности трубопровода. Трубопроводы пересекают ряд полевых дорог, рек и болот. Переходы трубопроводов через дороги выполнены в защитных футлярах, изготовленных из стальных труб $\varnothing 426 \times 7\text{мм}$ ($325 \times 7\text{мм}$). Переходы трубопроводов через дороги, ручьи выполнены в соответствии с проектом обустройства месторождения.

На сборных нефтепроводах Озерного нефтяного месторождения установлена запорная арматура. Применяется запорная арматура типа ЗКЛ2-80-40, ЗКЛ2-100-40, ЗКЛ2-150-40, ЗКЛ2-200-40. Для контроля за рабочими давлениями на трубопроводах установлены манометры.

Для очистки полостей трубопроводов от скоплений воды, газа, мехпримесей и АСПО построены 13 камер запуска очистных устройств. В настоящее время очистка трубопроводов системы сбора нефти Озерного месторождения от скоплений воды, газа, мехпримесей и АСПО осуществляется с помощью очистных устройств на сборных нефтепроводах: «Куст №1 – НГСП-1202 “Озерное”», «Куст №5 – НГСП-1202 “Озерное”», «Куст №6 – НГСП-1202 “Озерное”», «Куст №7 – НГСП-1202 “Озерное”» согласно годовому графику очистки трубопроводов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Для очистки полостей трубопроводов системы нефтесбора от АСПО, также используется метод периодической обработки нефтесборных коллекторов горячей нефтью. Защита стальных сборных нефтепроводов от внешней коррозии на Озерном месторождении осуществляется при помощи изоляционных покрытий и установок электрохимзащиты. Используются установки электрохимзащиты типа УКЗТА-3,0; БДР и КСЭР. Защита трубопроводов от внутренней коррозии не осуществляется.

Трубопровод транспорта нефти Озерного нефтяного месторождения «НГСП-1202-т/вр. 35-км в н.провод Геж-Каменный Лог» построен из стальных труб $D=219 \times 8\text{мм}$ Ст20 по ГОСТ 8732-78.

Трубы сварены между собой электросваркой на всем протяжении. Наружная изоляция трубопровода – ленточная усиленного типа. Прокладка трубопровода по всей длине подземная (кроме участков с установленными секущими задвижками). Средняя глубина заложения трубопровода составляет 1,2 м до верхней образующей поверхности трубопровода. Трубопровод пересекает ряд полевых дорог, рек и болот. Переходы трубопровода через дороги выполнены в защитных футлярах, изготовленных из стальных труб $\varnothing 426 \times 8\text{мм}$. Переходы трубопровода через дороги, ручьи, речки выполнены в соответствии с проектом обустройства трубопровода. Для отключения отдельных участков и изменения направления движения потоков жидкости, на промышленном нефтепроводе установлена запорная арматура. Используется арматура с ручным приводом ЗКЛ2-200-63, ЗКЛ2-150-63, ЗКЛ2-100-40. Запорная арматура указана на технологической схеме промышленного нефтепровода. Для контроля за рабочим давлением на трубопроводе установлены манометры.

Для очистки полостей трубопровода «НГСП-1202 “Озерное” – т. вр.35-км» от скоплений воды, газа, мехпримесей и АСПО построены 2 камеры (приема и запуска очистных устройств). В настоящее время очистка трубопровода “НГСП-1202 “Озерное” – т. вр.35-км» от скоплений воды, газа, мехпримесей и АСПО осуществляется с помощью очистных устройств $D_u=219\text{мм}$ 1раз/квартал согласно годового графика очистки трубопроводов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Защита стального трубопровода от внешней коррозии осуществляется при помощи изоляционных покрытий, система ЭХЗ отсутствует. Защита трубопровода от внутренней коррозии отсутствует.

Сборные нефтепроводы системы сбора нефти Гагаринского нефтяного месторождения построены из стальных труб Ст.20 по ГОСТ 8732-78, ГОСТ 10705-80, ГОСТ 8731-74. Трубы сварены между собой электросваркой на всем протяжении. В качестве антикоррозионного покрытия используется полимерное покрытие, экструдированный полиэтилен, битумно-резиновое покрытие. Прокладка трубопроводов по всей длине

подземная (кроме участков с секущими задвижками трубопровода). Средняя глубина заложения трубопроводов составляет 1,2 м до верхней образующей поверхности трубопровода. Трубопроводы пересекают ряд автомобильных дорог, ручьев. Переходы трубопроводов через дороги выполнены в защитных футлярах, изготовленных из стальных труб Ø 219x8мм, 325x8мм. Переходы трубопровода через дороги, ручьи, речку выполнены в соответствии с проектом обустройства месторождения. Конструкция и материальное оформление линейной части нефтепроводов системы сбора представлены в таблице №38.

На сборных нефтепроводах Гагаринского нефтяного месторождения установлена запорная арматура. Применяется запорная арматура типа ЗКЛ2-100-40 №№14,15,16,17,18,19,20,27,28,29,30,34,35,36,37,38,39,40,41,42,44), ЗКЛ 2-100-63 №23, ЗКЛ2-150-40 №№1,2,3,4,6,7,10,11,21,22,32,33,43, ЗКЛ2-150-63 №8, ЗКЛ2-200-40 №№25,31, ЗКЛ2-200-63 №№9,26. Для контроля за рабочими давлениями в трубопроводах установлены манометры.

В настоящее время для очистки сборных нефтепроводов от скоплений воды, газа, мехпримесей и АСПО используется запуск очистных устройств и метод периодической обработки трубопроводов горячей нефтью. Промывка сборных нефтепроводов осуществляется периодически, в зависимости от роста давления в трубопроводах, согласно соответствующей инструкции и графика.

Защита сборных трубопроводов от внешней коррозии на Гагаринском месторождении осуществляется при помощи изоляционных покрытий, а также системы ЭХЗ. Используются установки ЭХЗ типа В-ОПЕ. Защита трубопроводов от внутренней коррозии отсутствует.

Промысловый трубопровод «ДНС-1204 – т.вр.НГСП-1202 – т.вр. 35-км» построен из стальных труб Д=219x8мм Ст20 по ГОСТ 10705-80. Трубы сварены между собой электросваркой на всем протяжении. Наружная изоляция трубопровода – ленточно-битумная. Прокладка трубопровода по всей длине подземная (кроме участков с секущими задвижками трубопровода). Средняя глубина заложения трубопровода составляет 1,2 м до верхней образующей поверхности трубопровода. Трубопровод пересекают ряд автомобильных дорог, ручьев. Переходы трубопровода через дороги выполнены в защитных футлярах, изготовленных из стальных труб Ø 426x8мм.

Для отключения отдельных участков и изменения направления движения потоков жидкости, на трубопроводе установлена запорная арматура. Применяется запорная арматура типа ЗКЛ2-50-63, ЗКЛ2-100-63, ЗКЛ2-150-63, ЗКЛ2-200-63. Запорная арматура указана на технологической схеме промыслового нефтепровода. Для контроля за рабочими давлениями на трубопроводе установлены манометры.

Для очистки полостей трубопровода «ДНС-1204 – т.вр. НГСП-1202 - т. вр.35-км» от скоплений воды, газа, мехпримесей и АСПО построены 2 камеры (приема и запуска очистных устройств). В настоящее время очистка от скоплений воды, газа, мехпримесей и АСПО осуществляется на нефтепроводе «ДНС-1204 – т.вр. НГСП-1202 “Озерное” – т. вр.35-км» с помощью очистных устройств Ду=219мм 1раз/квартал согласно годового графика очистки трубопроводов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Защита стальных трубопроводов от внешней коррозии на Гагаринском месторождении осуществляется при помощи изоляционных покрытий, а также система ЭХЗ. Используются установки ЭХЗ типа БДР-1. Защита трубопровода от внутренней коррозии отсутствует.

Трубопроводы системы сбора нефти Маговского нефтяного месторождения построены из стальных труб Ст.20 по ГОСТ 8732-78, 10705-80. Трубы сварены между собой электросваркой на всем протяжении. В качестве антикоррозионного покрытия используется полимерное покрытие, экструдированный полиэтилен, битумно-резиновое покрытие. Прокладка трубопроводов по всей длине подземная. Средняя глубина заложения трубопроводов составляет 1,2 м до верхней образующей поверхности трубопровода. Трубопроводы пересекают ряд автомобильных дорог, ручьев.

На сборных нефтепроводах Маговского нефтяного месторождения установлена запорная арматура. Применяется запорная арматура типа ЗКЛ2-50-40, ЗКЛ2-80-40, ЗКЛ2-

100-40, ЗКЛ2–150-40. Для контроля за рабочими давлениями на трубопроводах установлены манометры.

В настоящее время для очистки сборных нефтепроводов от скоплений воды, газа, мехпримесей и АСПО используется запуск очистных устройств и метод периодической обработки трубопроводов горячей нефтью. Промывка сборных нефтепроводов осуществляется периодически, в зависимости от роста давления в трубопроводах, согласно соответствующей инструкции и графика. Защита стальных трубопроводов от внешней коррозии на Маговском месторождении осуществляется при помощи изоляционных покрытий и установок электрохимзащиты. Применяются установки ЭХЗ типа УКЗВ, БДРМ-4, БДЗ-50. Защита трубопроводов от внутренней коррозии не осуществляется.

Промысловый трубопровод «ДНС-1203 – т.вр.НГСП-1202 – т.вр. 35-км» построен из стальных труб $D=219 \times 8$ мм Ст20 по ГОСТ 10705-80. Трубы сварены между собой электросваркой на всем протяжении. Наружная изоляция трубопровода – битумно-резиновая.

Промысловый трубопровод «Т.вр. НГСП-1202 – т.вр. 35-км - ДНС-1203» построен из стальных труб $D=219 \times 10$ мм Ст.13ХФА по ТУ 1317-006.1-593377520-2003. Трубы сварены между собой электросваркой на всем протяжении. Наружная изоляция трубопровода – экструдированный полиэтилен. Ввод в эксплуатацию 2014 год.

Прокладка трубопроводов по всей длине подземная (кроме участков с секущими задвижками трубопровода). Средняя глубина заложения трубопроводов составляет 1,2 м до верхней образующей поверхности трубопровода. Трубопроводы пересекают ряд автомобильных дорог, ручьев. Переходы трубопроводов через дороги выполнены в защитных футлярах, изготовленных из стальных труб $\varnothing 426 \times 8$ мм. Участки трубопроводов повышенной категории определяются в соответствии с требованиями "Правилами безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов" Приказ N 515 от 30 ноября 2017 года - для опасных участков внутрипромыслового трубопровода проектом предусмотрены специальные меры безопасности, снижающие риск аварии, инцидента. Переходы трубопроводов через дороги, ручьи выполнены в соответствии с проектом обустройства месторождения. Конструкция и материальное оформление линейной части промысловых трубопроводов представлены в таблице №38.

Для отключения отдельных участков и изменения направления движения потоков жидкости, на промысловых трубопроводах установлена запорная арматура. Применяется запорная арматура типа ЗКЛ2-50-40, ЗКЛ2-100-40, ЗКЛ2-100-63, ЗКЛ2-150-40, ЗКЛ2-200-40, ЗКЛ2–200-63. Запорная арматура указана на технологических схемах промысловых нефтепроводов. Для контроля за рабочими давлениями на трубопроводах установлены манометры.

Для очистки полостей трубопровода «ДНС-1203 – т.вр.НГСП-1202 - т. вр.35-км» от скоплений воды, газа, мехпримесей и АСПО построены 2 камеры (приема и запуска очистных устройств). В настоящее время очистка от скоплений воды, газа, мехпримесей и АСПО осуществляется на нефтепроводе «ДНС-1204 – т.вр. НГСП-1202 “Озерное” – т. вр.35-км» с помощью очистных устройств $D_{\text{у}}=219$ мм 1раз/квартал согласно годового графика очистки трубопроводов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Защита стальных трубопроводов от внешней коррозии на Маговском месторождении осуществляется при помощи изоляционных покрытий, а также системы ЭХЗ. Используются установки ЭХЗ типа БДРМ, БДЗ-50, СКЗ. Защита трубопроводов от внутренней коррозии отсутствует.

Внутрипромысловый трубопровод «ПСП «Геж»- ОПК (ПК350 – ПК980)» построен из стальных труб $D=325 \times 8$ мм сталь 20 битумно-резиновая. Трубы сварены между собой электросваркой на всем протяжении. Наружная изоляция трубопровода на основе битумно-резиновая по ГОСТ 1050-74.

Прокладка трубопровода по всей длине подземная (кроме участков с секущими задвижками трубопровода). Средняя глубина заложения трубопровода составляет 1,8 м до верхней образующей поверхности трубопровода. Трубопровод пересекает ряд

автомобильных дорог, ручьев, рек. Переходы трубопровода через дороги выполнены в защитных футлярах, изготовленных из стальных труб Ø 530x10мм.

Для отключения отдельных участков и изменения направления движения потоков жидкости, на внутрипромысловом трубопроводе установлена запорная арматура. Применяется запорная арматура типа КШ 50-40, ЗКЛ2-100-40, ЗКЛ2-150-40, ЗКЛ2-300-40, ЗКЛПЭ-300-40. Запорная арматура указана на технологической схеме внутрипромыслового нефтепровода. Для контроля за рабочими давлениями на трубопроводе установлены манометры.

Для очистки полостей внутрипромыслового нефтепровода «ПСП «Геж»- 0ПК (ПК350 – ПК980)» от скоплений воды, газа, мехпримесей и АСПО построены 2 камеры (приема и запуска очистных устройств). В настоящее время очистка от скоплений воды, газа, мехпримесей и АСПО осуществляется на внутрипромысловом нефтепроводе «ПСП «Геж»- 0 ПК (ПК-350 - ПК-980)» с помощью очистных устройств Ду=325мм 1раз/квартал согласно годового утвержденного графика очистки трубопроводов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Защита стального трубопровода от внешней коррозии осуществляется при помощи изоляционных покрытий, а также системы ЭХЗ. Используются установки катодной защиты инверторного типа номинальной мощностью 3кВат, протектора типа ПМ10У, диодно-резисторные блоки типа БДР-М2-15/25.

Перечень схем блокировок и сигнализаций декларируемого объекта приведен в таблице ниже (Таблица 12).

Таблица 12-Перечень блокировок и сигнализаций

№п/п	Наименование параметра	Наименование оборудования	Критический параметр	Величина устанавливаемого предела		Блокировка		Сигнализация		Операции по отключению, включению, переключению и другому воздействию
				Мин	Макс	Мин	Макс	Мин	Макс	
НГСП-1202 «Озерное»										
1.	Давление на выкиде, МПа	Насосы внешнего транспорта Н-1, Н-2	4,0/6,9	4,0	6,9	4,0	6,9	4,2	6,8	Включение световой и звуковой сигнализации, остановка насоса по верхнему и нижнему давлению на выкиде. При работе насоса горит лампочка в операторной.
ДНС-1204 «Гагаринское»										
2.	Давление на выкиде, МПа	Насосы внешнего транспорта Ш-1, Ш-2	1,0/6,3	1,0	6,3	0,9	6,3	1,0	6,2	Включение световой и звуковой сигнализации, остановка насосного агрегата. Показания регистрируются и передаются на ПУ.
3.	Давление на выкиде, МПа	Насосы внешнего транспорта Н-3, Н-4	1,76/3,96	1,76	3,96	1,76	3,96	1,78	3,94	Включение световой и звуковой сигнализации, остановка насосного агрегата. Показания регистрируются и передаются на ПУ.
ДНС-1203 «Южно Раевское»										

№п/п	Наименование параметра	Наименование оборудования	Критический параметр	Величина устанавливаемого предела		Блокировка		Сигнализация		Операции по отключению, включению, переключению и другому воздействию
				Мин	Макс	Мин	Макс	Мин	Макс	
4.	Давление нагнетания насосов Н-10/1, Н-10/2, МПа	Насосы Н-10/1, Н-10/2	1,75/4,32	1,75	4,32	1,75	-	1,77	-	Звуковая и световая сигнализация в операторной. При снижении давления останов работающего насоса Н-10/1, Н-10/2.

РАЗДЕЛ 2 «АНАЛИЗ РИСКА АВАРИИ»

2.1 АНАЛИЗ АВАРИЙ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ

2.1.1 ПЕРЕЧЕНЬ АВАРИЙ И ОБОБЩЕННЫЕ ДАННЫЕ ОБ ИНЦИДЕНТАХ, ПРОИЗОШЕДШИХ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ

С момента ввода в эксплуатацию аварий и неполадок, связанных с выбросом опасных веществ или выходом из строя оборудования, в котором обращаются опасные вещества, на декларируемом объекте не зарегистрировано.

2.1.2 ПЕРЕЧЕНЬ НАИБОЛЕЕ ОПАСНЫХ АВАРИЙ, ПО ПОСЛЕДСТВИЯМ АВАРИЙ, ПРОИЗОШЕДШИХ НА ДРУГИХ АНАЛОГИЧНЫХ ОБЪЕКТАХ, ИЛИ АВАРИЙ, СВЯЗАННЫХ С ОПАСНЫМИ ВЕЩЕСТВАМИ

Перечень аварий, имевших место на других аналогичных объектах и аварии, связанные с обращающимися опасными веществами, представлен в таблице (Таблица 13).
Таблица 13-Перечень аварий, имевших место на других аналогичных объектах и аварии, связанные с обращающимися опасными веществами

Дата и место аварии	Описание аварии
21.01.2015	ОАО «Газпром газораспределение Краснодар». Подземный стальной газопровод высокого давления диаметром 325 мм от ГРС до КРП поселка Тихорецкого района. При производстве земляных работ в охранной зоне газопровода разрушен подземный стальной распределительный газопровод высокого (0,6 МПа) давления диаметром 325 мм с выбросом природного газа. Экономический ущерб составил 1130443,06 руб. Причины аварии: Механическое разрушение подземного стального распределительного газопровода высокого давления экскаваторной техникой при проведении земляных работ, что привело к его разрушению, разгерметизации и выходу природного газа в атмосферу. Проведение строительных работ в охранной зоне подземного газопровода от газораспределительной организации без участия представителя газораспределительной организации. Отсутствие контроля газораспределительной организацией за проведением строительно-монтажных работ в охранной зоне газопровода. Работы проводятся не аттестованным персоналом на знание требований промышленной безопасности.
06.02.2015	Кунгурский район Пермского края, 2 км. от деревни Баташи, ПК25+00 Система промышленных трубопроводов попутного нефтяного газа, природного газа «Курбаты-Кокуй, Кокуй-Кыласово, Кыласово-Пермь, Кыласово-Кунгур» ЦТГ-3, ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». В результате наезда тяжёлой гусеничной техники на газопровод произошло его повреждение с последующим возгоранием. Бульдозер «KOMATSU – D355A» сгорел полностью. Травмированы 1 человек. Общий ущерб от аварии составил 1 466 000 руб. Причины аварии: Механическое повреждение газопровода ножом отвала бульдозера. Нарушение технологии проведения строительно-монтажных работ, выразившееся в отсутствии контроля по обеспечению безопасности и безопасного ведения земляных работ в охранной зоне действующего промышленного газопровода.
16.02.2015	ООО «Дагестангазсервис». Утечка газа из стального подземного газопровода высокого давления 0,6 МПа диаметром 219 мм в результате коррозионного повреждения. Причины аварии: Коррозионное разрушение подземного газопровода вследствие отсутствия электрохимической защиты. Не выполнен комплекс мероприятий, по техническому обслуживанию и ремонту, обеспечивающего содержание опасных производственных объектов сетей газораспределения и газопотребления в исправном и безопасном состоянии; отсутствие защиты от электрохимической коррозии подземного стального газопровода ф219 мм, защитными изоляционными покрытиями весьма усиленного типа; не выявлены утечки газа при обходе подземного газопровода на трассе газопровода; не выявлены размывы газопровода паводковыми или дождевыми водами.
02.03.2015	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург». Участок магистрального газопровода Торжокского ЛПУМГ, 1996 г. ввода в эксплуатацию. В режиме эксплуатации магистрального газопровода «Торжок-Долина» произошло разрушение 46,15 м трубы, диаметром 1420 мм с утечкой и возгоранием газа. Последствия аварии: 1. Пострадавших нет. 2. Экономический ущерб – 18 811 737,61 руб. Технические причины аварии: потеря прочности металла, приведшая к возникновению разрушения, произошла в локальном месте на наружной поверхности трубы газопровода, в околошовной зоне продольного сварного соединения. Дефект представляет собой продольную трещину стресс-коррозионного характера. Отмечается низкая технологичность металла заводского соединения газопровода.
07.04.2015	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород». Газопровод-отвод к г. Алатырь Участок магистрального газопровода Сеченовского ЛПУМГ, 1993 г. ввод в эксплуатацию. В ходе проведения земляных работ по обследованию линейной части газопровода-отвода на ГРС «Алатырь» Ду 300 мм допущено механическое воздействие ковшом экскаватора на тело трубы, вследствие чего произошел разрыв трубы

Дата и место аварии	Описание аварии
	без возгорания. Последствия аварии: 1. В результате аварии пострадало два человека. 2. Экономический ущерб –1 277,28 тыс. руб. Технические причины аварии: труба не соответствует требованиям ТУ по значению ударной вязкости и наличию недопустимых дефектов заводского происхождения. механическое повреждение трубы газопровода, которое в условиях низкой ударной вязкости металла привело к образованию трещины. Организационные причины аварии:Нарушение правил производства земляных работ. Прочие причины:Проведение работ на сложном рельефе местности (овраг) в период весеннего паводка
12.04.2015	ООО «Газпром трансгаз Югорск». Участок магистрального газопровода Таежного ЛПУМГ, 1984 г. вводов эксплуатацию. В режиме эксплуатации магистрального газопровода «Уренгой-Центр 1» произошло разрушение 24,96 м трубы, диаметром 1420 мм с утечкой и возгоранием газа. Последствия аварии: 1. Пострадавших нет. 2. Экономический ущерб – 9 476,62 тыс. руб. Причины аварии: 1. Технические причины аварии: -разрушение кольцевого сварного соединения по причине развития трещиноподобного дефекта вдоль линии сплавления шва с трубой; -сквозной дефект в кольцевом сварном соединении вследствие нарушения технологии сварочно-монтажных работ, допущенных при строительстве газопровода и воздействия осевых растягивающих нагрузок, вызванной сезонной подвижкой грунтов.
17.04.2015	14 человек получили ранения в результате взрыва газопровода в центральной Калифорнии на западе США. Взрыв прогремел около 14:30 по местному времени в округе Фресно. На данном участке газопровода работала ремонтная бригада, которая использовала тяжелую технику. В ходе работ был поврежден газопровод, что и спровоцировало взрыв. Несчастный случай произошел в непосредственной близости от автотрассы 99 и железной дороги. Движение машин приостановлено в результате взрыва.
01.06.2015	Вышедшая из берегов река Золка в селении Шордаково повредила распределительный газопровод высокого давления диаметром 159 мм и 3 газопровода низкого давления, а в селении Залукокоаже-газопровод-переход через реку. Без газа оставались около 160 абонентов.
07.06.2015	ОАО «Астраханьгазсервис». Газопровод среднего давления расположенный по адресу: Астраханская область, г. Астрахань, ул. Звездная, д. 1. В результате пожара в охранной зоне газопровода произошло повреждение изолирующего фланцевого соединения расположенного на месте выхода газопровода из земли, с последующим выходом газа и его возгоранием. Последствия аварии: Экономический ущерб отсутствует. Пострадавших нет. 1. Технические причины аварии: 1.1. Пожар в охранной зоне газопровода. 1.2. Повреждение фланцевого соединения вследствие возгорания сухой растительности в зоне прокладки газопровода. 2. Организационные причины: 2.1.Отсутствие должного контроля со стороны ОАО «Астраханьгазсервис» за состоянием охранной зоны газопровода. 2.2.Отсутствие взаимодействия ОАО «Астраханьгазсервис» с органами исполнительной власти и органами местного самоуправления в части обеспечения сохранности газопровода по адресу: г.Астрахань, ул.Звездная, 1, предупреждении аварий и чрезвычайных ситуаций.2.3.Внесение постороннего источника зажигания в зону прокладки газопровода с последующим возгоранием сухой растительности.
14.06.2015	Мошный взрыв на газопроводе в г Куэрро, округ Девитт, шт Техас, США, стал причиной пожара и как следствие эвакуации десятков жителей из 7 находящихся поблизости домов. Взрыв случился восточнее шоссе №87 у местечка Линденау, расположенного в 136 км юго-восточнее г Сан-Антонио, около 20:00 местного времени. Огонь виден на расстоянии почти 40 км. Никто не пострадал. Участок поврежденного газопровода был отключен от подачи газа. Спасатели приступили к работе после выгорания газа в поврежденной трубе газопровода.
19.08.2015	В районе деревни Тараканово Большесосновского района Пермского края произошла разгерметизация магистрального трубопровода диаметром 1200 мм с разливом нефти на площади около 4,5 тыс. кв. м с последующим возгоранием. Во избежание распространения пожара были закрыты задвижки на нефтепроводе, расстояние между которыми составляет порядка 20 километров. Всего к ликвидации происшествия были привлечены 113 человек и 38 единиц техники, в том числе от МЧС России – 82 человека и 21 единица техники. Пострадавших нет.
22.09.2015	Произошло возгорание на подземном нефтепроводе в Бершетском сельском поселении близ Перми. Площадь возгорания составила 150 кв. м. Угрозы домам, населению и лесным насаждениям нет.
15.10.2015	В 03:47 мск неподалеку от г Нового Уренгоя в ЯНАО загорелась тупиковая промысловая нитка газопровода. Газопровод принадлежит Газпром добыча Уренгой. Порыв газопровода и возгорание произошло вблизи пос. Лимбяяха, в труднодоступном месте, в 2 км от г Нового Уренгоя. Газопровод ведет от места добычи до газоперекачивающей станции (ГПС). Столб пламени достигал высоты около 20 м. На месте происшествия работали 3 ед спецтехники и 10 спасателей. Для ликвидации газовыми заглушками перекрыли поврежденный участок газопровода, стравили давление и дождались полного выгорания газа. Порыв произошел из-за того, что сорвало заглушку.
17.11.2015	В Белоярском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югра произошел порыв газопровода с последующим возгоранием в 40 км от поселка Сосновка. В результате ЧП никто не пострадал. Рядом с местом происшествия нет населенных пунктов и промпредприятий. Поэтому порыв газопровода никак не отразился на жизнеобеспечении жилого сектора. На место порыва выезжала ремонтная бригада, которая передвинула задвижки на аварийном участке газопровода, после чего факел на месте прорыва угас.
15.12.2015	Порыв нефтепровода произошел в Бугурусланском районе Оренбургской области. Сообщение о порыве в районе 6 км от п.Поникла магистрального нефтепровода Бугурусланского районного нефтяного управления АО "Транснефть-Приволга" поступило в 11:18 мск. Труба подземного нефтепровода металлическая, диаметром 1200 мм, принадлежит Нижневатовск-Курган-Куйбышев. Ориентировочная площадь разлива 500 м.кв. Пострадавших нет. В результате инцидента возгорания не произошло, также

Дата и место аварии	Описание аварии
	нет угрозы попадания нефтепродуктов в водоемы. На месте происшествия собрано 75 кубических метров замасленного грунта. На месте работали 46 человек и 19 единиц техники. От регионального МЧС привлекалось 2 человека и 1 единица техники.
07.02.2016	На Северо-Тарасовском нефтяном месторождении в 45 км от г.Тарко-Сале ООО «РН-Пурнефтегаз» ОАО «НК «Роснефть» произошла разгерметизация промыслового нефтесборного коллектора Ду 426х10 с последующим возгоранием вследствие коррозионного износа, возникшего по причине транспорта газодонефтяной смеси с большим содержанием механических примесей.
06.04.2016	В Хабаровском крае 6 апреля 2016 г в 15.26 по местному времени (8.26 мск) из-за разгерметизации трубопровода произошла утечка нефтепродуктов. Авария произошла на нефтепроводе в 2х км к югу от пос. Ягодный Комсомольского района. Нефтепровод, на котором произошла авария, принадлежит РН-Сахалинморнефтегазу, дочке Роснефти. По нему осуществляется транспортировка нефти, добытой на месторождениях Сахалина до НПЗ, расположенного в г. Комсомольск-на-Амуре. Объем попавших на землю нефтепродуктов составляет около 38 т, при этом попадания нефтепродуктов в водные объекты не допущено. На месте работали бригады филиала ЭКО-СПАСС, специалисты РН-Сахалинморнефтегаз, нештатные аварийно-спасательные формирования объекта, оперативная группа пожарно-спасательного гарнизона и пожарные ПЧ-96 пос Ягодный. На площади разлива был вырыт котлован, из которого углеводороды откачивали в специальные резервуары. Пострадавших в результате ЧП нет, угрозы жизни и здоровью граждан также нет.
08.04.2016	В Курской области при демонтаже нефтепровода «Курск — Орёл» в селе Брусовое Поньковского района нефтепродукты вылились на земли сельскохозяйственного назначения и в местный пруд. В администрации Поньковского района ответственность за происшествие возложили на ООО «МАГМА», представителей которого на месте аварии не оказалось.
11.04.2016	Произошла утечка нефти в объеме 4 т в Завьяловском районе Удмуртии. По информации ОАО «Удмуртнефть», причиной аварии стала разгерметизация поврежденного патрубка, произошедшая при проведении работ на Гремихинском месторождении. Место выхода нефтепродуктов было локализовано, нефть собрана в амбар, из которого производилась откачка для дальнейшей утилизации сырья. Для воспрепятствования распространения эмульсии на протекающем неподалеку безымянном ручье установлены боновые заграждения. В результате разлива нефти погибли животные: была обнаружена 1 мертвая ондатра и 2 мертвых бобра. Единственный живой бобр нырнул в речку. По мнению специалистов, уцелевшие животные ушли на непострадавшие участки ручья — как вверх по течению, так и ниже установленных нефтеулавливающих заграждений.
09.06.2016	В Канаде, в провинции Альберта произошла утечка порядка 2,4 млн барр конденсата из нефтепроводной системы ConocoPhillips. Разлив произошел в 65 км от г Гранд Кэч.
22.09.2016	В ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на опасном производственном объекте «Система внутрипромысловых трубопроводов КСП-56 Верхне-Возейского нефтяного месторождения (ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»)), произошла авария, причиной которой явилась разгерметизация участка трубопровода «ГЗУ -2463 — до УЗ № 5» с выходом на поверхность нефтесодержащей жидкости. Комиссией по расследованию технических причин аварии установлено, что разгерметизация участка трубопровода произошла в результате образования трещины трубы в зоне сплавления сварного шва под воздействием коррозионно-активной жидкости. Экономический ущерб от аварии составил 61 млн 397 тыс. руб.
21.11.2016	Из-за разрыва нефтепровода в порту Тамань в Краснодарском крае на территории ЗАО «Таманьнефтегаз» в акваторию вылились нефтепродукты. С мазутным пятном на поверхности акватории порта боролись 4 судна-сборщика Росморречфлота. Они локализовали разлив боновыми заграждениями и собрали 10 кубометров нефти. Мазутное пятно полностью ликвидировано. Вдоль берега выставили 2 ветки боновых заграждений. Закончены работы по очистке грунта на берегу и причале ЗАО «Таманьнефтегаз» протяженностью 400 м. В порт Тамань отправлена бригада спасателей морской спасательной службы Росморречфлота.
16.01.2017	В районе посёлка Каджером Печорского района (около 110 км от г. Печоры) было обнаружено два порыва на межпромысловом нефтепроводе диаметром 219 мм, ТПП «Лукойл-Ухтанефтегаз» ООО «Лукойл-Коми». Они находятся на расстоянии 1,0 км и 1,5 км от дожимной насосной станции «Южный Тереховей». По предварительным данным причина разлива – коррозия. По информации ТПП «Лукойл-Ухтанефтегаз» объем разлившейся нефти составил около 4 кубометров. В итоге в результате ликвидационных работ было убрано и вывезено более 150 кубических метров нефтесодержащей жидкости и 304 кубических метра нефтезагрязненного грунта.
28.01.2017	В селе Жако Хабезского района в Карачаево-Черкесии произошло разрушение подводящего к котельной подземного 9 газопровода высокого давления (0,6 МПа) диаметром 76 мм. Затем возникла утечка газа с образованием газоздушнoй смеси, и последовал взрыв. Причиной аварии стало нарушение целостности подземного газопровода в результате оползневoго процесса и воздействия низких температур, что привело к утечке газа из трещины в изношенной трубе и его накоплению в почве и приземном слое. Организационной причиной аварии стало отсутствие мониторинга грунтовых условий, низкая периодичность обхода трассы. По оценке Ростехнадзора экономический ущерб от аварии составил 73 тыс. руб. Жильцы не пострадали, т.к. в момент взрыва их не было дома.
31.01.2017	В селе Шарданово, расположенном в Прохладненском районе Кабардино-Балкарии, произошло разрушение наружного газопровода высокого давления (до 0,6 МПа) диаметром 159 мм, с утечкой газа. В результате аварии были отключены от газоснабжения села Шарданово и Комсомольское, в которых проживает 260 человек. Причина аварии-нарушения при проведении строительно-монтажных работ в процессе строительства газопровода. По данным Ростехнадзора экономический ущерб оценен в 0,2 млн

Дата и место аварии	Описание аварии
	рублей. По данным МЧС, причиной утечки газа стало расхождение по сварочному шву длиной 3 метра на стальном распределительном газопроводе.
31.01.2017	В январе 2017 года государственными инспекторами Советского отдела Природнадзора Югры во время патрулирования территории лесного фонда в Советское лесничество было обнаружено три случая загрязнения лесов разливами нефтесодержащей жидкости. Они находились в 62, 82 и 84 кварталах Арантурского участкового лесничества. По фактам этих разливов в отношении ТПП Урайнефтегаз ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» возбуждены административные дела по ст.8.31 КоАП РФ.
22.02.2017	В Природнадзор Югры 22 февраля поступила информации о разливе нефти на Быстринском месторождении. Его длина составляет 504 м, ширина около 10 м. Стволы находящихся на участке деревьев загрязнены нефтепродуктами на различную высоту. На участке расположены углубления, в которой находится пока не откачанная нефть. Работает 20 единиц тяжелой техники. Загрязненный участок обвалован. Загрязненный нефтью участок отделен от протоки Минчимка дамбой, высота которой 7-8 метров. Ведется визуальный контроль наличия нефтепродуктов в воде. Установлены боновые ограждения. По информации ОАО «Сургутнефтегаз» 22 февраля был установлен источник разлива нефтесодержащей жидкости. Это выведенный из эксплуатации нефтепровод ДНС-2 — 62 ДНС-1. Были проведены ремонтные работы с использованием хомута и начата откачка нефтепродуктов из трубопровода.
02.03.2017	Утечка газа, взрыв и мощный пожар на трубопроводе «Газпрома» в г. Гатчина Ленинградской области с массовым отключением абонентов. ООО «ГНБ Строй» в охранной зоне газопровода вело земляные работы по обустройству котлована для строительства канализационного коллектора в Гатчинском районе Ленинградской области. 2 марта 2017 года в результате этих работ произошло разрушение неукрепленной стенки котлована с повреждением временного участка распределительного газопровода (байпас диаметром 219 мм). Произошел выброс природного газа в атмосферу, а затем – пожар. По данным Ростехнадзора пострадавших не было. В результате аварии было отключено 22 юридических лица, 2 котельные, 2150 квартир и более 350 индивидуальных домов. Технической причиной аварии стало разрушение временного участка подземного стального распределительного газопровода диаметром 219 мм вследствие обрушения стенки котлована, из-за складирования оборудования (железобетонные трубы, плиты) в сочетании с оттаиванием грунта, которое было вызвано временным потеплением. В результате под давлением массы грунта и оборудования произошло смещение трубопровода от оси на 1 метр, со срезанием болтового соединения крана с фитингом. Земляные работы в охранной зоне газопровода проводились с грубыми нарушениями, без получения разрешения и вызова представителя газозексплуатационной организации.
24.03.2017	Ямало-Ненецкая природоохранная прокуратура провела проверку соблюдения филиалом «Газпромнефть-Муравленко» АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» выполнения требований природоохранного законодательства и промышленной безопасности при добыче нефти и газа на территории Пуровского района ЯНАО. В ходе проверки было выявлено 14 фактов разливов нефтепродуктов и нефтесодержащей жидкости на участках лесного фонда, общая площадь которых составила 3 га. Сумма причиненного лесному фонду ущерба оценена в 20 млн рублей. Было вынесено представление прокуратуры, по которому к дисциплинарной ответственности было привлечено 6 должностных лиц компании. В отношении компании и ее должностных лиц прокуратурой возбуждено 32 дела об административных нарушениях по ст. 8.31 КоАП РФ (нарушение правил санитарной безопасности в лесах) и 8.3.2 (нарушение правил пожарной безопасности в лесах), по которым назначены штрафы на общую сумму 592 тыс. рублей. Поскольку нанесенный лесному фонду ущерб не был возмещен, прокуратура обратилась в суд с исковым заявлением о взыскании с АО «Газпромнефть-ННГ» 20 млн рублей и возложении обязанности провести рекультивацию нарушенных земельных участков. Ноябрьский городской суд удовлетворил требование прокуратуры.
18.01.2018	На магистральном нефтепроводе компании Транснефть Куйбышев-Тихорецк около с. Красноармейское Саратовской области произошел выход нефти и возгорание. Пожар потушен. По информации Росприроднадзора, площадь разлива нефти составила 2 тыс. кв. метров, объем выхода нефти-около 2 тыс. куб. метров. Пострадали 10 жилых домов, два из которых сгорели полностью, пострадавших нет. Предварительная причина аварии на нефтепроводе дефект сварного шва. Рекультивацию земель сельхозназначения планируется провести в течение года.
19.01.2018	В Кушнаренковском районе Башкирии в 50 км от Уфы вследствие разгерметизации трубопровода в реку Кудушлинка попала нефть, которая растеклась на 400 м. На месте происшествия работали 120 человек и 32 единицы техники.
21.03.2018	В Пермском районе в районе поселка Мулянка произошла утечка на нефтепроводе «Кылосово – ПНОС». Разлив нефтесодержащей жидкости был вызван несанкционированной врезкой, сообщили в компании «ЛУКОЙЛ-Пермь». По информации нефтяников, экологической обстановке и населению близлежащих населенных пунктов ничего не угрожает. На ликвидацию аварии выезжали силы и средства в количестве 27 человек и 15 единиц техники, в том числе от МЧС 3 человека и 1 единица техники.
25.02.2020	Взрыв на магистральном газопроводе «Ямбург — Елец-2» с последующим факельным горением произошел в 12 километрах от поселка Средняя Усьва в Пермском крае. Диаметр трубы 1400 мм. Газопровод принадлежит «Газпром трансгаз Чайковский». Аварийный участок трубы был перекрыт задвижками. Транспортировка газа организована по резервной схеме.
07.10.2020	Выброс нефти из действующего нефтепровода ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в Пермском крае. Погибших и пострадавших в инциденте нет. Выброс нефти не угрожает населенным пунктам и водным объектам.

Дата и место аварии	Описание аварии
02.11.2020	Разрыв с возгоранием произошел на 59-км магистрального газопровода «Ямбург — Западная граница СССР». Диаметр газопровода 1400 мм, давление 70 атмосфер. Трубу обслуживает ООО «Газпром трансгаз Югорск». По телемеханике отключен участок 32–60 км. Пострадавших и ограничений подачи газа потребителям нет.
09.01.2021	Мощный взрыв произошел на газопроводе вблизи села Халепцы Лубенского района в Полтавской области Украины на газопроводе «Уренгой — Помары — Ужгород» с последующим факельным горением, по которому осуществляется транзит российского газа в Европу. По данным компании «Лубныгаз», чрезвычайная ситуация коснулась двух газораспределительных станций «Новаки» и «Вишневое». Жертв и пострадавших нет. Авария оставила без газа 17 населенных пунктов. Причиной происшествия стала разгерметизация. К тушению пожара привлекались 40 человек и семь единиц техники.
30.04.2021	Магистральный газовый трубопровод загорелся утром 30 апреля в селе Серменево Белорецкого района Башкирии. Трубопровод проходит под автодорогой регионального значения Белорецк-Инзер-Уфа. В результате происшествия произошло частичное разрушение дорожного полотна. Был организован объезд через автодорогу Серменево. Газоснабжение населенного пункта было отключено. Пожарные проводили охлаждение зоны горения. В ликвидации аварии было задействовано 38 человек и 15 единиц техники.
11.05.2021	Произошла утечка нефти на сборном коллекторе Ошского месторождения Ненецкого автономного округа из-за изношенности нефтепровода и отсутствия автоматики, которая могла бы отключить подачу нефти сразу после аварии. Утечка произошла на расстоянии порядка 300 метров от береговой линии реки Колвы в количестве около 90 т. Нефть под большим давлением выбрасывалась из трубы в воду в течение шести часов. 14 мая загрязнение достигло реки Уса, в которую впадает Колва. К 15 мая нефть спустилась вниз по течению на 180-200 километров, начав загрязнять более крупные реки — Усу и Печору. К 16 мая нефть достигла села Чаркабож на реке Печора. В акваторию реки Колвы в общей сложности попало девять тонн нефти, после чего был организован ее сбор, в котором приняли участие 230 работников НК «ЛУКОЙЛ» и его подрядчиков, а также свыше 70 единиц техники. Ликвидаторы аварии использовали боновые заграждения и сорбенты, нейтрализующие нефтепродукты для их утилизации.

2.1.3 АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ПРИЧИН ПРОИЗОШЕДШИХ АВАРИЙ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ

Проанализировано всего 38 аварий, произошедших на аналогичных объектах в период с 2015 г. по 2021 г., из них:

Анализ основных причин происшедших аварий на технологическом оборудовании транспорта и перекачки нефти и газа (трубопроводы, насосы, компрессоры) позволил выделить следующие взаимосвязанные группы причин:

- отказ оборудования – 66% от всех причин аварий,
- «человеческий фактор» – 16% от всех причин аварий,
- внешнее воздействие (строительно-монтажные работы, наезд транспорта) – 18% от всех причин аварий.

Динамика аварийности и производственного травматизма со смертельным исходом в 2009–2020 гг. по данным Ростехнадзора на опасных производственных объектах нефтегазодобычи показана на рисунке (Рисунок 13).

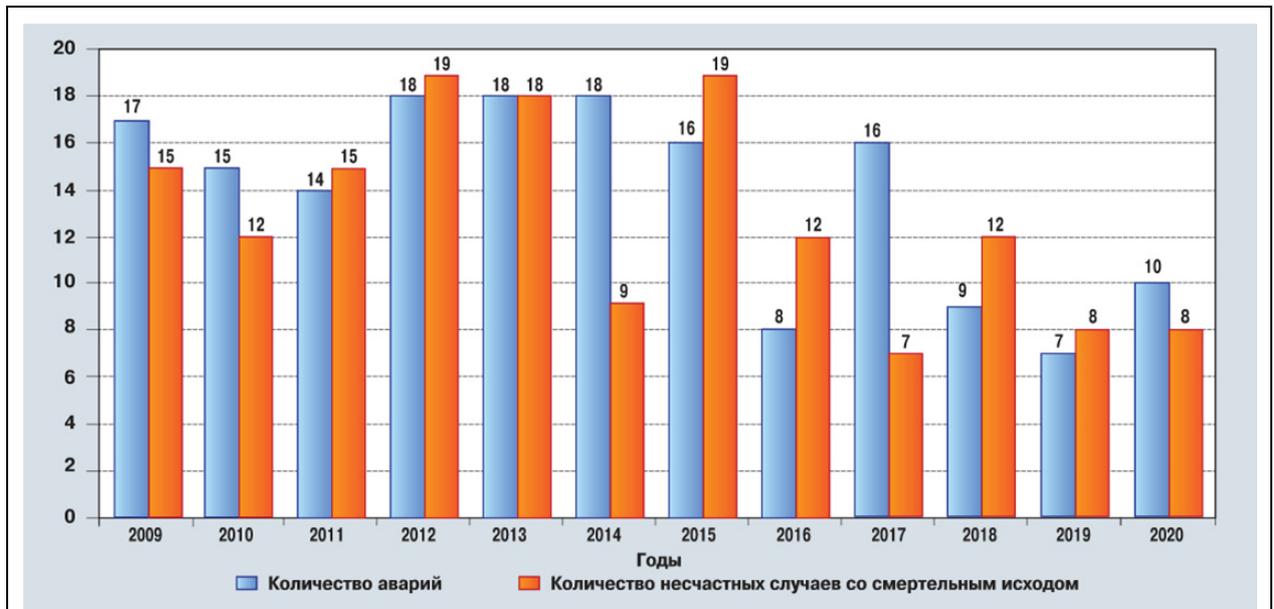


Рисунок 13. Динамика аварийности и производственного травматизма со смертельным исходом в 2009–2020 годах на опасных производственных объектах нефтегазодобычи.

В 2020 году на объектах нефтегазодобывающей промышленности произошло 10 аварий (в 2019 г. - 7). Количество смертельно травмированных составило 8 человек (в 2019 г. - 8). В результате аварий погибло 2 человека (в 2019 г. - 5). Ущерб от аварий составил 143 895 тыс. руб.

Территориальными органами Ростехнадзора в 2020 году проведено 2613 проверок соблюдения требований промышленной безопасности при эксплуатации ОПО.

Основными характерными нарушениями, выявленными в результате проведенных проверок, являются:

- непроведение в установленном порядке экспертиз промышленной безопасности в отношении технических устройств, зданий и сооружений, эксплуатируемых на ОПО;
- отсутствие аттестации в области промышленной безопасности руководителей и специалистов, осуществляющих деятельность в области промышленной безопасности;
- отсутствие документов, подтверждающих право собственности на недвижимость, входящую в состав ОПО предприятий;
- отсутствие договоров на обслуживание с аварийно-спасательными службами или с профессиональными аварийно-спасательными формированиями;
- проведение реконструкции ОПО с нарушениями законодательства Российской Федерации о градостроительной деятельности;
- несоблюдение обязательных требований при демонтаже и (или) ликвидации промысловых трубопроводов, выведенных из эксплуатации;
- отсутствие учета инцидентов, несвоевременная передача оперативных сообщений об авариях.

По данным об аварийности на резервуарах вертикальных стальных, опубликованным в печати за последние 20-30 лет следует, что примерно половина всех пожаров на резервуарах происходит на работающем оборудовании. При этом лишь небольшой процент их возникал при исключительных обстоятельствах, не связанных с технологией резервуарного парка (взрыв на соседней технологической установке, умышленные поджоги и др.). Остальные пожары на работающих резервуарах можно разделить на две группы:

- пожары без нарушения технологии (около 70%);
- пожары при нарушении технологии (около 30%).

Пожары без нарушения технологии означают, что даже при нормально функционирующем оборудовании и точном соблюдении режима его эксплуатации существует потенциальная опасность (вероятность) того, что в процессе работы может

сложиться взрывопожароопасная ситуация. Основные источники зажигания на нормально работающих резервуарах - проявления атмосферного электричества, самовозгорание пирофоров, разряды статического электричества и механические удары при отборе проб и замеры уровня, искры электроустановок технологические огневые работы.

Примерно 35% пожаров и загораний происходит на очищаемых и ремонтируемых резервуарах. Такие пожары и загорания можно разделить на следующие три основные группы:

- при очистке резервуаров перед ремонтом;
- при проведении огневых работ на предварительно очищенных резервуарах;
- при проведении работ по ремонту и обслуживанию резервуаров без их предварительной очистки.

Типичным для первой группы является пожар, возникающий при удалении «мертвого» остатка, хранящейся легковоспламеняющейся жидкости передвижным насосом через открытый люк-лаз. Пожары второй группы указывают на несовершенство методов очистки. Все пожары третьей группы формально являются следствием нарушения норм и правил, запрещающим проведение ремонтных работ без очистки резервуаров.

Зарегистрировано значительное число групповых пожаров (с горением двух и более резервуаров). Причинами быстрого распространения пожара на другие резервуары парка могут быть:

- распространение огня по газоравнительным системам;
- неудовлетворительные защитные свойства огневых предохранителей;
- близкое расположение соседнего емкостного оборудования, а также перегрев взрывопожароопасной газовой среды.

Анализ особенностей возникновения и развития аварий на объектах хранения нефтепродуктов позволяет констатировать следующее:

Развитие пожара зависит от места возникновения, размеров начального очага горения, устойчивости конструкции резервуара, наличия средств автоматической противопожарной защиты и удаленности пожарных подразделений от опасного объекта. При отсутствии охлаждения в течение 3-5 мин из-за прогрева конструкций пламенем они теряют свою несущую способность, т.е. появляются визуально определяемые деформации

Развитие пожара в обваловании характеризуется скоростью распространения пламени по разлитому нефтепродукту, которая составляет для жидкости, имеющей температуру ниже температуры вспышки, 0,05 м/с, а при температуре жидкости выше температуры вспышки - более 0,5 м/с. После 10-15 мин. воздействия пламени наступает потеря несущей способности маршевых лестниц, выходят из строя узлы управления коренными задвижками и хлопушами, происходит разгерметизация фланцевых соединений, нарушается целостность конструкций оборудования.

При этом в зависимости от ряда факторов, проявившихся в начальной стадии (характер разрушения оборудования, площадь разлива нефтепродукта, масса испарившегося продукта, тепловой режим и т.п.), возможно цепное развитие пожара, при котором его разрушительное действие многократно (иногда в сотни раз) усиливается вследствие вовлечения в процесс взрывопожароопасных объектов предприятия. В условиях концентрации больших масс нефтепродуктов на ограниченной площадке, близости различных производств пожар, распространяясь за территорию предприятия, создает реальную угрозу и для других объектов.

2.2 АНАЛИЗ УСЛОВИЙ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И РАЗВИТИЯ АВАРИЙ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ

2.2.1 ОПРЕДЕЛЕНИЕ ВОЗМОЖНЫХ ПРИЧИН ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИИ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ И ФАКТОРОВ, СПОСОБСТВУЮЩИХ ВОЗНИКНОВЕНИЮ И РАЗВИТИЮ АВАРИЙ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ

Возможные причины и факторы, способствующие возникновению и развитию аварий на опасном производственном объекте.

1. К основным причинам и факторам, связанным с отказом оборудования относятся: *Опасности, связанные с типовыми процессами.*

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 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.

Причинами разгерметизации могут быть:

- 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.

Т.к. все вещества, обращающиеся на декларируемом объекте, являются химически стабильными, неспособными к самопроизвольному разложению с выделением большого количества энергии, то единственным условием возникновения воспламенения (взрыва) на установке является сочетание 3 факторов:

- наличие горючего вещества, способного образовывать пожаровзрывоопасную смесь с окислителем;
- наличие окислителя в таком количестве, что его смесь с горючим веществом образует пожаровзрывоопасную смесь (применительно к нефтепереработке таким окислителем является кислород, содержащийся в воздухе);
- наличие источника зажигания достаточной мощности.

Воспламенение (взрыв) возможен только в том случае, если одновременно в одном месте присутствуют все три названные выше фактора.

Физический износ, коррозия, эрозия, механическое повреждение, брак при сварке, усталость металла.

Коррозия и эрозия оборудования и технологических трубопроводов могут стать причиной разгерметизации оборудования. Исходя из анализа аварий на аналогичных установках, можно сделать вывод, что коррозионное разрушение, при достаточной прочности конструкции или трубопроводов, чаще всего имеет локальный характер и не приводит к серьезным последствиям. Однако при несвоевременном устранении оно может привести к цепному развитию аварийной ситуации.

Заметное влияние на износ оборудования оказывает то, что в нефти содержится большое количество агрессивных примесей, абразивных частиц (песок), пластовой воды.

Физический износ и усталость металла оборудования могут привести как к частичному, так и к полному разрушению оборудования или трубопроводов и возникновению аварийной ситуации любого масштаба.

Отказы, разрушение и поломки оборудования.

Основными отказами/поломками трубопроводов являются: разгерметизации сварных швов стыков труб, уплотнений и фланцевых соединений запорной арматуры.

2. К основным причинам и факторам, связанным с ошибочными действиями персонала относятся:

- Отступление от технологического регламента ведения работ, пуска и остановки системы, нарушение инструкций и т.д.
- Некачественная диагностика и выявление дефектов во время эксплуатации. Неликвидирующиеся дефекты из-за отсутствия, неудовлетворительного качества ремонтных работ, недооценки опасности дефектов.
- Некачественное строительство, отступление от проекта.
- Некачественная диагностика и выявление дефектов перед вводом резервуаров в эксплуатацию.
- Ошибки операторов.
- Механическое повреждение. Механическое повреждение возможно в результате строительной или иной деятельности. Особенной опасности подвергаются технологические трубопроводы, проходящие по территории декларируемого объекта.

3. К основным причинам и факторам, связанным с внешними воздействиями природного и техногенного характера относятся:

Разряд атмосферного электричества.

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).

Поражение объекта молнией возможно при совместной реализации двух событий – прямого удара молнии и отказа молниеотвода (из-за его отсутствия, неправильного конструктивного исполнения, неисправности).

Неблагоприятные погодные условия.

Сильный ветер (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.

Низкая температура воздуха.

Приводит к повышению вязкости нефти, образованию парафиновых пробок в местах скопления воды и, следовательно, к повышению давления в трубопроводах.

Землетрясения.

Объект находится в несейсмоопасном районе (фоновая сейсмичность 1-3 балла в соответствии со СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмичных районах»-актуализированная редакция СНиП II-7-81*), возможные землетрясения при расчете не рассматриваются.

Оползневые явления, сели, лавины.

Для зоны расположения декларируемого объекта эти явления не характерны.

Падение самолета, метеорита и т.п.

Не рассматривается, поскольку частота данного события не превышает 10^{-7} 1/год (над территорией декларируемого объекта нет постоянно действующих авиалиний, в окрестности отсутствуют взлетно-посадочные полосы и площадки, а также аэропорты).

Механическое повреждение.

Механическое повреждение трубопроводов чаще всего возникает при строительномонтажных работах.

Диверсии и террористические акты, акты вандализма.

Не рассматривается, поскольку объект находится в малонаселенном районе и не является стратегически важным.

Воздействие от аварий, связанных с разгерметизацией оборудования на соседних объектах: НГСП-1202, УПСВ 1203, ДНС 1204 «Гагаринское», ЦГПС.

2.2.2 ОПРЕДЕЛЕНИЕ СЦЕНАРИЕВ АВАРИЙ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ ДЛЯ ОПАСНЫХ ВЕЩЕСТВ

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 оценке 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);
- четвертая 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.

Рассматриваемые сценарии аварий по категориям оборудования приведены в таблице (Таблица 14).

Таблица 14-Рассматриваемые сценарии аварий по группам оборудования.

Категория оборудования	Вид опасного вещества	Сценарии аварий		
Промысловые трубопроводы	Горючая жидкость	С-Т-ГЖ-П-МО-П		
		С-Т-ГЖ-П-О-В		
		С-Т-ГЖ-П-О-ПВ		
		С-Т-ГЖ-П-Х-Э		
		С-Т-ГЖ-Ч-МО-П		
		С-Т-ГЖ-Ч-О-В		
		С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ		
		С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э		
	Воспламеняющийся газ	С-Т-ВГ-П-М-В		
		С-Т-ВГ-П-М-ПВ		
		С-Т-ВГ-П-М-Ф		
		С-Т-ВГ-П-Х-Э		
		С-Т-ВГ-Ч-М-В		
		С-Т-ВГ-Ч-М-ПВ		
		С-Т-ВГ-Ч-М-Ф		
		С-Т-ВГ-Ч-Х-Э		
		Емкости подземные	Горючая жидкость	С-ЕП-ГЖ-Х-В-ВН-1
				С-ЕП-ГЖ-Х-В-ВН-0

Категория оборудования	Вид опасного вещества	Сценарии аварий
Емкостное оборудование под давлением	Горючая жидкость	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П
		С-ЕВ-ГЖ-П-О-В
		С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ
		С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э
		С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П
		С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-В
		С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ
		С-ЕВ-ГЖ-Ч-Х-Э

В случае, если при расчете зон действия поражающих факторов конкретного сценария они получаются пренебрежимо малыми, данный сценарий исключается из рассмотрения.

2.2.3 ОБОСНОВАНИЕ ПРИМЕНЯЕМЫХ ФИЗИКО-МАТЕМАТИЧЕСКИХ МОДЕЛЕЙ И МЕТОДОВ РАСЧЕТА С ОЦЕНКОЙ ВЛИЯНИЯ ИСХОДНЫХ ДАННЫХ НА РЕЗУЛЬТАТЫ АНАЛИЗА РИСКА АВАРИИ

Для количественной оценки риска промышленного объекта использовались методики, приведенные в таблице (Таблица 15).

Таблица 15-Перечень используемых методик

№	Наименование используемых моделей и методов	Комментарии
1	Руководство по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утв. Приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 №387	Методические принципы, термины и понятия анализа риска, общие требования к процедуре и оформлению результатов.
2	Руководство по безопасности "Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи", утв. Приказом Ростехнадзора от 10.01.2022 № 4.	Методические рекомендации по проведению анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи
3	Руководство по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», Приказ Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412	Для расчета параметров волн давления (давление Р и импульс I), образующихся при сгорании или взрыве облаков ТВС, и зон поражения.
4	Руководство по безопасности "Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ", утвержденное приказом Ростехнадзора от 02.11.2022 г. №385	Расчет концентрационных полей при рассеивании и дрейфе облака.
5	ФНП "Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств"	Расчет массы во взрывоопасных пределах, способной участвовать во взрыве.
6	Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах.	РД 03-496-02. Методические принципы, термины и понятия оценки ущерба
7	Методика определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах, утв. Приказом МЧС от 10 июля 2009 г. № 404	Определение вероятности реализации сценариев аварий, количества вещества, участвующего в аварии, расчет зон действий поражающих факторов.

При проведении количественной оценки показателей риска были приняты следующие предпосылки:

- истечение/испарение жидкости происходит с постоянной скоростью, соответствующей максимальной скорости истечения/испарения;
- метеоусловия остаются неизменными в течение времени экспозиции, а характеристики атмосферы-по высоте постоянны;
- режим работы объекта – круглосуточный;
- условная вероятность аварии в течение суток постоянная.

Наибольшее влияние на результаты расчета зон поражения оказывает количество опасных веществ, участвующих в аварии и в создании поражающих факторов. При оценке количества вещества, участвующего в аварии, приняты значения, близкие или равные максимально возможным количествам опасных веществ, которые могут быть вовлечены в аварию, в т.ч. учитывалось поступление от смежных участков трубопровода.

Наиболее чувствительным показателем (по степени влияния исходных данных на рассчитываемые показатели опасности) является размер зоны разлива горючих жидкостей. В

проведенных расчетах предполагалось, что в соответствующем сценарии на месте аварии происходит пролив максимально возможного размера, согласно допущениям, приведенным в п.2.2.7. Такие допущения могут приводить к некоторому завышению площади пролива, поскольку наличие даже незначительных уклонов или неровностей будет приводить к стоку жидкой фазы в направлении уклона, скоплению жидкой фазы в определенных местах и уменьшению площади пролива.

Таким образом, с точки зрения наилучших условий развития аварии и принятых допущений и предположений получены максимальные размеры зон поражения. Поэтому использование любых других вариантов исходных данных не приведет к увеличению размеров зон поражения и вероятностей возникновения аварий.

2.2.4 ОЦЕНКА КОЛИЧЕСТВА ОПАСНЫХ ВЕЩЕСТВ, УЧАСТВУЮЩИХ В АВАРИИ И В СОЗДАНИИ ПОРАЖАЮЩИХ ФАКТОРОВ

Масса аварийного выброса опасных веществ определяются как масса вещества в участке трубопровода с учетом перетоков от соседних участков в течение времени обнаружения выброса и перекрытия задвижек с учетом массы стока вещества из отсеченного трубопровода.

Время обнаружения выброса и перекрытия задвижек принято равным 1800 с, с учетом отсутствия систем противоаварийной защиты, системы обнаружения утечек и противоаварийных действий персонала.

Используемые предположения и допущения:

При частичной разгерметизации трубопроводов, перекачивающих жидкую фазу, предполагается, что отверстие расположено ниже уровня жидкости, поток массы через отверстие оценивается на уровне доли общего ее расхода, пропорциональной доли отверстия относительно площади сечения, занятой жидкостью в ПТ. Объем утечки рассматривается за время необходимое для обнаружения утечки и отсечения аварийного участка.

Толщина слоя свободно разлившихся по поверхности нефтепродуктов принимается равной – 20 см.

В пожаре разлития участвует вся масса разлившихся нефтепродуктов.

Определение массы вещества в облаке ТВС проводилось согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтеперерабатывающих производств».

Во взрыве принимает участие 10% от массы сформировавшегося облака ТВС при взрыве на открытом пространстве, и 30% от массы сформировавшегося облака ТВС при взрыве в закрытом пространстве.

Определение количества опасных веществ, участвующих в аварии, проводилось при расчете последствий для каждого сценария в соответствии с п. 2.2.2. Данные приведены в таблице (Таблица 16). В круглых скобках () указано количества вещества, участвующее во взрыве.

Таблица 16-Количества опасных веществ, участвующих в аварии

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	332058	332058
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	332058	332058(988)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	332058	332058
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	332058	332058
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	53119	53119
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	53119	53119(158)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	53119	53119
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	53119	53119
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	41868	41868
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	66760	66760
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	66760	66760(198)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	66760	66760
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	66760	66760
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	60316	60316
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	60316	60316(179)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	60316	60316
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	60316	60316
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	41727	41727
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	422839	422839
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	422839	422839(1258)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	422839	422839
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	422839	422839
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	51828	51828
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	51828	51828(154)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	51828	51828
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	51828	51828

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	41727	41727
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	137262	137262
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	137262	137262(408)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	137262	137262
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	137262	137262
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	60926	60926
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	60926	60926(181)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	60926	60926
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	60926	60926
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	41740	41740
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	202728	202728
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	202728	202728(603)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	202728	202728
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	202728	202728
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	53211	53211
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	53211	53211(158)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	53211	53211
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	53211	53211
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	41727	41727
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	69296	69296
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	69296	69296(206)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	69296	69296
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	69296	69296
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	117248	117248
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	117248	117248(349)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	117248	117248
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	117248	117248
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	41727	41727
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	42301	42301
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	207083	207083
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	207083	207083(616)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	207083	207083
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	207083	207083
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	84254	84254
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	84254	84254(250)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	84254	84254
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	84254	84254
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	41791	41791
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	157363	157363
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	157363	157363(468)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	157363	157363
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	157363	157363
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	55025	55025
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	55025	55025(163)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	55025	55025
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	55025	55025
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	41727	41727
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	152692	152692
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	152692	152692(454)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	152692	152692
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	152692	152692
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	49592	49592
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	49592	49592(147)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	49592	49592
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	49592	49592
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	41727	41727
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	84355	84355
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	84355	84355(251)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	84355	84355
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	84355	84355
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	45287	45287
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	45287	45287(134)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	45287	45287
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	45287	45287

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	41727	41727
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	170181	170181
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	170181	170181(506)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	170181	170181
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	170181	170181
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	51320	51320
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	51320	51320(152)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	51320	51320
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	51320	51320
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	41727	41727
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	60717	60717
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	60717	60717(180)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	60717	60717
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	60717	60717
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	45074	45074
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	45074	45074(134)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	45074	45074
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	45074	45074
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	41727	41727
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	127657	127657
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	127657	127657(380)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	127657	127657
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	127657	127657
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	49389	49389
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	49389	49389(147)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	49389	49389
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	49389	49389
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	41727	41727
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	63731	63731
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	63731	63731(189)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	63731	63731
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	63731	63731

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	51310	51310
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	51310	51310(152)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	51310	51310
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	51310	51310
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	41727	41727
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	59706	59706
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	59706	59706(177)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	59706	59706
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	59706	59706
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	41727	41727
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	210199	210199
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	210199	210199(625)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	210199	210199
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	210199	210199
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	92411	92411
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	92411	92411(275)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	92411	92411
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	92411	92411
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	42684	42684
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	78785	78785
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	78785	78785(234)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	78785	78785
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	78785	78785
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	46746	46746
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	46746	46746(139)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	46746	46746
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	46746	46746
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	41727	41727
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	217431	217431
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	217431	217431(647)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	217431	217431
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	217431	217431

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	54822	54822
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	54822	54822(163)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	54822	54822
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	54822	54822
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	41842	41842
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	80335	80335
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	80335	80335(239)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	80335	80335
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	80335	80335
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	47854	47854
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	47854	47854(142)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	47854	47854
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	47854	47854
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	41791	41791
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	697285	697285
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	697285	697285(2075)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	697285	697285
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	697285	697285
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	41727	41727
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	45343	45343
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	45343	45343(134)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	45343	45343
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	45343	45343
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	41727	41727
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	181052	181052
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	181052	181052(538)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	181052	181052
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	181052	181052
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	49795	49795
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	49795	49795(148)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	49795	49795
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	49795	49795

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	41746	41746
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	133349	133349
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	133349	133349(396)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	133349	133349
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	133349	133349
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Камера пуска с трубной обвязкой III-УПП -1-300-6,3-У1 Синергия-Лидер Зав.№013174	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Камера пуска с трубной обвязкой III-УПП -1-300-6,3-У1 Синергия-Лидер Зав.№013174	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Камера пуска с трубной обвязкой III-УПП -1-300-6,3-У1 Синергия-Лидер Зав.№013174	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	10	10
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Камера пуска с трубной обвязкой III-УПП -1-300-6,3-У1 Синергия-Лидер Зав.№013174	С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Камера пуска с трубной обвязкой III-УПП -1-300-6,3-У1 Синергия-Лидер Зав.№013174	С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Камера пуска с трубной обвязкой III-УПП -1-300-6,3-У1 Синергия-Лидер Зав.№013174	С-ЕВ-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3	3
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Дренажная емкость ДЕ-1 ЕП-5-1600-1700-2 Рег.№ б/н Зав.№ 048.04.20	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-1	Пожар внутри резервуара, эскалация аварии	Тепловое излучение	Нефть	100	100
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Дренажная емкость ДЕ-1 ЕП-5-1600-1700-2 Рег.№ б/н Зав.№ 048.04.20	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-0	Пожар внутри резервуара	Тепловое излучение	Нефть	535	535
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Устройство приема с трубной обвязкой УЗПП-НТ-300-6,3-Л-У1 Новые Технологии Зав.№050320	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Устройство приема с трубной обвязкой УЗПП-НТ-300-6,3-Л-У1 Новые Технологии Зав.№050320	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Устройство приема с трубной обвязкой УЗПП-НТ-300-6,3-Л-У1 Новые Технологии Зав.№050320	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	10	10
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Устройство приема с трубной обвязкой УЗПП-НТ-300-6,3-Л-У1 Новые Технологии Зав.№050320	С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Устройство приема с трубной обвязкой УЗПП-НТ-300-6,3-Л-У1 Новые Технологии Зав.№050320	С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Устройство приема с трубной обвязкой УЗПП-НТ-300-6,3-Л-У1 Новые Технологии Зав.№050320	С-ЕВ-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3	3
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Дренажная емкость ДЕ-2 ЕП5-1600-1700-3 Рег.№ б/н Зав.№ 184.12.17	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-1	Пожар внутри резервуара, эскалация аварии	Тепловое излучение	Нефть	100	100
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Дренажная емкость ДЕ-2 ЕП5-1600-1700-3 Рег.№ б/н Зав.№ 184.12.17	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-0	Пожар внутри резервуара	Тепловое излучение	Нефть	535	535
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	515003	515003
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	515003	515003(1533)
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	515003	515003
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	515003	515003
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	357420	357420
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	357420	357420(1064)
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	357420	357420
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	357420	357420
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	26621	26621
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	357420	357420
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	26608	26608
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	357420	357420

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	26621	26621
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	357420	357420
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1433	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1433	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1433	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	10	10
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1433	С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1433	С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1433	С-ЕВ-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3	3
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УП-200-8,0 Салаватнефтемаш Зав.№2846	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УП-200-8,0 Салаватнефтемаш Зав.№2846	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УП-200-8,0 Салаватнефтемаш Зав.№2846	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	10	10
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УП-200-8,0 Салаватнефтемаш Зав.№2846	С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УП-200-8,0 Салаватнефтемаш Зав.№2846	С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УП-200-8,0 Салаватнефтемаш Зав.№2846	С-ЕВ-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	217346	217346
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	217346	217346(647)
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	217346	217346
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	217346	217346
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	357420	357420
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	357420	357420(1064)
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	357420	357420
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	357420	357420
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	49746	49746
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	357420	357420
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	35265	35265
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	357420	357420

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП - 200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1431	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП - 200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1431	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП - 200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1431	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП - 200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1431	С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП - 200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1431	С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП - 200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1431	С-ЕВ-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-7 Рег № б/н Зав. № 18	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-1	Пожар внутри резервуара, эскалация аварии	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-7 Рег № б/н Зав. № 18	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-0	Пожар внутри резервуара	Тепловое излучение	Нефть	490	490
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП - 200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1431	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП - 200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1431	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП - 200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1431	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП - 200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1431	С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП - 200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1431	С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП - 200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1431	С-ЕВ-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕД-5 Рег № б/н Зав. № 19	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-1	Пожар внутри резервуара, эскалация аварии	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕД-5 Рег № б/н Зав. № 19	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-0	Пожар внутри резервуара	Тепловое излучение	Нефть	628	628
Нефтепровод сборный ГЗУ-1201 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4737	4737
Нефтепровод сборный ГЗУ-1201 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4737	4737(14)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1201 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4737	4737
Нефтепровод сборный ГЗУ-1201 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4737	4737
Нефтепровод сборный ГЗУ-1201 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5695	5695
Нефтепровод сборный ГЗУ-1201 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	5695	5695(16)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1201 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5695	5695
Нефтепровод сборный ГЗУ-1201 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	5695	5695
Нефтепровод сборный ГЗУ-1204 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1151	1151
Нефтепровод сборный ГЗУ-1204 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1151	1151(3)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1204 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1151	1151
Нефтепровод сборный ГЗУ-1204 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1151	1151

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный ГЗУ-1204 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5671	5671
Нефтепровод сборный ГЗУ-1204 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	5671	5671(16)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1204 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5671	5671
Нефтепровод сборный ГЗУ-1204 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	5671	5671
Нефтепровод сборный ГЗУ-1204 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	826	826
Нефтепровод сборный ГЗУ-1204 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	5671	5671
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3629	3629
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	3629	3629(10)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3629	3629
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3629	3629
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5695	5695
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	5695	5695(16)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5695	5695
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	5695	5695
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2993	2993
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	5695	5695

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2021	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2021	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2021	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2021	С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2021	С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2021	С-ЕВ-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-3 Рег № б/н Зав. № 14	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-1	Пожар внутри резервуара, эскалация аварии	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-3 Рег № б/н Зав. № 14	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-0	Пожар внутри резервуара	Тепловое излучение	Нефть	490	490
Нефтепровод сборный ГЗУ-1202 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5917	5917
Нефтепровод сборный ГЗУ-1202 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	5917	5917(17)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1202 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5917	5917
Нефтепровод сборный ГЗУ-1202 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	5917	5917
Нефтепровод сборный ГЗУ-1202 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	69625	69625
Нефтепровод сборный ГЗУ-1202 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	69625	69625(207)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный ГЗУ-1202 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	69625	69625
Нефтепровод сборный ГЗУ-1202 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	69625	69625
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2936	2936
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2936	2936(8)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2936	2936
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2936	2936
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	28951	28951
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	28951	28951(86)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	28951	28951
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	28951	28951
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3068	3068
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	3068	3068(9)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3068	3068
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3068	3068
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	23709	23709
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	23709	23709(70)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	23709	23709
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	23709	23709
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4244	4244
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	23709	23709
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1465	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1465	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1465	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1465	С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1465	С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1465	С-ЕВ-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-1 Рег № б/н Зав. № 12	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-1	Пожар внутри резервуара, эскалация аварии	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-1 Рег № б/н Зав. № 12	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-0	Пожар внутри резервуара	Тепловое излучение	Нефть	490	490
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2519	2519
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2519	2519(7)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2519	2519
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2519	2519
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	16918	16918
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	16918	16918(50)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	16918	16918
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	16918	16918
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3655	3655

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	16918	16918
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1462	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1462	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1462	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1462	С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1462	С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1462	С-ЕВ-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1461	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1461	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1461	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1461	С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1461	С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1461	С-ЕВ-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный БИУС-1250- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2722	2722
Нефтепровод сборный БИУС-1250- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2722	2722(8)
Нефтепровод сборный БИУС-1250- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2722	2722
Нефтепровод сборный БИУС-1250- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2722	2722
Нефтепровод сборный БИУС-1250- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	7482	7482
Нефтепровод сборный БИУС-1250- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	7482	7482(22)
Нефтепровод сборный БИУС-1250- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	7482	7482
Нефтепровод сборный БИУС-1250- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	7482	7482
Нефтепровод сборный БИУС-1250- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4319	4319
Нефтепровод сборный БИУС-1250- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	7482	7482
Нефтепровод сборный ГЗУ-1231- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4474	4474
Нефтепровод сборный ГЗУ-1231- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4474	4474(13)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1231- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4474	4474
Нефтепровод сборный ГЗУ-1231- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4474	4474
Нефтепровод сборный ГЗУ-1231- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	46155	46155

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный ГЗУ-1231- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	46155	46155(137)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1231- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	46155	46155
Нефтепровод сборный ГЗУ-1231- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	46155	46155
Нефтепровод сборный ГЗУ-1232- т/вр. н/пр с ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4235	4235
Нефтепровод сборный ГЗУ-1232- т/вр. н/пр с ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4235	4235(12)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1232- т/вр. н/пр с ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4235	4235
Нефтепровод сборный ГЗУ-1232- т/вр. н/пр с ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4235	4235
Нефтепровод сборный ГЗУ-1232- т/вр. н/пр с ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	54876	54876
Нефтепровод сборный ГЗУ-1232- т/вр. н/пр с ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	54876	54876(163)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1232- т/вр. н/пр с ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	54876	54876
Нефтепровод сборный ГЗУ-1232- т/вр. н/пр с ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	54876	54876
Нефтепровод сборный АГЗУ-1233 - т/вр. н/пр с АГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2811	2811
Нефтепровод сборный АГЗУ-1233 - т/вр. н/пр с АГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2811	2811(8)
Нефтепровод сборный АГЗУ-1233 - т/вр. н/пр с АГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2811	2811
Нефтепровод сборный АГЗУ-1233 - т/вр. н/пр с АГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2811	2811
Нефтепровод сборный АГЗУ-1233 - т/вр. н/пр с АГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	19610	19610

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный АГЗУ-1233 - т/вр. н/пр с АГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	19610	19610(58)
Нефтепровод сборный АГЗУ-1233 - т/вр. н/пр с АГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	19610	19610
Нефтепровод сборный АГЗУ-1233 - т/вр. н/пр с АГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	19610	19610
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	19260	19260
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	19260	19260(57)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	19260	19260
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	19260	19260
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	15441	15441
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	15441	15441(45)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	15441	15441
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	15441	15441
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	9406	9406
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	15441	15441
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	6071	6071
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	15441	15441
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2087	2087

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	15441	15441
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2023	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2023	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2023	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2023	С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2023	С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2023	С-ЕВ-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-10 Рег № б/н Зав. № 23	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-1	Пожар внутри резервуара, эскалация аварии	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-10 Рег № б/н Зав. № 23	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-0	Пожар внутри резервуара	Тепловое излучение	Нефть	490	490
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2025	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2025	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2025	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	10	10

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2025	С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2025	С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2025	С-ЕВ-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1233	1233
Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1233	1233(3)
Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1233	1233
Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1233	1233
Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3241	3241
Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	3241	3241(9)
Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3241	3241
Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3241	3241
Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	439	439
Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3241	3241
Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1463	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1463	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1463	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1463	С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1463	С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1463	С-ЕВ-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-4 Рег № б/н Зав. № 15	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-1	Пожар внутри резервуара, эскалация аварии	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-4 Рег № б/н Зав. № 15	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-0	Пожар внутри резервуара	Тепловое излучение	Нефть	490	490
Нефтепровод сборный БИУС-1251- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2590	2590
Нефтепровод сборный БИУС-1251- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2590	2590(7)
Нефтепровод сборный БИУС-1251- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2590	2590
Нефтепровод сборный БИУС-1251- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2590	2590
Нефтепровод сборный БИУС-1251- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5242	5242
Нефтепровод сборный БИУС-1251- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	5242	5242(15)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный БИУС-1251- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5242	5242
Нефтепровод сборный БИУС-1251- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	5242	5242
Нефтепровод сборный БИУС-1251- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1466	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный БИУС-1251- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1466	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный БИУС-1251- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1466	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный БИУС-1251- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1466	С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный БИУС-1251- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1466	С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный БИУС-1251- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1466	С-ЕВ-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный БИУС-1251- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-5 Рег № б/н Зав. № 16	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-1	Пожар внутри резервуара, эскалация аварии	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный БИУС-1251- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-5 Рег № б/н Зав. № 16	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-0	Пожар внутри резервуара	Тепловое излучение	Нефть	490	490
Нефтепровод сборный БИУС-1238 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	452	452
Нефтепровод сборный БИУС-1238 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	452	452(1)
Нефтепровод сборный БИУС-1238 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	452	452

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный БИУС-1238 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	452	452
Нефтепровод сборный БИУС-1238 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	191	191
Нефтепровод сборный БИУС-1238 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	191	191(0)
Нефтепровод сборный БИУС-1238 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	191	191
Нефтепровод сборный БИУС-1238 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	191	191
Нефтепровод сборный БИУС-1238 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№146	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный БИУС-1238 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№146	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный БИУС-1238 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№146	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный БИУС-1238 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№146	С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный БИУС-1238 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№146	С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный БИУС-1238 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№146	С-ЕВ-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный БИУС-1238 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-6 Рег № б/н Зав. № 17	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-1	Пожар внутри резервуара, эскалация аварии	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный БИУС-1238 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-6 Рег № б/н Зав. № 17	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-0	Пожар внутри резервуара	Тепловое излучение	Нефть	490	490

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4438	4438
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4438	4438(13)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4438	4438
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4438	4438
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	6481	6481
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	6481	6481(19)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	6481	6481
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	6481	6481
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1441	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1441	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1441	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1441	С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1441	С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1441	С-ЕВ-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3	3

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-11 Рег № б/н Зав. № 25	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-1	Пожар внутри резервуара, эскалация аварии	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-11 Рег № б/н Зав. № 25	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-0	Пожар внутри резервуара	Тепловое излучение	Нефть	490	490
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№21020	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№21020	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№21020	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№21020	С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№21020	С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№21020	С-ЕВ-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	18178	18178
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	18178	18178(54)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	18178	18178
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	18178	18178
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	18038	18038
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	18038	18038(53)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	18038	18038
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	18038	18038
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	17654	17654
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	18038	18038
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2019	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2019	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2019	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2019	С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2019	С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2019	С-ЕВ-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-9 Рег № б/н Зав. № 21	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-1	Пожар внутри резервуара, эскалация аварии	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-9 Рег № б/н Зав. № 21	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-0	Пожар внутри резервуара	Тепловое излучение	Нефть	490	490
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2022	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2022	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2022	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2022	С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2022	С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП - 150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2022	С-ЕВ-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1262- т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1697	1697
Нефтепровод сборный ГЗУ-1262- т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1697	1697(5)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1262- т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1697	1697
Нефтепровод сборный ГЗУ-1262- т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1697	1697
Нефтепровод сборный ГЗУ-1262- т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	18919	18919
Нефтепровод сборный ГЗУ-1262- т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	18919	18919(56)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1262- т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	18919	18919
Нефтепровод сборный ГЗУ-1262- т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	18919	18919
Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1444	1444

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1444	1444(4)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1444	1444
Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1444	1444
Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4146	4146
Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4146	4146(12)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4146	4146
Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4146	4146
Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1695	1695
Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4146	4146
Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1464	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1464	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1464	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1464	С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1464	С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1464	С-ЕВ-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-8 Рег № б/н Зав. № 20	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-1	Пожар внутри резервуара, эскалация аварии	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕП-8 Рег № б/н Зав. № 20	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-0	Пожар внутри резервуара	Тепловое излучение	Нефть	490	490
Нефтепровод сборный т/вр. 1 (кол) - т/вр. 6 (кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1055	1055
Нефтепровод сборный т/вр. 1 (кол) - т/вр. 6 (кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1055	1055(3)
Нефтепровод сборный т/вр. 1 (кол) - т/вр. 6 (кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1055	1055
Нефтепровод сборный т/вр. 1 (кол) - т/вр. 6 (кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1055	1055
Нефтепровод сборный т/вр. 1 (кол) - т/вр. 6 (кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2955	2955
Нефтепровод сборный т/вр. 1 (кол) - т/вр. 6 (кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2955	2955(8)
Нефтепровод сборный т/вр. 1 (кол) - т/вр. 6 (кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2955	2955
Нефтепровод сборный т/вр. 1 (кол) - т/вр. 6 (кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2955	2955
Нефтепровод выкидной скв.460 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	386	386
Нефтепровод выкидной скв.460 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	386	386(1)
Нефтепровод выкидной скв.460 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	386	386
Нефтепровод выкидной скв.460 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	386	386
Нефтепровод выкидной скв.460 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1859	1859

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.460 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1859	1859(5)
Нефтепровод выкидной скв.460 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1859	1859
Нефтепровод выкидной скв.460 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1859	1859
Нефтепровод выкидной скв.462 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	636	636
Нефтепровод выкидной скв.462 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	636	636(1)
Нефтепровод выкидной скв.462 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	636	636
Нефтепровод выкидной скв.462 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	636	636
Нефтепровод выкидной скв.462 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	7506	7506
Нефтепровод выкидной скв.462 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	7506	7506(22)
Нефтепровод выкидной скв.462 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	7506	7506
Нефтепровод выкидной скв.462 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	7506	7506
Нефтепровод выкидной скв.463 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	161	161
Нефтепровод выкидной скв.463 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	161	161(0)
Нефтепровод выкидной скв.463 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	161	161
Нефтепровод выкидной скв.463 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	161	161
Нефтепровод выкидной скв.463 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	95	95
Нефтепровод выкидной скв.463 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	95	95(0)
Нефтепровод выкидной скв.463 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	95	95

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.463 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	95	95
Нефтепровод выкидной скв.534 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	471	471
Нефтепровод выкидной скв.534 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	471	471(1)
Нефтепровод выкидной скв.534 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	471	471
Нефтепровод выкидной скв.534 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	471	471
Нефтепровод выкидной скв.534 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1334	1334
Нефтепровод выкидной скв.534 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1334	1334(3)
Нефтепровод выкидной скв.534 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1334	1334
Нефтепровод выкидной скв.534 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1334	1334
Нефтепровод выкидной скв.466 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	381	381
Нефтепровод выкидной скв.466 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	381	381(1)
Нефтепровод выкидной скв.466 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	381	381
Нефтепровод выкидной скв.466 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	381	381
Нефтепровод выкидной скв.466 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4956	4956
Нефтепровод выкидной скв.466 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4956	4956(14)
Нефтепровод выкидной скв.466 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4956	4956
Нефтепровод выкидной скв.466 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4956	4956
Нефтепровод выкидной скв.467 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	713	713
Нефтепровод выкидной скв.467 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	713	713(2)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.467 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	713	713
Нефтепровод выкидной скв.467 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	713	713
Нефтепровод выкидной скв.467 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	7768	7768
Нефтепровод выкидной скв.467 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	7768	7768(23)
Нефтепровод выкидной скв.467 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	7768	7768
Нефтепровод выкидной скв.467 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	7768	7768
Нефтепровод выкидной скв.458 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	595	595
Нефтепровод выкидной скв.458 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	595	595(1)
Нефтепровод выкидной скв.458 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	595	595
Нефтепровод выкидной скв.458 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	595	595
Нефтепровод выкидной скв.458 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	977	977
Нефтепровод выкидной скв.458 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	977	977(2)
Нефтепровод выкидной скв.458 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	977	977
Нефтепровод выкидной скв.458 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	977	977
Нефтепровод выкидной скв.469 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	622	622
Нефтепровод выкидной скв.469 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	622	622(1)
Нефтепровод выкидной скв.469 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	622	622
Нефтепровод выкидной скв.469 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	622	622
Нефтепровод выкидной скв.469 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1835	1835

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.469 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1835	1835(5)
Нефтепровод выкидной скв.469 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1835	1835
Нефтепровод выкидной скв.469 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1835	1835
Нефтепровод выкидной скв.416 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	872	872
Нефтепровод выкидной скв.416 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	872	872(2)
Нефтепровод выкидной скв.416 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	872	872
Нефтепровод выкидной скв.416 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	872	872
Нефтепровод выкидной скв.416 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	95	95
Нефтепровод выкидной скв.416 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	95	95(0)
Нефтепровод выкидной скв.416 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	95	95
Нефтепровод выкидной скв.416 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	95	95
Нефтепровод выкидной скв.461 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	853	853
Нефтепровод выкидной скв.461 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	853	853(2)
Нефтепровод выкидной скв.461 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	853	853
Нефтепровод выкидной скв.461 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	853	853
Нефтепровод выкидной скв.461 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1025	1025
Нефтепровод выкидной скв.461 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1025	1025(3)
Нефтепровод выкидной скв.461 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1025	1025

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.461 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1025	1025
Нефтепровод выкидной скв.470 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	774	774
Нефтепровод выкидной скв.470 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	774	774(2)
Нефтепровод выкидной скв.470 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	774	774
Нефтепровод выкидной скв.470 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	774	774
Нефтепровод выкидной скв.470 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	596	596
Нефтепровод выкидной скв.470 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	596	596(1)
Нефтепровод выкидной скв.470 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	596	596
Нефтепровод выкидной скв.470 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	596	596
Нефтепровод выкидной скв.468 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1150	1150
Нефтепровод выкидной скв.468 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1150	1150(3)
Нефтепровод выкидной скв.468 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1150	1150
Нефтепровод выкидной скв.468 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1150	1150
Нефтепровод выкидной скв.468 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	9960	9960
Нефтепровод выкидной скв.468 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	9960	9960(29)
Нефтепровод выкидной скв.468 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	9960	9960
Нефтепровод выкидной скв.468 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	9960	9960
Нефтепровод выкидной скв.45 - ГЗУ-1244 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	425	425
Нефтепровод выкидной скв.45 - ГЗУ-1244 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	425	425(1)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.45 - ГЗУ-1244 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	425	425
Нефтепровод выкидной скв.45 - ГЗУ-1244 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	425	425
Нефтепровод выкидной скв.45 - ГЗУ-1244 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5314	5314
Нефтепровод выкидной скв.45 - ГЗУ-1244 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	5314	5314(15)
Нефтепровод выкидной скв.45 - ГЗУ-1244 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5314	5314
Нефтепровод выкидной скв.45 - ГЗУ-1244 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	5314	5314
Нефтепровод выкидной скв.457- ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	638	638
Нефтепровод выкидной скв.457- ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	638	638(1)
Нефтепровод выкидной скв.457- ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	638	638
Нефтепровод выкидной скв.457- ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	638	638
Нефтепровод выкидной скв.457- ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	7816	7816
Нефтепровод выкидной скв.457- ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	7816	7816(23)
Нефтепровод выкидной скв.457- ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	7816	7816
Нефтепровод выкидной скв.457- ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	7816	7816
Нефтепровод выкидной скв.446 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	596	596
Нефтепровод выкидной скв.446 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	596	596(1)
Нефтепровод выкидной скв.446 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	596	596
Нефтепровод выкидной скв.446 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	596	596
Нефтепровод выкидной скв.446 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	6672	6672

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.446 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	6672	6672(19)
Нефтепровод выкидной скв.446 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	6672	6672
Нефтепровод выкидной скв.446 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	6672	6672
Нефтепровод выкидной скв.447 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	261	261
Нефтепровод выкидной скв.447 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	261	261(0)
Нефтепровод выкидной скв.447 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	261	261
Нефтепровод выкидной скв.447 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	261	261
Нефтепровод выкидной скв.447 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1549	1549
Нефтепровод выкидной скв.447 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1549	1549(4)
Нефтепровод выкидной скв.447 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1549	1549
Нефтепровод выкидной скв.447 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1549	1549
Нефтепровод выкидной скв.449 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	188	188
Нефтепровод выкидной скв.449 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	188	188(0)
Нефтепровод выкидной скв.449 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	188	188
Нефтепровод выкидной скв.449 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	188	188
Нефтепровод выкидной скв.449 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	357	357
Нефтепровод выкидной скв.449 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	357	357(1)
Нефтепровод выкидной скв.449 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	357	357

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.449 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	357	357
Нефтепровод выкидной скв.450 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	676	676
Нефтепровод выкидной скв.450 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	676	676(2)
Нефтепровод выкидной скв.450 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	676	676
Нефтепровод выкидной скв.450 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	676	676
Нефтепровод выкидной скв.450 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5862	5862
Нефтепровод выкидной скв.450 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	5862	5862(17)
Нефтепровод выкидной скв.450 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5862	5862
Нефтепровод выкидной скв.450 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	5862	5862
Нефтепровод выкидной скв.451 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	981	981
Нефтепровод выкидной скв.451 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	981	981(2)
Нефтепровод выкидной скв.451 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	981	981
Нефтепровод выкидной скв.451 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	981	981
Нефтепровод выкидной скв.451 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	13105	13105
Нефтепровод выкидной скв.451 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	13105	13105(39)
Нефтепровод выкидной скв.451 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	13105	13105
Нефтепровод выкидной скв.451 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	13105	13105
Нефтепровод выкидной скв.456 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	630	630
Нефтепровод выкидной скв.456 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	630	630(1)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.456 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	630	630
Нефтепровод выкидной скв.456 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	630	630
Нефтепровод выкидной скв.456 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2025	2025
Нефтепровод выкидной скв.456 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2025	2025(6)
Нефтепровод выкидной скв.456 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2025	2025
Нефтепровод выкидной скв.456 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2025	2025
Нефтепровод выкидной скв.454 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1882	1882
Нефтепровод выкидной скв.454 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1882	1882(5)
Нефтепровод выкидной скв.454 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1882	1882
Нефтепровод выкидной скв.454 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1882	1882
Нефтепровод выкидной скв.454 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	20468	20468
Нефтепровод выкидной скв.454 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	20468	20468(60)
Нефтепровод выкидной скв.454 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	20468	20468
Нефтепровод выкидной скв.454 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	20468	20468
Нефтепровод выкидной скв.455 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	842	842
Нефтепровод выкидной скв.455 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	842	842(2)
Нефтепровод выкидной скв.455 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	842	842
Нефтепровод выкидной скв.455 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	842	842
Нефтепровод выкидной скв.455 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	6195	6195

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.455 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	6195	6195(18)
Нефтепровод выкидной скв.455 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	6195	6195
Нефтепровод выкидной скв.455 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	6195	6195
Нефтепровод выкидной скв.528 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	705	705
Нефтепровод выкидной скв.528 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	705	705(2)
Нефтепровод выкидной скв.528 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	705	705
Нефтепровод выкидной скв.528 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	705	705
Нефтепровод выкидной скв.528 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3098	3098
Нефтепровод выкидной скв.528 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	3098	3098(9)
Нефтепровод выкидной скв.528 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3098	3098
Нефтепровод выкидной скв.528 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3098	3098
Нефтепровод выкидной скв.525 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	445	445
Нефтепровод выкидной скв.525 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	445	445(1)
Нефтепровод выкидной скв.525 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	445	445
Нефтепровод выкидной скв.525 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	445	445
Нефтепровод выкидной скв.525 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4980	4980
Нефтепровод выкидной скв.525 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4980	4980(14)
Нефтепровод выкидной скв.525 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4980	4980

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.525 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4980	4980
Нефтепровод выкидной скв.523 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	608	608
Нефтепровод выкидной скв.523 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	608	608(1)
Нефтепровод выкидной скв.523 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	608	608
Нефтепровод выкидной скв.523 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	608	608
Нефтепровод выкидной скв.523 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5171	5171
Нефтепровод выкидной скв.523 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	5171	5171(15)
Нефтепровод выкидной скв.523 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5171	5171
Нефтепровод выкидной скв.523 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	5171	5171
Нефтепровод выкидной скв.529 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	598	598
Нефтепровод выкидной скв.529 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	598	598(1)
Нефтепровод выкидной скв.529 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	598	598
Нефтепровод выкидной скв.529 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	598	598
Нефтепровод выкидной скв.529 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5099	5099
Нефтепровод выкидной скв.529 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	5099	5099(15)
Нефтепровод выкидной скв.529 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5099	5099
Нефтепровод выкидной скв.529 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	5099	5099
Нефтепровод выкидной скв.465 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	480	480
Нефтепровод выкидной скв.465 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	480	480(1)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.465 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	480	480
Нефтепровод выкидной скв.465 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	480	480
Нефтепровод выкидной скв.465 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2550	2550
Нефтепровод выкидной скв.465 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2550	2550(7)
Нефтепровод выкидной скв.465 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2550	2550
Нефтепровод выкидной скв.465 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2550	2550
Нефтепровод выкидной скв.532 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	531	531
Нефтепровод выкидной скв.532 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	531	531(1)
Нефтепровод выкидной скв.532 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	531	531
Нефтепровод выкидной скв.532 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	531	531
Нефтепровод выкидной скв.532 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2955	2955
Нефтепровод выкидной скв.532 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2955	2955(8)
Нефтепровод выкидной скв.532 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2955	2955
Нефтепровод выкидной скв.532 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2955	2955
Нефтепровод выкидной скв.530 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	575	575
Нефтепровод выкидной скв.530 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	575	575(1)
Нефтепровод выкидной скв.530 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	575	575
Нефтепровод выкидной скв.530 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	575	575
Нефтепровод выкидной скв.530 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3288	3288

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.530 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	3288	3288(9)
Нефтепровод выкидной скв.530 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3288	3288
Нефтепровод выкидной скв.530 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3288	3288
Нефтепровод выкидной скв.524- ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	530	530
Нефтепровод выкидной скв.524- ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	530	530(1)
Нефтепровод выкидной скв.524- ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	530	530
Нефтепровод выкидной скв.524- ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	530	530
Нефтепровод выкидной скв.524- ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5433	5433
Нефтепровод выкидной скв.524- ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	5433	5433(16)
Нефтепровод выкидной скв.524- ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5433	5433
Нефтепровод выкидной скв.524- ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	5433	5433
Нефтепровод выкидной скв.527 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	550	550
Нефтепровод выкидной скв.527 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	550	550(1)
Нефтепровод выкидной скв.527 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	550	550
Нефтепровод выкидной скв.527 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	550	550
Нефтепровод выкидной скв.527 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5028	5028
Нефтепровод выкидной скв.527 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	5028	5028(14)
Нефтепровод выкидной скв.527 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5028	5028

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.527 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	5028	5028
Нефтепровод выкидной скв.46 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1436	1436
Нефтепровод выкидной скв.46 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1436	1436(4)
Нефтепровод выкидной скв.46 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1436	1436
Нефтепровод выкидной скв.46 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1436	1436
Нефтепровод выкидной скв.46 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	18038	18038
Нефтепровод выкидной скв.46 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	18038	18038(53)
Нефтепровод выкидной скв.46 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	18038	18038
Нефтепровод выкидной скв.46 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	18038	18038
Нефтепровод выкидной скв.47 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	381	381
Нефтепровод выкидной скв.47 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	381	381(1)
Нефтепровод выкидной скв.47 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	381	381
Нефтепровод выкидной скв.47 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	381	381
Нефтепровод выкидной скв.47 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4098	4098
Нефтепровод выкидной скв.47 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4098	4098(12)
Нефтепровод выкидной скв.47 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4098	4098
Нефтепровод выкидной скв.47 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4098	4098
Нефтепровод выкидной скв.48 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	312	312
Нефтепровод выкидной скв.48 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	312	312(0)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.48 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	312	312
Нефтепровод выкидной скв.48 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	312	312
Нефтепровод выкидной скв.48 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2883	2883
Нефтепровод выкидной скв.48 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2883	2883(8)
Нефтепровод выкидной скв.48 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2883	2883
Нефтепровод выкидной скв.48 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2883	2883
Нефтепровод выкидной скв.50 - БИУС-1250 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	568	568
Нефтепровод выкидной скв.50 - БИУС-1250 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	568	568(1)
Нефтепровод выкидной скв.50 - БИУС-1250 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	568	568
Нефтепровод выкидной скв.50 - БИУС-1250 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	568	568
Нефтепровод выкидной скв.50 - БИУС-1250 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	7553	7553
Нефтепровод выкидной скв.50 - БИУС-1250 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	7553	7553(22)
Нефтепровод выкидной скв.50 - БИУС-1250 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	7553	7553
Нефтепровод выкидной скв.50 - БИУС-1250 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	7553	7553
Нефтепровод выкидной скв.40 - БИУС-1241 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	235	235
Нефтепровод выкидной скв.40 - БИУС-1241 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	235	235(0)
Нефтепровод выкидной скв.40 - БИУС-1241 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	235	235

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.40 - БИУС-1241 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	235	235
Нефтепровод выкидной скв.40 - БИУС-1241 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1668	1668
Нефтепровод выкидной скв.40 - БИУС-1241 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1668	1668(4)
Нефтепровод выкидной скв.40 - БИУС-1241 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1668	1668
Нефтепровод выкидной скв.40 - БИУС-1241 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1668	1668
Нефтепровод выкидной скв.41 - БИУС-1241 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	233	233
Нефтепровод выкидной скв.41 - БИУС-1241 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	233	233(0)
Нефтепровод выкидной скв.41 - БИУС-1241 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	233	233
Нефтепровод выкидной скв.41 - БИУС-1241 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	233	233
Нефтепровод выкидной скв.41 - БИУС-1241 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1596	1596
Нефтепровод выкидной скв.41 - БИУС-1241 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1596	1596(4)
Нефтепровод выкидной скв.41 - БИУС-1241 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1596	1596
Нефтепровод выкидной скв.41 - БИУС-1241 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1596	1596
Нефтепровод выкидной скв.420 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1195	1195
Нефтепровод выкидной скв.420 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1195	1195(3)
Нефтепровод выкидной скв.420 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1195	1195
Нефтепровод выкидной скв.420 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1195	1195

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.420 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	15298	15298
Нефтепровод выкидной скв.420 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	15298	15298(45)
Нефтепровод выкидной скв.420 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	15298	15298
Нефтепровод выкидной скв.420 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	15298	15298
Нефтепровод выкидной скв.506 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	230	230
Нефтепровод выкидной скв.506 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	230	230(0)
Нефтепровод выкидной скв.506 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	230	230
Нефтепровод выкидной скв.506 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	230	230
Нефтепровод выкидной скв.506 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1358	1358
Нефтепровод выкидной скв.506 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1358	1358(4)
Нефтепровод выкидной скв.506 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1358	1358
Нефтепровод выкидной скв.506 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1358	1358
Нефтепровод выкидной скв.422 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1169	1169
Нефтепровод выкидной скв.422 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1169	1169(3)
Нефтепровод выкидной скв.422 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1169	1169
Нефтепровод выкидной скв.422 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1169	1169
Нефтепровод выкидной скв.422 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	15488	15488
Нефтепровод выкидной скв.422 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	15488	15488(46)
Нефтепровод выкидной скв.422 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	15488	15488

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.422 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	15488	15488
Нефтепровод выкидной скв.507 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	290	290
Нефтепровод выкидной скв.507 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	290	290(0)
Нефтепровод выкидной скв.507 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	290	290
Нефтепровод выкидной скв.507 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	290	290
Нефтепровод выкидной скв.507 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	357	357
Нефтепровод выкидной скв.507 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	357	357(1)
Нефтепровод выкидной скв.507 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	357	357
Нефтепровод выкидной скв.507 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	357	357
Нефтепровод выкидной скв.423 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	668	668
Нефтепровод выкидной скв.423 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	668	668(1)
Нефтепровод выкидной скв.423 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	668	668
Нефтепровод выкидной скв.423 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	668	668
Нефтепровод выкидной скв.423 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5099	5099
Нефтепровод выкидной скв.423 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	5099	5099(15)
Нефтепровод выкидной скв.423 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5099	5099
Нефтепровод выкидной скв.423 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	5099	5099
Нефтепровод выкидной скв.424 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	437	437
Нефтепровод выкидной скв.424 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	437	437(1)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.424 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	437	437
Нефтепровод выкидной скв.424 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	437	437
Нефтепровод выкидной скв.424 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1239	1239
Нефтепровод выкидной скв.424 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1239	1239(3)
Нефтепровод выкидной скв.424 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1239	1239
Нефтепровод выкидной скв.424 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1239	1239
Нефтепровод выкидной скв.426 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	603	603
Нефтепровод выкидной скв.426 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	603	603(1)
Нефтепровод выкидной скв.426 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	603	603
Нефтепровод выкидной скв.426 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	603	603
Нефтепровод выкидной скв.426 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2287	2287
Нефтепровод выкидной скв.426 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2287	2287(6)
Нефтепровод выкидной скв.426 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2287	2287
Нефтепровод выкидной скв.426 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2287	2287
Нефтепровод выкидной скв.429 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	341	341
Нефтепровод выкидной скв.429 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	341	341(1)
Нефтепровод выкидной скв.429 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	341	341
Нефтепровод выкидной скв.429 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	341	341
Нефтепровод выкидной скв.429 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3264	3264

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.429 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	3264	3264(9)
Нефтепровод выкидной скв.429 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3264	3264
Нефтепровод выкидной скв.429 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3264	3264
Нефтепровод выкидной скв.428 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	622	622
Нефтепровод выкидной скв.428 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	622	622(1)
Нефтепровод выкидной скв.428 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	622	622
Нефтепровод выкидной скв.428 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	622	622
Нефтепровод выкидной скв.428 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1906	1906
Нефтепровод выкидной скв.428 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1906	1906(5)
Нефтепровод выкидной скв.428 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1906	1906
Нефтепровод выкидной скв.428 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1906	1906
Нефтепровод выкидной скв.435 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	859	859
Нефтепровод выкидной скв.435 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	859	859(2)
Нефтепровод выкидной скв.435 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	859	859
Нефтепровод выкидной скв.435 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	859	859
Нефтепровод выкидной скв.435 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10723	10723
Нефтепровод выкидной скв.435 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	10723	10723(31)
Нефтепровод выкидной скв.435 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10723	10723

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.435 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	10723	10723
Нефтепровод выкидной скв.434 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	373	373
Нефтепровод выкидной скв.434 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	373	373(1)
Нефтепровод выкидной скв.434 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	373	373
Нефтепровод выкидной скв.434 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	373	373
Нефтепровод выкидной скв.434 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4623	4623
Нефтепровод выкидной скв.434 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4623	4623(13)
Нефтепровод выкидной скв.434 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4623	4623
Нефтепровод выкидной скв.434 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4623	4623
Нефтепровод выкидной скв.433 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	182	182
Нефтепровод выкидной скв.433 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	182	182(0)
Нефтепровод выкидной скв.433 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	182	182
Нефтепровод выкидной скв.433 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	182	182
Нефтепровод выкидной скв.433 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	310	310
Нефтепровод выкидной скв.433 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	310	310(0)
Нефтепровод выкидной скв.433 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	310	310
Нефтепровод выкидной скв.433 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	310	310
Нефтепровод выкидной скв.448 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	975	975
Нефтепровод выкидной скв.448 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	975	975(2)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.448 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	975	975
Нефтепровод выкидной скв.448 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	975	975
Нефтепровод выкидной скв.448 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	12581	12581
Нефтепровод выкидной скв.448 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	12581	12581(37)
Нефтепровод выкидной скв.448 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	12581	12581
Нефтепровод выкидной скв.448 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	12581	12581
Нефтепровод выкидной скв.431 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	354	354
Нефтепровод выкидной скв.431 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	354	354(1)
Нефтепровод выкидной скв.431 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	354	354
Нефтепровод выкидной скв.431 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	354	354
Нефтепровод выкидной скв.431 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	834	834
Нефтепровод выкидной скв.431 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	834	834(2)
Нефтепровод выкидной скв.431 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	834	834
Нефтепровод выкидной скв.431 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	834	834
Нефтепровод выкидной скв.430 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	874	874
Нефтепровод выкидной скв.430 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	874	874(2)
Нефтепровод выкидной скв.430 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	874	874
Нефтепровод выкидной скв.430 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	874	874
Нефтепровод выкидной скв.430 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	11104	11104

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.430 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	11104	11104(33)
Нефтепровод выкидной скв.430 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	11104	11104
Нефтепровод выкидной скв.430 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	11104	11104
Нефтепровод выкидной скв.509 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	770	770
Нефтепровод выкидной скв.509 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	770	770(2)
Нефтепровод выкидной скв.509 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	770	770
Нефтепровод выкидной скв.509 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	770	770
Нефтепровод выкидной скв.509 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4146	4146
Нефтепровод выкидной скв.509 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4146	4146(12)
Нефтепровод выкидной скв.509 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4146	4146
Нефтепровод выкидной скв.509 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4146	4146
Нефтепровод выкидной скв.508 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	929	929
Нефтепровод выкидной скв.508 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	929	929(2)
Нефтепровод выкидной скв.508 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	929	929
Нефтепровод выкидной скв.508 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	929	929
Нефтепровод выкидной скв.508 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5957	5957
Нефтепровод выкидной скв.508 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	5957	5957(17)
Нефтепровод выкидной скв.508 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5957	5957

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.508 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	5957	5957
Нефтепровод выкидной скв.502 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	736	736
Нефтепровод выкидной скв.502 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	736	736(2)
Нефтепровод выкидной скв.502 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	736	736
Нефтепровод выкидной скв.502 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	736	736
Нефтепровод выкидной скв.502 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1692	1692
Нефтепровод выкидной скв.502 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1692	1692(5)
Нефтепровод выкидной скв.502 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1692	1692
Нефтепровод выкидной скв.502 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1692	1692
Нефтепровод выкидной скв.503 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	859	859
Нефтепровод выкидной скв.503 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	859	859(2)
Нефтепровод выкидной скв.503 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	859	859
Нефтепровод выкидной скв.503 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	859	859
Нефтепровод выкидной скв.503 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2740	2740
Нефтепровод выкидной скв.503 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2740	2740(8)
Нефтепровод выкидной скв.503 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2740	2740
Нефтепровод выкидной скв.503 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2740	2740
Нефтепровод выкидной скв.513 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	477	477
Нефтепровод выкидной скв.513 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	477	477(1)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.513 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	477	477
Нефтепровод выкидной скв.513 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	477	477
Нефтепровод выкидной скв.513 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3574	3574
Нефтепровод выкидной скв.513 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	3574	3574(10)
Нефтепровод выкидной скв.513 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3574	3574
Нефтепровод выкидной скв.513 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3574	3574
Нефтепровод выкидной скв.511 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	424	424
Нефтепровод выкидной скв.511 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	424	424(1)
Нефтепровод выкидной скв.511 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	424	424
Нефтепровод выкидной скв.511 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	424	424
Нефтепровод выкидной скв.511 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2907	2907
Нефтепровод выкидной скв.511 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2907	2907(8)
Нефтепровод выкидной скв.511 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2907	2907
Нефтепровод выкидной скв.511 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2907	2907
Нефтепровод выкидной скв.512 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	458	458
Нефтепровод выкидной скв.512 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	458	458(1)
Нефтепровод выкидной скв.512 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	458	458
Нефтепровод выкидной скв.512 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	458	458
Нефтепровод выкидной скв.512 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4861	4861

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.512 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4861	4861(14)
Нефтепровод выкидной скв.512 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4861	4861
Нефтепровод выкидной скв.512 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4861	4861
Нефтепровод выкидной скв.526 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	637	637
Нефтепровод выкидной скв.526 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	637	637(1)
Нефтепровод выкидной скв.526 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	637	637
Нефтепровод выкидной скв.526 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	637	637
Нефтепровод выкидной скв.526 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4885	4885
Нефтепровод выкидной скв.526 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4885	4885(14)
Нефтепровод выкидной скв.526 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4885	4885
Нефтепровод выкидной скв.526 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4885	4885
Нефтепровод выкидной скв.504 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	679	679
Нефтепровод выкидной скв.504 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	679	679(2)
Нефтепровод выкидной скв.504 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	679	679
Нефтепровод выкидной скв.504 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	679	679
Нефтепровод выкидной скв.504 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	6148	6148
Нефтепровод выкидной скв.504 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	6148	6148(18)
Нефтепровод выкидной скв.504 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	6148	6148

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.504 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	6148	6148
Нефтепровод выкидной скв.51 - БИУС-1251 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	480	480
Нефтепровод выкидной скв.51 - БИУС-1251 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	480	480(1)
Нефтепровод выкидной скв.51 - БИУС-1251 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	480	480
Нефтепровод выкидной скв.51 - БИУС-1251 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	480	480
Нефтепровод выкидной скв.51 - БИУС-1251 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5242	5242
Нефтепровод выкидной скв.51 - БИУС-1251 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	5242	5242(15)
Нефтепровод выкидной скв.51 - БИУС-1251 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5242	5242
Нефтепровод выкидной скв.51 - БИУС-1251 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	5242	5242
Нефтепровод выкидной скв.407 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	30	30
Нефтепровод выкидной скв.407 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	30	30(0)
Нефтепровод выкидной скв.407 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	30	30
Нефтепровод выкидной скв.407 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	30	30
Нефтепровод выкидной скв.407 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	24	24
Нефтепровод выкидной скв.407 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	24	24(0)
Нефтепровод выкидной скв.407 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	24	24
Нефтепровод выкидной скв.407 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	24	24
Нефтепровод выкидной скв.517 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	216	216

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.517 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	216	216(0)
Нефтепровод выкидной скв.517 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	216	216
Нефтепровод выкидной скв.517 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	216	216
Нефтепровод выкидной скв.517 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	691	691
Нефтепровод выкидной скв.517 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	691	691(2)
Нефтепровод выкидной скв.517 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	691	691
Нефтепровод выкидной скв.517 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	691	691
Нефтепровод выкидной скв.501 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	244	244
Нефтепровод выкидной скв.501 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	244	244(0)
Нефтепровод выкидной скв.501 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	244	244
Нефтепровод выкидной скв.501 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	244	244
Нефтепровод выкидной скв.501 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1287	1287
Нефтепровод выкидной скв.501 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1287	1287(3)
Нефтепровод выкидной скв.501 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1287	1287
Нефтепровод выкидной скв.501 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1287	1287
Нефтепровод выкидной скв.522 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	330	330
Нефтепровод выкидной скв.522 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	330	330(0)
Нефтепровод выкидной скв.522 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	330	330

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.522 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	330	330
Нефтепровод выкидной скв.522 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	620	620
Нефтепровод выкидной скв.522 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	620	620(1)
Нефтепровод выкидной скв.522 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	620	620
Нефтепровод выкидной скв.522 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	620	620
Нефтепровод выкидной скв.505 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	410	410
Нефтепровод выкидной скв.505 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	410	410(1)
Нефтепровод выкидной скв.505 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	410	410
Нефтепровод выкидной скв.505 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	410	410
Нефтепровод выкидной скв.505 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	381	381
Нефтепровод выкидной скв.505 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	381	381(1)
Нефтепровод выкидной скв.505 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	381	381
Нефтепровод выкидной скв.505 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	381	381
Нефтепровод выкидной скв.408 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	720	720
Нефтепровод выкидной скв.408 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	720	720(2)
Нефтепровод выкидной скв.408 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	720	720
Нефтепровод выкидной скв.408 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	720	720
Нефтепровод выкидной скв.408 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2859	2859
Нефтепровод выкидной скв.408 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2859	2859(8)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.408 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2859	2859
Нефтепровод выкидной скв.408 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2859	2859
Нефтепровод выкидной скв.38 - БИУС-1238 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	141	141
Нефтепровод выкидной скв.38 - БИУС-1238 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	141	141(0)
Нефтепровод выкидной скв.38 - БИУС-1238 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	141	141
Нефтепровод выкидной скв.38 - БИУС-1238 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	141	141
Нефтепровод выкидной скв.38 - БИУС-1238 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	214	214
Нефтепровод выкидной скв.38 - БИУС-1238 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	214	214(0)
Нефтепровод выкидной скв.38 - БИУС-1238 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	214	214
Нефтепровод выкидной скв.38 - БИУС-1238 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	214	214
Нефтепровод выкидной скв.402 - ГЗУ-1205 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	732	732
Нефтепровод выкидной скв.402 - ГЗУ-1205 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	732	732(2)
Нефтепровод выкидной скв.402 - ГЗУ-1205 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	732	732
Нефтепровод выкидной скв.402 - ГЗУ-1205 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	732	732
Нефтепровод выкидной скв.402 - ГЗУ-1205 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	8769	8769
Нефтепровод выкидной скв.402 - ГЗУ-1205 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	8769	8769(26)
Нефтепровод выкидной скв.402 - ГЗУ-1205 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	8769	8769

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.402 - ГЗУ-1205 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	8769	8769
Нефтепровод выкидной скв.404 - ГЗУ-1205 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	105	105
Нефтепровод выкидной скв.404 - ГЗУ-1205 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	105	105(0)
Нефтепровод выкидной скв.404 - ГЗУ-1205 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	105	105
Нефтепровод выкидной скв.404 - ГЗУ-1205 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	105	105
Нефтепровод выкидной скв.404 - ГЗУ-1205 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	691	691
Нефтепровод выкидной скв.404 - ГЗУ-1205 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	691	691(2)
Нефтепровод выкидной скв.404 - ГЗУ-1205 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	691	691
Нефтепровод выкидной скв.404 - ГЗУ-1205 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	691	691
Нефтепровод выкидной скв.440 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	98	98
Нефтепровод выкидной скв.440 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	98	98(0)
Нефтепровод выкидной скв.440 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	98	98
Нефтепровод выкидной скв.440 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	98	98
Нефтепровод выкидной скв.440 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	453	453
Нефтепровод выкидной скв.440 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	453	453(1)
Нефтепровод выкидной скв.440 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	453	453
Нефтепровод выкидной скв.440 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	453	453
Нефтепровод выкидной скв.439 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	192	192
Нефтепровод выкидной скв.439 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	192	192(0)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.439 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	192	192
Нефтепровод выкидной скв.439 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	192	192
Нефтепровод выкидной скв.439 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	572	572
Нефтепровод выкидной скв.439 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	572	572(1)
Нефтепровод выкидной скв.439 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	572	572
Нефтепровод выкидной скв.439 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	572	572
Нефтепровод выкидной скв.437 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	256	256
Нефтепровод выкидной скв.437 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	256	256(0)
Нефтепровод выкидной скв.437 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	256	256
Нефтепровод выкидной скв.437 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	256	256
Нефтепровод выкидной скв.437 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	310	310
Нефтепровод выкидной скв.437 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	310	310(0)
Нефтепровод выкидной скв.437 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	310	310
Нефтепровод выкидной скв.437 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	310	310
Нефтепровод выкидной скв.409 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	508	508
Нефтепровод выкидной скв.409 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	508	508(1)
Нефтепровод выкидной скв.409 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	508	508
Нефтепровод выкидной скв.409 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	508	508
Нефтепровод выкидной скв.409 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3121	3121

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.409 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	3121	3121(9)
Нефтепровод выкидной скв.409 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3121	3121
Нефтепровод выкидной скв.409 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3121	3121
Нефтепровод выкидной скв.436 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	494	494
Нефтепровод выкидной скв.436 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	494	494(1)
Нефтепровод выкидной скв.436 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	494	494
Нефтепровод выкидной скв.436 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	494	494
Нефтепровод выкидной скв.436 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2335	2335
Нефтепровод выкидной скв.436 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2335	2335(6)
Нефтепровод выкидной скв.436 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2335	2335
Нефтепровод выкидной скв.436 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2335	2335
Нефтепровод выкидной скв.443 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	848	848
Нефтепровод выкидной скв.443 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	848	848(2)
Нефтепровод выкидной скв.443 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	848	848
Нефтепровод выкидной скв.443 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	848	848
Нефтепровод выкидной скв.443 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	11294	11294
Нефтепровод выкидной скв.443 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	11294	11294(33)
Нефтепровод выкидной скв.443 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	11294	11294

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.443 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	11294	11294
Нефтепровод выкидной скв.442 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1009	1009
Нефтепровод выкидной скв.442 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1009	1009(3)
Нефтепровод выкидной скв.442 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1009	1009
Нефтепровод выкидной скв.442 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1009	1009
Нефтепровод выкидной скв.442 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4456	4456
Нефтепровод выкидной скв.442 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4456	4456(13)
Нефтепровод выкидной скв.442 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4456	4456
Нефтепровод выкидной скв.442 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4456	4456
Нефтепровод выкидной скв.415 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	425	425
Нефтепровод выкидной скв.415 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	425	425(1)
Нефтепровод выкидной скв.415 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	425	425
Нефтепровод выкидной скв.415 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	425	425
Нефтепровод выкидной скв.415 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4313	4313
Нефтепровод выкидной скв.415 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4313	4313(12)
Нефтепровод выкидной скв.415 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4313	4313
Нефтепровод выкидной скв.415 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4313	4313
Нефтепровод выкидной скв.410 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	330	330
Нефтепровод выкидной скв.410 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	330	330(0)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.410 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	330	330
Нефтепровод выкидной скв.410 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	330	330
Нефтепровод выкидной скв.410 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	310	310
Нефтепровод выкидной скв.410 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	310	310(0)
Нефтепровод выкидной скв.410 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	310	310
Нефтепровод выкидной скв.410 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	310	310
Нефтепровод выкидной скв.414 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	905	905
Нефтепровод выкидной скв.414 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	905	905(2)
Нефтепровод выкидной скв.414 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	905	905
Нефтепровод выкидной скв.414 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	905	905
Нефтепровод выкидной скв.414 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	11533	11533
Нефтепровод выкидной скв.414 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	11533	11533(34)
Нефтепровод выкидной скв.414 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	11533	11533
Нефтепровод выкидной скв.414 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	11533	11533
Нефтепровод выкидной скв.417 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	367	367
Нефтепровод выкидной скв.417 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	367	367(1)
Нефтепровод выкидной скв.417 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	367	367
Нефтепровод выкидной скв.417 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	367	367
Нефтепровод выкидной скв.417 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4122	4122

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.417 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4122	4122(12)
Нефтепровод выкидной скв.417 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4122	4122
Нефтепровод выкидной скв.417 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4122	4122
Нефтепровод выкидной скв.413 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	844	844
Нефтепровод выкидной скв.413 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	844	844(2)
Нефтепровод выкидной скв.413 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	844	844
Нефтепровод выкидной скв.413 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	844	844
Нефтепровод выкидной скв.413 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	9912	9912
Нефтепровод выкидной скв.413 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	9912	9912(29)
Нефтепровод выкидной скв.413 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	9912	9912
Нефтепровод выкидной скв.413 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	9912	9912
Нефтепровод выкидной скв.412 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	303	303
Нефтепровод выкидной скв.412 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	303	303(0)
Нефтепровод выкидной скв.412 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	303	303
Нефтепровод выкидной скв.412 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	303	303
Нефтепровод выкидной скв.412 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	620	620
Нефтепровод выкидной скв.412 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	620	620(1)
Нефтепровод выкидной скв.412 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	620	620

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.412 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	620	620
Нефтепровод выкидной скв.411 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	6	6
Нефтепровод выкидной скв.411 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	6	6(0)
Нефтепровод выкидной скв.411 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	6	6
Нефтепровод выкидной скв.411 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	6	6
Нефтепровод выкидной скв.411 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	24	24
Нефтепровод выкидной скв.411 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	24	24(0)
Нефтепровод выкидной скв.411 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	24	24
Нефтепровод выкидной скв.411 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	24	24
Нефтепровод выкидной скв.419 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	326	326
Нефтепровод выкидной скв.419 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	326	326(0)
Нефтепровод выкидной скв.419 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	326	326
Нефтепровод выкидной скв.419 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	326	326
Нефтепровод выкидной скв.419 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	191	191
Нефтепровод выкидной скв.419 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	191	191(0)
Нефтепровод выкидной скв.419 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	191	191
Нефтепровод выкидной скв.419 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	191	191
Нефтепровод выкидной скв.42 - ГЗУ-1242 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	262	262
Нефтепровод выкидной скв.42 - ГЗУ-1242 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	262	262(0)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.42 - ГЗУ-1242 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	262	262
Нефтепровод выкидной скв.42 - ГЗУ-1242 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	262	262
Нефтепровод выкидной скв.42 - ГЗУ-1242 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2073	2073
Нефтепровод выкидной скв.42 - ГЗУ-1242 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2073	2073(6)
Нефтепровод выкидной скв.42 - ГЗУ-1242 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2073	2073
Нефтепровод выкидной скв.42 - ГЗУ-1242 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2073	2073
Нефтепровод выкидной скв.43 - ГЗУ-1242 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	272	272
Нефтепровод выкидной скв.43 - ГЗУ-1242 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	272	272(0)
Нефтепровод выкидной скв.43 - ГЗУ-1242 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	272	272
Нефтепровод выкидной скв.43 - ГЗУ-1242 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	272	272
Нефтепровод выкидной скв.43 - ГЗУ-1242 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2287	2287
Нефтепровод выкидной скв.43 - ГЗУ-1242 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2287	2287(6)
Нефтепровод выкидной скв.43 - ГЗУ-1242 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2287	2287
Нефтепровод выкидной скв.43 - ГЗУ-1242 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2287	2287
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	362059	362059
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	362059	362059(1077)
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	362059	362059
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	362059	362059

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	559958	559958(1667)
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	106026	106026
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	65999	65999
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	131463	131463
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	42352	42352
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	41691	41691
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	559958	559958
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ-200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1435	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ-200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1435	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ-200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1435	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	10	10
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ-200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1435	С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ-200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1435	С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ-200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1435	С-ЕВ-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3	3
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1436	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1436	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1436	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	10	10
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1436	С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1436	С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1436	С-ЕВ-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3	3
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Дренажная емкость ЕД-3 Рег № б/н Зав.№9	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-1	Пожар внутри резервуара, эскалация аварии	Тепловое излучение	Нефть	10	10

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Дренажная емкость ЕД-3 Рег № б/н Зав.№9	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-0	Пожар внутри резервуара	Тепловое излучение	Нефть	879	879
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	12042	12042
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	12042	12042(35)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	12042	12042
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	12042	12042
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	31667	31667
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	31667	31667(94)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	31667	31667
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	31667	31667
Нефтепровод сборный ГЗУ-1251 - т/вр.Куст 3 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2071	2071
Нефтепровод сборный ГЗУ-1251 - т/вр.Куст 3 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2071	2071(6)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1251 - т/вр.Куст 3 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2071	2071
Нефтепровод сборный ГЗУ-1251 - т/вр.Куст 3 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2071	2071
Нефтепровод сборный ГЗУ-1251 - т/вр.Куст 3 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	19968	19968
Нефтепровод сборный ГЗУ-1251 - т/вр.Куст 3 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	19968	19968(59)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1251 - т/вр.Куст 3 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	19968	19968

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный ГЗУ-1251 - т/вр.Куст 3 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	19968	19968
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10053	10053
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	10053	10053(29)
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10053	10053
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	10053	10053
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	19062	19062
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	19062	19062(56)
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	19062	19062
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	19062	19062
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой Салаватнефтемаш УЗП -100-4,0 Зав.№2657	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой Салаватнефтемаш УЗП -100-4,0 Зав.№2657	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой Салаватнефтемаш УЗП -100-4,0 Зав.№2657	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой Салаватнефтемаш УЗП -100-4,0 Зав.№2657	С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой Салаватнефтемаш УЗП -100-4,0 Зав.№2657	С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой Салаватнефтемаш УЗП -100-4,0 Зав.№2657	С-ЕВ-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение, Емкость дренажная ЕП-12 Рег № б/н Зав. № 30	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-1	Пожар внутри резервуара, эскалация аварии	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение, Емкость дренажная ЕП-12 Рег № б/н Зав. № 30	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-0	Пожар внутри резервуара	Тепловое излучение	Нефть	535	535
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -100-4,0 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -100-4,0 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -100-4,0 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	10	10
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -100-4,0 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -100-4,0 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -100-4,0 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	19117	19117
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	19117	19117(56)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	19117	19117
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	19117	19117

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	45035	45035
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	45035	45035(134)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	45035	45035
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	45035	45035
Нефтепровод сборный ГЗУ-1253 -ДНС-1203 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1239	1239
Нефтепровод сборный ГЗУ-1253 -ДНС-1203 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1239	1239(3)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1253 -ДНС-1203 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1239	1239
Нефтепровод сборный ГЗУ-1253 -ДНС-1203 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1239	1239
Нефтепровод сборный ГЗУ-1253 -ДНС-1203 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	6672	6672
Нефтепровод сборный ГЗУ-1253 -ДНС-1203 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	6672	6672(19)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1253 -ДНС-1203 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	6672	6672
Нефтепровод сборный ГЗУ-1253 -ДНС-1203 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	6672	6672
Нефтепровод сборный ГЗУ-1253 - ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5725	5725
Нефтепровод сборный ГЗУ-1253 - ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	5725	5725(17)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1253 - ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5725	5725
Нефтепровод сборный ГЗУ-1253 - ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	5725	5725

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный ГЗУ-1253 - ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	6434	6434
Нефтепровод сборный ГЗУ-1253 - ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	6434	6434(19)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1253 - ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	6434	6434
Нефтепровод сборный ГЗУ-1253 - ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	6434	6434
Нефтепровод сборный ГЗУ-1254 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5054	5054
Нефтепровод сборный ГЗУ-1254 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	5054	5054(15)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1254 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5054	5054
Нефтепровод сборный ГЗУ-1254 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	5054	5054
Нефтепровод сборный ГЗУ-1254 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	12319	12319
Нефтепровод сборный ГЗУ-1254 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	12319	12319(36)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1254 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	12319	12319
Нефтепровод сборный ГЗУ-1254 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	12319	12319
Нефтепровод сборный ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	30730	30730
Нефтепровод сборный ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	30730	30730(91)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	30730	30730
Нефтепровод сборный ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	30730	30730

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	57854	57854
Нефтепровод сборный ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	57854	57854(172)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	57854	57854
Нефтепровод сборный ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	57854	57854
Нефтепровод сборный ГЗУ-1255 - т.вр. ГЗУ-1256,1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	6554	6554
Нефтепровод сборный ГЗУ-1255 - т.вр. ГЗУ-1256,1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	6554	6554(19)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1255 - т.вр. ГЗУ-1256,1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	6554	6554
Нефтепровод сборный ГЗУ-1255 - т.вр. ГЗУ-1256,1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	6554	6554
Нефтепровод сборный ГЗУ-1255 - т.вр. ГЗУ-1256,1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	25877	25877
Нефтепровод сборный ГЗУ-1255 - т.вр. ГЗУ-1256,1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	25877	25877(77)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1255 - т.вр. ГЗУ-1256,1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	25877	25877
Нефтепровод сборный ГЗУ-1255 - т.вр. ГЗУ-1256,1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	25877	25877
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	166541	166541
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	166541	166541(495)
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	166541	166541
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	166541	166541

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	128385	128385
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	128385	128385(382)
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	128385	128385
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	128385	128385
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	9839	9839
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	128385	128385
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	40075	40075
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	40075	40075(119)
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	40075	40075
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	40075	40075
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	12057	12057
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	12057	12057(35)
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	12057	12057
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	12057	12057
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	918	918
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	12057	12057

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	901	901
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	12057	12057
Нефтепровод выкидной скв.13 - ГЗУ-1252 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	507	507
Нефтепровод выкидной скв.13 - ГЗУ-1252 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	507	507(1)
Нефтепровод выкидной скв.13 - ГЗУ-1252 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	507	507
Нефтепровод выкидной скв.13 - ГЗУ-1252 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	507	507
Нефтепровод выкидной скв.13 - ГЗУ-1252 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1763	1763
Нефтепровод выкидной скв.13 - ГЗУ-1252 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1763	1763(5)
Нефтепровод выкидной скв.13 - ГЗУ-1252 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1763	1763
Нефтепровод выкидной скв.13 - ГЗУ-1252 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1763	1763
Нефтепровод выкидной скв.13 - ГЗУ-1252 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	187	187
Нефтепровод выкидной скв.13 - ГЗУ-1252 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	187	187(0)
Нефтепровод выкидной скв.13 - ГЗУ-1252 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	187	187
Нефтепровод выкидной скв.13 - ГЗУ-1252 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	187	187
Нефтепровод выкидной скв.13 - ГЗУ-1252 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1763	1763
Нефтепровод выкидной скв.13 - ГЗУ-1252 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1763	1763(5)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.13 - ГЗУ-1252 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1763	1763
Нефтепровод выкидной скв.13 - ГЗУ-1252 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1763	1763
Нефтепровод выкидной скв.14 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	812	812
Нефтепровод выкидной скв.14 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	812	812(2)
Нефтепровод выкидной скв.14 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	812	812
Нефтепровод выкидной скв.14 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	812	812
Нефтепровод выкидной скв.14 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	9793	9793
Нефтепровод выкидной скв.14 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	9793	9793(29)
Нефтепровод выкидной скв.14 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	9793	9793
Нефтепровод выкидной скв.14 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	9793	9793
Нефтепровод выкидной скв.203 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	788	788
Нефтепровод выкидной скв.203 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	788	788(2)
Нефтепровод выкидной скв.203 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	788	788
Нефтепровод выкидной скв.203 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	788	788
Нефтепровод выкидной скв.203 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	7244	7244
Нефтепровод выкидной скв.203 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	7244	7244(21)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.203 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	7244	7244
Нефтепровод выкидной скв.203 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	7244	7244
Нефтепровод выкидной скв.110- ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	378	378
Нефтепровод выкидной скв.110- ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	378	378(1)
Нефтепровод выкидной скв.110- ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	378	378
Нефтепровод выкидной скв.110- ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	378	378
Нефтепровод выкидной скв.110- ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2049	2049
Нефтепровод выкидной скв.110- ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2049	2049(6)
Нефтепровод выкидной скв.110- ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2049	2049
Нефтепровод выкидной скв.110- ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2049	2049
Нефтепровод выкидной скв.113 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	452	452
Нефтепровод выкидной скв.113 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	452	452(1)
Нефтепровод выкидной скв.113 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	452	452
Нефтепровод выкидной скв.113 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	452	452
Нефтепровод выкидной скв.113 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4432	4432
Нефтепровод выкидной скв.113 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4432	4432(13)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.113 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4432	4432
Нефтепровод выкидной скв.113 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4432	4432
Нефтепровод выкидной скв.105 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	698	698
Нефтепровод выкидной скв.105 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	698	698(2)
Нефтепровод выкидной скв.105 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	698	698
Нефтепровод выкидной скв.105 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	698	698
Нефтепровод выкидной скв.105 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3503	3503
Нефтепровод выкидной скв.105 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	3503	3503(10)
Нефтепровод выкидной скв.105 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3503	3503
Нефтепровод выкидной скв.105 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3503	3503
Нефтепровод выкидной скв.116 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	615	615
Нефтепровод выкидной скв.116 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	615	615(1)
Нефтепровод выкидной скв.116 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	615	615
Нефтепровод выкидной скв.116 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	615	615
Нефтепровод выкидной скв.116 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	238	238
Нефтепровод выкидной скв.116 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	238	238(0)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.116 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	238	238
Нефтепровод выкидной скв.116 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	238	238
Нефтепровод выкидной скв.206 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	314	314
Нефтепровод выкидной скв.206 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	314	314(0)
Нефтепровод выкидной скв.206 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	314	314
Нефтепровод выкидной скв.206 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	314	314
Нефтепровод выкидной скв.206 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3121	3121
Нефтепровод выкидной скв.206 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	3121	3121(9)
Нефтепровод выкидной скв.206 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3121	3121
Нефтепровод выкидной скв.206 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3121	3121
Нефтепровод выкидной скв.122 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	403	403
Нефтепровод выкидной скв.122 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	403	403(1)
Нефтепровод выкидной скв.122 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	403	403
Нефтепровод выкидной скв.122 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	403	403
Нефтепровод выкидной скв.122 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4480	4480
Нефтепровод выкидной скв.122 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4480	4480(13)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.122 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4480	4480
Нефтепровод выкидной скв.122 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4480	4480
Нефтепровод выкидной скв.208 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	430	430
Нефтепровод выкидной скв.208 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	430	430(1)
Нефтепровод выкидной скв.208 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	430	430
Нефтепровод выкидной скв.208 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	430	430
Нефтепровод выкидной скв.208 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1168	1168
Нефтепровод выкидной скв.208 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1168	1168(3)
Нефтепровод выкидной скв.208 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1168	1168
Нефтепровод выкидной скв.208 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1168	1168
Нефтепровод выкидной скв.126 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	692	692
Нефтепровод выкидной скв.126 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	692	692(2)
Нефтепровод выкидной скв.126 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	692	692
Нефтепровод выкидной скв.126 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	692	692
Нефтепровод выкидной скв.126 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4789	4789
Нефтепровод выкидной скв.126 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4789	4789(14)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.126 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4789	4789
Нефтепровод выкидной скв.126 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4789	4789
Нефтепровод выкидной скв.125 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	528	528
Нефтепровод выкидной скв.125 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	528	528(1)
Нефтепровод выкидной скв.125 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	528	528
Нефтепровод выкидной скв.125 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	528	528
Нефтепровод выкидной скв.125 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1430	1430
Нефтепровод выкидной скв.125 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1430	1430(4)
Нефтепровод выкидной скв.125 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1430	1430
Нефтепровод выкидной скв.125 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1430	1430
Нефтепровод выкидной скв.133 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	644	644
Нефтепровод выкидной скв.133 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	644	644(1)
Нефтепровод выкидной скв.133 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	644	644
Нефтепровод выкидной скв.133 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	644	644
Нефтепровод выкидной скв.133 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	6291	6291
Нефтепровод выкидной скв.133 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	6291	6291(18)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.133 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	6291	6291
Нефтепровод выкидной скв.133 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	6291	6291
Нефтепровод выкидной скв.205 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	549	549
Нефтепровод выкидной скв.205 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	549	549(1)
Нефтепровод выкидной скв.205 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	549	549
Нефтепровод выкидной скв.205 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	549	549
Нефтепровод выкидной скв.205 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4980	4980
Нефтепровод выкидной скв.205 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4980	4980(14)
Нефтепровод выкидной скв.205 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4980	4980
Нефтепровод выкидной скв.205 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4980	4980
Нефтепровод выкидной скв.205 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	549	549
Нефтепровод выкидной скв.205 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	549	549(1)
Нефтепровод выкидной скв.205 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	549	549
Нефтепровод выкидной скв.205 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	549	549
Нефтепровод выкидной скв.205 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4980	4980
Нефтепровод выкидной скв.205 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4980	4980(14)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.205 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4980	4980
Нефтепровод выкидной скв.205 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4980	4980
Нефтепровод выкидной скв.207 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	343	343
Нефтепровод выкидной скв.207 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	343	343(1)
Нефтепровод выкидной скв.207 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	343	343
Нефтепровод выкидной скв.207 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	343	343
Нефтепровод выкидной скв.207 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2145	2145
Нефтепровод выкидной скв.207 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2145	2145(6)
Нефтепровод выкидной скв.207 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2145	2145
Нефтепровод выкидной скв.207 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2145	2145
Нефтепровод выкидной скв.135 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	551	551
Нефтепровод выкидной скв.135 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	551	551(1)
Нефтепровод выкидной скв.135 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	551	551
Нефтепровод выкидной скв.135 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	551	551
Нефтепровод выкидной скв.135 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1382	1382
Нефтепровод выкидной скв.135 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1382	1382(4)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.135 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1382	1382
Нефтепровод выкидной скв.135 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1382	1382
Нефтепровод выкидной скв.115 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	791	791
Нефтепровод выкидной скв.115 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	791	791(2)
Нефтепровод выкидной скв.115 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	791	791
Нефтепровод выкидной скв.115 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	791	791
Нефтепровод выкидной скв.115 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2526	2526
Нефтепровод выкидной скв.115 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2526	2526(7)
Нефтепровод выкидной скв.115 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2526	2526
Нефтепровод выкидной скв.115 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2526	2526
Нефтепровод выкидной скв.119 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	500	500
Нефтепровод выкидной скв.119 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	500	500(1)
Нефтепровод выкидной скв.119 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	500	500
Нефтепровод выкидной скв.119 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	500	500
Нефтепровод выкидной скв.119 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4718	4718
Нефтепровод выкидной скв.119 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4718	4718(14)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.119 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4718	4718
Нефтепровод выкидной скв.119 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4718	4718
Нефтепровод выкидной скв.204 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	273	273
Нефтепровод выкидной скв.204 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	273	273(0)
Нефтепровод выкидной скв.204 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	273	273
Нефтепровод выкидной скв.204 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	273	273
Нефтепровод выкидной скв.204 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1001	1001
Нефтепровод выкидной скв.204 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1001	1001(2)
Нефтепровод выкидной скв.204 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1001	1001
Нефтепровод выкидной скв.204 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1001	1001
Нефтепровод выкидной скв.128 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1227	1227
Нефтепровод выкидной скв.128 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1227	1227(3)
Нефтепровод выкидной скв.128 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1227	1227
Нефтепровод выкидной скв.128 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1227	1227
Нефтепровод выкидной скв.128 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	15536	15536
Нефтепровод выкидной скв.128 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	15536	15536(46)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.128 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	15536	15536
Нефтепровод выкидной скв.128 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	15536	15536
Нефтепровод выкидной скв.15 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	476	476
Нефтепровод выкидной скв.15 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	476	476(1)
Нефтепровод выкидной скв.15 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	476	476
Нефтепровод выкидной скв.15 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	476	476
Нефтепровод выкидной скв.15 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1573	1573
Нефтепровод выкидной скв.15 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1573	1573(4)
Нефтепровод выкидной скв.15 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1573	1573
Нефтепровод выкидной скв.15 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1573	1573
Нефтепровод выкидной скв.202 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	348	348
Нефтепровод выкидной скв.202 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	348	348(1)
Нефтепровод выкидной скв.202 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	348	348
Нефтепровод выкидной скв.202 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	348	348
Нефтепровод выкидной скв.202 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4170	4170
Нефтепровод выкидной скв.202 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4170	4170(12)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.202 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4170	4170
Нефтепровод выкидной скв.202 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4170	4170
Нефтепровод выкидной скв.108 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	318	318
Нефтепровод выкидной скв.108 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	318	318(0)
Нефтепровод выкидной скв.108 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	318	318
Нефтепровод выкидной скв.108 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	318	318
Нефтепровод выкидной скв.108 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1025	1025
Нефтепровод выкидной скв.108 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1025	1025(3)
Нефтепровод выкидной скв.108 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1025	1025
Нефтепровод выкидной скв.108 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1025	1025
Нефтепровод выкидной скв.106 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	604	604
Нефтепровод выкидной скв.106 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	604	604(1)
Нефтепровод выкидной скв.106 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	604	604
Нефтепровод выкидной скв.106 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	604	604
Нефтепровод выкидной скв.106 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	7387	7387
Нефтепровод выкидной скв.106 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	7387	7387(21)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.106 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	7387	7387
Нефтепровод выкидной скв.106 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	7387	7387
Нефтепровод выкидной скв.200 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	126	126
Нефтепровод выкидной скв.200 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	126	126(0)
Нефтепровод выкидной скв.200 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	126	126
Нефтепровод выкидной скв.200 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	126	126
Нефтепровод выкидной скв.200 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1001	1001
Нефтепровод выкидной скв.200 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1001	1001(2)
Нефтепровод выкидной скв.200 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1001	1001
Нефтепровод выкидной скв.200 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1001	1001
Нефтепровод выкидной скв.102 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	166	166
Нефтепровод выкидной скв.102 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	166	166(0)
Нефтепровод выкидной скв.102 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	166	166
Нефтепровод выкидной скв.102 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	166	166
Нефтепровод выкидной скв.102 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	238	238
Нефтепровод выкидной скв.102 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	238	238(0)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.102 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	238	238
Нефтепровод выкидной скв.102 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	238	238
Нефтепровод выкидной скв.62 - ГЗУ-1249 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	582	582
Нефтепровод выкидной скв.62 - ГЗУ-1249 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	582	582(1)
Нефтепровод выкидной скв.62 - ГЗУ-1249 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	582	582
Нефтепровод выкидной скв.62 - ГЗУ-1249 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	582	582
Нефтепровод выкидной скв.62 - ГЗУ-1249 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	6386	6386
Нефтепровод выкидной скв.62 - ГЗУ-1249 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	6386	6386(19)
Нефтепровод выкидной скв.62 - ГЗУ-1249 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	6386	6386
Нефтепровод выкидной скв.62 - ГЗУ-1249 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	6386	6386
Нефтепровод выкидной скв.64 - ГЗУ-1249 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	253	253
Нефтепровод выкидной скв.64 - ГЗУ-1249 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	253	253(0)
Нефтепровод выкидной скв.64 - ГЗУ-1249 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	253	253
Нефтепровод выкидной скв.64 - ГЗУ-1249 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	253	253
Нефтепровод выкидной скв.64 - ГЗУ-1249 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2979	2979
Нефтепровод выкидной скв.64 - ГЗУ-1249 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2979	2979(8)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.64 - ГЗУ-1249 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2979	2979
Нефтепровод выкидной скв.64 - ГЗУ-1249 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2979	2979
Нефтепровод выкидной скв.252 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	699	699
Нефтепровод выкидной скв.252 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	699	699(2)
Нефтепровод выкидной скв.252 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	699	699
Нефтепровод выкидной скв.252 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	699	699
Нефтепровод выкидной скв.252 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	7625	7625
Нефтепровод выкидной скв.252 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	7625	7625(22)
Нефтепровод выкидной скв.252 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	7625	7625
Нефтепровод выкидной скв.252 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	7625	7625
Нефтепровод выкидной скв.153 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	235	235
Нефтепровод выкидной скв.153 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	235	235(0)
Нефтепровод выкидной скв.153 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	235	235
Нефтепровод выкидной скв.153 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	235	235
Нефтепровод выкидной скв.153 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	715	715
Нефтепровод выкидной скв.153 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	715	715(2)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.153 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	715	715
Нефтепровод выкидной скв.153 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	715	715
Нефтепровод выкидной скв.156 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	339	339
Нефтепровод выкидной скв.156 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	339	339(1)
Нефтепровод выкидной скв.156 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	339	339
Нефтепровод выкидной скв.156 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	339	339
Нефтепровод выкидной скв.156 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1430	1430
Нефтепровод выкидной скв.156 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1430	1430(4)
Нефтепровод выкидной скв.156 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1430	1430
Нефтепровод выкидной скв.156 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1430	1430
Нефтепровод выкидной скв.250 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1061	1061
Нефтепровод выкидной скв.250 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1061	1061(3)
Нефтепровод выкидной скв.250 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1061	1061
Нефтепровод выкидной скв.250 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1061	1061
Нефтепровод выкидной скв.250 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10460	10460
Нефтепровод выкидной скв.250 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	10460	10460(31)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.250 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10460	10460
Нефтепровод выкидной скв.250 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	10460	10460
Нефтепровод выкидной скв.253 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	463	463
Нефтепровод выкидной скв.253 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	463	463(1)
Нефтепровод выкидной скв.253 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	463	463
Нефтепровод выкидной скв.253 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	463	463
Нефтепровод выкидной скв.253 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4813	4813
Нефтепровод выкидной скв.253 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4813	4813(14)
Нефтепровод выкидной скв.253 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4813	4813
Нефтепровод выкидной скв.253 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4813	4813
Нефтепровод выкидной скв.255 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	602	602
Нефтепровод выкидной скв.255 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	602	602(1)
Нефтепровод выкидной скв.255 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	602	602
Нефтепровод выкидной скв.255 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	602	602
Нефтепровод выкидной скв.255 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	7577	7577
Нефтепровод выкидной скв.255 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	7577	7577(22)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.255 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	7577	7577
Нефтепровод выкидной скв.255 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	7577	7577
Нефтепровод выкидной скв.151 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	893	893
Нефтепровод выкидной скв.151 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	893	893(2)
Нефтепровод выкидной скв.151 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	893	893
Нефтепровод выкидной скв.151 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	893	893
Нефтепровод выкидной скв.151 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5743	5743
Нефтепровод выкидной скв.151 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	5743	5743(17)
Нефтепровод выкидной скв.151 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5743	5743
Нефтепровод выкидной скв.151 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	5743	5743
Нефтепровод выкидной скв.257 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	942	942
Нефтепровод выкидной скв.257 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	942	942(2)
Нефтепровод выкидной скв.257 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	942	942
Нефтепровод выкидной скв.257 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	942	942
Нефтепровод выкидной скв.257 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	6934	6934
Нефтепровод выкидной скв.257 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	6934	6934(20)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.257 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	6934	6934
Нефтепровод выкидной скв.257 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	6934	6934
Нефтепровод выкидной скв.258- ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	791	791
Нефтепровод выкидной скв.258- ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	791	791(2)
Нефтепровод выкидной скв.258- ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	791	791
Нефтепровод выкидной скв.258- ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	791	791
Нефтепровод выкидной скв.258- ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	8602	8602
Нефтепровод выкидной скв.258- ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	8602	8602(25)
Нефтепровод выкидной скв.258- ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	8602	8602
Нефтепровод выкидной скв.258- ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	8602	8602
Нефтепровод выкидной скв.150 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1047	1047
Нефтепровод выкидной скв.150 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1047	1047(3)
Нефтепровод выкидной скв.150 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1047	1047
Нефтепровод выкидной скв.150 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1047	1047
Нефтепровод выкидной скв.150 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	7530	7530
Нефтепровод выкидной скв.150 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	7530	7530(22)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.150 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	7530	7530
Нефтепровод выкидной скв.150 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	7530	7530
Нефтепровод выкидной скв.154 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	479	479
Нефтепровод выкидной скв.154 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	479	479(1)
Нефтепровод выкидной скв.154 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	479	479
Нефтепровод выкидной скв.154 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	479	479
Нефтепровод выкидной скв.154 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1001	1001
Нефтепровод выкидной скв.154 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1001	1001(2)
Нефтепровод выкидной скв.154 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1001	1001
Нефтепровод выкидной скв.154 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1001	1001
Нефтепровод выкидной скв.155 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	690	690
Нефтепровод выкидной скв.155 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	690	690(2)
Нефтепровод выкидной скв.155 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	690	690
Нефтепровод выкидной скв.155 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	690	690
Нефтепровод выкидной скв.155 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1501	1501
Нефтепровод выкидной скв.155 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1501	1501(4)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.155 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1501	1501
Нефтепровод выкидной скв.155 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1501	1501
Нефтепровод выкидной скв.259 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1568	1568
Нефтепровод выкидной скв.259 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1568	1568(4)
Нефтепровод выкидной скв.259 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1568	1568
Нефтепровод выкидной скв.259 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1568	1568
Нефтепровод выкидной скв.259 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	13892	13892
Нефтепровод выкидной скв.259 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	13892	13892(41)
Нефтепровод выкидной скв.259 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	13892	13892
Нефтепровод выкидной скв.259 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	13892	13892
Нефтепровод выкидной скв.157 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	645	645
Нефтепровод выкидной скв.157 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	645	645(1)
Нефтепровод выкидной скв.157 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	645	645
Нефтепровод выкидной скв.157 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	645	645
Нефтепровод выкидной скв.157 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	6958	6958
Нефтепровод выкидной скв.157 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	6958	6958(20)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.157 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	6958	6958
Нефтепровод выкидной скв.157 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	6958	6958
Нефтепровод выкидной скв.159 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	675	675
Нефтепровод выкидной скв.159 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	675	675(2)
Нефтепровод выкидной скв.159 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	675	675
Нефтепровод выкидной скв.159 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	675	675
Нефтепровод выкидной скв.159 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	8102	8102
Нефтепровод выкидной скв.159 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	8102	8102(24)
Нефтепровод выкидной скв.159 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	8102	8102
Нефтепровод выкидной скв.159 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	8102	8102
Нефтепровод выкидной скв.160 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	682	682
Нефтепровод выкидной скв.160 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	682	682(2)
Нефтепровод выкидной скв.160 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	682	682
Нефтепровод выкидной скв.160 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	682	682
Нефтепровод выкидной скв.160 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2526	2526
Нефтепровод выкидной скв.160 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2526	2526(7)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.160 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2526	2526
Нефтепровод выкидной скв.160 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2526	2526
Нефтепровод выкидной скв.161 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	578	578
Нефтепровод выкидной скв.161 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	578	578(1)
Нефтепровод выкидной скв.161 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	578	578
Нефтепровод выкидной скв.161 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	578	578
Нефтепровод выкидной скв.161 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1978	1978
Нефтепровод выкидной скв.161 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1978	1978(5)
Нефтепровод выкидной скв.161 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1978	1978
Нефтепровод выкидной скв.161 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1978	1978
Нефтепровод выкидной скв.260 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	676	676
Нефтепровод выкидной скв.260 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	676	676(2)
Нефтепровод выкидной скв.260 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	676	676
Нефтепровод выкидной скв.260 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	676	676
Нефтепровод выкидной скв.260 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	7244	7244
Нефтепровод выкидной скв.260 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	7244	7244(21)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.260 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	7244	7244
Нефтепровод выкидной скв.260 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	7244	7244
Нефтепровод выкидной скв.261 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	875	875
Нефтепровод выкидной скв.261 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	875	875(2)
Нефтепровод выкидной скв.261 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	875	875
Нефтепровод выкидной скв.261 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	875	875
Нефтепровод выкидной скв.261 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	8626	8626
Нефтепровод выкидной скв.261 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	8626	8626(25)
Нефтепровод выкидной скв.261 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	8626	8626
Нефтепровод выкидной скв.261 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	8626	8626
Нефтепровод выкидной скв.263 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	839	839
Нефтепровод выкидной скв.263 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	839	839(2)
Нефтепровод выкидной скв.263 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	839	839
Нефтепровод выкидной скв.263 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	839	839
Нефтепровод выкидной скв.263 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	8650	8650
Нефтепровод выкидной скв.263 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	8650	8650(25)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.263 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	8650	8650
Нефтепровод выкидной скв.263 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	8650	8650
Газопровод природного газа выкидной скв.5 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-В	Образование и взрыв облака ТВС	Ударная волна	Природный/Попутный нефтяной газ	33856	3386
Газопровод природного газа выкидной скв.5 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-ПВ	Пожар-вспышка	Тепловое излучение	Природный/Попутный нефтяной газ	33856	33856
Газопровод природного газа выкидной скв.5 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-Ф	Образование факельного горения	Тепловое излучение	Природный/Попутный нефтяной газ	33856	33856
Газопровод природного газа выкидной скв.5 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Природный/Попутный нефтяной газ	33856	33856
Газопровод природного газа выкидной скв.5 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-В	Образование и взрыв облака ТВС	Ударная волна	Природный/Попутный нефтяной газ	2429	243
Газопровод природного газа выкидной скв.5 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-ПВ	Пожар-вспышка	Тепловое излучение	Природный/Попутный нефтяной газ	2429	2429
Газопровод природного газа выкидной скв.5 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-Ф	Образование факельного горения	Тепловое излучение	Природный/Попутный нефтяной газ	2429	2429
Газопровод природного газа выкидной скв.5 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Природный/Попутный нефтяной газ	2429	2429
Газопровод природного газа выкидной скв.11 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-В	Образование и взрыв облака ТВС	Ударная волна	Природный/Попутный нефтяной газ	178106	17811
Газопровод природного газа выкидной скв.11 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-ПВ	Пожар-вспышка	Тепловое излучение	Природный/Попутный нефтяной газ	178106	178106

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Газопровод природного газа выкидной скв.11 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-Ф	Образование факельного горения	Тепловое излучение	Природный/Попутный нефтяной газ	178106	178106
Газопровод природного газа выкидной скв.11 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Природный/Попутный нефтяной газ	178106	178106
Газопровод природного газа выкидной скв.11 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-В	Образование и взрыв облака ТВС	Ударная волна	Природный/Попутный нефтяной газ	2711	271
Газопровод природного газа выкидной скв.11 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-ПВ	Пожар-вспышка	Тепловое излучение	Природный/Попутный нефтяной газ	2711	2711
Газопровод природного газа выкидной скв.11 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-Ф	Образование факельного горения	Тепловое излучение	Природный/Попутный нефтяной газ	2711	2711
Газопровод природного газа выкидной скв.11 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Природный/Попутный нефтяной газ	2711	2711
Газопровод природного газа выкидной скв.9 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-В	Образование и взрыв облака ТВС	Ударная волна	Природный/Попутный нефтяной газ	178106	17811
Газопровод природного газа выкидной скв.9 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-ПВ	Пожар-вспышка	Тепловое излучение	Природный/Попутный нефтяной газ	178106	178106
Газопровод природного газа выкидной скв.9 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-Ф	Образование факельного горения	Тепловое излучение	Природный/Попутный нефтяной газ	178106	178106
Газопровод природного газа выкидной скв.9 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Природный/Попутный нефтяной газ	178106	178106
Газопровод природного газа выкидной скв.9 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-В	Образование и взрыв облака ТВС	Ударная волна	Природный/Попутный нефтяной газ	2711	271

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Газопровод природного газа выкидной скв.9 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-ПВ	Пожар-вспышка	Тепловое излучение	Природный/Попутный нефтяной газ	2711	2711
Газопровод природного газа выкидной скв.9 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-Ф	Образование факельного горения	Тепловое излучение	Природный/Попутный нефтяной газ	2711	2711
Газопровод природного газа выкидной скв.9 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Природный/Попутный нефтяной газ	2711	2711
Газопровод природного газа выкидной скв.7 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-В	Образование и взрыв облака ТВС	Ударная волна	Природный/Попутный нефтяной газ	178380	17838
Газопровод природного газа выкидной скв.7 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-ПВ	Пожар-вспышка	Тепловое излучение	Природный/Попутный нефтяной газ	178380	178380
Газопровод природного газа выкидной скв.7 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-Ф	Образование факельного горения	Тепловое излучение	Природный/Попутный нефтяной газ	178380	178380
Газопровод природного газа выкидной скв.7 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Природный/Попутный нефтяной газ	178380	178380
Газопровод природного газа выкидной скв.7 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-В	Образование и взрыв облака ТВС	Ударная волна	Природный/Попутный нефтяной газ	2985	299
Газопровод природного газа выкидной скв.7 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-ПВ	Пожар-вспышка	Тепловое излучение	Природный/Попутный нефтяной газ	2985	2985
Газопровод природного газа выкидной скв.7 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-Ф	Образование факельного горения	Тепловое излучение	Природный/Попутный нефтяной газ	2985	2985
Газопровод природного газа выкидной скв.7 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Природный/Попутный нефтяной газ	2985	2985

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Газопровод природного газа сборный т.вр.скв.7 - ЦГСП Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-В	Образование и взрыв облака ТВС	Ударная волна	Природный/Попутный нефтяной газ	178549	17855
Газопровод природного газа сборный т.вр.скв.7 - ЦГСП Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-ПВ	Пожар-вспышка	Тепловое излучение	Природный/Попутный нефтяной газ	178549	178549
Газопровод природного газа сборный т.вр.скв.7 - ЦГСП Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-Ф	Образование факельного горения	Тепловое излучение	Природный/Попутный нефтяной газ	178549	178549
Газопровод природного газа сборный т.вр.скв.7 - ЦГСП Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Природный/Попутный нефтяной газ	178549	178549
Газопровод природного газа сборный т.вр.скв.7 - ЦГСП Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-В	Образование и взрыв облака ТВС	Ударная волна	Природный/Попутный нефтяной газ	3154	315
Газопровод природного газа сборный т.вр.скв.7 - ЦГСП Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-ПВ	Пожар-вспышка	Тепловое излучение	Природный/Попутный нефтяной газ	3154	3154
Газопровод природного газа сборный т.вр.скв.7 - ЦГСП Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-Ф	Образование факельного горения	Тепловое излучение	Природный/Попутный нефтяной газ	3154	3154
Газопровод природного газа сборный т.вр.скв.7 - ЦГСП Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Природный/Попутный нефтяной газ	3154	3154
Газопровод природного газа выкидной скв.2 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-В	Образование и взрыв облака ТВС	Ударная волна	Природный/Попутный нефтяной газ	178160	17816
Газопровод природного газа выкидной скв.2 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-ПВ	Пожар-вспышка	Тепловое излучение	Природный/Попутный нефтяной газ	178160	178160
Газопровод природного газа выкидной скв.2 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-Ф	Образование факельного горения	Тепловое излучение	Природный/Попутный нефтяной газ	178160	178160

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Газопровод природного газа выкидной скв.2 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Природный/Попутный нефтяной газ	178160	178160
Газопровод природного газа выкидной скв.2 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-В	Образование и взрыв облака ТВС	Ударная волна	Природный/Попутный нефтяной газ	2765	277
Газопровод природного газа выкидной скв.2 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-ПВ	Пожар-вспышка	Тепловое излучение	Природный/Попутный нефтяной газ	2765	2765
Газопровод природного газа выкидной скв.2 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-Ф	Образование факельного горения	Тепловое излучение	Природный/Попутный нефтяной газ	2765	2765
Газопровод природного газа выкидной скв.2 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Природный/Попутный нефтяной газ	2765	2765
Газопровод попутного газа промысловый ЦГСП - т.вр.в г.пров.Маговское-Цепел Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-В	Образование и взрыв облака ТВС	Ударная волна	Природный/Попутный нефтяной газ	179029	17903
Газопровод попутного газа промысловый ЦГСП - т.вр.в г.пров.Маговское-Цепел Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-ПВ	Пожар-вспышка	Тепловое излучение	Природный/Попутный нефтяной газ	179029	179029
Газопровод попутного газа промысловый ЦГСП - т.вр.в г.пров.Маговское-Цепел Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-Ф	Образование факельного горения	Тепловое излучение	Природный/Попутный нефтяной газ	179029	179029
Газопровод попутного газа промысловый ЦГСП - т.вр.в г.пров.Маговское-Цепел Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Природный/Попутный нефтяной газ	179029	179029
Газопровод попутного газа промысловый ЦГСП - т.вр.в г.пров.Маговское-Цепел Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-В	Образование и взрыв облака ТВС	Ударная волна	Природный/Попутный нефтяной газ	3634	363
Газопровод попутного газа промысловый ЦГСП - т.вр.в г.пров.Маговское-Цепел Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-ПВ	Пожар-вспышка	Тепловое излучение	Природный/Попутный нефтяной газ	3634	3634

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Газопровод попутного газа промысловый ЦГСП - т.вр.в г.пров.Маговское-Цепел Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-Ф	Образование факельного горения	Тепловое излучение	Природный/Попутный нефтяной газ	3634	3634
Газопровод попутного газа промысловый ЦГСП - т.вр.в г.пров.Маговское-Цепел Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Природный/Попутный нефтяной газ	3634	3634
Газопровод природного газа выкидной скв.163 - т.вр.скв.11 - скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-В	Образование и взрыв облака ТВС	Ударная волна	Природный/Попутный нефтяной газ	178395	17840
Газопровод природного газа выкидной скв.163 - т.вр.скв.11 - скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-ПВ	Пожар-вспышка	Тепловое излучение	Природный/Попутный нефтяной газ	178395	178395
Газопровод природного газа выкидной скв.163 - т.вр.скв.11 - скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-Ф	Образование факельного горения	Тепловое излучение	Природный/Попутный нефтяной газ	178395	178395
Газопровод природного газа выкидной скв.163 - т.вр.скв.11 - скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Природный/Попутный нефтяной газ	178395	178395
Газопровод природного газа выкидной скв.163 - т.вр.скв.11 - скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-В	Образование и взрыв облака ТВС	Ударная волна	Природный/Попутный нефтяной газ	3000	300
Газопровод природного газа выкидной скв.163 - т.вр.скв.11 - скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-ПВ	Пожар-вспышка	Тепловое излучение	Природный/Попутный нефтяной газ	3000	3000
Газопровод природного газа выкидной скв.163 - т.вр.скв.11 - скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-Ф	Образование факельного горения	Тепловое излучение	Природный/Попутный нефтяной газ	3000	3000
Газопровод природного газа выкидной скв.163 - т.вр.скв.11 - скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Природный/Попутный нефтяной газ	3000	3000
Нефтепровод промысловый Блок задвижек - площадка ДНС Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	9002	9002
Нефтепровод промысловый Блок задвижек - площадка ДНС Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	9002	9002(26)

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый Блок задвижек - площадка ДНС Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	9002	9002
Нефтепровод промысловый Блок задвижек - площадка ДНС Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	9002	9002
Нефтепровод промысловый Блок задвижек - площадка ДНС Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5671	5671
Нефтепровод промысловый Блок задвижек - площадка ДНС Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	5671	5671(16)
Нефтепровод промысловый Блок задвижек - площадка ДНС Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5671	5671
Нефтепровод промысловый Блок задвижек - площадка ДНС Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	5671	5671
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	94552	94552
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	94552	94552(281)
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	94552	94552
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	94552	94552
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	169098	169098
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	169098	169098(503)
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	169098	169098
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	169098	169098
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	13408	13408
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	169098	169098

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	10	10
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3	3
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Емкость дренажная ЕП-16 Рег № б/н Зав. № 010782	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-1	Пожар внутри резервуара, эскалация аварии	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Емкость дренажная ЕП-16 Рег № б/н Зав. № 010782	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-0	Пожар внутри резервуара	Тепловое излучение	Нефть	1094	1094
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	10	10

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3	3
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3	3
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Емкость дренажная ЕП-17 Рег № б/н Зав. № 6922	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-1	Пожар внутри резервуара, эскалация аварии	Тепловое излучение	Нефть	10	10
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Емкость дренажная ЕП-17 Рег № б/н Зав. № 6922	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-0	Пожар внутри резервуара	Тепловое излучение	Нефть	1094	1094
Нефтепровод сборный ГЗУ-1220 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	11436	11436
Нефтепровод сборный ГЗУ-1220 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	11436	11436(34)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1220 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	11436	11436
Нефтепровод сборный ГЗУ-1220 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	11436	11436
Нефтепровод сборный ГЗУ-1220 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	23637	23637
Нефтепровод сборный ГЗУ-1220 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	23637	23637(70)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1220 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	23637	23637
Нефтепровод сборный ГЗУ-1220 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	23637	23637
Нефтепровод сборный ГЗУ-1219 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2651	2651

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный ГЗУ-1219 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2651	2651(7)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1219 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2651	2651
Нефтепровод сборный ГЗУ-1219 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2651	2651
Нефтепровод сборный ГЗУ-1219 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	13177	13177
Нефтепровод сборный ГЗУ-1219 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	13177	13177(39)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1219 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	13177	13177
Нефтепровод сборный ГЗУ-1219 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	13177	13177
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т.вр. ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2168	2168
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т.вр. ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2168	2168(6)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т.вр. ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2168	2168
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т.вр. ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2168	2168
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т.вр. ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	16918	16918
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т.вр. ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	16918	16918(50)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т.вр. ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	16918	16918
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т.вр. ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	16918	16918
Нефтепровод сборный ГЗУ-1221 - т.вр. ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	828	828

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный ГЗУ-1221 - т.вр.ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	828	828(2)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1221 - т.вр.ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	828	828
Нефтепровод сборный ГЗУ-1221 - т.вр.ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	828	828
Нефтепровод сборный ГЗУ-1221 - т.вр.ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4837	4837
Нефтепровод сборный ГЗУ-1221 - т.вр.ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4837	4837(14)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1221 - т.вр.ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4837	4837
Нефтепровод сборный ГЗУ-1221 - т.вр.ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4837	4837
Нефтепровод сборный ГЗУ-1223 - т/вр.ГЗУ-1220 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3838	3838
Нефтепровод сборный ГЗУ-1223 - т/вр.ГЗУ-1220 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	3838	3838(11)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1223 - т/вр.ГЗУ-1220 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3838	3838
Нефтепровод сборный ГЗУ-1223 - т/вр.ГЗУ-1220 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3838	3838
Нефтепровод сборный ГЗУ-1223 - т/вр.ГЗУ-1220 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	12009	12009
Нефтепровод сборный ГЗУ-1223 - т/вр.ГЗУ-1220 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	12009	12009(35)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1223 - т/вр.ГЗУ-1220 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	12009	12009
Нефтепровод сборный ГЗУ-1223 - т/вр.ГЗУ-1220 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	12009	12009
Нефтепровод сборный ГЗУ-1225-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4500	4500

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный ГЗУ-1225-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4500	4500(13)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1225-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4500	4500
Нефтепровод сборный ГЗУ-1225-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4500	4500
Нефтепровод сборный ГЗУ-1225-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4623	4623
Нефтепровод сборный ГЗУ-1225-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4623	4623(13)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1225-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4623	4623
Нефтепровод сборный ГЗУ-1225-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4623	4623
Нефтепровод сборный ГЗУ-1224-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2546	2546
Нефтепровод сборный ГЗУ-1224-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2546	2546(7)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1224-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2546	2546
Нефтепровод сборный ГЗУ-1224-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2546	2546
Нефтепровод сборный ГЗУ-1224-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	23709	23709
Нефтепровод сборный ГЗУ-1224-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	23709	23709(70)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1224-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	23709	23709
Нефтепровод сборный ГЗУ-1224-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	23709	23709
Нефтепровод сборный ГЗУ-1226-узел КПШ -ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3505	3505

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный ГЗУ-1226-узел КПШ -ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	3505	3505(10)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1226-узел КПШ -ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3505	3505
Нефтепровод сборный ГЗУ-1226-узел КПШ -ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3505	3505
Нефтепровод сборный ГЗУ-1226-узел КПШ -ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5528	5528
Нефтепровод сборный ГЗУ-1226-узел КПШ -ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	5528	5528(16)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1226-узел КПШ -ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5528	5528
Нефтепровод сборный ГЗУ-1226-узел КПШ -ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	5528	5528
Нефтепровод сборный ГЗУ-1226-узел КПШ -ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	415	415
Нефтепровод сборный ГЗУ-1226-узел КПШ -ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	5528	5528
Нефтепровод сборный ГЗУ-1226-узел КПШ -ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	415	415
Нефтепровод сборный ГЗУ-1226-узел КПШ -ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	5528	5528
Нефтепровод сборный Узел КПШ - т/вр.зав.22 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	459	459
Нефтепровод сборный Узел КПШ - т/вр.зав.22 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	459	459(1)
Нефтепровод сборный Узел КПШ - т/вр.зав.22 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	459	459
Нефтепровод сборный Узел КПШ - т/вр.зав.22 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	459	459
Нефтепровод сборный Узел КПШ - т/вр.зав.22 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3121	3121

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный Узел КПШ - т/вр.зав.22 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	3121	3121(9)
Нефтепровод сборный Узел КПШ - т/вр.зав.22 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3121	3121
Нефтепровод сборный Узел КПШ - т/вр.зав.22 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3121	3121
Нефтепровод сборный Узел КПШ т/вр.зав.№25 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	7849	7849
Нефтепровод сборный Узел КПШ т/вр.зав.№25 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	7849	7849(23)
Нефтепровод сборный Узел КПШ т/вр.зав.№25 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	7849	7849
Нефтепровод сборный Узел КПШ т/вр.зав.№25 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	7849	7849
Нефтепровод сборный Узел КПШ т/вр.зав.№25 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4408	4408
Нефтепровод сборный Узел КПШ т/вр.зав.№25 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4408	4408(13)
Нефтепровод сборный Узел КПШ т/вр.зав.№25 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4408	4408
Нефтепровод сборный Узел КПШ т/вр.зав.№25 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4408	4408
Нефтепровод сборный ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	7135	7135
Нефтепровод сборный ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	7135	7135(21)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	7135	7135
Нефтепровод сборный ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	7135	7135
Нефтепровод сборный ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	14773	14773

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод сборный ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	14773	14773(43)
Нефтепровод сборный ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	14773	14773
Нефтепровод сборный ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	14773	14773
Нефтепровод сборный ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1103	1103
Нефтепровод сборный ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	14773	14773
Нефтепровод сборный ГЗУ 1258 - т.вр.ГЗУ 1226 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	7475	7475
Нефтепровод сборный ГЗУ 1258 - т.вр.ГЗУ 1226 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	7475	7475(22)
Нефтепровод сборный ГЗУ 1258 - т.вр.ГЗУ 1226 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	7475	7475
Нефтепровод сборный ГЗУ 1258 - т.вр.ГЗУ 1226 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	7475	7475
Нефтепровод сборный ГЗУ 1258 - т.вр.ГЗУ 1226 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	54638	54638
Нефтепровод сборный ГЗУ 1258 - т.вр.ГЗУ 1226 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	54638	54638(162)
Нефтепровод сборный ГЗУ 1258 - т.вр.ГЗУ 1226 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	54638	54638
Нефтепровод сборный ГЗУ 1258 - т.вр.ГЗУ 1226 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	54638	54638
Нефтепровод выкидной скв.66 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	832	832
Нефтепровод выкидной скв.66 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	832	832(2)
Нефтепровод выкидной скв.66 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	832	832

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.66 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	832	832
Нефтепровод выкидной скв.66 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	8793	8793
Нефтепровод выкидной скв.66 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	8793	8793(26)
Нефтепровод выкидной скв.66 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	8793	8793
Нефтепровод выкидной скв.66 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	8793	8793
Нефтепровод выкидной скв.72 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	167	167
Нефтепровод выкидной скв.72 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	167	167(0)
Нефтепровод выкидной скв.72 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	167	167
Нефтепровод выкидной скв.72 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	167	167
Нефтепровод выкидной скв.72 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1120	1120
Нефтепровод выкидной скв.72 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1120	1120(3)
Нефтепровод выкидной скв.72 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1120	1120
Нефтепровод выкидной скв.72 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1120	1120
Нефтепровод выкидной скв.162 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	289	289
Нефтепровод выкидной скв.162 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	289	289(0)
Нефтепровод выкидной скв.162 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	289	289

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.162 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	289	289
Нефтепровод выкидной скв.162 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2955	2955
Нефтепровод выкидной скв.162 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2955	2955(8)
Нефтепровод выкидной скв.162 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2955	2955
Нефтепровод выкидной скв.162 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2955	2955
Нефтепровод выкидной скв.312 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	314	314
Нефтепровод выкидной скв.312 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	314	314(0)
Нефтепровод выкидной скв.312 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	314	314
Нефтепровод выкидной скв.312 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	314	314
Нефтепровод выкидной скв.312 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1692	1692
Нефтепровод выкидной скв.312 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1692	1692(5)
Нефтепровод выкидной скв.312 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1692	1692
Нефтепровод выкидной скв.312 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1692	1692
Нефтепровод выкидной скв.405 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	335	335
Нефтепровод выкидной скв.405 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	335	335(0)
Нефтепровод выкидной скв.405 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	335	335

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.405 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	335	335
Нефтепровод выкидной скв.405 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1596	1596
Нефтепровод выкидной скв.405 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1596	1596(4)
Нефтепровод выкидной скв.405 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1596	1596
Нефтепровод выкидной скв.405 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1596	1596
Нефтепровод выкидной скв.306 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	991	991
Нефтепровод выкидной скв.306 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	991	991(2)
Нефтепровод выкидной скв.306 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	991	991
Нефтепровод выкидной скв.306 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	991	991
Нефтепровод выкидной скв.306 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	8793	8793
Нефтепровод выкидной скв.306 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	8793	8793(26)
Нефтепровод выкидной скв.306 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	8793	8793
Нефтепровод выкидной скв.306 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	8793	8793
Нефтепровод выкидной скв.410 -т.вр. Скв.305 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	58	58
Нефтепровод выкидной скв.410 -т.вр. Скв.305 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	58	58(0)
Нефтепровод выкидной скв.410 -т.вр. Скв.305 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	58	58

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.410 -т.вр. Скв.305 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	58	58
Нефтепровод выкидной скв.410 -т.вр. Скв.305 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	310	310
Нефтепровод выкидной скв.410 -т.вр. Скв.305 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	310	310(0)
Нефтепровод выкидной скв.410 -т.вр. Скв.305 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	310	310
Нефтепровод выкидной скв.410 -т.вр. Скв.305 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	310	310
Нефтепровод выкидной скв.411 -т.вр. Скв.401 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	41	41
Нефтепровод выкидной скв.411 -т.вр. Скв.401 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	41	41(0)
Нефтепровод выкидной скв.411 -т.вр. Скв.401 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	41	41
Нефтепровод выкидной скв.411 -т.вр. Скв.401 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	41	41
Нефтепровод выкидной скв.411 -т.вр. Скв.401 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	95	95
Нефтепровод выкидной скв.411 -т.вр. Скв.401 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	95	95(0)
Нефтепровод выкидной скв.411 -т.вр. Скв.401 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	95	95
Нефтепровод выкидной скв.411 -т.вр. Скв.401 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	95	95
Нефтепровод выкидной скв.67 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	266	266
Нефтепровод выкидной скв.67 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	266	266(0)
Нефтепровод выкидной скв.67 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	266	266

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.67 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	266	266
Нефтепровод выкидной скв.67 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2764	2764
Нефтепровод выкидной скв.67 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2764	2764(8)
Нефтепровод выкидной скв.67 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2764	2764
Нефтепровод выкидной скв.67 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2764	2764
Нефтепровод выкидной скв.224 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	348	348
Нефтепровод выкидной скв.224 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	348	348(1)
Нефтепровод выкидной скв.224 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	348	348
Нефтепровод выкидной скв.224 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	348	348
Нефтепровод выкидной скв.224 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1406	1406
Нефтепровод выкидной скв.224 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1406	1406(4)
Нефтепровод выкидной скв.224 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1406	1406
Нефтепровод выкидной скв.224 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1406	1406
Нефтепровод выкидной скв.310 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1277	1277
Нефтепровод выкидной скв.310 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1277	1277(3)
Нефтепровод выкидной скв.310 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1277	1277

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.310 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1277	1277
Нефтепровод выкидной скв.310 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2454	2454
Нефтепровод выкидной скв.310 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2454	2454(7)
Нефтепровод выкидной скв.310 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2454	2454
Нефтепровод выкидной скв.310 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2454	2454
Нефтепровод выкидной скв.9070 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	513	513
Нефтепровод выкидной скв.9070 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	513	513(1)
Нефтепровод выкидной скв.9070 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	513	513
Нефтепровод выкидной скв.9070 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	513	513
Нефтепровод выкидной скв.9070 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4956	4956
Нефтепровод выкидной скв.9070 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4956	4956(14)
Нефтепровод выкидной скв.9070 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4956	4956
Нефтепровод выкидной скв.9070 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4956	4956
Нефтепровод выкидной скв.302 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	972	972
Нефтепровод выкидной скв.302 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	972	972(2)
Нефтепровод выкидной скв.302 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	972	972

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.302 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	972	972
Нефтепровод выкидной скв.302 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	12271	12271
Нефтепровод выкидной скв.302 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	12271	12271(36)
Нефтепровод выкидной скв.302 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	12271	12271
Нефтепровод выкидной скв.302 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	12271	12271
Нефтепровод выкидной скв.400 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	785	785
Нефтепровод выкидной скв.400 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	785	785(2)
Нефтепровод выкидной скв.400 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	785	785
Нефтепровод выкидной скв.400 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	785	785
Нефтепровод выкидной скв.400 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5242	5242
Нефтепровод выкидной скв.400 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	5242	5242(15)
Нефтепровод выкидной скв.400 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5242	5242
Нефтепровод выкидной скв.400 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	5242	5242
Нефтепровод выкидной скв.412 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	721	721
Нефтепровод выкидной скв.412 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	721	721(2)
Нефтепровод выкидной скв.412 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	721	721

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.412 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	721	721
Нефтепровод выкидной скв.412 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2931	2931
Нефтепровод выкидной скв.412 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2931	2931(8)
Нефтепровод выкидной скв.412 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2931	2931
Нефтепровод выкидной скв.412 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2931	2931
Нефтепровод выкидной скв.303 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	303	303
Нефтепровод выкидной скв.303 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	303	303(0)
Нефтепровод выкидной скв.303 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	303	303
Нефтепровод выкидной скв.303 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	303	303
Нефтепровод выкидной скв.303 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2907	2907
Нефтепровод выкидной скв.303 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2907	2907(8)
Нефтепровод выкидной скв.303 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2907	2907
Нефтепровод выкидной скв.303 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2907	2907
Нефтепровод выкидной скв.419 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4	4
Нефтепровод выкидной скв.419 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4	4(0)
Нефтепровод выкидной скв.419 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4	4

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.419 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4	4
Нефтепровод выкидной скв.419 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	24	24
Нефтепровод выкидной скв.419 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	24	24(0)
Нефтепровод выкидной скв.419 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	24	24
Нефтепровод выкидной скв.419 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	24	24
Нефтепровод выкидной скв.414-ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	366	366
Нефтепровод выкидной скв.414-ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	366	366(1)
Нефтепровод выкидной скв.414-ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	366	366
Нефтепровод выкидной скв.414-ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	366	366
Нефтепровод выкидной скв.414-ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2478	2478
Нефтепровод выкидной скв.414-ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2478	2478(7)
Нефтепровод выкидной скв.414-ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2478	2478
Нефтепровод выкидной скв.414-ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2478	2478
Нефтепровод выкидной скв.308-ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	320	320
Нефтепровод выкидной скв.308-ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	320	320(0)
Нефтепровод выкидной скв.308-ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	320	320

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.308-ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	320	320
Нефтепровод выкидной скв.308-ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3479	3479
Нефтепровод выкидной скв.308-ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	3479	3479(10)
Нефтепровод выкидной скв.308-ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3479	3479
Нефтепровод выкидной скв.308-ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3479	3479
Нефтепровод выкидной скв.415 - ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	107	107
Нефтепровод выкидной скв.415 - ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	107	107(0)
Нефтепровод выкидной скв.415 - ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	107	107
Нефтепровод выкидной скв.415 - ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	107	107
Нефтепровод выкидной скв.415 - ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	548	548
Нефтепровод выкидной скв.415 - ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	548	548(1)
Нефтепровод выкидной скв.415 - ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	548	548
Нефтепровод выкидной скв.415 - ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	548	548
Нефтепровод выкидной скв.315 - ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	309	309
Нефтепровод выкидной скв.315 - ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	309	309(0)
Нефтепровод выкидной скв.315 - ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	309	309

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.315 - ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	309	309
Нефтепровод выкидной скв.315 - ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	524	524
Нефтепровод выкидной скв.315 - ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	524	524(1)
Нефтепровод выкидной скв.315 - ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	524	524
Нефтепровод выкидной скв.315 - ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	524	524
Нефтепровод выкидной скв.417 - ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	364	364
Нефтепровод выкидной скв.417 - ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	364	364(1)
Нефтепровод выкидной скв.417 - ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	364	364
Нефтепровод выкидной скв.417 - ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	364	364
Нефтепровод выкидной скв.417 - ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4766	4766
Нефтепровод выкидной скв.417 - ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4766	4766(14)
Нефтепровод выкидной скв.417 - ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4766	4766
Нефтепровод выкидной скв.417 - ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4766	4766
Нефтепровод выкидной скв.318 - ГЗУ-1221 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	518	518
Нефтепровод выкидной скв.318 - ГЗУ-1221 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	518	518(1)
Нефтепровод выкидной скв.318 - ГЗУ-1221 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	518	518

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.318 - ГЗУ-1221 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	518	518
Нефтепровод выкидной скв.318 - ГЗУ-1221 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4932	4932
Нефтепровод выкидной скв.318 - ГЗУ-1221 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4932	4932(14)
Нефтепровод выкидной скв.318 - ГЗУ-1221 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4932	4932
Нефтепровод выкидной скв.318 - ГЗУ-1221 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4932	4932
Нефтепровод выкидной скв.418 - ГЗУ-1221 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	308	308
Нефтепровод выкидной скв.418 - ГЗУ-1221 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	308	308(0)
Нефтепровод выкидной скв.418 - ГЗУ-1221 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	308	308
Нефтепровод выкидной скв.418 - ГЗУ-1221 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	308	308
Нефтепровод выкидной скв.418 - ГЗУ-1221 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	191	191
Нефтепровод выкидной скв.418 - ГЗУ-1221 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	191	191(0)
Нефтепровод выкидной скв.418 - ГЗУ-1221 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	191	191
Нефтепровод выкидной скв.418 - ГЗУ-1221 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	191	191
Нефтепровод выкидной скв.403 - ГЗУ-1221 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	482	482
Нефтепровод выкидной скв.403 - ГЗУ-1221 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	482	482(1)
Нефтепровод выкидной скв.403 - ГЗУ-1221 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	482	482

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.403 - ГЗУ-1221 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	482	482
Нефтепровод выкидной скв.403 - ГЗУ-1221 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1025	1025
Нефтепровод выкидной скв.403 - ГЗУ-1221 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1025	1025(3)
Нефтепровод выкидной скв.403 - ГЗУ-1221 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1025	1025
Нефтепровод выкидной скв.403 - ГЗУ-1221 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1025	1025
Нефтепровод выкидной скв.350 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	287	287
Нефтепровод выкидной скв.350 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	287	287(0)
Нефтепровод выкидной скв.350 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	287	287
Нефтепровод выкидной скв.350 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	287	287
Нефтепровод выкидной скв.350 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	191	191
Нефтепровод выкидной скв.350 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	191	191(0)
Нефтепровод выкидной скв.350 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	191	191
Нефтепровод выкидной скв.350 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	191	191
Нефтепровод выкидной скв.305 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	968	968
Нефтепровод выкидной скв.305 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	968	968(2)
Нефтепровод выкидной скв.305 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	968	968

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.305 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	968	968
Нефтепровод выкидной скв.305 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	6839	6839
Нефтепровод выкидной скв.305 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	6839	6839(20)
Нефтепровод выкидной скв.305 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	6839	6839
Нефтепровод выкидной скв.305 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	6839	6839
Нефтепровод выкидной скв.404 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	348	348
Нефтепровод выкидной скв.404 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	348	348(1)
Нефтепровод выкидной скв.404 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	348	348
Нефтепровод выкидной скв.404 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	348	348
Нефтепровод выкидной скв.404 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3765	3765
Нефтепровод выкидной скв.404 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	3765	3765(11)
Нефтепровод выкидной скв.404 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3765	3765
Нефтепровод выкидной скв.404 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3765	3765
Нефтепровод выкидной скв.319 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	471	471
Нефтепровод выкидной скв.319 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	471	471(1)
Нефтепровод выкидной скв.319 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	471	471

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.319 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	471	471
Нефтепровод выкидной скв.319 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1668	1668
Нефтепровод выкидной скв.319 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1668	1668(4)
Нефтепровод выкидной скв.319 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1668	1668
Нефтепровод выкидной скв.319 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1668	1668
Нефтепровод выкидной скв.407 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	159	159
Нефтепровод выкидной скв.407 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	159	159(0)
Нефтепровод выкидной скв.407 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	159	159
Нефтепровод выкидной скв.407 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	159	159
Нефтепровод выкидной скв.407 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	620	620
Нефтепровод выкидной скв.407 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	620	620(1)
Нефтепровод выкидной скв.407 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	620	620
Нефтепровод выкидной скв.407 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	620	620
Нефтепровод выкидной скв.409 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	819	819
Нефтепровод выкидной скв.409 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	819	819(2)
Нефтепровод выкидной скв.409 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	819	819

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.409 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	819	819
Нефтепровод выкидной скв.409 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10603	10603
Нефтепровод выкидной скв.409 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	10603	10603(31)
Нефтепровод выкидной скв.409 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	10603	10603
Нефтепровод выкидной скв.409 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	10603	10603
Нефтепровод выкидной скв.408 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	230	230
Нефтепровод выкидной скв.408 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	230	230(0)
Нефтепровод выкидной скв.408 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	230	230
Нефтепровод выкидной скв.408 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	230	230
Нефтепровод выкидной скв.408 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	596	596
Нефтепровод выкидной скв.408 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	596	596(1)
Нефтепровод выкидной скв.408 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	596	596
Нефтепровод выкидной скв.408 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	596	596
Нефтепровод выкидной скв.301 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	617	617
Нефтепровод выкидной скв.301 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	617	617(1)
Нефтепровод выкидной скв.301 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	617	617

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.301 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	617	617
Нефтепровод выкидной скв.301 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	7125	7125
Нефтепровод выкидной скв.301 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	7125	7125(21)
Нефтепровод выкидной скв.301 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	7125	7125
Нефтепровод выкидной скв.301 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	7125	7125
Нефтепровод выкидной скв.304 - ГЗУ №1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	664	664
Нефтепровод выкидной скв.304 - ГЗУ №1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	664	664(1)
Нефтепровод выкидной скв.304 - ГЗУ №1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	664	664
Нефтепровод выкидной скв.304 - ГЗУ №1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	664	664
Нефтепровод выкидной скв.304 - ГЗУ №1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5743	5743
Нефтепровод выкидной скв.304 - ГЗУ №1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	5743	5743(17)
Нефтепровод выкидной скв.304 - ГЗУ №1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	5743	5743
Нефтепровод выкидной скв.304 - ГЗУ №1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	5743	5743
Нефтепровод выкидной скв.416 - ГЗУ-1225 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	209	209
Нефтепровод выкидной скв.416 - ГЗУ-1225 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	209	209(0)
Нефтепровод выкидной скв.416 - ГЗУ-1225 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	209	209

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.416 - ГЗУ-1225 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	209	209
Нефтепровод выкидной скв.416 - ГЗУ-1225 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1692	1692
Нефтепровод выкидной скв.416 - ГЗУ-1225 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1692	1692(5)
Нефтепровод выкидной скв.416 - ГЗУ-1225 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1692	1692
Нефтепровод выкидной скв.416 - ГЗУ-1225 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1692	1692
Нефтепровод выкидной скв.420 - ГЗУ-1225 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	222	222
Нефтепровод выкидной скв.420 - ГЗУ-1225 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	222	222(0)
Нефтепровод выкидной скв.420 - ГЗУ-1225 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	222	222
Нефтепровод выкидной скв.420 - ГЗУ-1225 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	222	222
Нефтепровод выкидной скв.420 - ГЗУ-1225 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	191	191
Нефтепровод выкидной скв.420 - ГЗУ-1225 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	191	191(0)
Нефтепровод выкидной скв.420 - ГЗУ-1225 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	191	191
Нефтепровод выкидной скв.420 - ГЗУ-1225 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	191	191
Нефтепровод выкидной скв.313 - ГЗУ-1225 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	323	323
Нефтепровод выкидной скв.313 - ГЗУ-1225 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	323	323(0)
Нефтепровод выкидной скв.313 - ГЗУ-1225 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	323	323

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.313 - ГЗУ-1225 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	323	323
Нефтепровод выкидной скв.313 - ГЗУ-1225 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3098	3098
Нефтепровод выкидной скв.313 - ГЗУ-1225 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	3098	3098(9)
Нефтепровод выкидной скв.313 - ГЗУ-1225 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3098	3098
Нефтепровод выкидной скв.313 - ГЗУ-1225 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3098	3098
Нефтепровод выкидной скв.425 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	153	153
Нефтепровод выкидной скв.425 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	153	153(0)
Нефтепровод выкидной скв.425 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	153	153
Нефтепровод выкидной скв.425 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	153	153
Нефтепровод выкидной скв.425 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	405	405
Нефтепровод выкидной скв.425 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	405	405(1)
Нефтепровод выкидной скв.425 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	405	405
Нефтепровод выкидной скв.425 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	405	405
Нефтепровод выкидной скв.423 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	264	264
Нефтепровод выкидной скв.423 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	264	264(0)
Нефтепровод выкидной скв.423 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	264	264

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.423 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	264	264
Нефтепровод выкидной скв.423 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1215	1215
Нефтепровод выкидной скв.423 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1215	1215(3)
Нефтепровод выкидной скв.423 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1215	1215
Нефтепровод выкидной скв.423 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1215	1215
Нефтепровод выкидной скв.424 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4	4
Нефтепровод выкидной скв.424 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4	4(0)
Нефтепровод выкидной скв.424 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4	4
Нефтепровод выкидной скв.424 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4	4
Нефтепровод выкидной скв.424 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	48	48
Нефтепровод выкидной скв.424 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	48	48(0)
Нефтепровод выкидной скв.424 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	48	48
Нефтепровод выкидной скв.424 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	48	48
Нефтепровод выкидной скв.427 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	508	508
Нефтепровод выкидной скв.427 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	508	508(1)
Нефтепровод выкидной скв.427 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	508	508

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.427 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	508	508
Нефтепровод выкидной скв.427 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4337	4337
Нефтепровод выкидной скв.427 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4337	4337(12)
Нефтепровод выкидной скв.427 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4337	4337
Нефтепровод выкидной скв.427 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4337	4337
Нефтепровод выкидной скв.309 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	831	831
Нефтепровод выкидной скв.309 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	831	831(2)
Нефтепровод выкидной скв.309 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	831	831
Нефтепровод выкидной скв.309 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	831	831
Нефтепровод выкидной скв.309 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	6719	6719
Нефтепровод выкидной скв.309 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	6719	6719(20)
Нефтепровод выкидной скв.309 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	6719	6719
Нефтепровод выкидной скв.309 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	6719	6719
Нефтепровод выкидной скв.433 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	171	171
Нефтепровод выкидной скв.433 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	171	171(0)
Нефтепровод выкидной скв.433 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	171	171

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.433 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	171	171
Нефтепровод выкидной скв.433 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1215	1215
Нефтепровод выкидной скв.433 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1215	1215(3)
Нефтепровод выкидной скв.433 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1215	1215
Нефтепровод выкидной скв.433 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1215	1215
Нефтепровод выкидной скв.327 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	832	832
Нефтепровод выкидной скв.327 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	832	832(2)
Нефтепровод выкидной скв.327 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	832	832
Нефтепровод выкидной скв.327 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	832	832
Нефтепровод выкидной скв.327 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	9341	9341
Нефтепровод выкидной скв.327 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	9341	9341(27)
Нефтепровод выкидной скв.327 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	9341	9341
Нефтепровод выкидной скв.327 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	9341	9341
Нефтепровод выкидной скв.323 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	152	152
Нефтепровод выкидной скв.323 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	152	152(0)
Нефтепровод выкидной скв.323 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	152	152

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.323 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	152	152
Нефтепровод выкидной скв.323 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1906	1906
Нефтепровод выкидной скв.323 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1906	1906(5)
Нефтепровод выкидной скв.323 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1906	1906
Нефтепровод выкидной скв.323 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1906	1906
Нефтепровод выкидной скв.434 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	35	35
Нефтепровод выкидной скв.434 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	35	35(0)
Нефтепровод выкидной скв.434 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	35	35
Нефтепровод выкидной скв.434 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	35	35
Нефтепровод выкидной скв.434 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	262	262
Нефтепровод выкидной скв.434 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	262	262(0)
Нефтепровод выкидной скв.434 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	262	262
Нефтепровод выкидной скв.434 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	262	262
Нефтепровод выкидной скв.330- ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1085	1085
Нефтепровод выкидной скв.330- ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1085	1085(3)
Нефтепровод выкидной скв.330- ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1085	1085

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.330- ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1085	1085
Нефтепровод выкидной скв.330- ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	9674	9674
Нефтепровод выкидной скв.330- ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	9674	9674(28)
Нефтепровод выкидной скв.330- ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	9674	9674
Нефтепровод выкидной скв.330- ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	9674	9674
Нефтепровод выкидной скв.432 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	678	678
Нефтепровод выкидной скв.432 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	678	678(2)
Нефтепровод выкидной скв.432 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	678	678
Нефтепровод выкидной скв.432 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	678	678
Нефтепровод выкидной скв.432 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	6219	6219
Нефтепровод выкидной скв.432 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	6219	6219(18)
Нефтепровод выкидной скв.432 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	6219	6219
Нефтепровод выкидной скв.432 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	6219	6219
Нефтепровод выкидной скв.325 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	412	412
Нефтепровод выкидной скв.325 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	412	412(1)
Нефтепровод выкидной скв.325 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	412	412

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.325 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	412	412
Нефтепровод выкидной скв.325 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4861	4861
Нефтепровод выкидной скв.325 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4861	4861(14)
Нефтепровод выкидной скв.325 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4861	4861
Нефтепровод выкидной скв.325 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4861	4861
Нефтепровод выкидной скв.328 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	495	495
Нефтепровод выкидной скв.328 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	495	495(1)
Нефтепровод выкидной скв.328 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	495	495
Нефтепровод выкидной скв.328 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	495	495
Нефтепровод выкидной скв.328 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3026	3026
Нефтепровод выкидной скв.328 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	3026	3026(9)
Нефтепровод выкидной скв.328 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3026	3026
Нефтепровод выкидной скв.328 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3026	3026
Нефтепровод выкидной скв.435 - т.вр.скв.328 -ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1150	1150
Нефтепровод выкидной скв.435 - т.вр.скв.328 -ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1150	1150(3)
Нефтепровод выкидной скв.435 - т.вр.скв.328 -ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1150	1150

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.435 - т.вр.скв.328 -ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1150	1150
Нефтепровод выкидной скв.435 - т.вр.скв.328 -ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	14750	14750
Нефтепровод выкидной скв.435 - т.вр.скв.328 -ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	14750	14750(43)
Нефтепровод выкидной скв.435 - т.вр.скв.328 -ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	14750	14750
Нефтепровод выкидной скв.435 - т.вр.скв.328 -ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	14750	14750
Нефтепровод выкидной скв.329 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	386	386
Нефтепровод выкидной скв.329 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	386	386(1)
Нефтепровод выкидной скв.329 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	386	386
Нефтепровод выкидной скв.329 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	386	386
Нефтепровод выкидной скв.329 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4789	4789
Нефтепровод выкидной скв.329 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	4789	4789(14)
Нефтепровод выкидной скв.329 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	4789	4789
Нефтепровод выкидной скв.329 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	4789	4789
Нефтепровод выкидной скв.332 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	463	463
Нефтепровод выкидной скв.332 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	463	463(1)
Нефтепровод выкидной скв.332 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	463	463

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.332 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	463	463
Нефтепровод выкидной скв.332 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3765	3765
Нефтепровод выкидной скв.332 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	3765	3765(11)
Нефтепровод выкидной скв.332 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	3765	3765
Нефтепровод выкидной скв.332 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	3765	3765
Нефтепровод выкидной скв.429 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	386	386
Нефтепровод выкидной скв.429 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	386	386(1)
Нефтепровод выкидной скв.429 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	386	386
Нефтепровод выкидной скв.429 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	386	386
Нефтепровод выкидной скв.429 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1072	1072
Нефтепровод выкидной скв.429 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	1072	1072(3)
Нефтепровод выкидной скв.429 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	1072	1072
Нефтепровод выкидной скв.429 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	1072	1072
Нефтепровод выкидной скв.431 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	512	512
Нефтепровод выкидной скв.431 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	512	512(1)
Нефтепровод выкидной скв.431 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	512	512

Оборудование	Сценарий	Последствия аварии	Поражающий фактор	Опасное вещество	Количество опасного вещества, кг	
					Участвующего в аварии	Участвующего в создании поражающих факторов
Нефтепровод выкидной скв.431 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	512	512
Нефтепровод выкидной скв.431 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2002	2002
Нефтепровод выкидной скв.431 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2002	2002(5)
Нефтепровод выкидной скв.431 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2002	2002
Нефтепровод выкидной скв.431 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2002	2002
Нефтепровод выкидной скв.333 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	290	290
Нефтепровод выкидной скв.333 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	290	290(0)
Нефтепровод выкидной скв.333 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	290	290
Нефтепровод выкидной скв.333 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	290	290
Нефтепровод выкидной скв.333 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	Образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2645	2645
Нефтепровод выкидной скв.333 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	Образование и взрыв облака ТВС, возможно образование пожара разлития	Ударная волна, тепловое излучение	Нефть	2645	2645(7)
Нефтепровод выкидной скв.333 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	Пожар-вспышка, возможно образование пожара разлития	Тепловое излучение	Нефть	2645	2645
Нефтепровод выкидной скв.333 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Экологическое загрязнение	Экологическое загрязнение	Нефть	2645	2645

2.2.5 РАСЧЕТ ВЕРОЯТНЫХ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ПОРАЖАЮЩИХ ФАКТОРОВ

Исходя из свойств вещества и условий утечки, выбиралась соответствующая модель (методика расчета) из списка, приведенного в пункте 2.2.3. Результатом расчета являются размеры и конфигурация зон действия основных поражающих факторов.

В качестве поражающих факторов рассматривались:

- 1) воздушная ударная волна;
- 2) тепловое излучение;
- 3) экологическое загрязнение.

В качестве зон поражающих факторов принимались:

- для воздушной ударной волны-круг с центром в месте воспламенения облака ТВС (с учетом возможного дрейфа), утечки, радиус которого (круга) определяется типом и массой вещества, типом взрывного превращения;
- для теплового излучения горящих разлитий-зона определяется возможностью растекания жидкости, обычно зоной является либо прямоугольник, либо круг, размеры которых определяются массой вещества, высотой обвалования, характеристиками несущей конструкции;
- для теплового излучения огненных шаров-круг, размеры которых определяются массой и свойствами вещества;
- для теплового излучения факелов-зоны определяются длиной факела, давлением внутри трубопроводы и размером отверстия.

Определение зон действия теплового излучения проводилось в соответствии с Методикой определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах, утв. Приказом МЧС от 10 июля 2009 г. N 404.

При оценке воздействия теплового излучения основным критерием поражения является интенсивность теплового излучения.

Зоны поражения от теплового излучения при горении разлитий оценивались для значений интенсивности излучения, приведенных в таблице (Таблица 17).

Таблица 17-Предельно допустимая интенсивность теплового излучения

Характер воздействия на человека	Интенсивность излучения, кВт/м ²
Без негативных последствий в течение неограниченного времени	1.4
Безопасно для человека в брезентовой одежде	4.2
Непереносимая боль через 20-30 с Ожог 1 степени через 15-20 с Ожог 2 степени через 30-40 с	7.0
Непереносимая боль через 3-5 с Ожог 1 степени через 6-8 с Ожог 2 степени через 12-16 с	10.5
Летальный исход с вероятностью 50% при длительном воздействии около 10 с	44.5

Для определения числа пострадавших принимается значение интенсивности теплового излучения, превышающее 7,0 кВт/м².

Предельно допустимые дозы теплового излучения при воздействии на человека приведены в таблице (Таблица 18).

Таблица 18-Предельно допустимые дозы теплового излучения при воздействии на человека

Степень поражения	Доза теплового излучения, Дж/м ²
Ожог 1-й степени	$1.2 \cdot 10^5$
Ожог 2-й степени	$2.2 \cdot 10^5$
Ожог 3-й степени	$3.2 \cdot 10^5$

Воздействие открытого пламени и тепловой радиации от пожара на технологическое оборудование, наружные установки оценивается по значению поглощенной дозы тепловой радиации, вычисляемой по формуле:

$$D_{\text{обор}} = q_{\text{об}} \cdot t$$

где $q_{\text{об}}$ - величина теплового потока на единицу площади, кВт/м²;

t - длительность теплового воздействия, с.

Зависимость степени повреждения оборудования $k_{\text{повр}}$ от дозы поглощенной тепловой радиации $D_{\text{обор}}$ имеет вид:

$$k_{\text{повр}} = \begin{cases} 0 & \text{при } q_{\text{об}} < 12 \text{ кВт/м}^2 \\ 0,1 & \text{при } D_{\text{обор}} \leq D_{\text{пор}} \\ 0,1 + 0,9 \cdot \frac{D_{\text{обор}} - D_{\text{пор}}}{D_{\text{гиб}} - D_{\text{пор}}} & \text{при } D_{\text{пор}} < D_{\text{обор}} < D_{\text{гиб}} \\ 1 & \text{при } D_{\text{обор}} < D_{\text{гиб}} \end{cases}$$

где $D_{\text{пор}}$ - пороговое значение дозы поглощенной тепловой радиации (кВтс/м²), ниже которого оборудование получает только слабые повреждения ($k_{\text{повр}} = 0,1$);

$D_{\text{гиб}}$ - значение дозы поглощенной тепловой радиации (кВтс/м²), выше которого оборудование считается полностью разрушенным. Значения $D_{\text{пор}}$ и $D_{\text{гиб}}$ для различных типов оборудования приведены в таблице (Таблица 19).

Таблица 19-Значения $D_{\text{пор}}$ и $D_{\text{гиб}}$ для оборудования разных классов чувствительности к воздействию тепловой радиации

Класс чувствительности оборудования	Тип оборудования	$D_{\text{пор}}$, кВт·с/м ²	$D_{\text{гиб}}$, кВт·с/м ²
I (высоко-чувствительное)	Расположенное вне укрытий сложное технологическое оборудование	3300	10000
II (средней чувствительности)	Оборудование в блок-контейнерах или индивидуальных укрытиях. Незащищенные крановые узлы, средства электрохимической защиты, контрольные пункты телемеханики, опоры ЛЭП и другое незащищенное технологическое оборудование с фланцевыми соединениями с чувствительными к нагреву материалами-уплотнителями	8300	25000
III (слабо-чувствительное)	Наземные трубопроводы, крановые узлы в защитном укрытии	35000	45000

Подземное технологическое оборудование принимается нечувствительным к термическому воздействию и при любой аварии считается неповрежденным ($k_{\text{повр}} = 0$).

При построении зон поражения от пожаров разлитий использовались параметры веществ, приведенные в таблице (Таблица 20):

Таблица 20-Среднеповерхностная плотность теплового излучения пламени в зависимости от диаметра очага и удельная массовая скорость выгорания для нефти и нефтепродуктов

Топливо	E_p , кВт/м ² , при d , м					m , кг/(м ² ·с)
	10	20	30	40	50	
Нефть	25	19	15	12	10	0,04

Примечание-для диаметров очага менее 10 м или более 50 м E_p принималась такой же, как и для очагов, диаметром 10 м и 50 м соответственно.

Расчет избыточного давления, развиваемого при сгорании газо-, паровоздушных смесей в помещении проводился в соответствии с ГОСТ Р 12.3.047-2012. Пожарная безопасность технологических процессов. Общие требования. Методы контроля.

Определение зон действия ударной волны при взрыве облака ТВС на открытом пространстве проводилось в соответствии с Руководством по безопасности «Методика

оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утв. приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412.

Степень загромождения пространства рассматривалась как вид 3. Средне загроможденное пространство.

Величина избыточного давления на фронте падающей ударной волны $\Delta P_{\text{ф}} = 5$ кПа принимается безопасной для человека. Воздействие на человека ударной волной с избыточным давлением на фронте $\Delta P_{\text{ф}} > 120$ кПа рекомендуется принимать в качестве смертельного поражения. Для определения числа пострадавших рекомендуется принимать значение избыточного давления, превышающее 70 кПа.

Критерии повреждения зданий приведены в таблице (Таблица 21).

Таблица 21-Критерии разрушения типовых промышленных зданий от избыточного давления

Степень поражения	Избыточное давление, кПа
Полное разрушение зданий	Более 100
Тяжелые повреждения, здание подлежит сносу	70
Средние повреждения зданий, возможно восстановление здания	28
Разрушение оконных проемов, легкобрасываемых конструкций	14
Частичное разрушение остекления	Менее 2

Степень разрушения различных административных, производственных зданий и сооружений от воздействия избыточного давления ударной волной приведены в (Таблица 22).

Таблица 22-Данные о степени разрушения производственных, административных зданий и сооружений, имеющих разную устойчивость

Тип зданий, сооружений	Разрушение при избыточном давлении на фронте ударной волны, кПа			
	Слабое	Среднее	Сильное	Полное
Промышленные здания с тяжелым металлическим или железобетонным каркасом	20-30	30-40	40-50	> 50
Промышленные здания с легким каркасом и бескаркасной конструкции	10-20	25-35	35-45	> 45
Складские кирпичные здания	10-20	20-30	30-40	> 40
Одноэтажные складские помещения с металлическим каркасом и стеновым заполнением из листового металла	5-7	7-10	10-15	> 15
Бетонные и железобетонные здания и антисейсмические конструкции	25-35	80-120	150-200	> 200
Здания железобетонные монолитные повышенной этажности	25-45	45-105	105-170	170-215
Котельные, регуляторные станции в кирпичных зданиях	10-15	15-25	25-35	35-45
Деревянные дома	6-8	8-12	12-20	> 20
Подземные сети, трубопроводы	400-600	600-1000	1000-1500	1500
Трубопроводы наземные	20	50	130	-
Кабельные подземные линии	до 800	-	-	1500
Цистерны для перевозки нефтепродуктов	30	50	70	80
Резервуары и емкости стальные наземные	35	55	80	90
Подземные резервуары	40	75	150	200

Условная вероятность травмирования и гибели людей, находящихся в зданиях, в зависимости от степени разрушения зданий от воздействия ударной волны определяется по таблице (Таблица 23).

Таблица 23-Зависимость условной вероятности поражения человека с разной степенью тяжести от степени разрушения здания

Тяжесть поражения	Степень разрушения			
	Полное	Сильное	Среднее	Слабое
Смертельное	0,6	0,49	0,09	0
Тяжелые травмы	0,37	0,34	0,1	0
Легкие травмы	0,03	0,17	0,2	0,05

Данные о размерах вероятных зон действия поражающих факторов приведены в таблицах (Таблица 24-Таблица 28).

Таблица 24-Результаты расчета зон, ограниченных нижним концентрационным пределом распространения пламени (НКПР) газов и паров (Методика определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах, утв. Приказом МЧС от 10 июля 2009 г. N 404.). Сведения о размерах зон, ограниченных нижним концентрационным пределом распространения пламени (НКПР) газов и паров, приведены для $Z_{нкпр}$ не менее 1 метра.

Оборудование	Сценарий	$X_{нкпр}$, $Y_{нкпр}$	$Z_{нкпр}$	$0,5$ $X_{нкпр}$
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	78	3	98
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	93	3	117
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	42	1	53
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	93	3	117
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	84	3	106
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	200	7	252
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	46	2	58
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	93	3	117
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	44	1	56
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	93	3	117
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	84	3	106
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	200	7	252
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	85	3	107
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	93	3	117
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	42	1	53
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	93	3	117
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	84	3	106
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	200	7	252
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	58	2	73
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	93	3	117
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	44	1	56
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	93	3	117
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	84	3	106
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	200	7	252
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	66	2	83
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	93	3	117
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	42	1	53
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	93	3	117
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	84	3	106

Оборудование	Сценарий	$X_{\text{нкпр}}, Y_{\text{нкпр}}$	$Z_{\text{нкпр}}$	$0,5 X_{\text{нкпр}}$
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	58	2	73
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	93	3	117
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	90	3	114
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	80	3	101
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	73	2	91
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	172	6	217
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	73	2	91
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	172	6	217
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	73	2	91
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	172	6	217
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	68	2	85
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	80	3	101
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	89	3	113
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	172	6	217
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	80	3	100
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	172	6	217
Нефтепровод сборный ГЗУ-1204 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	43	1	55
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	35	1	44
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	43	1	55
Нефтепровод сборный ГЗУ-1202 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	46	2	58
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	35	1	44
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	32	1	41
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	39	1	50
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	70	2	88
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	37	1	47
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	62	2	79
Нефтепровод сборный БИУС-1250- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	40	1	50
Нефтепровод сборный БИУС-1250- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	48	2	60
Нефтепровод сборный ГЗУ-1231- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	40	1	51
Нефтепровод сборный ГЗУ-1232- т/вр. н/пр с ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	43	1	54
Нефтепровод сборный АГЗУ-1233 - т/вр. н/пр с АГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	30	1	38
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	30	1	38
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	51	2	65
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	61	2	76
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	44	1	56
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	61	2	76
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	31	1	39
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	61	2	76
Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	36	1	45
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	63	2	80

Оборудование	Сценарий	$X_{\text{нкпр}}, Y_{\text{нкпр}}$	$Z_{\text{нкпр}}$	$0,5 X_{\text{нкпр}}$
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	64	2	80
Нефтепровод сборный ГЗУ-1262- т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	30	1	38
Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	39	1	49
Нефтепровод выкидной скв.454 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	31	1	39
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	80	3	101
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	93	3	117
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	115	4	145
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	200	7	252
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	98	3	124
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	200	7	252
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	123	4	156
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	200	7	252
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	85	3	107
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	200	7	252
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	84	3	106
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	200	7	252
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	36	1	45
Нефтепровод сборный ГЗУ-1251 - т/вр.Куст 3 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	31	1	39
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	30	1	38
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	30	1	38
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	40	1	51
Нефтепровод сборный ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	35	1	45
Нефтепровод сборный ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	44	1	55
Нефтепровод сборный ГЗУ-1255 - т.вр. ГЗУ-1256,1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	33	1	42
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	62	2	78
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	57	2	72
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	52	2	66
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	122	4	154
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	39	1	49
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	56	2	70
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	56	2	70
Газопровод природного газа выкидной скв.5 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-Х-Э	149	5	187
Газопровод природного газа выкидной скв.5 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-Х-Э	62	2	78
Газопровод природного газа выкидной скв.11 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-Х-Э	240	8	302
Газопровод природного газа выкидной скв.11 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-Х-Э	59	2	75
Газопровод природного газа выкидной скв.9 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-Х-Э	240	8	302

Оборудование	Сценарий	$X_{\text{нкр}}, Y_{\text{нкр}}$	$Z_{\text{нкр}}$	$0,5 X_{\text{нкр}}$
Газопровод природного газа выкидной скв.9 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-Х-Э	59	2	75
Газопровод природного газа выкидной скв.7 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-Х-Э	240	8	302
Газопровод природного газа выкидной скв.7 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-Х-Э	61	2	77
Газопровод природного газа сборный т.вр.скв.7 - ЦГСП Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-Х-Э	240	8	302
Газопровод природного газа сборный т.вр.скв.7 - ЦГСП Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-Х-Э	63	2	79
Газопровод природного газа выкидной скв.2 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-Х-Э	240	8	302
Газопровод природного газа выкидной скв.2 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-Х-Э	60	2	75
Газопровод попутного газа промысловый ЦГСП - т.вр.в г.пров.Маговское-Цепел Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-Х-Э	240	8	302
Газопровод попутного газа промысловый ЦГСП - т.вр.в г.пров.Маговское-Цепел Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-Х-Э	66	2	83
Газопровод природного газа выкидной скв.163 - т.вр.скв.11 - скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-Х-Э	240	8	302
Газопровод природного газа выкидной скв.163 - т.вр.скв.11 - скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-Х-Э	62	2	77
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	51	2	65
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	62	2	79
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	58	2	73
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	134	4	169
Нефтепровод сборный ГЗУ-1220 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	32	1	41
Нефтепровод сборный ГЗУ-1224-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	32	1	41
Нефтепровод сборный ГЗУ-1226-узел КПШ -ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	43	1	54
Нефтепровод сборный ГЗУ-1226-узел КПШ -ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	43	1	54
Нефтепровод сборный ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	60	2	75
Нефтепровод сборный ГЗУ 1258 - т.вр.ГЗУ 1226 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	43	1	54

Таблица 25-Основные результаты расчета вероятных зон действия поражающего фактора – теплового излучения пожара-вспышки(Методика определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах, утв. Приказом МЧС от 10 июля 2009 г. N 404.)Сведения о размерах зон действия пожара-вспышки приведены для радиусов не менее 5 метров.

Оборудование	Сценарий	Радиус воздействия продуктов сгорания паровоздушного облака, м
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	94
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	112
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	51
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	112
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	55

Оборудование	Сценарий	Радиус воздействия продуктов сгорания паровоздушного облака, м
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	112
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	51
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	112
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	58
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	112
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	49
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	112
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	120
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	112
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	48
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	112
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	77
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	112
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	50
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	112
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	69
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	112
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	108
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	96
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	81
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	96
Нефтепровод сборный ГЗУ-1201 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	23
Нефтепровод сборный ГЗУ-1201 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	24
Нефтепровод сборный ГЗУ-1204 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	14
Нефтепровод сборный ГЗУ-1204 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	24
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	21
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	24
Нефтепровод сборный ГЗУ-1202 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	25
Нефтепровод сборный ГЗУ-1202 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	56
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	19
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	42
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	20

Оборудование	Сценарий	Радиус воздействия продуктов сгорания паровоздушного облака, м
Нефтепровод выкидной скв.433 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	14
Нефтепровод выкидной скв.327 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	13
Нефтепровод выкидной скв.327 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	29
Нефтепровод выкидной скв.323 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	7
Нефтепровод выкидной скв.323 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	17
Нефтепровод выкидной скв.434 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	9
Нефтепровод выкидной скв.330- ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	14
Нефтепровод выкидной скв.330- ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	29
Нефтепровод выкидной скв.432 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	12
Нефтепровод выкидной скв.432 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	25
Нефтепровод выкидной скв.325 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	10
Нефтепровод выкидной скв.325 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	23
Нефтепровод выкидной скв.328 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	11
Нефтепровод выкидной скв.328 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	20
Нефтепровод выкидной скв.435 - т.вр.скв.328 -ГЗУ-1258 Гагаринское месторождени	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	14
Нефтепровод выкидной скв.435 - т.вр.скв.328 -ГЗУ-1258 Гагаринское месторождени	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	33
Нефтепровод выкидной скв.329 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	10
Нефтепровод выкидной скв.329 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	23
Нефтепровод выкидной скв.332 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	10
Нефтепровод выкидной скв.332 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	21
Нефтепровод выкидной скв.429 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	10
Нефтепровод выкидной скв.429 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	14
Нефтепровод выкидной скв.431 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	11
Нефтепровод выкидной скв.431 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	17
Нефтепровод выкидной скв.333 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	9
Нефтепровод выкидной скв.333 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	19

Таблица 26-Основные результаты расчета вероятных зон действия поражающего фактора – теплового излучения в результате пожара разлития (Методика определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах, утв. Приказом МЧС от 10 июля 2009 г. N 404.). Результаты приведены для радиусов разлитий 5 м и более.

Оборудование	Сценарий	Радиус разлития, м	Высота пламени, м	Уровни поражения излучением (от границы разлития), м				
				I=44,5 кВт/м ²	I=10,5 кВт/м ²	I=7,0 кВт/м ²	I=4,2кВт/м ²	I=1,4 кВт/м ²
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-П-МО-П	50	64	0	0	0	19	78
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-П-О-В	50	64	0	0	0	19	78
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	50	64	0	0	0	19	78
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-П-МО-П	20	34	0	0	2	12	42
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-П-О-В	20	34	0	0	2	12	42
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	20	34	0	0	2	12	42
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-П-МО-П	22	37	0	0	0	9	40
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-П-О-В	22	37	0	0	0	9	40
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	22	37	0	0	0	9	40
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96

Оборудование	Сценарий	Радиус разлития, м	Высота пламени, м	Уровни поражения излучением (от границы разлития), м				
				I=44,5 кВт/м ²	I=10,5 кВт/м ²	I=7,0 кВт/м ²	I=4,2кВт/м ²	I=1,4 кВт/м ²
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	21	36	0	0	0	9	39
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	21	36	0	0	0	9	39
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	21	36	0	0	0	9	39
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	56	70	0	0	0	21	86
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	56	70	0	0	0	21	86
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	56	70	0	0	0	21	86
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	20	34	0	0	2	12	42
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	20	34	0	0	2	12	42
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	20	34	0	0	2	12	42
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-П-МО-П	32	47	0	0	0	12	54
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-П-О-В	32	47	0	0	0	12	54

Оборудование	Сценарий	Радиус разлития, м	Высота пламени, м	Уровни поражения излучением (от границы разлития), м				
				I=44,5 кВт/м ²	I=10,5 кВт/м ²	I=7,0 кВт/м ²	I=4,2кВт/м ²	I=1,4 кВт/м ²
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	32	47	0	0	0	12	54
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-П-МО-П	21	36	0	0	0	9	39
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-П-О-В	21	36	0	0	0	9	39
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	21	36	0	0	0	9	39
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-П-МО-П	39	54	0	0	0	15	64
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-П-О-В	39	54	0	0	0	15	64
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	39	54	0	0	0	15	64
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-П-МО-П	20	34	0	0	2	12	42
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-П-О-В	20	34	0	0	2	12	42
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	20	34	0	0	2	12	42
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96

Оборудование	Сценарий	Радиус разлития, м	Высота пламени, м	Уровни поражения излучением (от границы разлития), м				
				I=44,5 кВт/м ²	I=10,5 кВт/м ²	I=7,0 кВт/м ²	I=4,2кВт/м ²	I=1,4 кВт/м ²
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	23	37	0	0	0	9	41
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	23	37	0	0	0	9	41
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	23	37	0	0	0	9	41
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-П-МО-П	30	45	0	0	0	12	51
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-П-О-В	30	45	0	0	0	12	51
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	30	45	0	0	0	12	51
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	С-Т-ГЖ-П-МО-П	39	55	0	0	0	15	64
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	С-Т-ГЖ-П-О-В	39	55	0	0	0	15	64
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	39	55	0	0	0	15	64
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96

Оборудование	Сценарий	Радиус разлития, м	Высота пламени, м	Уровни поражения излучением (от границы разлития), м				
				I=44,5 кВт/м ²	I=10,5 кВт/м ²	I=7,0 кВт/м ²	I=4,2кВт/м ²	I=1,4 кВт/м ²
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-П-МО-П	25	40	0	0	0	10	44
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-П-О-В	25	40	0	0	0	10	44
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	25	40	0	0	0	10	44
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	С-Т-ГЖ-П-МО-П	34	50	0	0	0	13	58
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	С-Т-ГЖ-П-О-В	34	50	0	0	0	13	58
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	34	50	0	0	0	13	58
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-П-МО-П	20	34	0	0	0	8	37
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-П-О-В	20	34	0	0	0	8	37
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	20	34	0	0	0	8	37
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	С-Т-ГЖ-П-МО-П	34	49	0	0	0	13	57
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	С-Т-ГЖ-П-О-В	34	49	0	0	0	13	57

Оборудование	Сценарий	Радиус разлития, м	Высота пламени, м	Уровни поражения излучением (от границы разлития), м				
				I=44,5 кВт/м ²	I=10,5 кВт/м ²	I=7,0 кВт/м ²	I=4,2кВт/м ²	I=1,4 кВт/м ²
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	34	49	0	0	0	13	57
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-П-МО-П	19	33	0	0	2	12	41
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-П-О-В	19	33	0	0	2	12	41
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	19	33	0	0	2	12	41
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	25	40	0	0	0	10	44
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	25	40	0	0	0	10	44
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	25	40	0	0	0	10	44
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-П-МО-П	18	32	0	0	2	11	40
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-П-О-В	18	32	0	0	2	11	40
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	18	32	0	0	2	11	40
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96

Оборудование	Сценарий	Радиус разлития, м	Высота пламени, м	Уровни поражения излучением (от границы разлития), м				
				I=44,5 кВт/м ²	I=10,5 кВт/м ²	I=7,0 кВт/м ²	I=4,2кВт/м ²	I=1,4 кВт/м ²
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	36	51	0	0	0	14	59
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	36	51	0	0	0	14	59
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	36	51	0	0	0	14	59
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-П-МО-П	20	34	0	0	2	12	42
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-П-О-В	20	34	0	0	2	12	42
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	20	34	0	0	2	12	42
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	С-Т-ГЖ-П-МО-П	21	36	0	0	0	9	39
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	С-Т-ГЖ-П-О-В	21	36	0	0	0	9	39
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	21	36	0	0	0	9	39
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96

Оборудование	Сценарий	Радиус разлития, м	Высота пламени, м	Уровни поражения излучением (от границы разлития), м				
				I=44,5 кВт/м ²	I=10,5 кВт/м ²	I=7,0 кВт/м ²	I=4,2кВт/м ²	I=1,4 кВт/м ²
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-П-МО-П	18	32	0	0	2	11	40
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-П-О-В	18	32	0	0	2	11	40
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	18	32	0	0	2	11	40
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	С-Т-ГЖ-П-МО-П	31	46	0	0	0	12	53
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	С-Т-ГЖ-П-О-В	31	46	0	0	0	12	53
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	31	46	0	0	0	12	53
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-П-МО-П	19	33	0	0	2	12	41
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-П-О-В	19	33	0	0	2	12	41
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	19	33	0	0	2	12	41
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	С-Т-ГЖ-П-МО-П	22	36	0	0	0	9	40
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	С-Т-ГЖ-П-О-В	22	36	0	0	0	9	40

Оборудование	Сценарий	Радиус разлития, м	Высота пламени, м	Уровни поражения излучением (от границы разлития), м				
				I=44,5 кВт/м ²	I=10,5 кВт/м ²	I=7,0 кВт/м ²	I=4,2кВт/м ²	I=1,4 кВт/м ²
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	22	36	0	0	0	9	40
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	20	34	0	0	2	12	42
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	20	34	0	0	2	12	42
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	20	34	0	0	2	12	42
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-П-МО-П	21	35	0	0	0	8	38
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-П-О-В	21	35	0	0	0	8	38
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	21	35	0	0	0	8	38
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	С-Т-ГЖ-П-МО-П	40	55	0	0	0	15	65
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	С-Т-ГЖ-П-О-В	40	55	0	0	0	15	65
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	40	55	0	0	0	15	65
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96

Оборудование	Сценарий	Радиус разлития, м	Высота пламени, м	Уровни поражения излучением (от границы разлития), м				
				I=44,5 кВт/м ²	I=10,5 кВт/м ²	I=7,0 кВт/м ²	I=4,2кВт/м ²	I=1,4 кВт/м ²
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-П-МО-П	26	41	0	0	0	10	46
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-П-О-В	26	41	0	0	0	10	46
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	26	41	0	0	0	10	46
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	24	39	0	0	0	10	43
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	24	39	0	0	0	10	43
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	24	39	0	0	0	10	43
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	19	33	0	0	2	11	40
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	19	33	0	0	2	11	40
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	19	33	0	0	2	11	40
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96

Оборудование	Сценарий	Радиус разлития, м	Высота пламени, м	Уровни поражения излучением (от границы разлития), м				
				I=44,5 кВт/м ²	I=10,5 кВт/м ²	I=7,0 кВт/м ²	I=4,2кВт/м ²	I=1,4 кВт/м ²
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-П-МО-П	40	55	0	0	0	15	66
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-П-О-В	40	55	0	0	0	15	66
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	40	55	0	0	0	15	66
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-П-МО-П	20	34	0	0	0	8	37
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-П-О-В	20	34	0	0	0	8	37
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	20	34	0	0	0	8	37
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-П-МО-П	25	39	0	0	0	10	44
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-П-О-В	25	39	0	0	0	10	44
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	25	39	0	0	0	10	44
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	19	33	0	0	2	12	41
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	19	33	0	0	2	12	41

Оборудование	Сценарий	Радиус разлития, м	Высота пламени, м	Уровни поражения излучением (от границы разлития), м				
				I=44,5 кВт/м ²	I=10,5 кВт/м ²	I=7,0 кВт/м ²	I=4,2кВт/м ²	I=1,4 кВт/м ²
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	19	33	0	0	2	12	41
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	72	83	0	0	0	26	105
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	72	83	0	0	0	26	105
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	72	83	0	0	0	26	105
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-П-МО-П	18	32	0	0	2	11	40
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-П-О-В	18	32	0	0	2	11	40
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	18	32	0	0	2	11	40
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-П-МО-П	37	52	0	0	0	14	61
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-П-О-В	37	52	0	0	0	14	61
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	37	52	0	0	0	14	61
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96

Оборудование	Сценарий	Радиус разлития, м	Высота пламени, м	Уровни поражения излучением (от границы разлития), м				
				I=44,5 кВт/м ²	I=10,5 кВт/м ²	I=7,0 кВт/м ²	I=4,2кВт/м ²	I=1,4 кВт/м ²
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-П-МО-П	19	33	0	0	2	12	41
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-П-О-В	19	33	0	0	2	12	41
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	19	33	0	0	2	12	41
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-П-МО-П	32	47	0	0	0	12	54
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-П-О-В	32	47	0	0	0	12	54
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	32	47	0	0	0	12	54
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	62	75	0	0	0	23	93
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	62	75	0	0	0	23	93
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	62	75	0	0	0	23	93
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	52	66	0	0	0	19	80
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	52	66	0	0	0	19	80
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	52	66	0	0	0	19	80

Оборудование	Сценарий	Радиус разлития, м	Высота пламени, м	Уровни поражения излучением (от границы разлития), м				
				I=44,5 кВт/м ²	I=10,5 кВт/м ²	I=7,0 кВт/м ²	I=4,2кВт/м ²	I=1,4 кВт/м ²
Нефтепровод выкидной скв.417 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6	14	0	2	5	10	22
Нефтепровод выкидной скв.417 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6	14	0	2	5	10	22
Нефтепровод выкидной скв.417 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6	14	0	2	5	10	22
Нефтепровод выкидной скв.413 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	9	19	0	1	5	11	29
Нефтепровод выкидной скв.413 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	9	19	0	1	5	11	29
Нефтепровод выкидной скв.413 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	9	19	0	1	5	11	29
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	52	66	0	0	0	19	81
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	52	66	0	0	0	19	81
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	52	66	0	0	0	19	81
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	65	77	0	0	0	23	96
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	9	20	0	1	6	12	32
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	9	20	0	1	6	12	32
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	9	20	0	1	6	12	32
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15	28	0	0	1	10	34
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15	28	0	0	1	10	34
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15	28	0	0	1	10	34
Нефтепровод сборный ГЗУ-1251 - т/вр.Куст 3 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	12	24	0	0	4	11	33
Нефтепровод сборный ГЗУ-1251 - т/вр.Куст 3 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	12	24	0	0	4	11	33
Нефтепровод сборный ГЗУ-1251 - т/вр.Куст 3 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	12	24	0	0	4	11	33
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	9	19	0	1	5	11	29
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	9	19	0	1	5	11	29
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	9	19	0	1	5	11	29
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	12	24	0	0	4	11	33
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	12	24	0	0	4	11	33
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	12	24	0	0	4	11	33
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	12	24	0	0	4	11	33
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	12	24	0	0	4	11	33
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	12	24	0	0	4	11	33
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	18	32	0	0	2	11	40
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	18	32	0	0	2	11	40
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	18	32	0	0	2	11	40
Нефтепровод сборный ГЗУ-1253 -ДНС-1203 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	7	17	0	2	5	11	26

Оборудование	Сценарий	Радиус разлития, м	Высота пламени, м	Уровни поражения излучением (от границы разлития), м				
				I=44,5 кВт/м ²	I=10,5 кВт/м ²	I=7,0 кВт/м ²	I=4,2кВт/м ²	I=1,4 кВт/м ²
Нефтепровод выкидной скв.261 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	8	18	0	2	5	11	27
Нефтепровод выкидной скв.261 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	8	18	0	2	5	11	27
Нефтепровод выкидной скв.263 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	8	18	0	2	5	11	27
Нефтепровод выкидной скв.263 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	8	18	0	2	5	11	27
Нефтепровод выкидной скв.263 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	8	18	0	2	5	11	27
Нефтепровод промысловый Блок задвижек - площадка ДНС Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	8	18	0	1	5	11	28
Нефтепровод промысловый Блок задвижек - площадка ДНС Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	8	18	0	1	5	11	28
Нефтепровод промысловый Блок задвижек - площадка ДНС Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	8	18	0	1	5	11	28
Нефтепровод промысловый Блок задвижек - площадка ДНС Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	7	16	0	2	5	10	24
Нефтепровод промысловый Блок задвижек - площадка ДНС Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	7	16	0	2	5	10	24
Нефтепровод промысловый Блок задвижек - площадка ДНС Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	7	16	0	2	5	10	24
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	27	42	0	0	0	11	47
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	27	42	0	0	0	11	47
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	27	42	0	0	0	11	47
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	36	51	0	0	0	14	59
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	36	51	0	0	0	14	59
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	36	51	0	0	0	14	59
Нефтепровод сборный ГЗУ-1220 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	9	20	0	1	5	12	31
Нефтепровод сборный ГЗУ-1220 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	9	20	0	1	5	12	31
Нефтепровод сборный ГЗУ-1220 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	9	20	0	1	5	12	31
Нефтепровод сборный ГЗУ-1220 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	13	26	0	0	4	12	36
Нефтепровод сборный ГЗУ-1220 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	13	26	0	0	4	12	36
Нефтепровод сборный ГЗУ-1220 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	13	26	0	0	4	12	36
Нефтепровод сборный ГЗУ-1219 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	10	21	0	1	6	13	33
Нефтепровод сборный ГЗУ-1219 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	10	21	0	1	6	13	33
Нефтепровод сборный ГЗУ-1219 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	10	21	0	1	6	13	33
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т.вр. ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	11	23	0	0	3	10	31
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т.вр. ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	11	23	0	0	3	10	31
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т.вр. ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	11	23	0	0	3	10	31
Нефтепровод сборный ГЗУ-1221 - т.вр.ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6	15	0	2	5	10	23
Нефтепровод сборный ГЗУ-1221 - т.вр.ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6	15	0	2	5	10	23
Нефтепровод сборный ГЗУ-1221 - т.вр.ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6	15	0	2	5	10	23
Нефтепровод сборный ГЗУ-1223 - т/вр.ГЗУ-1220 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	5	14	0	2	5	9	21
Нефтепровод сборный ГЗУ-1223 - т/вр.ГЗУ-1220 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	5	14	0	2	5	9	21

Оборудование	Сценарий	Радиус разлития, м	Высота пламени, м	Уровни поражения излучением (от границы разлития), м				
				I=44,5 кВт/м ²	I=10,5 кВт/м ²	I=7,0 кВт/м ²	I=4,2кВт/м ²	I=1,4 кВт/м ²
Нефтепровод выкидной скв.427 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6	14	0	2	5	10	22
Нефтепровод выкидной скв.309 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	7	17	0	2	5	11	26
Нефтепровод выкидной скв.309 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	7	17	0	2	5	11	26
Нефтепровод выкидной скв.309 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	7	17	0	2	5	11	26
Нефтепровод выкидной скв.327 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	8	19	0	1	5	11	29
Нефтепровод выкидной скв.327 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	8	19	0	1	5	11	29
Нефтепровод выкидной скв.327 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	8	19	0	1	5	11	29
Нефтепровод выкидной скв.330- ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	9	19	0	1	5	11	29
Нефтепровод выкидной скв.330- ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	9	19	0	1	5	11	29
Нефтепровод выкидной скв.330- ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	9	19	0	1	5	11	29
Нефтепровод выкидной скв.432 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	7	16	0	2	5	11	25
Нефтепровод выкидной скв.432 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	7	16	0	2	5	11	25
Нефтепровод выкидной скв.432 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	7	16	0	2	5	11	25
Нефтепровод выкидной скв.325 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6	15	0	2	5	10	23
Нефтепровод выкидной скв.325 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6	15	0	2	5	10	23
Нефтепровод выкидной скв.325 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6	15	0	2	5	10	23
Нефтепровод выкидной скв.435 - т.вр.скв.328 -ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	11	22	0	0	3	10	29
Нефтепровод выкидной скв.435 - т.вр.скв.328 -ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	11	22	0	0	3	10	29
Нефтепровод выкидной скв.435 - т.вр.скв.328 -ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	11	22	0	0	3	10	29
Нефтепровод выкидной скв.329 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6	15	0	2	5	10	23
Нефтепровод выкидной скв.329 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6	15	0	2	5	10	23
Нефтепровод выкидной скв.329 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6	15	0	2	5	10	23
Нефтепровод выкидной скв.332 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	5	14	0	2	5	9	21
Нефтепровод выкидной скв.332 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	5	14	0	2	5	9	21
Нефтепровод выкидной скв.332 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	5	14	0	2	5	9	21

Таблица 27-Основные результаты расчета вероятных зон действия поражающего фактора – ударной волны в результате взрыва ТВС (Руководство по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утв. приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 № 412.).

Оборудование	Сценарий	Уровни поражения ударной волной, м					
		Разрушение зданий					Смертельное поражение людей
		ΔPф=100 кПа	ΔPф=70 кПа	ΔPф=28 кПа	ΔPф=14 кПа	ΔPф=2 кПа	
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-П-О-В	57	85	145	423	846	57

Оборудование	Сценарий	Уровни поражения ударной волной, м					
		Разрушение зданий					Смертельное поражение людей
		$\Delta P_{\phi}=100$ кПа	$\Delta P_{\phi}=70$ кПа	$\Delta P_{\phi}=28$ кПа	$\Delta P_{\phi}=14$ кПа	$\Delta P_{\phi}=2$ кПа	
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-П-О-В	20	29	50	147	294	20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-П-О-В	23	34	59	171	341	23
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	22	32	55	160	320	22
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	64	94	161	470	940	64
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	20	29	50	145	290	20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-П-О-В	36	53	91	267	534	36
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-П-О-В	22	32	55	161	322	22
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-П-О-В	45	66	114	332	664	45
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-П-О-В	20	29	51	147	295	20

Оборудование	Сценарий	Уровни поражения ударной волной, м					
		Разрушение зданий					Смертельное поражение людей $\Delta P_{\phi}=120$ кПа
		$\Delta P_{\phi}=100$ кПа	$\Delta P_{\phi}=70$ кПа	$\Delta P_{\phi}=28$ кПа	$\Delta P_{\phi}=14$ кПа	$\Delta P_{\phi}=2$ кПа	
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	24	35	60	175	350	24
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-П-О-В	33	49	83	243	486	33
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	С-Т-ГЖ-П-О-В	46	67	115	336	672	46
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-П-О-В	27	40	68	198	396	27
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	С-Т-ГЖ-П-О-В	39	58	99	289	578	39
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-П-О-В	20	30	52	151	301	20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	С-Т-ГЖ-П-О-В	39	57	97	284	568	39
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-П-О-В	19	28	48	141	281	19
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	27	40	68	198	396	27

Оборудование	Сценарий	Уровни поражения ударной волной, м					
		Разрушение зданий					Смертельное поражение людей
		$\Delta P_{\phi}=100$ кПа	$\Delta P_{\phi}=70$ кПа	$\Delta P_{\phi}=28$ кПа	$\Delta P_{\phi}=14$ кПа	$\Delta P_{\phi}=2$ кПа	
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-П-О-В	18	27	45	133	265	18
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	41	60	104	302	604	41
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-П-О-В	20	29	49	144	288	20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	С-Т-ГЖ-П-О-В	22	32	55	161	321	22
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-П-О-В	18	26	45	132	264	18
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	С-Т-ГЖ-П-О-В	35	51	88	256	511	35
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-П-О-В	19	28	48	140	281	19
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	С-Т-ГЖ-П-О-В	22	33	57	166	331	22
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	20	29	49	144	288	20

Оборудование	Сценарий	Уровни поражения ударной волной, м					
		Разрушение зданий					Смертельное поражение людей
		$\Delta P_{\phi}=100$ кПа	$\Delta P_{\phi}=70$ кПа	$\Delta P_{\phi}=28$ кПа	$\Delta P_{\phi}=14$ кПа	$\Delta P_{\phi}=2$ кПа	
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-П-О-В	22	32	54	159	318	22
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	С-Т-ГЖ-П-О-В	46	68	116	339	677	46
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-П-О-В	28	42	72	210	420	28
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	26	38	65	190	379	26
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	18	27	46	135	271	18
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-П-О-В	47	69	118	345	689	47
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-П-О-В	20	30	52	150	300	20
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-П-О-В	26	38	66	192	384	26
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	19	27	47	137	275	19

Оборудование	Сценарий	Уровни поражения ударной волной, м					
		Разрушение зданий					Смертельное поражение людей $\Delta P_{\phi}=120$ кПа
		$\Delta P_{\phi}=100$ кПа	$\Delta P_{\phi}=70$ кПа	$\Delta P_{\phi}=28$ кПа	$\Delta P_{\phi}=14$ кПа	$\Delta P_{\phi}=2$ кПа	
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	78	114	196	572	1143	78
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-П-О-В	18	27	45	133	265	18
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-П-О-В	42	62	107	312	625	42
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-П-О-В	19	28	48	141	282	19
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-П-О-В	36	52	90	262	525	36
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	69	102	175	509	1018	69
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	59	87	150	437	875	59
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	47	69	118	345	689	47
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	59	87	150	437	875	59
Нефтепровод сборный ГЗУ-1201 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	4	6	10	30	59	4
Нефтепровод сборный ГЗУ-1201 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	5	7	11	33	67	5
Нефтепровод сборный ГЗУ-1204 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	2	2	4	12	23	2
Нефтепровод сборный ГЗУ-1204 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	5	7	11	33	67	5
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	3	5	8	25	50	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	5	7	11	33	67	5
Нефтепровод сборный ГЗУ-1202 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	5	7	12	34	69	5
Нефтепровод сборный ГЗУ-1202 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	24	35	60	175	351	24
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	3	4	7	22	43	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	13	20	34	99	197	13

Оборудование	Сценарий	Уровни поражения ударной волной, м					
		Разрушение зданий					Смертельное поражение людей ΔPф=120 кПа
		ΔPф=100 кПа	ΔPф=70 кПа	ΔPф=28 кПа	ΔPф=14 кПа	ΔPф=2 кПа	
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	3	4	8	22	44	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	12	17	30	86	173	12
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	3	4	7	19	39	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	9	14	24	69	138	9
Нефтепровод сборный БИУС-1250- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	3	4	7	20	41	3
Нефтепровод сборный БИУС-1250- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	5	8	14	40	80	5
Нефтепровод сборный ГЗУ-1231- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	4	6	10	28	57	4
Нефтепровод сборный ГЗУ-1231- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	18	27	46	134	268	18
Нефтепровод сборный ГЗУ-1232- т/вр. н/пр с ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	4	5	9	27	55	4
Нефтепровод сборный ГЗУ-1232- т/вр. н/пр с ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	20	30	52	150	301	20
Нефтепровод сборный АГЗУ-1233 - т/вр. н/пр с АГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	3	4	7	21	42	3
Нефтепровод сборный АГЗУ-1233 - т/вр. н/пр с АГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	10	15	26	76	152	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	10	15	26	75	151	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	9	13	22	65	130	9
Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	2	2	4	12	24	2
Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3	5	8	23	46	3
Нефтепровод сборный БИУС-1251- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	3	4	7	20	40	3
Нефтепровод сборный БИУС-1251- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	6	11	32	63	4
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	4	6	10	28	57	4
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	5	7	13	36	73	5
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	10	14	25	72	145	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	10	14	25	72	144	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1262- т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	2	3	5	15	30	2
Нефтепровод сборный ГЗУ-1262- т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	10	15	26	74	149	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	2	3	5	13	27	2
Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	5	9	27	54	4
Нефтепровод сборный т/вр. 1 (кол) - т/вр. 6 (кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	4	11	22	1
Нефтепровод сборный т/вр. 1 (кол) - т/вр. 6 (кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3	4	7	22	43	3
Нефтепровод выкидной скв.460 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	2	3	5	16	32	2
Нефтепровод выкидной скв.462 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	8	16	1
Нефтепровод выкидной скв.462 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	5	8	14	40	80	5
Нефтепровод выкидной скв.534 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	3	4	13	25	2
Нефтепровод выкидной скв.466 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	6	10	31	61	4
Нефтепровод выкидной скв.467 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	8	17	1
Нефтепровод выкидной скв.467 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6	8	14	41	82	6
Нефтепровод выкидной скв.458 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	1	3	7	15	1

Оборудование	Сценарий	Уровни поражения ударной волной, м					
		Разрушение зданий					Смертельное поражение людей
		$\Delta P\phi=100$ кПа	$\Delta P\phi=70$ кПа	$\Delta P\phi=28$ кПа	$\Delta P\phi=14$ кПа	$\Delta P\phi=2$ кПа	
Нефтепровод выкидной скв.458 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	1	2	4	10	21	1
Нефтепровод выкидной скв.469 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	8	15	1
Нефтепровод выкидной скв.469 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	3	5	16	31	2
Нефтепровод выкидной скв.416 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	10	19	1
Нефтепровод выкидной скв.461 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	9	19	1
Нефтепровод выкидной скв.461 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	1	2	4	11	21	1
Нефтепровод выкидной скв.470 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	9	18	1
Нефтепровод выкидной скв.470 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	1	1	3	7	15	1
Нефтепровод выкидной скв.468 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	2	2	4	12	23	2
Нефтепровод выкидной скв.468 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	7	10	17	49	97	7
Нефтепровод выкидной скв.45 - ГЗУ-1244 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	6	11	32	64	4
Нефтепровод выкидной скв.457- ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	8	16	1
Нефтепровод выкидной скв.457- ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6	8	14	41	83	6
Нефтепровод выкидной скв.446 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	1	3	7	15	1
Нефтепровод выкидной скв.446 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	5	7	13	37	74	5
Нефтепровод выкидной скв.447 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	3	5	14	28	2
Нефтепровод выкидной скв.450 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	8	16	1
Нефтепровод выкидной скв.450 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	5	7	12	34	68	5
Нефтепровод выкидной скв.451 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	4	10	21	1
Нефтепровод выкидной скв.451 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	8	12	20	58	117	8
Нефтепровод выкидной скв.456 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	8	15	1
Нефтепровод выкидной скв.456 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	3	6	17	34	2
Нефтепровод выкидной скв.454 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	2	3	5	16	32	2
Нефтепровод выкидной скв.454 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	11	16	27	78	157	11
Нефтепровод выкидной скв.455 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	9	19	1
Нефтепровод выкидной скв.455 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	5	7	12	35	71	5
Нефтепровод выкидной скв.528 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	8	17	1
Нефтепровод выкидной скв.528 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3	4	8	22	45	3
Нефтепровод выкидной скв.525 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	6	10	31	61	4
Нефтепровод выкидной скв.523 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	8	15	1
Нефтепровод выкидной скв.523 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	6	11	31	63	4
Нефтепровод выкидной скв.529 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	1	3	7	15	1
Нефтепровод выкидной скв.529 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	6	11	31	62	4
Нефтепровод выкидной скв.465 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3	4	7	20	39	3
Нефтепровод выкидной скв.532 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3	4	7	22	43	3
Нефтепровод выкидной скв.530 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3	5	8	23	46	3

Оборудование	Сценарий	Уровни поражения ударной волной, м					
		Разрушение зданий					Смертельное поражение людей
		$\Delta P\phi=100$ кПа	$\Delta P\phi=70$ кПа	$\Delta P\phi=28$ кПа	$\Delta P\phi=14$ кПа	$\Delta P\phi=2$ кПа	
Нефтепровод выкидной скв.524- ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	6	11	32	65	4
Нефтепровод выкидной скв.527 - ГЗУ-1222 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	6	11	31	62	4
Нефтепровод выкидной скв.46 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	2	3	5	13	27	2
Нефтепровод выкидной скв.46 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	10	14	25	72	144	10
Нефтепровод выкидной скв.47 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	5	9	27	54	4
Нефтепровод выкидной скв.48 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3	4	7	21	43	3
Нефтепровод выкидной скв.50 - БИУС-1250 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	5	8	14	40	81	5
Нефтепровод выкидной скв.40 - БИУС-1241 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	3	5	15	30	2
Нефтепровод выкидной скв.41 - БИУС-1241 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	3	5	14	29	2
Нефтепровод выкидной скв.420 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	2	2	4	12	24	2
Нефтепровод выкидной скв.420 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	9	13	22	65	129	9
Нефтепровод выкидной скв.506 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	3	4	13	26	2
Нефтепровод выкидной скв.422 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	2	2	4	12	23	2
Нефтепровод выкидной скв.422 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	9	13	22	65	130	9
Нефтепровод выкидной скв.423 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	8	16	1
Нефтепровод выкидной скв.423 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	6	11	31	62	4
Нефтепровод выкидной скв.424 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	2	4	12	24	2
Нефтепровод выкидной скв.426 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	1	3	7	15	1
Нефтепровод выкидной скв.426 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	4	6	18	36	2
Нефтепровод выкидной скв.429 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3	5	8	23	46	3
Нефтепровод выкидной скв.428 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	8	15	1
Нефтепровод выкидной скв.428 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	3	6	16	32	2
Нефтепровод выкидной скв.435 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	9	19	1
Нефтепровод выкидной скв.435 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	7	10	17	51	102	7
Нефтепровод выкидной скв.434 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	6	10	29	58	4
Нефтепровод выкидной скв.448 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	4	10	21	1
Нефтепровод выкидной скв.448 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	8	11	19	57	113	8
Нефтепровод выкидной скв.431 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	1	2	3	9	19	1
Нефтепровод выкидной скв.430 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	10	19	1
Нефтепровод выкидной скв.430 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	7	10	18	52	104	7
Нефтепровод выкидной скв.509 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	9	18	1
Нефтепровод выкидной скв.509 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	5	9	27	54	4
Нефтепровод выкидной скв.508 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	10	20	1
Нефтепровод выкидной скв.508 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	5	7	12	34	69	5
Нефтепровод выкидной скв.502 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	9	17	1
Нефтепровод выкидной скв.502 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	3	5	15	30	2

Оборудование	Сценарий	Уровни поражения ударной волной, м					
		Разрушение зданий					Смертельное поражение людей
		$\Delta P\phi=100$ кПа	$\Delta P\phi=70$ кПа	$\Delta P\phi=28$ кПа	$\Delta P\phi=14$ кПа	$\Delta P\phi=2$ кПа	
Нефтепровод выкидной скв.503 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	9	19	1
Нефтепровод выкидной скв.503 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3	4	7	21	41	3
Нефтепровод выкидной скв.513 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3	5	8	25	49	3
Нефтепровод выкидной скв.511 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3	4	7	21	43	3
Нефтепровод выкидной скв.512 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	6	10	30	60	4
Нефтепровод выкидной скв.526 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	8	16	1
Нефтепровод выкидной скв.526 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	6	10	30	60	4
Нефтепровод выкидной скв.504 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	8	16	1
Нефтепровод выкидной скв.504 - ГЗУ-1233 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	5	7	12	35	70	5
Нефтепровод выкидной скв.51 - БИУС-1251 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	6	11	32	63	4
Нефтепровод выкидной скв.517 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	1	2	3	8	16	1
Нефтепровод выкидной скв.501 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	2	4	12	25	2
Нефтепровод выкидной скв.522 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	1	2	3	8	15	1
Нефтепровод выкидной скв.408 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	8	17	1
Нефтепровод выкидной скв.408 - ГЗУ-1204 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3	4	7	21	42	3
Нефтепровод выкидной скв.402 - ГЗУ-1205 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	9	17	1
Нефтепровод выкидной скв.402 - ГЗУ-1205 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6	9	15	45	89	6
Нефтепровод выкидной скв.404 - ГЗУ-1205 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	1	2	3	8	16	1
Нефтепровод выкидной скв.409 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3	4	8	22	45	3
Нефтепровод выкидной скв.436 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3	4	6	18	37	3
Нефтепровод выкидной скв.443 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	9	19	1
Нефтепровод выкидной скв.443 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	7	11	18	53	106	7
Нефтепровод выкидной скв.442 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	4	11	21	1
Нефтепровод выкидной скв.442 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	6	10	28	57	4
Нефтепровод выкидной скв.415 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	6	10	28	56	4
Нефтепровод выкидной скв.414 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	10	20	1
Нефтепровод выкидной скв.414 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	7	11	18	54	107	7
Нефтепровод выкидной скв.417 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	5	9	27	54	4
Нефтепровод выкидной скв.413 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	9	19	1
Нефтепровод выкидной скв.413 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	7	10	17	48	97	7
Нефтепровод выкидной скв.412 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	1	2	3	8	15	1
Нефтепровод выкидной скв.42 - ГЗУ-1242 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	3	6	17	34	2
Нефтепровод выкидной скв.43 - ГЗУ-1242 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	4	6	18	36	2
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	60	88	151	440	880	60
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	71	105	180	526	1052	71
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	7	11	19	55	110	7

Оборудование	Сценарий	Уровни поражения ударной волной, м					
		Разрушение зданий					Смертельное поражение людей $\Delta P_{\phi}=120$ кПа
		$\Delta P_{\phi}=100$ кПа	$\Delta P_{\phi}=70$ кПа	$\Delta P_{\phi}=28$ кПа	$\Delta P_{\phi}=14$ кПа	$\Delta P_{\phi}=2$ кПа	
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	14	21	36	105	209	14
Нефтепровод сборный ГЗУ-1251 - т/вр.Куст 3 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	2	3	6	17	34	2
Нефтепровод сборный ГЗУ-1251 - т/вр.Куст 3 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	10	15	26	77	154	10
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	7	10	17	49	98	7
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	10	15	26	75	150	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	10	15	26	75	150	10
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	18	26	45	132	264	18
Нефтепровод сборный ГЗУ-1253 -ДНС-1203 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	2	2	4	12	24	2
Нефтепровод сборный ГЗУ-1253 -ДНС-1203 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	5	7	13	37	74	5
Нефтепровод сборный ГЗУ-1253 - ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	5	7	12	34	67	5
Нефтепровод сборный ГЗУ-1253 - ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	5	7	12	36	73	5
Нефтепровод сборный ГЗУ-1254 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	4	6	11	31	62	4
Нефтепровод сборный ГЗУ-1254 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	8	11	19	56	112	8
Нефтепровод сборный ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	14	21	35	103	205	14
Нефтепровод сборный ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	21	31	53	156	311	21
Нефтепровод сборный ГЗУ-1255 - т.вр. ГЗУ-1256,1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	5	7	13	37	73	5
Нефтепровод сборный ГЗУ-1255 - т.вр. ГЗУ-1256,1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	12	18	31	92	183	12
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	40	60	102	298	596	40
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	35	51	88	257	513	35
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	17	24	42	122	245	17
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	7	11	19	55	110	7
Нефтепровод выкидной скв.13 - ГЗУ-1252 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	3	5	15	31	2
Нефтепровод выкидной скв.13 - ГЗУ-1252 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	3	5	15	31	2
Нефтепровод выкидной скв.14 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	9	18	1
Нефтепровод выкидной скв.14 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	7	10	16	48	96	7
Нефтепровод выкидной скв.203 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	9	18	1
Нефтепровод выкидной скв.203 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	5	8	13	39	79	5
Нефтепровод выкидной скв.110- ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	3	6	17	34	2
Нефтепровод выкидной скв.113 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	6	10	28	57	4
Нефтепровод выкидной скв.105 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	8	17	1
Нефтепровод выкидной скв.105 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3	5	8	24	48	3
Нефтепровод выкидной скв.116 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	8	15	1
Нефтепровод выкидной скв.206 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3	4	8	22	45	3
Нефтепровод выкидной скв.122 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	6	10	29	57	4
Нефтепровод выкидной скв.208 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	2	4	12	23	2
Нефтепровод выкидной скв.126 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	8	16	1

Оборудование	Сценарий	Уровни поражения ударной волной, м					
		Разрушение зданий					Смертельное поражение людей
		$\Delta P\phi=100$ кПа	$\Delta P\phi=70$ кПа	$\Delta P\phi=28$ кПа	$\Delta P\phi=14$ кПа	$\Delta P\phi=2$ кПа	
Нефтепровод выкидной скв.126 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	6	10	30	60	4
Нефтепровод выкидной скв.125 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	3	5	13	27	2
Нефтепровод выкидной скв.133 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	8	16	1
Нефтепровод выкидной скв.133 - ГЗУ-1251 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	5	7	12	36	72	5
Нефтепровод выкидной скв.205 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	6	10	31	61	4
Нефтепровод выкидной скв.205 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	6	10	31	61	4
Нефтепровод выкидной скв.207 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	3	6	17	35	2
Нефтепровод выкидной скв.135 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	3	4	13	26	2
Нефтепровод выкидной скв.115 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	9	18	1
Нефтепровод выкидной скв.115 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3	4	7	19	39	3
Нефтепровод выкидной скв.119 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	6	10	30	59	4
Нефтепровод выкидной скв.204 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	1	2	4	10	21	1
Нефтепровод выкидной скв.128 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	2	2	4	12	24	2
Нефтепровод выкидной скв.128 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	9	13	22	65	131	9
Нефтепровод выкидной скв.15 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	3	5	14	28	2
Нефтепровод выкидной скв.202 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	5	9	27	54	4
Нефтепровод выкидной скв.108 - ГЗУ-1253 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	1	2	4	11	21	1
Нефтепровод выкидной скв.106 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	1	3	7	15	1
Нефтепровод выкидной скв.106 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	5	8	14	40	80	5
Нефтепровод выкидной скв.200 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	1	2	4	10	21	1
Нефтепровод выкидной скв.62 - ГЗУ-1249 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	5	7	12	36	72	5
Нефтепровод выкидной скв.64 - ГЗУ-1249 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3	4	7	22	43	3
Нефтепровод выкидной скв.252 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	8	17	1
Нефтепровод выкидной скв.252 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6	8	14	41	81	6
Нефтепровод выкидной скв.153 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	1	2	3	8	17	1
Нефтепровод выкидной скв.156 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	3	5	13	27	2
Нефтепровод выкидной скв.250 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	4	11	22	1
Нефтепровод выкидной скв.250 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	7	10	17	50	100	7
Нефтепровод выкидной скв.253 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	6	10	30	60	4
Нефтепровод выкидной скв.255 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	1	3	7	15	1
Нефтепровод выкидной скв.255 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	5	8	14	40	81	5
Нефтепровод выкидной скв.151 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	10	19	1
Нефтепровод выкидной скв.151 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	5	7	12	34	67	5
Нефтепровод выкидной скв.257 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	10	20	1
Нефтепровод выкидной скв.257 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	5	8	13	38	76	5
Нефтепровод выкидной скв.258- ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	9	18	1

Оборудование	Сценарий	Уровни поражения ударной волной, м					
		Разрушение зданий					Смертельное поражение людей $\Delta P\phi=120$ кПа
		$\Delta P\phi=100$ кПа	$\Delta P\phi=70$ кПа	$\Delta P\phi=28$ кПа	$\Delta P\phi=14$ кПа	$\Delta P\phi=2$ кПа	
Нефтепровод выкидной скв.258- ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6	9	15	44	88	6
Нефтепровод выкидной скв.150 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	4	11	22	1
Нефтепровод выкидной скв.150 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	5	8	14	40	81	5
Нефтепровод выкидной скв.154 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	1	2	4	10	21	1
Нефтепровод выкидной скв.155 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	8	16	1
Нефтепровод выкидной скв.155 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	3	5	14	28	2
Нефтепровод выкидной скв.259 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	2	3	5	14	28	2
Нефтепровод выкидной скв.259 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	8	12	21	61	121	8
Нефтепровод выкидной скв.157 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	8	16	1
Нефтепровод выкидной скв.157 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	5	8	13	38	76	5
Нефтепровод выкидной скв.159 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	8	16	1
Нефтепровод выкидной скв.159 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6	8	15	42	85	6
Нефтепровод выкидной скв.160 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	8	16	1
Нефтепровод выкидной скв.160 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3	4	7	19	39	3
Нефтепровод выкидной скв.161 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	3	6	17	33	2
Нефтепровод выкидной скв.260 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	8	16	1
Нефтепровод выкидной скв.260 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	5	8	13	39	79	5
Нефтепровод выкидной скв.261 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	10	19	1
Нефтепровод выкидной скв.261 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6	9	15	44	88	6
Нефтепровод выкидной скв.263 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	9	19	1
Нефтепровод выкидной скв.263 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6	9	15	44	88	6
Газопровод природного газа выкидной скв.5 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-В	97	143	244	713	1425	97
Газопровод природного газа выкидной скв.5 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-В	29	42	72	211	421	29
Газопровод природного газа выкидной скв.11 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-В	169	249	427	1246	2493	169
Газопровод природного газа выкидной скв.11 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-В	31	45	77	226	451	31
Газопровод природного газа выкидной скв.9 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-В	169	249	427	1246	2493	169
Газопровод природного газа выкидной скв.9 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-В	31	45	77	226	451	31
Газопровод природного газа выкидной скв.7 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-В	169	249	428	1247	2494	169
Газопровод природного газа выкидной скв.7 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-В	32	48	82	239	478	32
Газопровод природного газа сборный т.вр.скв.7 - ЦГСП Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-В	169	249	428	1247	2495	169
Газопровод природного газа сборный т.вр.скв.7 - ЦГСП Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-В	34	49	85	247	495	34
Газопровод природного газа выкидной скв.2 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-В	169	249	427	1246	2493	169
Газопровод природного газа выкидной скв.2 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-В	31	46	78	228	457	31
Газопровод попутного газа промысловый ЦГСП - т.вр.в г.пров.Маговское-Цепел Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-В	169	250	428	1248	2497	169

Оборудование	Сценарий	Уровни поражения ударной волной, м					
		Разрушение зданий					Смертельное поражение людей
		$\Delta P\phi=100$ кПа	$\Delta P\phi=70$ кПа	$\Delta P\phi=28$ кПа	$\Delta P\phi=14$ кПа	$\Delta P\phi=2$ кПа	
Газопровод попутного газа промысловый ЦГСП - т.вр.в г.пров.Маговское-Цепел Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-В	37	54	92	269	538	37
Газопровод природного газа выкидной скв.163 - т.вр.скв.11 - скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-В	169	249	428	1247	2494	169
Газопровод природного газа выкидной скв.163 - т.вр.скв.11 - скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-В	33	48	82	240	480	33
Нефтепровод промысловый Блок задвижек - площадка ДНС Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	6	9	16	45	91	6
Нефтепровод промысловый Блок задвижек - площадка ДНС Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	5	7	11	33	67	5
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	29	43	73	213	426	29
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	41	60	103	301	602	41
Нефтепровод сборный ГЗУ-1220 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	7	11	18	53	106	7
Нефтепровод сборный ГЗУ-1220 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	12	17	30	86	173	12
Нефтепровод сборный ГЗУ-1219 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	3	4	7	20	40	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1219 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	8	12	20	59	117	8
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т.вр. ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	2	4	6	18	35	2
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т.вр. ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	9	14	24	69	138	9
Нефтепровод сборный ГЗУ-1221 - т.вр.ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	9	19	1
Нефтепровод сборный ГЗУ-1221 - т.вр.ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	6	10	30	60	4
Нефтепровод сборный ГЗУ-1223 - т/вр.ГЗУ-1220 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	3	5	9	26	51	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1223 - т/вр.ГЗУ-1220 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	7	11	19	55	110	7
Нефтепровод сборный ГЗУ-1225-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	4	6	10	29	57	4
Нефтепровод сборный ГЗУ-1225-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	6	10	29	58	4
Нефтепровод сборный ГЗУ-1224-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	3	4	7	20	39	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1224-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	12	17	30	86	173	12
Нефтепровод сборный ГЗУ-1226-узел КПШ -ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	3	5	8	24	48	3
Нефтепровод сборный ГЗУ-1226-узел КПШ -ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	7	11	33	66	4
Нефтепровод сборный Узел КПШ - т/вр.задв.22 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3	4	8	22	45	3
Нефтепровод сборный Узел КПШ т/вр.задв.№25 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	6	8	14	41	83	6
Нефтепровод сборный Узел КПШ т/вр.задв.№25 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	6	10	28	56	4
Нефтепровод сборный ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	5	8	13	39	78	5
Нефтепровод сборный ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	9	13	22	63	126	9
Нефтепровод сборный ГЗУ 1258 - т.вр.ГЗУ 1226 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	5	8	14	40	80	5
Нефтепровод сборный ГЗУ 1258 - т.вр.ГЗУ 1226 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	20	30	51	150	300	20
Нефтепровод выкидной скв.66 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	9	19	1
Нефтепровод выкидной скв.66 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6	9	15	45	89	6
Нефтепровод выкидной скв.72 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	2	4	11	23	2

Оборудование	Сценарий	Уровни поражения ударной волной, м					
		Разрушение зданий					Смертельное поражение людей
		$\Delta P\phi=100$ кПа	$\Delta P\phi=70$ кПа	$\Delta P\phi=28$ кПа	$\Delta P\phi=14$ кПа	$\Delta P\phi=2$ кПа	
Нефтепровод выкидной скв.162 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3	4	7	22	43	3
Нефтепровод выкидной скв.312 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	3	5	15	30	2
Нефтепровод выкидной скв.405 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	3	5	14	29	2
Нефтепровод выкидной скв.306 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	4	10	21	1
Нефтепровод выкидной скв.306 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6	9	15	45	89	6
Нефтепровод выкидной скв.67 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3	4	7	21	41	3
Нефтепровод выкидной скв.224 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	3	5	13	26	2
Нефтепровод выкидной скв.310 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	2	2	4	12	25	2
Нефтепровод выкидной скв.310 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3	4	7	19	38	3
Нефтепровод выкидной скв.9070 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	6	10	31	61	4
Нефтепровод выкидной скв.302 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	4	10	21	1
Нефтепровод выкидной скв.302 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	8	11	19	56	112	8
Нефтепровод выкидной скв.400 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	9	18	1
Нефтепровод выкидной скв.400 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	6	11	32	63	4
Нефтепровод выкидной скв.412 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	8	17	1
Нефтепровод выкидной скв.412 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3	4	7	21	43	3
Нефтепровод выкидной скв.303 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3	4	7	21	43	3
Нефтепровод выкидной скв.414-ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3	4	7	19	38	3
Нефтепровод выкидной скв.308-ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3	5	8	24	48	3
Нефтепровод выкидной скв.417 - ГЗУ-1223 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	6	10	30	59	4
Нефтепровод выкидной скв.318 - ГЗУ-1221 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	6	10	30	61	4
Нефтепровод выкидной скв.403 - ГЗУ-1221 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	1	2	4	11	21	1
Нефтепровод выкидной скв.305 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	4	10	21	1
Нефтепровод выкидной скв.305 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	5	8	13	38	76	5
Нефтепровод выкидной скв.404 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3	5	9	25	51	3
Нефтепровод выкидной скв.319 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	3	5	15	30	2
Нефтепровод выкидной скв.407 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	1	2	3	8	15	1
Нефтепровод выкидной скв.409 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	9	18	1
Нефтепровод выкидной скв.409 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	7	10	17	51	101	7
Нефтепровод выкидной скв.408 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	1	1	3	7	15	1
Нефтепровод выкидной скв.301 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	8	15	1
Нефтепровод выкидной скв.301 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	5	8	13	39	78	5
Нефтепровод выкидной скв.304 - ГЗУ №1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	8	16	1
Нефтепровод выкидной скв.304 - ГЗУ №1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	5	7	12	34	67	5
Нефтепровод выкидной скв.416 - ГЗУ-1225 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	3	5	15	30	2
Нефтепровод выкидной скв.313 - ГЗУ-1225 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3	4	8	22	45	3

Оборудование	Сценарий	Уровни поражения ударной волной, м					
		Разрушение зданий					Смертельное поражение людей
		$\Delta P\phi=100$ кПа	$\Delta P\phi=70$ кПа	$\Delta P\phi=28$ кПа	$\Delta P\phi=14$ кПа	$\Delta P\phi=2$ кПа	
Нефтепровод выкидной скв.423 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	2	4	12	24	2
Нефтепровод выкидной скв.427 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	6	10	28	56	4
Нефтепровод выкидной скв.309 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	9	19	1
Нефтепровод выкидной скв.309 - ГЗУ-1226 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	5	7	13	37	75	5
Нефтепровод выкидной скв.433 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	2	4	12	24	2
Нефтепровод выкидной скв.327 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	9	19	1
Нефтепровод выкидной скв.327 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6	9	16	47	93	6
Нефтепровод выкидной скв.323 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	3	6	16	32	2
Нефтепровод выкидной скв.330- ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	2	2	4	11	22	2
Нефтепровод выкидной скв.330- ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6	10	16	48	95	6
Нефтепровод выкидной скв.432 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	2	3	8	16	1
Нефтепровод выкидной скв.432 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	5	7	12	35	71	5
Нефтепровод выкидной скв.325 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	6	10	30	60	4
Нефтепровод выкидной скв.328 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3	4	8	22	44	3
Нефтепровод выкидной скв.435 - т.вр.скв.328 -ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	2	2	4	12	23	2
Нефтепровод выкидной скв.435 - т.вр.скв.328 -ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	9	13	22	63	126	9
Нефтепровод выкидной скв.329 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4	6	10	30	60	4
Нефтепровод выкидной скв.332 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3	5	9	25	51	3
Нефтепровод выкидной скв.429 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	1	2	4	11	22	1
Нефтепровод выкидной скв.431 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2	3	6	17	33	2
Нефтепровод выкидной скв.333 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3	4	7	20	40	3

Таблица 28-Основные результаты расчета вероятных зон действия поражающего фактора – теплового излучения горизонтальных факелов (Методика определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах, утв. Приказом МЧС от 10 июля 2009 г. N 404.)

Оборудование	Сценарий	Длина факела, м	Ширина факела, м	1,5 длины факела, м	Уровни поражения излучением (от середины факела), м			
					Зона 44,5 кВ/м ²	Зона 10,5 кВ/м ²	Зона 7,0 кВ/м ²	Зона 1,4 кВ/м ²
Газопровод природного газа выкидной скв.5 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-Ф	40	6	60	6	28	38	101
Газопровод природного газа выкидной скв.5 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-Ф	13	2	20	2	9	13	34
Газопровод природного газа выкидной скв.11 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-Ф	45	7	67	6	31	42	111
Газопровод природного газа выкидной скв.11 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-Ф	15	2	22	2	10	14	38
Газопровод природного газа выкидной скв.9 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-Ф	45	7	67	6	31	42	111
Газопровод природного газа выкидной скв.9 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-Ф	15	2	22	2	10	14	38

Оборудование	Сценарий	Длина факела , м	Ширин а факела, м	1,5 длины факела , м	Уровни поражения излучением (от середины факела), м			
					Зона 44,5 кВ/м ²	Зона 10,5 кВ/м ²	Зона 7,0 кВ/м ²	Зона 1,4 кВ/м ²
Газопровод природного газа выкидной скв.7 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-Ф	45	7	67	6	31	42	111
Газопровод природного газа выкидной скв.7 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-Ф	15	2	22	2	10	14	38
Газопровод природного газа сборный т.вр.скв.7 - ЦГСП Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-Ф	59	9	89	8	41	56	146
Газопровод природного газа сборный т.вр.скв.7 - ЦГСП Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-Ф	15	2	22	2	10	14	38
Газопровод природного газа выкидной скв.2 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-Ф	45	7	67	6	31	42	111
Газопровод природного газа выкидной скв.2 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-Ф	15	2	22	2	10	14	38
Газопровод попутного газа промысловый ЦГСП - т.вр.в г.пров.Маговское-Цепел Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-Ф	79	12	118	11	54	73	189
Газопровод попутного газа промысловый ЦГСП - т.вр.в г.пров.Маговское-Цепел Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-Ф	15	2	22	2	10	14	38
Газопровод природного газа выкидной скв.163 - т.вр.скв.11 - скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-Ф	64	10	97	9	44	61	158
Газопровод природного газа выкидной скв.163 - т.вр.скв.11 - скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-Ч-М-Ф	21	3	31	3	15	20	53

2.2.6 ОЦЕНКА ВОЗМОЖНОГО ЧИСЛА ПОТЕРПЕВШИХ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПОГИБШИХ, СРЕДИ РАБОТНИКОВ ДЕКЛАРИРУЕМОГО ОБЪЕКТА И ИНЫХ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ, КОТОРЫМ МОЖЕТ БЫТЬ ПРИЧИНЕН ВРЕД ЗДОРОВЬЮ ИЛИ ЖИЗНИ В РЕЗУЛЬТАТЕ АВАРИИ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ

Оценка возможного числа пострадавших от аварий на ОПО проводится на основе:

- полученных зон действия поражающих факторов;
- критериев и законов поражения людей на открытой местности и в зданиях;
- распределения и времени нахождения людей в зоне действия поражающих факторов.

Оценка возможного количества пострадавших от аварий производится как для работников декларируемого объекта, так и для третьих лиц.

Количество пострадавших $N_{пстр}$, в том числе раненных $N_{ри}$ погибших $N_{гиб}$ в общем виде определяется следующим образом:

$$N_{пстр} = \left[\iint_{\Omega_i} \mu_{\phi}(x, y) dx dy \right] \Omega_i = \bigcup_{j=1}^{\Phi_i} \Omega_{ij}, \quad (1)$$

$$N_{гиб}^i = \int_S \mu_{\phi}(x, y) \cdot \min \left(\left(1, 1 - \prod_{j=1}^{\Phi(x,y)} (1 - v_{уяз}^{ij}(x, y) \cdot P_{гиб}^{ij}(x, y)) \right) \right) ds$$

где: $\mu_{\phi}(x, y)$ - функция, описывающая территориальное распределение людей в пределах зоны действия поражающих факторов (плотность распределения людей, чел/м²) с учетом изменения распределения людей в зависимости от смены персонала, проведения аварийных (регламентных) ремонтных или строительных работ на территории ОПО, периодического появления массового скопления людей вблизи ОПО, а также влияния организационных и технических мероприятий, направленных на скорейшую эвакуацию людей из зоны воздействия поражающих факторов, прибытия аварийно-спасательных формирований;

$\lceil (\dots) \rceil$ - ближайшее большее целое число;

Φ_i - количество поражающих факторов, которые могут действовать одновременно при реализации i -го сценария;

Ω_{ij} - область действия j -го поражающего фактора в пределах зоны поражения, определяемой в соответствии с детерминированными критериями поражения или определяемой по границе достижения вероятности гибели $v_{уяз}^{ij}(x, y) \cdot P_{гиб}^{ij}(x, y) \geq 0,01$ (с учетом защищенности людей) при реализации i -го сценария аварии.

$v_{уяз}^{ij}(x, y)$ - коэффициент уязвимости человека, находящегося в точке территории с координатами (x, y) от j -го поражающего фактора, который может реализоваться в ходе i -го сценария аварии, и зависит от защитных свойств помещения, укрытия, в котором может находиться человек в момент аварии, и изменяющийся от 0 (человек неуязвим) до 1 (человек не защищен из-за незначительных защитных свойств укрытия), или превышать 1 в случае гибели людей при обрушении зданий. В случае теплового излучения для людей в помещении принят равным 0, на открытом пространстве – 1, для ударной волны и осколочного поражения – 0,5;

$P_{гиб}^{ij}(x, y)$ - условная вероятность гибели незащищенного человека на открытом пространстве в точке территории с координатами (x, y) от j -го поражающего фактора при реализации i -го сценария аварии.

S – площадь рассматриваемой зоны поражения.

Для определения среднего количества пострадавших при i -м сценарии, в том числе при определении максимально возможного количества потерпевших (далее-МВКП), для целей страхования ответственности следует использовать следующую формулу:

$$N_{ср\ нс\ ср}^i = \sum_{l=1}^L \left[\iint_{\Omega_i} \mu_l(x, y) \cdot q(x, y) dx dy \right] \Omega_i = \bigcup_{j=1}^{\Phi_i} \Omega_{ij} \quad (2)$$

где: $\mu_l(x, y)$ ($l=1, \dots, L$)-функция, описывающая территориальное распределение людей в пределах зоны действия поражающих факторов;

$q(x, y)$ -доля времени нахождения людей в точке x, y (то есть доля времени, в течение которого сохраняется l -ое территориальное распределение людей).

При оценке количества пострадавших при авариях были сделаны следующие допущения:

- в случае воздействия поражающих факторов на трубопроводах опасному воздействию будет подвергаться только персонал, находящийся на открытой территории.
- среди третьих лиц возможны пострадавшие среди работников ООО «Агентство «ЛУКОМ-А-Пермь» осуществляющих охрану-путем объезда трассы трубопровода 1 патруль из 3-х человек.
- возможны пострадавшие среди персонала на НГСП-1202, УПСВ 1203, ДНС 1204 «Гагаринское», ЦГПС.
- пострадавшие среди населения ожидаются при авариях на пересечении с а/дорогамивблизи трассы трубопроводов.

Населенные пункты в зонудействия поражающих факторов не попадают. Таким образом, индивидуальный риск гибели населения при авариях на декларируемом объекте может быть оценен как менее 10^{-8} 1/год.

Значения количества погибших и пострадавших в результате реализации сценариев аварий по оборудованию декларируемого объекта (с учетом иных физических лиц-работников сервисных и близлежащих организаций, охранного агенства, населения) приведены в таблице (Таблица 29). Сценарии, риск ранения и гибели, при реализации которых равен нулю, в таблице не приводятся.

Таблица 29-Значения количества погибших и пострадавших в результате реализации сценариев аварий

Оборудование	Сценарий	Погибших, чел.	Из них, гретых лиц	Раненых, чел.	Из них, гретых лиц
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-П-МО-П	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-П-О-В	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	0	0	3	2
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-П-МО-П	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-П-О-В	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	0	0	3	2
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	0	0	2	1

Оборудование	Сценарий	Погибших, чел.	Из них гретых лиц	Раненых, чел.	Из них гретых лиц
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	0	0	3	2
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-П-МО-П	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-П-О-В	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	0	0	3	2
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Камера пуска с трубной обвязкой III-УПП -1-300-6,3-У1 Синергия-Лидер Зав.№013174	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Камера пуска с трубной обвязкой III-УПП -1-300-6,3-У1 Синергия-Лидер Зав.№013174	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Камера пуска с трубной обвязкой III-УПП -1-300-6,3-У1 Синергия-Лидер Зав.№013174	С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Камера пуска с трубной обвязкой III-УПП -1-300-6,3-У1 Синергия-Лидер Зав.№013174	С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Дренажная емкость ДЕ-1 ЕП-5-1600-1700-2 Рег.№ б/н Зав.№ 048.04.20	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-1	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Дренажная емкость ДЕ-1 ЕП-5-1600-1700-2 Рег.№ б/н Зав.№ 048.04.20	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-0	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Устройство приема с трубной обвязкой УЗПП-НТ-300-6,3-Л-У1 Новые Технологии Зав.№050320	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Устройство приема с трубной обвязкой УЗПП-НТ-300-6,3-Л-У1 Новые Технологии Зав.№050320	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Устройство приема с трубной обвязкой УЗПП-НТ-300-6,3-Л-У1 Новые Технологии Зав.№050320	С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Устройство приема с трубной обвязкой УЗПП-НТ-300-6,3-Л-У1 Новые Технологии Зав.№050320	С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Дренажная емкость ДЕ-2 ЕП5-1600-1700-3 Рег.№ б/н Зав.№ 184.12.17	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-1	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Дренажная емкость ДЕ-2 ЕП5-1600-1700-3 Рег.№ б/н Зав.№ 184.12.17	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-0	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1	0	2	1
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	0	5	2
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1	0	2	1
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	1	0	2	1
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	1	0	4	1
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	1	0	2	1

Оборудование	Сценарий	Погибших, чел.	Из них грегьих лиц	Раненых, чел.	Из них грегьих лиц
Нефтепровод выкидной скв.43 - ГЗУ-1242 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	0	0	2	1
Нефтепровод выкидной скв.43 - ГЗУ-1242 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	0	0	2	1
Нефтепровод выкидной скв.43 - ГЗУ-1242 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	0	0	2	1
Нефтепровод выкидной скв.43 - ГЗУ-1242 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1	0	2	1
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	0	3	1
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1	0	2	1
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	1	0	2	1
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	1	0	4	2
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	1	0	2	1
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ-200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1435	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ-200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1435	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ-200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1435	С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ-200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1435	С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП-200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1436	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП-200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1436	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП-200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1436	С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП-200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1436	С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ	0	0	2	1
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Дренажная емкость ЕД-3 Рег № б/н Зав.№9	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-1	0	0	4	1
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Дренажная емкость ЕД-3 Рег № б/н Зав.№9	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-0	0	0	4	1
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	0	0	2	1
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	0	0	2	1
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	0	0	2	1
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	0	0	2	1
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	0	0	2	1
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	0	0	2	1
Нефтепровод сборный ГЗУ-1251 - т/вр.Куст 3 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	0	0	2	1
Нефтепровод сборный ГЗУ-1251 - т/вр.Куст 3 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	0	0	2	1
Нефтепровод сборный ГЗУ-1251 - т/вр.Куст 3 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	0	0	2	1
Нефтепровод сборный ГЗУ-1251 - т/вр.Куст 3 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	0	0	2	1

Оборудование	Сценарий	Погибших, чел.	Из них третьих лиц	Раненых, чел.	Из них третьих лиц
Нефтепровод выкидной скв.429 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	0	0	2	1
Нефтепровод выкидной скв.429 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	0	0	2	1
Нефтепровод выкидной скв.429 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	0	0	2	1
Нефтепровод выкидной скв.431 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	0	0	2	1
Нефтепровод выкидной скв.431 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	0	0	2	1
Нефтепровод выкидной скв.431 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	0	0	2	1
Нефтепровод выкидной скв.431 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	0	0	2	1
Нефтепровод выкидной скв.431 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	0	0	2	1
Нефтепровод выкидной скв.431 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	0	0	2	1
Нефтепровод выкидной скв.333 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	0	0	2	1
Нефтепровод выкидной скв.333 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	0	0	2	1
Нефтепровод выкидной скв.333 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	0	0	2	1
Нефтепровод выкидной скв.333 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	0	0	2	1
Нефтепровод выкидной скв.333 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	0	0	2	1
Нефтепровод выкидной скв.333 - ГЗУ-1259 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	0	0	2	1

Сценарий, приводящий к наиболее тяжелому гуманитарному ущербу, приведен в таблице (Таблица 30).

Таблица 30-Сценарий, приводящий к наиболее тяжелому гуманитарному ущербу

Оборудование	Сценарий	Погибших, чел.	Из них третьих лиц	Раненых, чел.	Из них третьих лиц
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение (Вблизи УПСВ-1203)	С-Т-ГЖ-П-О-В	1	-	5	2

2.2.7 ОЦЕНКА ВОЗМОЖНОГО УЩЕРБА ИМУЩЕСТВУ ЮРИДИЧЕСКИМ И ФИЗИЧЕСКИМ ЛИЦАМ И ВРЕДА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЕ

Оценка величины возможного вреда окружающей среде

Расчет экологического ущерба выполнен в соответствии со следующими нормативными документами:

- 1) Федеральный закон «Об охране окружающей природной среды» от 10.01.02 г. №7-ФЗ.
- 2) Методика исчисления размера вреда, причиненного атмосферному воздуху как компоненту природной среды, утверждена приказом Минприроды России от 28.01.2021 N 59
- 3) Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов (согласована Минприроды РФ 09.08.96 г.)
- 4) Методика исчисления размера вреда, причиненного почвам как объекту охраны окружающей среды (утверждена Приказом Минприроды России от 08.07.2010 N 238 (ред. от 25.04.2014) (Зарегистрировано в Минюсте России 07.09.2010 N 18364))
- 5) Методика исчисления размера вреда, причиненного водным объектам вследствие нарушения водного законодательства (утверждена Приказом Минприроды России от 13.04.2009 N 87 (ред. от 26.08.2015) (Зарегистрировано в Минюсте России 25.05.2009 N 13989)).

Оценка ущерба природной среде в результате разгерметизации оборудования производилась по следующим составляющим:

- ущерб от загрязнения атмосферного воздуха продуктами свободного испарения опасных веществ;
- ущерб от загрязнения атмосферного воздуха продуктами сгорания опасных веществ;
- ущерб от загрязнения земель;
- ущерб от загрязнения водных ресурсов.

При авариях на декларируемом объекте аварийный выброс загрязняющих веществ принят как выброс свыше установленных предприятию лимитов и нормативов в условиях неблагоприятных метеоусловий.

Ущерб от загрязнения атмосферного воздуха.

В соответствии с Методикой исчисления размера вреда, причиненного атмосферному воздуху как компоненту природной среды, утверждена приказом Минприроды России от 28.01.2021 N 59, плата за аварийный выброс загрязняющих веществ определялась следующим образом:

$$V_{\text{ДНМУ}} = \sum_{i=1}^n (H_i * M_{\text{инму}} * K_{\text{ин}} * K_{\text{нму}} * K_{\text{охр}}), \text{ где:}$$

$V_{\text{ДНМУ}}$ -размер вреда, причиненный атмосферному воздуху как компоненту природной среды в аварии в период действия неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), руб.;

$M_{\text{инму}}$ -масса выброса i -го загрязняющего вещества, тонн;

$K_{\text{нму}}$ -коэффициент, учитывающий формирование повышенных уровней загрязнения атмосферного воздуха в период действия НМУ. Значения $K_{\text{нму}}$ принимается равным 3,5 (для источников с эффективной высотой выбросов менее 11 м):

H_i -такса для исчисления размера вреда при выбросе i -ого загрязняющего вещества в атмосферный воздух, в руб. за тонну. Определяется по таблице согласно приложению к Методике:

- метан – 4096 руб./т,
- углеводороды предельные C_1 - C_5 (исключая метан) – 12292 руб./т,
- углеводороды предельные C_6 - C_{10} – 12292 руб./т.
- углеводороды предельные C_{12} - C_{19} – 12292 руб./т.
- метанол – 12292 руб./т.

$K_{\text{охр}}$ -коэффициент особой охраны. Для территорий и объектов, находящихся под особой охраной в соответствии с законодательством Российской Федерации об особо охраняемых природных территориях, о природных лечебных ресурсах, лечебно-оздоровительных местностях и курортах, о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации, об охране озера Байкал, а также водным и лесным законодательством, принимается равным 2. Для иных территорий и объектов коэффициент принимается равным 1;

$K_{\text{ин}}$ -коэффициент, учитывающий фактическое изменение потребительских цен на товары и услуги в Российской Федерации. Определяется как произведение коэффициентов, рассчитанных на основе индексов потребительских цен на все товары и услуги по Российской Федерации (месяц в процентах к предыдущему месяцу), публикуемых Федеральной службой государственной статистики на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" за период с месяца, в котором утверждена настоящая Методика, до месяца, в котором начислен размер вреда в соответствии с настоящей Методикой. Для перевода индексов потребительских цен на товары и услуги в коэффициенты, их значение за каждый период, приведенное в процентах, делится на 100. На момент разработки декларации промышленной безопасности принят равным 1,178.

i -загрязняющее вещество, по которому исчисляется размер вреда;

n-количество наименований загрязняющих веществ, по которым исчисляется размер вреда.

Фактический выброс при испарении ($M_{\text{инму}}=M_i$) загрязняющих веществ рассчитывался следующим образом:

$$M_i = W * S_i * \tau, \text{ где:}$$

W – интенсивность испарения загрязняющего вещества (кг/(с*м²);

S_i – площадь, загрязненная i-м веществом (м²);

τ – время испарения (с).

Время испарения принимается равным 1 часу.

Фактический выброс загрязняющих веществ ($M_{\text{инму}}=M_i$) при горении нефтепродуктов рассчитывался следующим образом:

$$M_i = 10^{-3} * K_i * M_p, \text{ где:}$$

K_i – удельный выброс i-го загрязняющего вещества на единицу массы сгоревшего вещества (т/т);

M_p – масса сгоревшей нефти и нефтепродукта.

Удельный выброс в соответствии с «Методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефтепродуктов» и такса платы приведены в таблице (Таблица 31). Таким образом, суммарная плата за выбросы при сгорании 1 тонны нефти составит 63350.6 руб./т.

Таблица 31-Удельный выброс загрязняющих веществ при горении нефти и нефтепродуктов и ставка платы.

Загрязняющий атмосферу компонент	Химическая формула	Коэффициент эмиссии вещества при горении нефти $T_{\text{вещ-ва}}/T_{\text{сг. вещ-ва}}$	Коэффициент эмиссии вещества при горении дизельного топлива $T_{\text{вещ-ва}}/T_{\text{сг. вещ-ва}}$	Коэффициент эмиссии вещества при горении бензина (газового конденсата) $T_{\text{вещ-ва}}/T_{\text{сг. вещ-ва}}$	Плата за выбросы загрязняющих веществ руб./т _{вещ-ва}
Диоксид углерода	CO ₂	1	1	1	-
Оксид углерода	CO	0,084	0,00706	0,311	5 000
Сажа (Зола твердого топлива)	C	0,17	0,0129	0,00147	344850
Оксиды азота (в пересчете на NO ₂)	NO ₂	0,0069	0,0261	0,0151	64 289
Сероводород	H ₂ S	0,001	0,001	0,001	500 000
Оксиды серы (в пересчете на SO ₂ - (Серы диоксид))	SO ₂	0,0278	0,00471	0,0012	110 723
Синильная кислота (Цианистый водород)	HCN	0,001	0,001	0,001	50 000
Формальдегид	HCHO	0,001	0,00118	0,000533	50 000
Органические кислоты (в пересчете на CH ₃ COOH-Уксусная к-та)	CH ₃ COOH	0,015	0,00365	0,000533	12 292

Такса для исчисления размера вреда за выброс в атмосферный воздух 1 т продуктов горения попутного нефтяного газа приведен в таблице (Таблица 32).

Таблица 32-Такса для исчисления размера вреда за выброс в атмосферный воздух 1 т продуктов горения попутного нефтяного газа.

Загрязняющий атмосферу компонент	Химическая формула	Коэффициент эмиссии вещества при горении попутного нефтяного газа	Плата за выбросы загрязняющих веществ
		$T_{\text{вещ-ва}}/T_{\text{газа}}$	руб./т _{вещ-ва}
Диоксид углерода	CO ₂	0,9167	-
Оксид углерода	CO	0,5833	5 000

Суммарный базовый норматив выплат за выбросы при сгорании 1 тонны газа составит 2975.8 руб./т.

Ущерб от загрязнения почв.

В соответствии с «Методикой исчисления размера вреда, причиненного почвам как объекту охраны окружающей среды» исчисление в стоимостной форме размера вреда при загрязнении почв осуществляется по формуле:

$$УЩ_{\text{загр}} = CЗ \times S \times K_r \times K_{\text{исх}} \times T_x, \text{ где:}$$

$CЗ$ – степень загрязнения, зависит от соотношения фактического содержания i -го загрязняющего вещества в почве к нормативу качества окружающей среды для почв.

Соотношение (C) фактического содержания i -го загрязняющего вещества в почве к нормативу качества окружающей среды для почв определяется по формуле:

$$C = \sum_{i=1}^n X_i / X_n, \text{ где:}$$

X_i – фактическое содержание i -го загрязняющего вещества в почве (мг/кг);

X_n – норматив качества окружающей среды для почв (мг/кг).

При значении (C) менее 5 $CЗ$ принимается равным 1,5.

S – площадь загрязненного участка (м^2);

K_r – показатель в зависимости от глубины загрязнения или порчи почв. При глубине загрязнения или порчи почв до 20 см принимается равным 1.

$K_{\text{исх}}$ – показатель в зависимости от кат. земель и целевого назначения, на которой расположен загрязненный участок. Для сельскохозяйственных угодий в составе земель сельскохозяйственного назначения равен 1,6; для земель лесного фонда и земель иных категорий, на которых располагаются леса равен 1,5. Так как территория одновременно может быть отнесена к нескольким видам целевого назначения, в расчетах используется коэффициент с максимальным значением.

T_x – такса для исчисления размера вреда, причиненного почвам как объекту окружающей среды, при загрязнении почв. Лесостепная зона – 500 руб./ м^2 .

Ущерб от водных ресурсов.

В соответствии с Методикой исчисления размера вреда, причиненного водным объектам вследствие нарушения водного законодательства (утв. приказом Минприроды России от 13 апреля 2009 г. N 87). В случаях загрязнения в результате аварий водных объектов органическими и неорганическими веществами, пестицидами и нефтепродуктами, исключая их поступление в составе сточных вод и (или) дренажных (в том числе шахтных, рудничных) вод, исчисление размера вреда производится по формуле:

$$У_{\text{вод}} = K_{\text{вз}} \times K_{\text{в}} \times K_{\text{ин}} \times K_{\text{дл}} \times \sum_{i=1}^n H_i, \text{ где:}$$

$K_{\text{вз}}$ – коэффициент, учитывающий природно-климатические условия в зависимости от времени года, определяется в соответствии с таблицей 1 приложения 1 к Методике (принимается равным 1.15);

$K_{\text{в}}$ – коэффициент, учитывающий экологические факторы (состояние водных объектов), определяется в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к Методике (Бассейн р. Волги – 1.41);

$K_{\text{ин}}$ – коэффициент индексации, учитывающий инфляционную составляющую экономического развития, определяется в соответствии с п. 11.1 Методики (принимается равным 1.0);

$K_{\text{дл}}$ – коэффициент, учитывающий длительность негативного воздействия вредных (загрязняющих) веществ на водный объект при непринятии мер по его ликвидации,

определяется в соответствии с таблицей 4 приложения 1 к Методике. Данный коэффициент принимается равным 5 для вредных (загрязняющих) веществ, в силу растворимости которых в воде водного объекта не могут быть предприняты меры по ликвидации негативного воздействия;

H_i – такса для исчисления размера вреда при загрязнении в результате аварий водных объектов i -м вредным (загрязняющим) веществом определяется в зависимости от его массы (M) в соответствии с таблицей (Таблица 33), млн. руб.

Таблица 33-Таксы для исчисления размера вреда при загрязнении в результате аварий водных объектов нефтепродуктами ($H_{\text{ж}}$).

М н, т	Н н, млн. руб.	М н, т	Н н, млн. руб.	М н, т	Н н, млн. руб.
0,1-0,2	0,5-0,6	9-16	6,1-11	350-550	229-349
0,2-0,4	0,6-1,0	16-30	11-22	550-750	349-464
0,4-0,9	1,0-1,4	30-40	22-28	750-1100	464-574
0,9-2	1,4-2,3	40-75	28-52	1100-1800	574-840
2-4	2,3-3,7	75-130	52-84	1800-3000	840-1344
4-9	3,7-6,1	130-350	84-229	3000-5000	1344-2016

Данные о величине возможных экологических ущербов (штрафов) за загрязнение окружающей среды приведены в таблице (Таблица 34). Сведения о сценариях, при реализации которых общий экологический ущерб составляет менее 200 тыс. руб., в таблице не приводятся.

Таблица 34-Экологические ущербы (штрафы) за окружающей среды

Оборудование	Сценарий	Экологические штрафы за загрязнение почв, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение водных ресурсов, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение атмосферы, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Риск экологического ущерба, тыс.руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-П-МО-П	9365	0	87	9451	5.24E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-П-О-В	9365	0	87	9451	1.24E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	9365	0	87	9451	2.36E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	9365	0	501	9866	6.84E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	1.01E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	2.47E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	4.68E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	3.81E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1498	0	14	1512	3.31E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-П-О-В	1498	0	14	1512	7.85E-07
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1498	0	14	1512	1.49E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1498	0	80	1578	4.32E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	4.00E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	9.72E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	1.85E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	1.50E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	237393	0	237393	9.99E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	2875940	0	2875940	3.79E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1883	0	17	1900	9.11E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-П-О-В	1883	0	17	1900	2.16E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1883	0	17	1900	4.11E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1883	0	101	1983	1.19E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	8.76E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	2.13E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	4.05E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	3.29E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1701	0	16	1717	6.12E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	1701	0	16	1717	1.45E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1701	0	16	1717	2.76E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1701	0	91	1792	7.98E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	6.51E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	1.58E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	3.01E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	2.45E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	236613	0	236613	3.11E-03

Оборудование	Сценарий	Экологические штрафы за загрязнение почв, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение водных ресурсов, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение атмосферы, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Риск экологического ущерба, тыс.руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	2875940	0	2875940	1.19E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	11925	0	110	12035	8.76E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	11925	0	110	12035	2.08E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	11925	0	110	12035	3.95E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	11925	0	638	12563	1.14E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	1.33E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	3.24E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	6.15E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	5.00E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1462	0	14	1475	2.86E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	1462	0	14	1475	6.80E-07
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1462	0	14	1475	1.29E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1462	0	78	1540	3.74E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	3.55E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	8.63E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	1.64E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	1.33E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	236613	0	236613	3.11E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	2875940	0	2875940	1.19E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-П-МО-П	3871	0	36	3907	7.14E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-П-О-В	3871	0	36	3907	1.69E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	3871	0	36	3907	3.22E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	3871	0	207	4078	9.31E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	3.34E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	8.12E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	1.54E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	1.25E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1718	0	16	1734	6.38E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-П-О-В	1718	0	16	1734	1.51E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1718	0	16	1734	2.88E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1718	0	92	1810	8.33E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	6.72E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	1.64E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	3.11E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	2.53E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	236684	0	236684	3.74E-03

Оборудование	Сценарий	Экологические штрафы за загрязнение почв, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение водных ресурсов, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение атмосферы, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Риск экологического ущерба, тыс.руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	2875940	0	2875940	1.42E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-П-МО-П	5717	0	53	5770	1.78E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-П-О-В	5717	0	53	5770	4.21E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	5717	0	53	5770	8.00E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	5717	0	306	6023	2.32E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	5.62E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	1.37E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	2.60E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	2.11E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1501	0	14	1515	3.34E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-П-О-В	1501	0	14	1515	7.93E-07
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1501	0	14	1515	1.51E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1501	0	80	1581	4.36E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	4.03E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	9.80E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	1.86E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	1.51E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	236613	0	236613	3.11E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	2875940	0	2875940	1.19E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1954	0	18	1972	1.04E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	1954	0	18	1972	2.47E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1954	0	18	1972	4.69E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1954	0	105	2059	1.36E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	9.64E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	2.35E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	4.46E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	3.62E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-П-МО-П	3307	0	31	3337	4.82E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-П-О-В	3307	0	31	3337	1.14E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	3307	0	31	3337	2.17E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	3307	0	177	3483	6.29E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	2.64E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	6.42E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	1.22E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	9.91E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	236613	0	236613	3.11E-03

Оборудование	Сценарий	Экологические штрафы за загрязнение почв, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение водных ресурсов, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение атмосферы, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Риск экологического ущерба, тыс.руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	2875940	0	2875940	1.19E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	239804	0	239804	3.16E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	2875940	0	2875940	1.19E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	С-Т-ГЖ-П-МО-П	5840	0	54	5894	1.86E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	С-Т-ГЖ-П-О-В	5840	0	54	5894	4.42E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	5840	0	54	5894	8.40E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	5840	0	312	6153	2.43E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	5.77E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	1.40E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	2.67E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	2.17E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-П-МО-П	2376	0	22	2398	1.95E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-П-О-В	2376	0	22	2398	4.63E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	2376	0	22	2398	8.79E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	2376	0	127	2503	2.55E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	1.49E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	3.62E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	6.87E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	5.58E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	236968	0	236968	6.24E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	2875940	0	2875940	2.37E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	С-Т-ГЖ-П-МО-П	4438	0	41	4479	9.90E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	С-Т-ГЖ-П-О-В	4438	0	41	4479	2.35E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	4438	0	41	4479	4.46E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	4438	0	237	4675	1.29E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	4.04E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	9.82E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	1.87E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	1.52E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1552	0	14	1566	4.00E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-П-О-В	1552	0	14	1566	9.48E-07
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1552	0	14	1566	1.80E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1552	0	83	1635	5.22E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	4.66E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	1.13E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	2.16E-03

Оборудование	Сценарий	Экологические штрафы за загрязнение почв, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение водных ресурсов, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение атмосферы, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Риск экологического ущерба, тыс.руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	1.75E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	236613	0	236613	3.11E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	2875940	0	2875940	1.19E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	С-Т-ГЖ-П-МО-П	4306	0	40	4346	9.22E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	С-Т-ГЖ-П-О-В	4306	0	40	4346	2.19E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	4306	0	40	4346	4.15E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	4306	0	230	4537	1.20E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	3.87E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	9.42E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	1.79E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	1.46E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1399	0	13	1412	2.14E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-П-О-В	1399	0	13	1412	5.07E-07
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1399	0	13	1412	9.64E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1399	0	75	1473	2.79E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	2.77E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	6.73E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	1.28E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	1.04E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	236613	0	236613	3.11E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	2875940	0	2875940	1.19E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	2379	0	22	2401	1.96E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	2379	0	22	2401	4.65E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	2379	0	22	2401	8.83E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	2379	0	127	2506	2.56E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	1.49E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	3.62E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	6.89E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	5.60E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1277	0	12	1289	8.92E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-П-О-В	1277	0	12	1289	2.12E-07
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1277	0	12	1289	4.02E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1277	0	68	1345	1.16E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	1.26E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	3.08E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	5.84E-04

Оборудование	Сценарий	Экологические штрафы за загрязнение почв, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение водных ресурсов, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение атмосферы, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Риск экологического ущерба, тыс.руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	4.75E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	236613	0	236613	3.11E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	2875940	0	2875940	1.19E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	4799	0	44	4844	1.19E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	4799	0	44	4844	2.82E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	4799	0	44	4844	5.36E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	4799	0	257	5056	1.55E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	4.48E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	1.09E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	2.07E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	1.68E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1447	0	13	1461	2.69E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-П-О-В	1447	0	13	1461	6.39E-07
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1447	0	13	1461	1.21E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1447	0	77	1525	3.52E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	3.37E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	8.20E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	1.56E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	1.27E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	236613	0	236613	3.11E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	2875940	0	2875940	1.19E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1712	0	16	1728	6.29E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	С-Т-ГЖ-П-О-В	1712	0	16	1728	1.49E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1712	0	16	1728	2.84E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1712	0	92	1804	8.21E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	6.65E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	1.62E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	3.07E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	2.50E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1271	0	12	1283	8.36E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-П-О-В	1271	0	12	1283	1.98E-07
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1271	0	12	1283	3.77E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1271	0	68	1339	1.09E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	1.19E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	2.89E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	5.50E-04

Оборудование	Сценарий	Экологические штрафы за загрязнение почв, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение водных ресурсов, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение атмосферы, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Риск экологического ущерба, тыс.руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	4.47E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	236613	0	236613	3.11E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	2875940	0	2875940	1.19E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	С-Т-ГЖ-П-МО-П	3600	0	33	3634	5.97E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	С-Т-ГЖ-П-О-В	3600	0	33	3634	1.42E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	3600	0	33	3634	2.69E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	3600	0	193	3793	7.79E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	3.00E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	7.30E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	1.39E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	1.13E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1393	0	13	1406	2.07E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-П-О-В	1393	0	13	1406	4.92E-07
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1393	0	13	1406	9.35E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1393	0	74	1467	2.71E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	2.70E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	6.56E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	1.25E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	1.01E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	236613	0	236613	3.11E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	2875940	0	2875940	1.19E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1797	0	17	1814	7.65E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	С-Т-ГЖ-П-О-В	1797	0	17	1814	1.81E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1797	0	17	1814	3.45E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1797	0	96	1893	9.98E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	7.70E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	1.87E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	3.56E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	2.89E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1447	0	13	1460	2.69E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	1447	0	13	1460	6.38E-07
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1447	0	13	1460	1.21E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1447	0	77	1524	3.51E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	3.37E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	8.19E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	1.56E-03

Оборудование	Сценарий	Экологические штрафы за загрязнение почв, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение водных ресурсов, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение атмосферы, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Риск экологического ущерба, тыс.руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	1.26E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	236613	0	236613	3.11E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	2875940	0	2875940	1.19E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1684	0	16	1699	5.86E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-П-О-В	1684	0	16	1699	1.39E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1684	0	16	1699	2.64E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1684	0	90	1774	7.64E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	6.30E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	1.53E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	2.91E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	2.37E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	236613	0	236613	3.11E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	2875940	0	2875940	1.19E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	С-Т-ГЖ-П-МО-П	5928	0	55	5983	1.93E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	С-Т-ГЖ-П-О-В	5928	0	55	5983	4.57E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	5928	0	55	5983	8.68E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	5928	0	317	6245	2.51E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	5.88E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	1.43E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	2.72E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	2.21E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-П-МО-П	2606	0	24	2630	2.55E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-П-О-В	2606	0	24	2630	6.05E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	2606	0	24	2630	1.15E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	2606	0	139	2746	3.33E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	1.77E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	4.31E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	8.18E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	6.65E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	241932	0	241932	5.09E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	2875940	0	2875940	1.90E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	2222	0	21	2242	1.59E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	2222	0	21	2242	3.77E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	2222	0	21	2242	7.17E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	2222	0	119	2341	2.08E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	1.30E-01

Оборудование	Сценарий	Экологические штрафы за загрязнение почв, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение водных ресурсов, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение атмосферы, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Риск экологического ущерба, тыс.руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	3.15E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	5.99E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	4.87E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1318	0	12	1331	1.29E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	1318	0	12	1331	3.06E-07
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1318	0	12	1331	5.82E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1318	0	71	1389	1.69E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	1.77E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	4.31E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	8.20E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	6.66E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	236613	0	236613	3.11E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	2875940	0	2875940	1.19E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-П-МО-П	6132	0	57	6189	2.08E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-П-О-В	6132	0	57	6189	4.93E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	6132	0	57	6189	9.37E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	6132	0	328	6460	2.71E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	6.13E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	1.49E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	2.83E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	2.30E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1546	0	14	1560	3.92E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-П-О-В	1546	0	14	1560	9.30E-07
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1546	0	14	1560	1.77E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1546	0	83	1629	5.12E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	4.59E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	1.12E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	2.12E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	1.72E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	237251	0	237251	8.74E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	2875940	0	2875940	3.32E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-П-МО-П	2266	0	21	2287	1.69E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-П-О-В	2266	0	21	2287	4.01E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	2266	0	21	2287	7.61E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	2266	0	121	2387	2.20E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	1.35E-01

Оборудование	Сценарий	Экологические штрафы за загрязнение почв, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение водных ресурсов, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение атмосферы, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Риск экологического ущерба, тыс.руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	3.28E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	1.66E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	4.81E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1350	0	12	1362	2.72E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	1350	0	12	1362	2.12E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1350	0	12	1362	1.61E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1350	0	72	1422	3.99E-07
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	2.66E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	7.38E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	2.16E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	5.48E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	236968	0	236968	6.24E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	2875940	0	2875940	2.37E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	19665	0	182	19847	2.49E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	19665	0	182	19847	5.90E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	19665	0	182	19847	1.12E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	19665	0	1052	20717	3.24E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	2.29E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	5.57E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	1.06E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	8.59E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	236613	0	236613	3.11E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	2875940	0	2875940	1.19E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1279	0	12	1291	9.07E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-П-О-В	1279	0	12	1291	2.15E-07
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1279	0	12	1291	4.09E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1279	0	68	1347	1.18E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	1.28E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	3.12E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	5.93E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	4.82E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	236613	0	236613	3.11E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	2875940	0	2875940	1.19E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-П-МО-П	5106	0	47	5153	1.37E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-П-О-В	5106	0	47	5153	3.26E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	5106	0	47	5153	6.18E-04

Оборудование	Сценарий	Экологические штрафы за загрязнение почв, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение водных ресурсов, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение атмосферы, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Риск экологического ущерба, тыс.руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	5106	0	273	5379	1.79E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	4.86E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	1.18E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	2.25E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	1.83E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1404	0	13	1417	2.20E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-П-О-В	1404	0	13	1417	5.22E-07
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1404	0	13	1417	9.92E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1404	0	75	1479	2.87E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	2.84E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	1.05E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	1.31E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	1.07E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	236719	0	236719	4.05E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	2875940	0	2875940	1.54E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-П-МО-П	3761	0	35	3796	6.65E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-П-О-В	3761	0	35	3796	1.58E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	3761	0	35	3796	3.00E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	3761	0	201	3962	8.68E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	3.20E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	7.78E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	1.48E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	1.20E+01
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	14524	0	134	14659	5.80E-01
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	14524	0	134	14659	1.38E-03
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	14524	0	134	14659	2.62E-02
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	14524	0	777	15301	7.57E+00
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	10080	0	93	10173	4.63E+00
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	10080	0	93	10173	1.13E-02
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	10080	0	93	10173	2.14E-01
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	10080	0	539	10619	1.74E+02
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	156842	0	156842	2.84E-03
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	1892712	0	1892712	1.08E+00
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	156754	0	156754	1.42E-03
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	1892712	0	1892712	5.39E-01
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	156842	0	156842	2.84E-03

Оборудование	Сценарий	Экологические штрафы за загрязнение почв, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение водных ресурсов, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение атмосферы, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Риск экологического ущерба, тыс.руб./год
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	1892712	0	1892712	1.08E+00
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	6130	0	57	6186	1.07E-01
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	6130	0	57	6186	2.53E-04
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	6130	0	57	6186	4.81E-03
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	6130	0	328	6457	1.39E+00
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	10080	0	93	10173	2.02E+00
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	10080	0	93	10173	4.91E-03
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	10080	0	93	10173	9.33E-02
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	10080	0	539	10619	7.59E+01
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	281190	0	281190	4.28E+00
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	1892712	0	1892712	9.06E+02
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	203979	0	203979	1.16E+00
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	1892712	0	1892712	3.39E+02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1204 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	10872	0	10872	7.34E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1204 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	36501	0	36501	7.78E-01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	24284	0	24284	1.04E-01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	36594	0	36594	4.96E+00
Нефтепровод сборный ГЗУ-1202 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	1964	0	18	1982	3.95E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1202 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	1964	0	18	1982	9.61E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1202 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	1964	0	18	1982	1.83E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1202 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	1964	0	105	2069	1.48E-01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	816	0	8	824	1.74E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	816	0	8	824	4.24E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	816	0	8	824	8.06E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	816	0	44	860	6.55E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	669	0	6	675	1.67E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	669	0	6	675	4.06E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	669	0	6	675	7.72E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	669	0	36	704	6.27E-01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	30945	0	30945	9.59E+00
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	138289	0	138289	1.27E+02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	477	0	4	482	1.15E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	477	0	4	482	2.80E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	477	0	4	482	5.32E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	477	0	26	503	4.33E-01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	28040	0	28040	8.40E+00

Оборудование	Сценарий	Экологические штрафы за загрязнение почв, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение водных ресурсов, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение атмосферы, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Риск экологического ущерба, тыс.руб./год
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	95030	0	95030	8.42E+01
Нефтепровод сборный БИУС-1250- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	211	0	2	213	8.75E-03
Нефтепровод сборный БИУС-1250- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	211	0	2	213	2.13E-05
Нефтепровод сборный БИУС-1250- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	211	0	2	213	4.04E-04
Нефтепровод сборный БИУС-1250- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	211	0	11	222	3.29E-01
Нефтепровод сборный БИУС-1250- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	31241	0	31241	1.47E+01
Нефтепровод сборный БИУС-1250- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	43548	0	43548	6.06E+01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1231- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	1302	0	12	1314	3.70E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1231- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	1302	0	12	1314	9.00E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1231- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	1302	0	12	1314	1.71E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1231- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	1302	0	70	1371	1.39E-01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1232- т/вр. н/пр с ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	1548	0	14	1562	6.42E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1232- т/вр. н/пр с ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	1548	0	14	1562	1.56E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1232- т/вр. н/пр с ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	1548	0	14	1562	2.97E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1232- т/вр. н/пр с ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	1548	0	83	1630	2.41E-02
Нефтепровод сборный АГЗУ-1233 - т/вр. н/пр с АГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	553	0	5	558	2.04E-03
Нефтепровод сборный АГЗУ-1233 - т/вр. н/пр с АГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	553	0	5	558	4.97E-06
Нефтепровод сборный АГЗУ-1233 - т/вр. н/пр с АГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	553	0	5	558	9.44E-05
Нефтепровод сборный АГЗУ-1233 - т/вр. н/пр с АГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	553	0	30	583	7.67E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	543	0	5	548	2.33E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	543	0	5	548	5.52E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	543	0	5	548	1.05E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	543	0	29	572	3.03E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	435	0	4	439	2.15E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	435	0	4	439	5.24E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	435	0	4	439	9.96E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	435	0	23	459	8.09E-01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	51760	0	51760	7.14E-01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	86007	0	86007	3.74E+01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	38059	0	38059	3.13E-01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	86007	0	86007	2.23E+01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	19142	0	19142	3.00E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	86007	0	86007	4.26E+00
Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	8361	0	8361	2.07E-01
Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	25688	0	25688	1.88E+00
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	513	0	5	517	2.04E-03

Оборудование	Сценарий	Экологические штрафы за загрязнение почв, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение водных ресурсов, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение атмосферы, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Риск экологического ущерба, тыс.руб./год
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	513	0	5	517	4.84E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	513	0	5	517	9.19E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	513	0	27	540	2.66E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	509	0	5	513	2.34E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	509	0	5	513	5.69E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	509	0	5	513	1.08E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	509	0	27	536	8.79E-01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	99721	0	99721	2.72E+00
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	102164	0	102164	8.79E+01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1262- т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	534	0	5	539	4.21E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1262- т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	534	0	5	539	1.02E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1262- т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	534	0	5	539	1.94E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1262- т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	534	0	29	562	1.58E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	16622	0	16622	2.88E+00
Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	30566	0	30566	1.57E+01
Нефтепровод выкидной скв.462 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	212	0	2	214	4.64E-04
Нефтепровод выкидной скв.462 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	212	0	2	214	1.13E-06
Нефтепровод выкидной скв.462 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	212	0	2	214	2.15E-05
Нефтепровод выкидной скв.462 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	212	0	11	223	1.74E-02
Нефтепровод выкидной скв.467 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	219	0	2	221	1.30E-03
Нефтепровод выкидной скв.467 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	219	0	2	221	3.17E-06
Нефтепровод выкидной скв.467 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	219	0	2	221	6.02E-05
Нефтепровод выкидной скв.467 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	219	0	12	231	4.89E-02
Нефтепровод выкидной скв.468 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	281	0	3	283	2.90E-03
Нефтепровод выкидной скв.468 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	281	0	3	283	7.06E-06
Нефтепровод выкидной скв.468 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	281	0	3	283	1.34E-04
Нефтепровод выкидной скв.468 - ГЗУ-1201 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	281	0	15	296	1.09E-01
Нефтепровод выкидной скв.457- ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	220	0	2	222	1.49E-04
Нефтепровод выкидной скв.457- ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	220	0	2	222	3.64E-07
Нефтепровод выкидной скв.457- ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	220	0	2	222	6.91E-06
Нефтепровод выкидной скв.457- ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	220	0	12	232	5.62E-03
Нефтепровод выкидной скв.451 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	370	0	3	373	1.49E-03
Нефтепровод выкидной скв.451 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	370	0	3	373	3.62E-06
Нефтепровод выкидной скв.451 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	370	0	3	373	6.88E-05
Нефтепровод выкидной скв.451 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	370	0	20	389	5.59E-02
Нефтепровод выкидной скв.454 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	577	0	5	583	3.34E-03

Оборудование	Сценарий	Экологические штрафы за загрязнение почв, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение водных ресурсов, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение атмосферы, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Риск экологического ущерба, тыс.руб./год
Нефтепровод выкидной скв.454 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	577	0	5	583	8.12E-06
Нефтепровод выкидной скв.454 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	577	0	5	583	1.54E-04
Нефтепровод выкидной скв.454 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	577	0	31	608	1.25E-01
Нефтепровод выкидной скв.46 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	509	0	5	513	7.10E-04
Нефтепровод выкидной скв.46 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	509	0	5	513	1.73E-06
Нефтепровод выкидной скв.46 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	509	0	5	513	3.28E-05
Нефтепровод выкидной скв.46 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	509	0	27	536	2.67E-02
Нефтепровод выкидной скв.50 - БИУС-1250 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	213	0	2	215	9.35E-05
Нефтепровод выкидной скв.50 - БИУС-1250 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	213	0	2	215	2.27E-07
Нефтепровод выкидной скв.50 - БИУС-1250 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	213	0	2	215	4.32E-06
Нефтепровод выкидной скв.50 - БИУС-1250 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	213	0	11	224	3.51E-03
Нефтепровод выкидной скв.420 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	431	0	4	435	4.30E-04
Нефтепровод выкидной скв.420 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	431	0	4	435	1.05E-06
Нефтепровод выкидной скв.420 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	431	0	4	435	1.99E-05
Нефтепровод выкидной скв.420 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	431	0	23	454	1.62E-02
Нефтепровод выкидной скв.422 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	437	0	4	441	1.03E-03
Нефтепровод выкидной скв.422 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	437	0	4	441	2.50E-06
Нефтепровод выкидной скв.422 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	437	0	4	441	4.75E-05
Нефтепровод выкидной скв.422 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	437	0	23	460	3.86E-02
Нефтепровод выкидной скв.435 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	302	0	3	305	2.05E-04
Нефтепровод выкидной скв.435 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	302	0	3	305	4.99E-07
Нефтепровод выкидной скв.435 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	302	0	3	305	9.48E-06
Нефтепровод выкидной скв.435 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	302	0	16	319	7.70E-03
Нефтепровод выкидной скв.448 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	355	0	3	358	1.03E-03
Нефтепровод выкидной скв.448 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	355	0	3	358	2.51E-06
Нефтепровод выкидной скв.448 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	355	0	3	358	4.78E-05
Нефтепровод выкидной скв.448 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	355	0	19	374	3.88E-02
Нефтепровод выкидной скв.430 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	313	0	3	316	1.21E-03
Нефтепровод выкидной скв.430 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	313	0	3	316	2.95E-06
Нефтепровод выкидной скв.430 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	313	0	3	316	5.60E-05
Нефтепровод выкидной скв.430 - ГЗУ-1232 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	313	0	17	330	4.55E-02
Нефтепровод выкидной скв.402 - ГЗУ-1205 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	247	0	2	250	3.95E-04
Нефтепровод выкидной скв.402 - ГЗУ-1205 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	247	0	2	250	9.60E-07
Нефтепровод выкидной скв.402 - ГЗУ-1205 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	247	0	2	250	1.82E-05
Нефтепровод выкидной скв.402 - ГЗУ-1205 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	247	0	13	261	1.48E-02
Нефтепровод выкидной скв.443 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	319	0	3	321	1.28E-03

Оборудование	Сценарий	Экологические штрафы за загрязнение почв, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение водных ресурсов, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение атмосферы, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Риск экологического ущерба, тыс.руб./год
Нефтепровод выкидной скв.443 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	319	0	3	321	3.12E-06
Нефтепровод выкидной скв.443 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	319	0	3	321	5.93E-05
Нефтепровод выкидной скв.443 - ГЗУ-1261 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	319	0	17	336	4.82E-02
Нефтепровод выкидной скв.414 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	325	0	3	328	1.19E-03
Нефтепровод выкидной скв.414 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	325	0	3	328	2.90E-06
Нефтепровод выкидной скв.414 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	325	0	3	328	5.52E-05
Нефтепровод выкидной скв.414 - ГЗУ-1262 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	325	0	17	343	4.48E-02
Нефтепровод выкидной скв.413 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	280	0	3	282	6.91E-04
Нефтепровод выкидной скв.413 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	280	0	3	282	1.68E-06
Нефтепровод выкидной скв.413 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	280	0	3	282	3.20E-05
Нефтепровод выкидной скв.413 - ГЗУ-1207 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	280	0	15	295	2.60E-02
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	10211	0	95	10305	1.94E-01
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	10211	0	95	10305	4.60E-04
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	10211	0	95	10305	8.74E-03
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	10211	0	546	10757	2.53E+00
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	15792	0	146	15938	3.45E+00
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	15792	0	146	15938	8.40E-03
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	15792	0	146	15938	1.60E-01
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	15792	0	845	16637	1.30E+02
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	567945	0	567945	2.40E+01
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	2875940	0	2875940	3.83E+03
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	371551	0	371551	5.94E+00
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	2875940	0	2875940	1.45E+03
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	688849	0	688849	4.07E+01
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	2875940	0	2875940	5.34E+03
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	240084	0	240084	1.09E-01
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	2875940	0	2875940	4.09E+01
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	236411	0	236411	4.28E-03
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	2875940	0	2875940	1.64E+00
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	340	0	3	343	5.35E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	340	0	3	343	1.27E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	340	0	3	343	2.41E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	340	0	18	358	6.98E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	893	0	8	901	1.62E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	893	0	8	901	3.95E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	893	0	8	901	7.51E-04

Оборудование	Сценарий	Экологические штрафы за загрязнение почв, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение водных ресурсов, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение атмосферы, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Риск экологического ущерба, тыс.руб./год
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	893	0	48	941	6.10E-01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1251 - т/вр.Куст 3 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	563	0	5	568	1.72E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1251 - т/вр.Куст 3 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	563	0	5	568	4.17E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1251 - т/вр.Куст 3 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	563	0	5	568	7.93E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1251 - т/вр.Куст 3 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	563	0	30	593	6.44E-02
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	284	0	3	286	6.00E-03
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	284	0	3	286	1.42E-05
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	284	0	3	286	2.70E-04
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	284	0	15	299	7.83E-02
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	538	0	5	543	2.51E-02
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	538	0	5	543	6.11E-05
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	538	0	5	543	1.16E-03
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	538	0	29	566	9.44E-01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	539	0	5	544	1.34E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	539	0	5	544	3.19E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	539	0	5	544	6.06E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	539	0	29	568	1.75E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	1270	0	12	1282	3.66E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	1270	0	12	1282	8.90E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	1270	0	12	1282	1.69E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	1270	0	68	1338	1.37E+00
Нефтепровод сборный ГЗУ-1254 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	347	0	3	351	1.75E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1254 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	347	0	3	351	4.25E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1254 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	347	0	3	351	8.08E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1254 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	347	0	19	366	6.57E-01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	867	0	8	875	3.53E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	867	0	8	875	8.36E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	867	0	8	875	1.59E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	867	0	46	913	4.60E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	1632	0	15	1647	7.67E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	1632	0	15	1647	1.87E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	1632	0	15	1647	3.54E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	1632	0	87	1719	2.88E+00
Нефтепровод сборный ГЗУ-1255 - т.вр. ГЗУ-1256,1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	730	0	7	737	6.01E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1255 - т.вр. ГЗУ-1256,1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	730	0	7	737	1.46E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1255 - т.вр. ГЗУ-1256,1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	730	0	7	737	2.78E-04

Оборудование	Сценарий	Экологические штрафы за загрязнение почв, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение водных ресурсов, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение атмосферы, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Риск экологического ущерба, тыс.руб./год
Нефтепровод сборный ГЗУ-1255 - т.вр. ГЗУ-1256,1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	730	0	39	769	2.26E-01
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	4697	0	43	4740	4.42E-02
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	4697	0	43	4740	1.05E-04
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	4697	0	43	4740	1.99E-03
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	4697	0	251	4948	5.76E-01
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	3621	0	34	3654	3.92E-01
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	3621	0	34	3654	9.53E-04
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	3621	0	34	3654	1.81E-02
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	3621	0	194	3814	1.47E+01
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	54216	0	54216	9.81E-03
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	673413	0	673413	3.83E+00
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1130	0	10	1141	1.09E-01
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1130	0	10	1141	2.57E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1130	0	10	1141	4.89E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1130	0	60	1191	1.42E+00
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	340	0	3	343	7.21E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	340	0	3	343	1.75E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	340	0	3	343	3.33E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	340	0	18	358	2.71E+00
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	11470	0	11470	6.19E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	66805	0	66805	2.17E-01
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	11354	0	11354	1.02E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	66805	0	66805	3.62E-02
Нефтепровод выкидной скв.14 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	276	0	3	279	3.42E-04
Нефтепровод выкидной скв.14 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	276	0	3	279	8.31E-07
Нефтепровод выкидной скв.14 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	276	0	3	279	1.58E-05
Нефтепровод выкидной скв.14 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	276	0	15	291	1.28E-02
Нефтепровод выкидной скв.203 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	204	0	2	206	5.38E-04
Нефтепровод выкидной скв.203 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	204	0	2	206	1.31E-06
Нефтепровод выкидной скв.203 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	204	0	2	206	2.49E-05
Нефтепровод выкидной скв.203 - ГЗУ-1250 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	204	0	11	215	2.02E-02
Нефтепровод выкидной скв.128 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	438	0	4	442	1.70E-03
Нефтепровод выкидной скв.128 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	438	0	4	442	4.14E-06
Нефтепровод выкидной скв.128 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	438	0	4	442	7.86E-05
Нефтепровод выкидной скв.128 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	438	0	23	462	6.39E-02
Нефтепровод выкидной скв.106 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	208	0	2	210	6.40E-04

Оборудование	Сценарий	Экологические штрафы за загрязнение почв, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение водных ресурсов, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение атмосферы, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Риск экологического ущерба, тыс.руб./год
Нефтепровод выкидной скв.106 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	208	0	2	210	1.56E-06
Нефтепровод выкидной скв.106 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	208	0	2	210	2.96E-05
Нефтепровод выкидной скв.106 - ГЗУ-1254 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	208	0	11	219	2.40E-02
Нефтепровод выкидной скв.252 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	215	0	2	217	3.26E-04
Нефтепровод выкидной скв.252 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	215	0	2	217	7.93E-07
Нефтепровод выкидной скв.252 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	215	0	2	217	1.51E-05
Нефтепровод выкидной скв.252 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	215	0	11	227	1.22E-02
Нефтепровод выкидной скв.250 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	295	0	3	298	9.53E-04
Нефтепровод выкидной скв.250 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	295	0	3	298	2.32E-06
Нефтепровод выкидной скв.250 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	295	0	3	298	4.41E-05
Нефтепровод выкидной скв.250 - ГЗУ-1255 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	295	0	16	311	3.58E-02
Нефтепровод выкидной скв.255 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	214	0	2	216	3.67E-04
Нефтепровод выкидной скв.255 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	214	0	2	216	8.92E-07
Нефтепровод выкидной скв.255 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	214	0	2	216	1.69E-05
Нефтепровод выкидной скв.255 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	214	0	11	225	1.38E-02
Нефтепровод выкидной скв.257 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	196	0	10	206	3.60E-02
Нефтепровод выкидной скв.258- ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	243	0	2	245	4.16E-04
Нефтепровод выкидной скв.258- ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	243	0	2	245	1.01E-06
Нефтепровод выкидной скв.258- ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	243	0	2	245	1.92E-05
Нефтепровод выкидной скв.258- ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	243	0	13	256	1.56E-02
Нефтепровод выкидной скв.150 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	212	0	2	214	1.18E-03
Нефтепровод выкидной скв.150 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	212	0	2	214	2.86E-06
Нефтепровод выкидной скв.150 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	212	0	2	214	5.44E-05
Нефтепровод выкидной скв.150 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	212	0	11	224	4.42E-02
Нефтепровод выкидной скв.259 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	392	0	4	395	2.38E-03
Нефтепровод выкидной скв.259 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	392	0	4	395	5.78E-06
Нефтепровод выкидной скв.259 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	392	0	4	395	1.10E-04
Нефтепровод выкидной скв.259 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	392	0	21	413	8.92E-02
Нефтепровод выкидной скв.157 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	196	0	10	207	3.18E-02
Нефтепровод выкидной скв.159 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	228	0	2	231	2.28E-04
Нефтепровод выкидной скв.159 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	228	0	2	231	5.54E-07
Нефтепровод выкидной скв.159 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	228	0	2	231	1.05E-05
Нефтепровод выкидной скв.159 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	228	0	12	241	8.56E-03
Нефтепровод выкидной скв.260 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	204	0	2	206	3.18E-04
Нефтепровод выкидной скв.260 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	204	0	2	206	7.73E-07
Нефтепровод выкидной скв.260 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	204	0	2	206	1.47E-05

Оборудование	Сценарий	Экологические штрафы за загрязнение почв, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение водных ресурсов, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение атмосферы, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Риск экологического ущерба, тыс.руб./год
Нефтепровод выкидной скв.260 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	204	0	11	215	1.19E-02
Нефтепровод выкидной скв.261 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	243	0	2	246	6.50E-04
Нефтепровод выкидной скв.261 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	243	0	2	246	1.58E-06
Нефтепровод выкидной скв.261 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	243	0	2	246	3.01E-05
Нефтепровод выкидной скв.261 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	243	0	13	256	2.44E-02
Нефтепровод выкидной скв.263 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	244	0	2	246	1.33E-03
Нефтепровод выкидной скв.263 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	244	0	2	246	3.24E-06
Нефтепровод выкидной скв.263 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	244	0	2	246	6.16E-05
Нефтепровод выкидной скв.263 - ГЗУ-1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	244	0	13	257	5.01E-02
Газопровод природного газа выкидной скв.5 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-В	0	0	407	407	1.86E-03
Газопровод природного газа выкидной скв.5 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-ПВ	0	0	407	407	1.24E-03
Газопровод природного газа выкидной скв.5 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-Ф	0	0	407	407	3.59E-02
Газопровод природного газа выкидной скв.5 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-Х-Э	0	0	568	568	3.16E-01
Газопровод природного газа выкидной скв.11 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-В	0	0	2141	2141	3.02E-04
Газопровод природного газа выкидной скв.11 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-ПВ	0	0	2141	2141	2.01E-04
Газопровод природного газа выкидной скв.11 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-Ф	0	0	2141	2141	5.82E-03
Газопровод природного газа выкидной скв.11 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-Х-Э	0	0	2987	2987	5.13E-02
Газопровод природного газа выкидной скв.9 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-В	0	0	2141	2141	2.94E-04
Газопровод природного газа выкидной скв.9 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-ПВ	0	0	2141	2141	1.96E-04
Газопровод природного газа выкидной скв.9 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-Ф	0	0	2141	2141	5.66E-03
Газопровод природного газа выкидной скв.9 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-Х-Э	0	0	2987	2987	5.00E-02
Газопровод природного газа выкидной скв.7 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-В	0	0	2144	2144	8.34E-03
Газопровод природного газа выкидной скв.7 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-ПВ	0	0	2144	2144	5.56E-03
Газопровод природного газа выкидной скв.7 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-Ф	0	0	2144	2144	1.61E-01
Газопровод природного газа выкидной скв.7 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-Х-Э	0	0	2991	2991	1.42E+00
Газопровод природного газа сборный т.вр.скв.7 - ЦГСП Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-В	0	0	2146	2146	8.73E-04
Газопровод природного газа сборный т.вр.скв.7 - ЦГСП Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-ПВ	0	0	2146	2146	5.82E-04
Газопровод природного газа сборный т.вр.скв.7 - ЦГСП Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-Ф	0	0	2146	2146	1.68E-02
Газопровод природного газа сборный т.вр.скв.7 - ЦГСП Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-Х-Э	0	0	2994	2994	1.48E-01
Газопровод природного газа выкидной скв.2 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-В	0	0	2142	2142	1.87E-03
Газопровод природного газа выкидной скв.2 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-ПВ	0	0	2142	2142	1.25E-03
Газопровод природного газа выкидной скв.2 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-Ф	0	0	2142	2142	3.60E-02
Газопровод природного газа выкидной скв.2 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-Х-Э	0	0	2988	2988	3.18E-01
Газопровод попутного газа промысловый ЦГСП - т.вр.в г.пров.Маговское-Цепел Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-В	0	0	2152	2152	6.72E-04
Газопровод попутного газа промысловый ЦГСП - т.вр.в г.пров.Маговское-Цепел Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-ПВ	0	0	2152	2152	4.48E-04
Газопровод попутного газа промысловый ЦГСП - т.вр.в г.пров.Маговское-Цепел Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-Ф	0	0	2152	2152	1.30E-02

Оборудование	Сценарий	Экологические штрафы за загрязнение почв, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение водных ресурсов, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение атмосферы, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Риск экологического ущерба, тыс.руб./год
Газопровод попутного газа промысловый ЦГСП - т.вр.в г.пров.Маговское-Цепел Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-Х-Э	0	0	3002	3002	1.14E-01
Газопровод природного газа выкидной скв.163 - т.вр.скв.11 - скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-В	0	0	2144	2144	3.43E-03
Газопровод природного газа выкидной скв.163 - т.вр.скв.11 - скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-ПВ	0	0	2144	2144	2.29E-03
Газопровод природного газа выкидной скв.163 - т.вр.скв.11 - скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-Ф	0	0	2144	2144	6.61E-02
Газопровод природного газа выкидной скв.163 - т.вр.скв.11 - скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-Х-Э	0	0	2992	2992	5.82E-01
Нефтепровод промысловый Блок задвижек - площадка ДНС Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	254	0	2	256	2.24E-04
Нефтепровод промысловый Блок задвижек - площадка ДНС Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	254	0	2	256	5.32E-07
Нефтепровод промысловый Блок задвижек - площадка ДНС Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	254	0	2	256	1.01E-05
Нефтепровод промысловый Блок задвижек - площадка ДНС Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	254	0	14	267	2.93E-03
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	2667	0	25	2691	2.50E-02
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	2667	0	25	2691	5.93E-05
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	2667	0	25	2691	1.13E-03
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	2667	0	143	2809	3.26E-01
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	4769	0	44	4813	5.15E-01
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4769	0	44	4813	1.25E-03
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	4769	0	44	4813	2.38E-02
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	4769	0	255	5024	1.93E+01
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	74470	0	74470	4.04E-02
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	889952	0	889952	1.52E+01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1220 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	323	0	3	325	8.38E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1220 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	323	0	3	325	1.99E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1220 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	323	0	3	325	3.78E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1220 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	323	0	17	340	1.09E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1220 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	667	0	6	673	2.00E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1220 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	667	0	6	673	4.87E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1220 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	667	0	6	673	9.25E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1220 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	667	0	36	702	7.52E-01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1219 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	372	0	3	375	1.93E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1219 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	372	0	3	375	4.69E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1219 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	372	0	3	375	8.91E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1219 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	372	0	20	391	7.24E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т.вр. ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	477	0	4	482	1.35E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т.вр. ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	477	0	4	482	3.27E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т.вр. ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	477	0	4	482	6.22E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т.вр. ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	477	0	26	503	5.06E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1223 - т/вр.ГЗУ-1220 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	339	0	3	342	8.41E-03

Оборудование	Сценарий	Экологические штрафы за загрязнение почв, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение водных ресурсов, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение атмосферы, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Риск экологического ущерба, тыс.руб./год
Нефтепровод сборный ГЗУ-1223 - т/вр.ГЗУ-1220 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	339	0	3	342	2.05E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1223 - т/вр.ГЗУ-1220 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	339	0	3	342	3.89E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1223 - т/вр.ГЗУ-1220 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	339	0	18	357	3.16E-01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1224-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	669	0	6	675	1.62E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1224-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	669	0	6	675	3.95E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1224-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	669	0	6	675	7.50E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1224-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	669	0	36	704	6.10E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1226-узел КПШ -ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	8204	0	8204	7.38E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1226-узел КПШ -ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	35944	0	35944	1.95E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1226-узел КПШ -ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	8204	0	8204	7.38E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1226-узел КПШ -ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	35944	0	35944	1.95E-02
Нефтепровод сборный Узел КПШ т/вр.задв.№25 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	221	0	2	223	1.68E-04
Нефтепровод сборный Узел КПШ т/вр.задв.№25 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	221	0	2	223	3.99E-07
Нефтепровод сборный Узел КПШ т/вр.задв.№25 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	221	0	2	223	7.57E-06
Нефтепровод сборный Узел КПШ т/вр.задв.№25 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	221	0	12	233	2.19E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	201	0	2	203	4.92E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	201	0	2	203	1.17E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	201	0	2	203	2.22E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	201	0	11	212	6.42E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	417	0	4	420	2.25E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	417	0	4	420	5.47E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	417	0	4	420	1.04E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	417	0	22	439	8.45E-01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	0	12695	0	12695	1.14E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	0	82221	0	82221	4.46E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ 1258 - т.вр.ГЗУ 1226 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	211	0	2	213	2.91E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ 1258 - т.вр.ГЗУ 1226 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	211	0	2	213	6.90E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ 1258 - т.вр.ГЗУ 1226 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	211	0	2	213	1.31E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ 1258 - т.вр.ГЗУ 1226 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	211	0	11	222	3.80E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ 1258 - т.вр.ГЗУ 1226 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	1541	0	14	1555	4.70E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ 1258 - т.вр.ГЗУ 1226 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	1541	0	14	1555	1.14E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ 1258 - т.вр.ГЗУ 1226 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	1541	0	14	1555	2.17E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ 1258 - т.вр.ГЗУ 1226 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	1541	0	82	1623	1.76E+00
Нефтепровод выкидной скв.66 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	248	0	2	250	2.20E-04
Нефтепровод выкидной скв.66 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	248	0	2	250	5.35E-07
Нефтепровод выкидной скв.66 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	248	0	2	250	1.02E-05

Оборудование	Сценарий	Экологические штрафы за загрязнение почв, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение водных ресурсов, тыс. руб.	Экологические штрафы за загрязнение атмосферы, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Риск экологического ущерба, тыс.руб./год
Нефтепровод выкидной скв.66 - ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	248	0	13	261	8.26E-03
Нефтепровод выкидной скв.306 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	248	0	2	250	3.89E-04
Нефтепровод выкидной скв.306 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	248	0	2	250	9.45E-07
Нефтепровод выкидной скв.306 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	248	0	2	250	1.80E-05
Нефтепровод выкидной скв.306 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	248	0	13	261	1.46E-02
Нефтепровод выкидной скв.302 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	346	0	3	349	1.07E-03
Нефтепровод выкидной скв.302 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	346	0	3	349	2.61E-06
Нефтепровод выкидной скв.302 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	346	0	3	349	4.97E-05
Нефтепровод выкидной скв.302 - ГЗУ-1220 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	346	0	19	365	4.04E-02
Нефтепровод выкидной скв.305 - ГЗУ-1222 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	193	0	10	203	3.79E-02
Нефтепровод выкидной скв.409 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	299	0	3	302	2.98E-04
Нефтепровод выкидной скв.409 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	299	0	3	302	7.25E-07
Нефтепровод выкидной скв.409 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	299	0	3	302	1.38E-05
Нефтепровод выкидной скв.409 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	299	0	16	315	1.12E-02
Нефтепровод выкидной скв.301 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	201	0	2	203	4.41E-04
Нефтепровод выкидной скв.301 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	201	0	2	203	1.07E-06
Нефтепровод выкидной скв.301 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	201	0	2	203	2.04E-05
Нефтепровод выкидной скв.301 - ГЗУ-1224 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	201	0	11	212	1.66E-02
Нефтепровод выкидной скв.327 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	263	0	2	266	5.89E-04
Нефтепровод выкидной скв.327 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	263	0	2	266	1.43E-06
Нефтепровод выкидной скв.327 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	263	0	2	266	2.72E-05
Нефтепровод выкидной скв.327 - ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	263	0	14	278	2.21E-02
Нефтепровод выкидной скв.330- ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	273	0	3	275	1.21E-03
Нефтепровод выкидной скв.330- ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	273	0	3	275	2.94E-06
Нефтепровод выкидной скв.330- ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	273	0	3	275	5.58E-05
Нефтепровод выкидной скв.330- ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	273	0	15	287	4.54E-02
Нефтепровод выкидной скв.435 - т.вр.скв.328 -ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	416	0	4	420	4.98E-04
Нефтепровод выкидной скв.435 - т.вр.скв.328 -ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	416	0	4	420	1.21E-06
Нефтепровод выкидной скв.435 - т.вр.скв.328 -ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	416	0	4	420	2.30E-05
Нефтепровод выкидной скв.435 - т.вр.скв.328 -ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	416	0	22	438	1.87E-02

Сценарии, приводящие к наиболее тяжелому экологическому ущербу, приведены в таблице (Таблица 35).

Таблица 35-Сценарии, приводящие к наиболее тяжелому экологическом ущербу

Оборудование	Сценарий	Экологический ущерб, тыс.руб.
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6 (р. Глухая Вильва ПК417+86.50)	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	2875940

Ущерб физическим и юридическим лицам в случае аварии

Структура ущерба от аварий на опасных производственных объектах, как правило, включает: полные финансовые потери организации, эксплуатирующей опасный производственный объект, на котором произошла авария; расходы на ликвидацию аварии; социально-экономические потери, связанные с травмиранием и гибелью людей (как персонала организации, так и третьих лиц); вред, нанесенный окружающей природной среде; косвенный ущерб и потери государства от выбытия трудовых ресурсов.

При оценке ущерба от аварии на опасном производственном объекте за время расследования аварии, как правило, подсчитываются те составляющие ущерба, для которых известны исходные данные. Окончательно ущерб от аварии рассчитывается после окончания сроков расследования аварии и получения всех необходимых данных. Составляющие ущерба могут быть рассчитаны независимо друг от друга.

В декларации приводятся возможные прогнозируемые ущербы. Детальная оценка ущербов проводится по факту возникновения аварии.

Ущерб от аварий на опасных производственных объектах может быть выражен в общем виде формулой:

$$P_a = P_{nn} + P_{ла} + P_{сэ} + P_{не} + P_{экол} + P_{втр} , \text{ где:}$$

P_a -полный ущерб от аварий, руб.;

P_{nn} -прямыепотериорганизации,эксплуатирующейопасный производственный объект, руб.;

$P_{ла}$ -затраты налокализацию/ликвидациюиисследование аварии, руб.;

$P_{сэ}$ - социально-экономическиепотери(затраты, понесенные вследствие гибели и травматизма людей), руб.;

$P_{не}$ -косвенный ущерб, руб.;

$P_{экол}$ - экологическийущерб (урон, нанесенный объектам окружающей природной среды), руб.;

$P_{втр}$ -потери от выбытия трудовых ресурсов в результате гибели людей или потери ими трудоспособности.

Прямые потери рассчитываются исходя из стоимости имущественного страхования фондов и площади декларируемого объекта (принимаются равными 100 руб./м²), а также стоимости обращающихся веществ (нефть – 12 тыс. руб./т, попутный нефтяной газ -4 тыс. руб./т).

Расходы на ликвидацию / локализацию и расследование аварии (ущерб АВР) в соответствии с рекомендациями РД 03-496-02 принимаются в размере 10% от стоимости прямого / имущественного ущерба.

Социально-экономическиепотери(затраты, понесенные вследствие гибели и травматизма людей) рассчитываются с учетом практики выплат пострадавшим в Российской Федерации на основе полученных оценок возможного числа пострадавших. Социально-экономические потери принимаются равным 200 тыс. руб. – пострадавшему, 2 млн. руб.-в случае гибели.

Косвенный ущерб принимался равным 30% от прямых потерь.

Экологический ущерб определяется как ущерб от загрязнения атмосферы, более подробно сведения о нем приведены в п.2.2.7.

Потери от выбытия трудовых ресурсов в результате гибели людей или потери ими трудоспособности рассчитываются исходя из доли прибыли, недоданной одним работающим и потерей рабочих дней в результате гибели одного работающего.

$P_{втр} = H \times T$, где:

H-доля прибыли, недоданная одним работающим, руб./день;

T-потеря рабочих дней в результате гибели одного работающего, принимаемая равной 6000 дней.

Исходя из ВРП Пермского края в 2020 году 1495,0 млрд. руб. и числа экономически активного населения 1108,5 тыс. человек «H» принят равным 3695,00 руб./день (по данным для Пермского края из статистического сборника Федеральной службы государственной статистики (Росстат) «Регионы России. Социально-экономические показатели. 2021»).

Соответствующие значения ущерба от возможных аварий по оборудованию декларируемого объекта приведены в таблице (Таблица 36). Сведения о сценариях, при реализации которых общий ущерб составляет менее 1000 тыс. руб., в таблице не приводятся.

Таблица 36-Значения ущерба от возможных аварий на декларируемом объекте.

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-П-МО-П	4013	9451	401	1204	0	400	15469	8.58E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-П-О-В	4013	9451	401	1204	0	400	15469	2.04E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	4013	9451	401	1204	0	400	15469	3.87E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	4013	9866	401	1204	0	0	15483	1.07E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	1.64E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	4.01E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	7.57E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК0-ПК57+13.8	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	5.96E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-П-МО-П	665	1512	67	200	0	400	2843	6.22E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-П-О-В	665	1512	67	200	0	400	2843	1.48E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	665	1512	67	200	0	400	2843	2.80E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	665	1578	67	200	0	0	2510	6.87E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	6.46E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	1.58E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	2.98E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	2.35E+00

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	530	237393	53	159	0	0	238136	1.00E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК57+13.8-ПК59+39.2	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	6722	2875940	672	2017	0	0	2885351	3.81E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-П-МО-П	829	1900	83	249	0	400	3461	1.66E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-П-О-В	829	1900	83	249	0	400	3461	3.94E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	829	1900	83	249	0	400	3461	7.48E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	829	1983	83	249	0	0	3144	1.88E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	1.41E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	3.47E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	6.54E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК59+39.2-ПК64+33	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	5.15E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	752	1717	75	226	0	400	3169	1.13E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	752	1717	75	226	0	400	3169	2.68E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	752	1717	75	226	0	400	3169	5.09E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	752	1792	75	226	0	0	2844	1.27E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	1.05E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	2.58E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	4.86E-03

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	3.83E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	529	236613	53	159	0	0	237353	3.12E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК64+33-ПК68+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	6722	2875940	672	2017	0	0	2885351	1.19E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	5102	12035	510	1531	0	400	19578	1.43E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	5102	12035	510	1531	0	400	19578	3.38E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	5102	12035	510	1531	0	400	19578	6.43E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	5102	12563	510	1531	0	0	19706	1.79E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	2.15E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	5.27E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	9.93E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК68+0-ПК143+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	7.82E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	650	1475	65	195	0	400	2785	5.41E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	650	1475	65	195	0	400	2785	1.28E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	650	1475	65	195	0	400	2785	2.44E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	650	1540	65	195	0	0	2450	5.95E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	5.73E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	1.40E-04

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	2.65E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	2.09E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	529	236613	53	159	0	0	237353	3.12E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК143+0-ПК145+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	6722	2875940	672	2017	0	0	2885351	1.19E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1675	3907	168	503	0	400	6652	1.21E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-П-О-В	1675	3907	168	503	0	400	6652	2.88E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1675	3907	168	503	0	400	6652	5.48E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1675	4078	168	503	0	0	6423	1.47E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	5.39E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	1.32E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	2.49E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК145+0-ПК163+81	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	1.96E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-П-МО-П	759	1734	76	228	0	400	3197	1.18E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-П-О-В	759	1734	76	228	0	400	3197	2.79E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	759	1734	76	228	0	400	3197	5.30E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	759	1810	76	228	0	0	2873	1.32E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	1.09E-01

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	2.66E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	5.02E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	3.95E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	529	236684	53	159	0	0	237424	3.75E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК163+81-ПК167+60	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	6722	2875940	672	2017	0	0	2885351	1.43E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-П-МО-П	2461	5770	246	738	0	400	9615	2.96E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-П-О-В	2461	5770	246	738	0	400	9615	7.02E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	2461	5770	246	738	0	400	9615	1.33E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	2461	6023	246	738	0	0	9468	3.64E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	9.08E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	2.23E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	4.20E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК167+60-ПК199+29.1	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	3.31E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-П-МО-П	666	1515	67	200	0	400	2848	6.28E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-П-О-В	666	1515	67	200	0	400	2848	1.49E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	666	1515	67	200	0	400	2848	2.83E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	666	1581	67	200	0	0	2514	6.93E-03

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	6.51E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	1.60E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	3.01E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	2.37E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	529	236613	53	159	0	0	237353	3.12E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК199+29.1-ПК201+56.3	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	6722	2875940	672	2017	0	0	2885351	1.19E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	860	1972	86	258	0	400	3576	1.89E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	860	1972	86	258	0	400	3576	4.48E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	860	1972	86	258	0	400	3576	8.51E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	860	2059	86	258	0	0	3262	2.15E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	1.56E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	3.82E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	7.20E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК201+56.3-ПК207+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	5.67E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1435	3337	143	430	0	400	5746	8.30E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-П-О-В	1435	3337	143	430	0	400	5746	1.97E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1435	3337	143	430	0	400	5746	3.74E-04

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1435	3483	143	430	0	0	5492	9.92E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	4.26E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	1.04E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	1.97E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	1.55E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	529	236613	53	159	0	0	237353	3.12E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	6722	2875940	672	2017	0	0	2885351	1.19E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	536	239804	54	161	0	0	240554	3.17E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК207+0-ПК221+87.2	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	6722	2875940	672	2017	0	0	2885351	1.19E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	С-Т-ГЖ-П-МО-П	2513	5894	251	754	0	400	9812	3.10E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	С-Т-ГЖ-П-О-В	2513	5894	251	754	0	400	9812	7.36E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	2513	5894	251	754	0	400	9812	1.40E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	2513	6153	251	754	0	0	9671	3.82E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	9.33E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	2.29E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	4.31E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК221+87.2-ПК254+42	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	3.40E+01

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1039	2398	104	312	0	400	4253	3.46E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-П-О-В	1039	2398	104	312	0	400	4253	8.21E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1039	2398	104	312	0	400	4253	1.56E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1039	2503	104	312	0	0	3958	4.03E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	2.40E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	5.89E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	1.11E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	8.74E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	529	236968	53	159	0	0	237709	6.26E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК254+42-ПК262+80	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	6722	2875940	672	2017	0	0	2885351	2.38E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1916	4479	192	575	0	400	7562	1.67E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	С-Т-ГЖ-П-О-В	1916	4479	192	575	0	400	7562	3.96E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1916	4479	192	575	0	400	7562	7.53E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1916	4675	192	575	0	0	7358	2.03E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	6.52E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	1.60E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	3.01E-02

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК262+80-ПК285+56.5	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	2.37E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-П-МО-П	688	1566	69	206	0	400	2930	7.48E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-П-О-В	688	1566	69	206	0	400	2930	1.77E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	688	1566	69	206	0	400	2930	3.37E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	688	1635	69	206	0	0	2598	8.29E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	7.53E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	1.85E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	3.48E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	2.74E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	529	236613	53	159	0	0	237353	3.12E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК285+56.5-ПК288+19.4	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	6722	2875940	672	2017	0	0	2885351	1.19E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1860	4346	186	558	0	400	7350	1.56E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	С-Т-ГЖ-П-О-В	1860	4346	186	558	0	400	7350	3.70E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1860	4346	186	558	0	400	7350	7.03E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1860	4537	186	558	0	0	7141	1.89E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	6.26E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	1.53E-03

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	2.89E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК288+19.4-ПК310+4	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	2.28E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-П-МО-П	623	1412	62	187	0	400	2684	4.07E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-П-О-В	623	1412	62	187	0	400	2684	9.64E-07
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	623	1412	62	187	0	400	2684	1.83E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	623	1473	62	187	0	0	2346	4.44E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	4.47E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	1.10E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	2.07E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	1.63E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	529	236613	53	159	0	0	237353	3.12E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК310+4-ПК311+60	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	6722	2875940	672	2017	0	0	2885351	1.19E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1040	2401	104	312	0	400	4257	3.47E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	1040	2401	104	312	0	400	4257	8.24E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1040	2401	104	312	0	400	4257	1.56E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1040	2506	104	312	0	0	3963	4.04E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	2.41E-01

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	5.90E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	1.11E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК311+60-ПК320+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	8.76E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-П-МО-П	571	1289	57	171	0	400	2489	1.72E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-П-О-В	571	1289	57	171	0	400	2489	4.09E-07
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	571	1289	57	171	0	400	2489	7.77E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	571	1345	57	171	0	0	2145	1.86E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	2.04E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	5.01E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	9.44E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	7.44E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	529	236613	53	159	0	0	237353	3.12E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+0-ПК320+71.3	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	6722	2875940	672	2017	0	0	2885351	1.19E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	2070	4844	207	621	0	400	8142	2.00E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	2070	4844	207	621	0	400	8142	4.74E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	2070	4844	207	621	0	400	8142	9.01E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	2070	5056	207	621	0	0	7954	2.44E-01

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	7.25E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	1.78E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	3.35E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК320+71.3-ПК346+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	2.64E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-П-МО-П	644	1461	64	193	0	400	2762	5.10E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-П-О-В	644	1461	64	193	0	400	2762	1.21E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	644	1461	64	193	0	400	2762	2.30E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	644	1525	64	193	0	0	2426	5.60E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	5.44E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	1.33E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	2.52E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	1.98E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	529	236613	53	159	0	0	237353	3.12E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК346+0-ПК347+90	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	6722	2875940	672	2017	0	0	2885351	1.19E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	С-Т-ГЖ-П-МО-П	757	1728	76	227	0	400	3187	1.16E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	С-Т-ГЖ-П-О-В	757	1728	76	227	0	400	3187	2.75E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	757	1728	76	227	0	400	3187	5.23E-05

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	757	1804	76	227	0	0	2863	1.30E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	1.07E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	2.63E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	4.96E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК347+90-ПК351+64.9	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	3.91E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-П-МО-П	569	1283	57	171	0	400	2479	1.62E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-П-О-В	569	1283	57	171	0	400	2479	3.83E-07
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	569	1283	57	171	0	400	2479	7.28E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	569	1339	57	171	0	0	2136	1.74E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	1.92E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	4.71E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	8.89E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	7.00E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	529	236613	53	159	0	0	237353	3.12E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК351+64.9-ПК352+32	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	6722	2875940	672	2017	0	0	2885351	1.19E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1560	3634	156	468	0	400	6217	1.02E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	С-Т-ГЖ-П-О-В	1560	3634	156	468	0	400	6217	2.42E-05

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1560	3634	156	468	0	400	6217	4.60E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1560	3793	156	468	0	0	5976	1.23E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	4.85E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	1.19E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	2.24E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК352+32-ПК369+24	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	1.76E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-П-МО-П	621	1406	62	186	0	400	2675	3.95E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-П-О-В	621	1406	62	186	0	400	2675	9.36E-07
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	621	1406	62	186	0	400	2675	1.78E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	621	1467	62	186	0	0	2336	4.31E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	4.36E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	1.07E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	2.01E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	1.59E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	529	236613	53	159	0	0	237353	3.12E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК369+24-ПК370+76	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	6722	2875940	672	2017	0	0	2885351	1.19E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	С-Т-ГЖ-П-МО-П	793	1814	79	238	0	400	3324	1.40E-03

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	С-Т-ГЖ-П-О-В	793	1814	79	238	0	400	3324	3.32E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	793	1814	79	238	0	400	3324	6.32E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	793	1893	79	238	0	0	3003	1.58E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	1.24E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	3.05E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	5.75E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК370+76-ПК375+10.2	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	4.53E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	644	1460	64	193	0	400	2762	5.09E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	644	1460	64	193	0	400	2762	1.21E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	644	1460	64	193	0	400	2762	2.29E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	644	1524	64	193	0	0	2426	5.59E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	5.44E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	1.33E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	2.51E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	1.98E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	529	236613	53	159	0	0	237353	3.12E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК375+10.2-ПК377+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	6722	2875940	672	2017	0	0	2885351	1.19E+00

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-П-МО-П	744	1699	74	223	0	400	3142	1.08E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-П-О-В	744	1699	74	223	0	400	3142	2.57E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	744	1699	74	223	0	400	3142	4.88E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	744	1774	74	223	0	0	2816	1.21E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	1.02E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	2.49E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	4.70E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	3.70E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	529	236613	53	159	0	0	237353	3.12E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК377+0-ПК380+55	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	6722	2875940	672	2017	0	0	2885351	1.19E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	С-Т-ГЖ-П-МО-П	2550	5983	255	765	0	400	9953	3.20E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	С-Т-ГЖ-П-О-В	2550	5983	255	765	0	400	9953	7.60E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	2550	5983	255	765	0	400	9953	1.44E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	2550	6245	255	765	0	0	9816	3.95E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	9.50E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	2.33E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	4.39E-02

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК380+55-ПК413+71.1	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	3.46E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1137	2630	114	341	0	400	4622	4.48E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-П-О-В	1137	2630	114	341	0	400	4622	1.06E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1137	2630	114	341	0	400	4622	2.02E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1137	2746	114	341	0	0	4337	5.26E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	2.86E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	7.01E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	1.32E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	1.04E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	540	241932	54	162	0	0	242688	5.11E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК413+71.1-ПК423+69.6	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	6722	2875940	672	2017	0	0	2885351	1.90E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	973	2242	97	292	0	400	4005	2.84E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	973	2242	97	292	0	400	4005	6.74E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	973	2242	97	292	0	400	4005	1.28E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	973	2341	97	292	0	0	3703	3.28E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	2.09E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	5.13E-04

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	9.67E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК423+69.6-ПК431+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	7.62E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	589	1331	59	177	0	400	2555	2.48E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	589	1331	59	177	0	400	2555	5.88E-07
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	589	1331	59	177	0	400	2555	1.12E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	589	1389	59	177	0	0	2213	2.69E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	2.87E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	7.02E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	1.32E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	1.04E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	529	236613	53	159	0	0	237353	3.12E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК431+0-ПК432+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	6722	2875940	672	2017	0	0	2885351	1.19E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-П-МО-П	2637	6189	264	791	0	400	10281	3.45E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-П-О-В	2637	6189	264	791	0	400	10281	8.19E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	2637	6189	264	791	0	400	10281	1.56E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	2637	6460	264	791	0	0	10152	4.26E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	9.91E-01

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	2.43E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	4.58E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК432+0-ПК466+58.4	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	3.61E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-П-МО-П	686	1560	69	206	0	400	2921	7.34E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-П-О-В	686	1560	69	206	0	400	2921	1.74E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	686	1560	69	206	0	400	2921	3.31E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	686	1629	69	206	0	0	2589	8.14E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	7.42E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	1.82E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	3.43E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	2.70E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	530	237251	53	159	0	0	237993	8.77E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК466+58.4-ПК469+17.3	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	6722	2875940	672	2017	0	0	2885351	3.33E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-П-МО-П	992	2287	99	298	0	400	4075	3.01E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-П-О-В	992	2287	99	298	0	400	4075	7.14E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	992	2287	99	298	0	400	4075	1.36E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	992	2387	99	298	0	0	3776	3.49E-02

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	2.18E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	5.34E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	2.69E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК469+17.3-ПК476+78.2	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	7.54E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	602	1362	60	181	0	400	2605	5.21E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	602	1362	60	181	0	400	2605	4.06E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	602	1362	60	181	0	400	2605	3.08E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	602	1422	60	181	0	0	2265	6.35E-07
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	4.30E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	1.20E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	3.49E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	8.59E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	529	236968	53	159	0	0	237709	6.26E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК476+78.2-ПК478+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	6722	2875940	672	2017	0	0	2885351	2.38E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-П-МО-П	8395	19847	840	2519	0	400	32001	4.01E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-П-О-В	8395	19847	840	2519	0	600	32201	9.57E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	8395	19847	840	2519	0	400	32001	1.81E-02

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	8395	20717	840	2519	0	0	32470	5.09E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	3.70E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	9.06E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	1.71E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	1.35E+02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	529	236613	53	159	0	0	237353	3.12E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК478+0-ПК607+0	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	6722	2875940	672	2017	0	0	2885351	1.19E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-П-МО-П	572	1291	57	172	0	400	2492	1.75E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-П-О-В	572	1291	57	172	0	400	2492	4.15E-07
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	572	1291	57	172	0	400	2492	7.89E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	572	1347	57	172	0	0	2148	1.89E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	2.07E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	5.09E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	9.59E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	7.55E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	529	236613	53	159	0	0	237353	3.12E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+0-ПК607+72.4	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	6722	2875940	672	2017	0	0	2885351	1.19E+00

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-П-МО-П	2201	5153	220	660	0	400	8634	2.30E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-П-О-В	2201	5153	220	660	0	400	8634	5.45E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	2201	5153	220	660	0	400	8634	1.04E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	2201	5379	220	660	0	0	8460	2.82E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	7.86E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	1.93E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	3.63E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК607+72.4-ПК635+15	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	2.86E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-П-МО-П	626	1417	63	188	0	400	2693	4.18E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-П-О-В	626	1417	63	188	0	400	2693	9.92E-07
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	626	1417	63	188	0	400	2693	1.89E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	626	1479	63	188	0	0	2355	4.57E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	4.58E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	1.71E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	2.12E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	1.67E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	529	236719	53	159	0	0	237460	4.06E-03

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК635+15-ПК636+75	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	6722	2875940	672	2017	0	0	2885351	1.55E+00
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1628	3796	163	488	0	400	6475	1.13E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-П-О-В	1628	3796	163	488	0	400	6475	2.69E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1628	3796	163	488	0	400	6475	5.11E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1628	3962	163	488	0	0	6241	1.37E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6722	15938	672	2017	0	400	25749	5.17E-01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6722	15938	672	2017	0	600	25949	1.27E-03
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6722	15938	672	2017	0	400	25749	2.39E-02
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, ПК636+75-ПК654+79	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6722	16637	672	2017	0	0	26048	1.88E+01
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Камера пуска с трубной обвязкой Ш-УПП -1-300-6,3-У1 Синергия-Лидер Зав.№013174	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	2000	0	200	600	0	400	3201	9.59E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Камера пуска с трубной обвязкой Ш-УПП -1-300-6,3-У1 Синергия-Лидер Зав.№013174	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	2000	0	200	600	0	400	3201	4.27E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Камера пуска с трубной обвязкой Ш-УПП -1-300-6,3-У1 Синергия-Лидер Зав.№013174	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	2000	0	200	600	0	0	2800	7.52E-04
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Устройство приема с трубной обвязкой УЗПП-НТ-300-6,3-Л-У1 Новые Технологии Зав.№050320	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	2000	0	200	600	0	400	3201	9.59E-05
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Устройство приема с трубной обвязкой УЗПП-НТ-300-6,3-Л-У1 Новые Технологии Зав.№050320	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	2000	0	200	600	0	400	3201	4.27E-06
Нефтепровод промысловый ПСП "Геж" - 0 ПК (ПК-350 - ПК-998) Вне месторождения, Устройство приема с трубной обвязкой УЗПП-НТ-300-6,3-Л-У1 Новые Технологии Зав.№050320	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	2000	0	200	600	0	0	2800	7.52E-04

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	6198	14659	620	1860	22170	2400	47906	1.90E+00
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	6198	14659	620	1860	22170	3000	48506	4.56E-03
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	6198	14659	620	1860	22170	2400	47906	8.55E-02
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	6198	15301	620	1860	0	0	23979	1.19E+01
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	4291	10173	429	1287	22170	2400	40751	1.86E+01
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4291	10173	429	1287	22170	2800	41151	4.56E-02
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	4291	10173	429	1287	22170	2400	40751	8.58E-01
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	4291	10619	429	1287	0	0	16626	2.73E+02
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	338	156842	34	101	0	0	157315	2.85E-03
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	4291	1892712	429	1287	0	0	1898719	1.08E+00
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	338	156754	34	101	0	0	157227	1.42E-03
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	4291	1892712	429	1287	0	0	1898719	5.40E-01
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	338	156842	34	101	0	0	157315	2.85E-03
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	4291	1892712	429	1287	0	0	1898719	1.08E+00
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1433	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	2000	0	200	600	0	400	3201	9.59E-05
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1433	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	2000	0	200	600	0	400	3201	4.27E-06

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1433	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	2000	0	200	600	0	0	2800	7.52E-04
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УП-200-8,0 Салаватнефтемаш Зав.№2846	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	2000	0	200	600	0	400	3201	9.59E-05
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УП-200-8,0 Салаватнефтемаш Зав.№2846	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	2000	0	200	600	0	400	3201	4.27E-06
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УП-200-8,0 Салаватнефтемаш Зав.№2846	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	2000	0	200	600	0	0	2800	7.52E-04
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	2627	6186	263	788	0	400	10263	1.77E-01
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	2627	6186	263	788	0	1000	10863	4.45E-04
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	2627	6186	263	788	0	400	10263	7.98E-03
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	2627	6457	263	788	0	0	10135	2.19E+00
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	4291	10173	429	1287	22170	2400	40751	8.09E+00
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	4291	10173	429	1287	22170	2800	41151	1.99E-02
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	4291	10173	429	1287	22170	2400	40751	3.74E-01
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	4291	10619	429	1287	0	0	16626	1.19E+02
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	615	281190	62	185	0	0	282052	4.29E+00
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	4291	1892712	429	1287	0	0	1898719	9.09E+02
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	442	203979	44	132	0	0	204597	1.17E+00
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	4291	1892712	429	1287	0	0	1898719	3.40E+02
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1431	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	2000	0	200	600	0	400	3201	9.59E-05
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1431	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	2000	0	200	600	0	400	3201	4.27E-06
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1431	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	2000	0	200	600	0	0	2800	7.52E-04
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1431	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	2000	0	200	600	0	400	3201	9.59E-05
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1431	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	2000	0	200	600	0	400	3201	4.27E-06

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1431	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	2000	0	200	600	0	0	2800	7.52E-04
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕД-5 Рег № б/н Зав. № 19	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-1	360	0	36	108	0	800	1304	2.35E-02
Нефтепровод сборный Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Емкость дренажная ЕД-5 Рег № б/н Зав. № 19	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-0	368	0	37	110	0	800	1315	9.46E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1204 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	16	10872	2	5	0	0	10894	7.35E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1204 - т.вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	69	36501	7	21	0	0	36597	7.80E-01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	42	24284	4	13	0	0	24343	1.04E-01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	69	36594	7	21	0	0	36690	4.97E+00
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2021	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	2000	0	200	600	0	400	3201	9.59E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2021	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	2000	0	200	600	0	400	3201	4.27E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1244- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2021	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	2000	0	200	600	0	0	2800	7.52E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1202 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	836	1982	84	251	0	400	3552	7.08E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1202 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	836	1982	84	251	0	400	3552	1.72E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1202 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	836	1982	84	251	0	400	3552	3.27E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1202 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	836	2069	84	251	0	0	3239	2.32E-01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	348	824	35	104	0	400	1711	3.62E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	348	824	35	104	0	400	1711	8.81E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	348	824	35	104	0	400	1711	1.67E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	348	860	35	104	0	0	1347	1.03E-01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	285	675	28	85	0	400	1474	3.65E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	285	675	28	85	0	400	1474	8.87E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	285	675	28	85	0	400	1474	1.69E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	285	704	28	85	0	0	1103	9.82E-01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	55	30945	5	16	0	0	31022	9.62E+00
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	285	138289	28	85	0	0	138688	1.27E+02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1465	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	2000	0	200	600	0	400	3201	9.59E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1465	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	2000	0	200	600	0	400	3201	4.27E-06

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1465	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	2000	0	200	600	0	0	2800	7.52E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	2000	0	200	600	0	400	3201	9.59E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	2000	0	200	600	0	400	3201	4.27E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	2000	0	200	600	0	0	2800	7.52E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	203	482	20	61	0	400	1166	2.79E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	203	482	20	61	0	400	1166	6.78E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	203	482	20	61	0	400	1166	1.29E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	47	28040	5	14	0	0	28106	8.42E+00
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	203	95030	20	61	0	0	95314	8.44E+01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1462	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	2000	0	200	600	0	400	3201	9.59E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1462	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	2000	0	200	600	0	400	3201	4.27E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1462	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	2000	0	200	600	0	0	2800	7.52E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1461	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	2000	0	200	600	0	400	3201	9.59E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1461	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	2000	0	200	600	0	400	3201	4.27E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1246 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 (2 кол) Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1461	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	2000	0	200	600	0	0	2800	7.52E-04
Нефтепровод сборный БИУС-1250- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	55	31241	6	17	0	0	31318	1.47E+01
Нефтепровод сборный БИУС-1250- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	90	43548	9	27	0	0	43674	6.07E+01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1231- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	554	1314	55	166	0	400	2490	7.01E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1231- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	554	1314	55	166	0	400	2490	1.71E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1231- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	554	1314	55	166	0	400	2490	3.24E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1231- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	554	1371	55	166	0	0	2148	2.18E-01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1232- т/вр. н/пр с ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	659	1562	66	198	0	400	2885	1.19E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1232- т/вр. н/пр с ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	659	1562	66	198	0	400	2885	2.88E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1232- т/вр. н/пр с ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	659	1562	66	198	0	400	2885	5.48E-05

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод сборный ГЗУ-1232- т/вр. н/пр с ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	659	1630	66	198	0	0	2553	3.78E-02
Нефтепровод сборный АГЗУ-1233 - т/вр. н/пр с АГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	236	558	24	71	0	400	1289	4.71E-03
Нефтепровод сборный АГЗУ-1233 - т/вр. н/пр с АГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	236	558	24	71	0	400	1289	1.15E-05
Нефтепровод сборный АГЗУ-1233 - т/вр. н/пр с АГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	236	558	24	71	0	400	1289	2.18E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	237	548	24	71	0	400	1281	5.43E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	237	548	24	71	0	400	1281	1.29E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	237	548	24	71	0	400	1281	2.45E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	186	439	19	56	0	400	1100	5.39E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	186	439	19	56	0	400	1100	1.31E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	186	439	19	56	0	400	1100	2.49E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	119	51760	12	36	0	0	51927	7.16E-01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	186	86007	19	56	0	0	86268	3.76E+01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	79	38059	8	24	0	0	38170	3.14E-01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	186	86007	19	56	0	0	86268	2.24E+01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	31	19142	3	9	0	0	19186	3.01E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	186	86007	19	56	0	0	86268	4.27E+00
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2023	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	2000	0	200	600	0	400	3201	9.59E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2023	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	2000	0	200	600	0	400	3201	4.27E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2023	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	2000	0	200	600	0	0	2800	7.52E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2025	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	2000	0	200	600	0	400	3201	9.59E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2025	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	2000	0	200	600	0	400	3201	4.27E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1207- НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2025	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	2000	0	200	600	0	0	2800	7.52E-04
Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	9	8361	1	3	0	0	8374	2.07E-01
Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	39	25688	4	12	0	0	25743	1.88E+00
Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1463	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	2000	0	200	600	0	400	3201	9.59E-05
Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1463	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	2000	0	200	600	0	400	3201	4.27E-06

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод сборный БИУС-1240- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1463	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	2000	0	200	600	0	0	2800	7.52E-04
Нефтепровод сборный БИУС-1251- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1466	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	2000	0	200	600	0	400	3201	9.59E-05
Нефтепровод сборный БИУС-1251- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1466	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	2000	0	200	600	0	400	3201	4.27E-06
Нефтепровод сборный БИУС-1251- т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1466	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	2000	0	200	600	0	0	2800	7.52E-04
Нефтепровод сборный БИУС-1238 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№146	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	2000	0	200	600	0	400	3201	9.59E-05
Нефтепровод сборный БИУС-1238 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№146	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	2000	0	200	600	0	400	3201	4.27E-06
Нефтепровод сборный БИУС-1238 - т/вр. Куст 1 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№146	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	2000	0	200	600	0	0	2800	7.52E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1441	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	2000	0	200	600	0	400	3201	9.59E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1441	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	2000	0	200	600	0	400	3201	4.27E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1441	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	2000	0	200	600	0	0	2800	7.52E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№21020	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	2000	0	200	600	0	400	3201	9.59E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№21020	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	2000	0	200	600	0	400	3201	4.27E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1205 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№21020	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	2000	0	200	600	0	0	2800	7.52E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	224	517	22	67	0	400	1232	4.86E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	224	517	22	67	0	400	1232	1.15E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	224	517	22	67	0	400	1232	2.19E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	217	513	22	65	0	400	1217	5.55E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	217	513	22	65	0	400	1217	1.35E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	217	513	22	65	0	400	1217	2.56E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	218	99721	22	65	0	0	100026	2.72E+00
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	217	102164	22	65	0	0	102468	8.81E+01

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2019	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	2000	0	200	600	0	400	3201	9.59E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2019	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	2000	0	200	600	0	400	3201	4.27E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2019	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	2000	0	200	600	0	0	2800	7.52E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2022	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	2000	0	200	600	0	400	3201	9.59E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2022	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	2000	0	200	600	0	400	3201	4.27E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1261 - НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -150-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№2022	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	2000	0	200	600	0	0	2800	7.52E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1262- т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	228	539	23	68	0	400	1257	9.82E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1262- т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	228	539	23	68	0	400	1257	2.39E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1262- т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	228	539	23	68	0	400	1257	4.54E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	24	16622	2	7	0	0	16656	2.89E+00
Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	50	30566	5	15	0	0	30636	1.57E+01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1464	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	2000	0	200	600	0	400	3201	9.59E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1464	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	2000	0	200	600	0	400	3201	4.27E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1242 т/вр. ГЗУ-1261- НГСП-1202 Озерное месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ -80-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1464	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	2000	0	200	600	0	0	2800	7.52E-04
Нефтепровод выкидной скв.454 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	246	583	25	74	0	400	1327	7.61E-03
Нефтепровод выкидной скв.454 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	246	583	25	74	0	400	1327	1.85E-05
Нефтепровод выкидной скв.454 - ГЗУ-1202 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	246	583	25	74	0	400	1327	3.52E-04
Нефтепровод выкидной скв.46 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	217	513	22	65	0	400	1217	1.68E-03
Нефтепровод выкидной скв.46 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	217	513	22	65	0	400	1217	4.10E-06
Нефтепровод выкидной скв.46 - ГЗУ-1246 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	217	513	22	65	0	400	1217	7.78E-05
Нефтепровод выкидной скв.420 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	184	435	18	55	0	400	1093	1.08E-03
Нефтепровод выкидной скв.420 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	184	435	18	55	0	400	1093	2.63E-06
Нефтепровод выкидной скв.420 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	184	435	18	55	0	400	1093	4.99E-05
Нефтепровод выкидной скв.422 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	186	441	19	56	0	400	1102	2.57E-03
Нефтепровод выкидной скв.422 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	186	441	19	56	0	400	1102	6.25E-06

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод выкидной скв.422 - ГЗУ-1231 Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	186	441	19	56	0	400	1102	1.19E-04
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	4363	10305	436	1309	22170	2400	40984	7.71E-01
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	4363	10305	436	1309	22170	2600	41184	1.84E-03
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	4363	10305	436	1309	22170	2400	40984	3.48E-02
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	4363	10757	436	1309	0	0	16865	3.97E+00
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	6721	15938	672	2016	22170	2400	49918	1.08E+01
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	6721	15938	672	2016	22170	2800	50318	2.65E-02
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	6721	15938	672	2016	22170	2400	49918	5.00E-01
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	6721	16637	672	2016	0	0	26046	2.03E+02
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	1291	567945	129	387	0	0	569752	2.41E+01
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	6721	2875940	672	2016	0	0	2885350	3.84E+03
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	810	371551	81	243	0	0	372685	5.96E+00
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	6721	2875940	672	2016	0	0	2885350	1.45E+03
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	1596	688849	160	479	0	0	691084	4.08E+01
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	6721	2875940	672	2016	0	0	2885350	5.36E+03
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	527	240084	53	158	0	0	240822	1.09E-01
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	6721	2875940	672	2016	0	0	2885350	4.11E+01

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	519	236411	52	156	0	0	237138	4.29E-03
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	6721	2875940	672	2016	0	0	2885350	1.64E+00
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ-200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1435	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	2000	0	200	600	0	400	3201	9.59E-05
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ-200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1435	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	2000	0	200	600	0	400	3201	4.27E-06
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗ-200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1435	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	2000	0	200	600	0	0	2800	7.52E-04
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1436	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	2000	0	200	600	0	400	3201	9.59E-05
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1436	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	2000	0	200	600	0	400	3201	4.27E-06
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№1436	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	2000	0	200	600	0	0	2800	7.52E-04
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Дренажная емкость ЕД-3 Рег № б/н Зав.№9	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-1	430	0	43	129	0	800	1402	2.52E-02
Нефтепровод промысловый УПСВ-1203 "Южно-Раевская" - т/вр. 35-км Маговское месторождение, Дренажная емкость ЕД-3 Рег № б/н Зав.№9	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-0	441	0	44	132	0	800	1417	1.02E-01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	381	901	38	114	0	400	1834	3.31E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	381	901	38	114	0	400	1834	8.04E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	381	901	38	114	0	400	1834	1.53E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1250 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	381	941	38	114	0	0	1474	9.56E-01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1251 - т/вр.Куст 3 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	240	568	24	72	0	400	1304	3.94E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1251 - т/вр.Куст 3 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	240	568	24	72	0	400	1304	9.58E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1251 - т/вр.Куст 3 (1 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	240	568	24	72	0	400	1304	1.82E-04
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	229	543	23	69	0	400	1263	5.85E-02

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	229	543	23	69	0	400	1263	1.42E-04
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	229	543	23	69	0	400	1263	2.70E-03
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой Салаватнефтемаш УЗП -100-4,0 Зав.№2657	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	2000	0	200	600	0	400	3201	9.59E-05
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой Салаватнефтемаш УЗП -100-4,0 Зав.№2657	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	2000	0	200	600	0	400	3201	4.27E-06
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой Салаватнефтемаш УЗП -100-4,0 Зав.№2657	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	2000	0	200	600	0	0	2800	7.52E-04
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение, Емкость дренажная ЕП-12 Рег.№ б/н Зав. № 30	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-0	286	0	29	86	0	600	1001	7.21E-02
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -100-4,0 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	2000	0	200	600	0	400	3201	9.59E-05
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -100-4,0 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	2000	0	200	600	0	400	3201	4.27E-06
Нефтепровод сборный Т/вр.Куст 3- ДНС-1203 (2 участок) Маговское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -100-4,0 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	2000	0	200	600	0	0	2800	7.52E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	236	544	24	71	0	400	1274	3.15E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	236	544	24	71	0	400	1274	7.47E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	236	544	24	71	0	400	1274	1.42E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	541	1282	54	162	0	400	2439	6.96E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	541	1282	54	162	0	400	2439	1.69E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	541	1282	54	162	0	400	2439	3.22E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1252 - ДНС-1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	541	1338	54	162	0	0	2095	2.15E+00
Нефтепровод сборный ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	375	875	38	113	0	400	1800	7.25E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	375	875	38	113	0	400	1800	1.72E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	375	875	38	113	0	400	1800	3.27E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	375	913	38	113	0	0	1438	7.25E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	695	1647	69	208	0	400	3020	1.41E-01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	695	1647	69	208	0	400	3020	3.42E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	695	1647	69	208	0	400	3020	6.50E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1256- т.вр. ГЗУ-1259 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	695	1719	69	208	0	0	2692	4.51E+00
Нефтепровод сборный ГЗУ-1255 - т.вр. ГЗУ-1256,1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	311	737	31	93	0	400	1572	1.28E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1255 - т.вр. ГЗУ-1256,1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	311	737	31	93	0	400	1572	3.12E-05
Нефтепровод сборный ГЗУ-1255 - т.вр. ГЗУ-1256,1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	311	737	31	93	0	400	1572	5.93E-04

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод сборный ГЗУ-1255 - т.вр. ГЗУ-1256,1257 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	311	769	31	93	0	0	1204	3.54E-01
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	2017	4740	202	605	0	400	7964	7.42E-02
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	2017	4740	202	605	0	800	8364	1.85E-04
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	2017	4740	202	605	0	400	7964	3.34E-03
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	2017	4948	202	605	0	0	7772	9.05E-01
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	1542	3654	154	463	0	400	6214	6.66E-01
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	1542	3654	154	463	0	800	6614	1.72E-03
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	1542	3654	154	463	0	400	6214	3.08E-02
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	1542	3814	154	463	0	0	5974	2.30E+01
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	136	54216	14	41	0	0	54407	9.85E-03
Нефтепровод сборный т.вр. ГЗУ 1255,1256,1257-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	1542	673413	154	463	0	0	675573	3.85E+00
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	486	1141	49	146	0	400	2220	2.11E-01
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	486	1141	49	146	0	400	2220	5.01E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	486	1141	49	146	0	400	2220	9.52E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	486	1191	49	146	0	0	1870	2.22E+00
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	16	11470	2	5	0	0	11491	6.20E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	145	66805	15	44	0	0	67008	2.18E-01
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	15	11354	2	5	0	0	11376	1.02E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ 1249- т.вр.ГЗУ-1250-УПСВ 1203 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	145	66805	15	44	0	0	67008	3.64E-02
Нефтепровод выкидной скв.128 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	187	442	19	56	0	400	1104	4.24E-03
Нефтепровод выкидной скв.128 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	187	442	19	56	0	400	1104	1.03E-05
Нефтепровод выкидной скв.128 - ГЗУ-1252 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	187	442	19	56	0	400	1104	1.96E-04
Нефтепровод выкидной скв.259 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	167	395	17	50	0	400	1029	6.18E-03
Нефтепровод выкидной скв.259 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	167	395	17	50	0	400	1029	1.50E-05
Нефтепровод выкидной скв.259 - ГЗУ-1256 Маговское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	167	395	17	50	0	400	1029	2.86E-04
Газопровод природного газа выкидной скв.5 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-В	140	407	14	42	0	800	1403	6.42E-03
Газопровод природного газа выкидной скв.5 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-ПВ	140	407	14	42	0	400	1003	3.06E-03
Газопровод природного газа выкидной скв.11 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-В	717	2141	72	215	0	2200	5345	7.54E-04
Газопровод природного газа выкидной скв.11 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-ПВ	717	2141	72	215	0	400	3545	3.33E-04
Газопровод природного газа выкидной скв.11 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-Ф	717	2141	72	215	0	0	3145	8.55E-03
Газопровод природного газа выкидной скв.11 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-Х-Э	717	2987	72	215	0	0	3991	6.86E-02
Газопровод природного газа выкидной скв.9 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-В	717	2141	72	215	0	800	3945	5.42E-04
Газопровод природного газа выкидной скв.9 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-ПВ	717	2141	72	215	0	400	3545	3.24E-04
Газопровод природного газа выкидной скв.9 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-Ф	717	2141	72	215	0	0	3145	8.32E-03

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Газопровод природного газа выкидной скв.9 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-Х-Э	717	2987	72	215	0	0	3991	6.67E-02
Газопровод природного газа выкидной скв.7 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-В	718	2144	72	215	0	800	3950	1.54E-02
Газопровод природного газа выкидной скв.7 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-ПВ	718	2144	72	215	0	400	3550	9.20E-03
Газопровод природного газа выкидной скв.7 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-Ф	718	2144	72	215	0	0	3150	2.36E-01
Газопровод природного газа выкидной скв.7 - т.вр.скв.5 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-Х-Э	718	2991	72	215	0	0	3997	1.89E+00
Газопровод природного газа сборный т.вр.скв.7 - ЦГСП Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-В	721	2146	72	216	0	800	3955	1.61E-03
Газопровод природного газа сборный т.вр.скв.7 - ЦГСП Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-ПВ	721	2146	72	216	0	400	3555	9.64E-04
Газопровод природного газа сборный т.вр.скв.7 - ЦГСП Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-Ф	721	2146	72	216	0	0	3155	2.47E-02
Газопровод природного газа сборный т.вр.скв.7 - ЦГСП Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-Х-Э	721	2994	72	216	0	0	4003	1.98E-01
Газопровод природного газа выкидной скв.2 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-В	717	2142	72	215	0	800	3946	3.44E-03
Газопровод природного газа выкидной скв.2 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-ПВ	717	2142	72	215	0	400	3546	2.06E-03
Газопровод природного газа выкидной скв.2 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-Ф	717	2142	72	215	0	0	3146	5.29E-02
Газопровод природного газа выкидной скв.2 - т.вр.скв.7 Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-Х-Э	717	2988	72	215	0	0	3992	4.24E-01
Газопровод попутного газа промысловый ЦГСП - т.вр.в г.пров.Маговское-Цепел Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-В	734	2152	73	220	0	1400	4580	1.43E-03
Газопровод попутного газа промысловый ЦГСП - т.вр.в г.пров.Маговское-Цепел Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-ПВ	734	2152	73	220	0	400	3580	7.46E-04
Газопровод попутного газа промысловый ЦГСП - т.вр.в г.пров.Маговское-Цепел Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-М-Ф	734	2152	73	220	0	0	3180	1.91E-02
Газопровод попутного газа промысловый ЦГСП - т.вр.в г.пров.Маговское-Цепел Маговское месторождение	С-Т-ВГ-П-Х-Э	734	3002	73	220	0	0	4031	1.53E-01
Газопровод природного газа выкидной скв.163 - т.вр.скв.11 - скв.5 Маговское месторожд	С-Т-ВГ-П-М-В	718	2144	72	215	0	800	3950	6.31E-03
Газопровод природного газа выкидной скв.163 - т.вр.скв.11 - скв.5 Маговское месторожд	С-Т-ВГ-П-М-ПВ	718	2144	72	215	0	400	3550	3.78E-03
Газопровод природного газа выкидной скв.163 - т.вр.скв.11 - скв.5 Маговское месторожд	С-Т-ВГ-П-М-Ф	718	2144	72	215	0	0	3150	9.70E-02
Газопровод природного газа выкидной скв.163 - т.вр.скв.11 - скв.5 Маговское месторожд	С-Т-ВГ-П-Х-Э	718	2992	72	215	0	0	3997	7.78E-01
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1153	2691	115	346	0	400	4705	4.37E-02
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-В	1153	2691	115	346	0	600	4905	1.08E-04
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1153	2691	115	346	0	400	4705	1.97E-03
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1153	2809	115	346	0	0	4423	5.14E-01

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	2031	4813	203	609	0	400	8056	8.61E-01
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2031	4813	203	609	0	800	8456	2.20E-03
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	2031	4813	203	609	0	400	8056	3.98E-02
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	2031	5024	203	609	0	0	7867	3.03E+01
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	179	74470	18	54	0	0	74721	4.06E-02
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	2031	889952	203	609	0	0	892796	1.52E+01
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	2000	0	200	600	0	400	3201	9.59E-05
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	2000	0	200	600	0	400	3201	4.27E-06
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Камера запуска с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	2000	0	200	600	0	0	2800	7.52E-04
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Емкость дренажная ЕП-16 Рег № б/н Зав. № 010782	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-1	530	0	53	159	0	800	1542	2.78E-02
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Емкость дренажная ЕП-16 Рег № б/н Зав. № 010782	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-0	543	0	54	163	0	800	1560	1.12E-01
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	2000	0	200	600	0	400	3201	9.59E-05
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	2000	0	200	600	0	400	3201	4.27E-06
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Камера приема с трубопроводной обвязкой УЗП -200-6,3 Салаватнефтемаш Зав.№б/н	С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	2000	0	200	600	0	0	2800	7.52E-04

Оборудование	Сценарий	Прямые потери, тыс. руб.	Экологический ущерб, тыс. руб.	Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, тыс. руб.	Косвенный ущерб, тыс.руб.	Потери от выбытия трудовых ресурсов, тыс.руб.	Социальноэкономический ущерб, тыс.руб.	Общий материальный ущерб, тыс. руб.	Риск общего материального ущерба, тыс. руб./год
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Емкость дренажная ЕП-17 Рег № б/н Зав. № 6922	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-1	530	0	53	159	0	800	1542	2.78E-02
Нефтепровод промысловый ДНС 1204 "Гагаринское" - т/вр. НГСП-1202 - УПСВ 1203 Гагаринское месторождение, Емкость дренажная ЕП-17 Рег № б/н Зав. № 6922	С-ЕП-ГЖ-Х-ВН-П-0	543	0	54	163	0	800	1560	1.12E-01
Нефтепровод сборный ГЗУ-1220 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	284	673	28	85	0	400	1471	4.38E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1220 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	284	673	28	85	0	400	1471	1.06E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1220 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	284	673	28	85	0	400	1471	2.02E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1220 - блок задвижек Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	284	702	28	85	0	0	1100	1.18E+00
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т.вр. ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	204	482	20	61	0	400	1167	3.26E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т.вр. ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	204	482	20	61	0	400	1167	7.93E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1222 - т.вр. ГЗУ-1219 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	204	482	20	61	0	400	1167	1.51E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1224-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	285	675	29	86	0	400	1474	3.54E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1224-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	285	675	29	86	0	400	1474	8.62E-06
Нефтепровод сборный ГЗУ-1224-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	285	675	29	86	0	400	1474	1.64E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1224-т/вр.ГЗУ-1220-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	285	704	29	86	0	0	1104	9.55E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1226-узел КПШ -ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	10	8204	1	3	0	0	8218	7.39E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1226-узел КПШ -ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	67	35944	7	20	0	0	36038	1.96E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1226-узел КПШ -ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	10	8204	1	3	0	0	8218	7.39E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1226-узел КПШ -ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	67	35944	7	20	0	0	36038	1.96E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	178	420	18	53	0	400	1069	5.72E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	178	420	18	53	0	400	1069	1.39E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	178	420	18	53	0	400	1069	2.64E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-П-Х-ЭВ	18	12695	2	5	0	0	12720	1.14E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ-1259-т.вр.ГЗУ-1226-ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	178	82221	18	53	0	0	82470	4.47E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ 1258 - т.вр.ГЗУ 1226 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	656	1555	66	197	0	400	2874	8.68E-02
Нефтепровод сборный ГЗУ 1258 - т.вр.ГЗУ 1226 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	656	1555	66	197	0	400	2874	2.11E-04
Нефтепровод сборный ГЗУ 1258 - т.вр.ГЗУ 1226 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	656	1555	66	197	0	400	2874	4.01E-03
Нефтепровод сборный ГЗУ 1258 - т.вр.ГЗУ 1226 - ДНС-1204 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	656	1623	66	197	0	0	2542	2.76E+00
Нефтепровод выкидной скв.435 - т.вр.скв.328 -ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	177	420	18	53	0	400	1068	1.27E-03
Нефтепровод выкидной скв.435 - т.вр.скв.328 -ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-В	177	420	18	53	0	400	1068	3.08E-06
Нефтепровод выкидной скв.435 - т.вр.скв.328 -ГЗУ-1258 Гагаринское месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	177	420	18	53	0	400	1068	5.85E-05

Сценарии, приводящие к наиболее тяжелому материальному ущербу, приведены в таблице (Таблица 37).

Таблица 37-Сценарии, приводящие к наиболее тяжелому материальному ущербу

Оборудование	Сценарий	Материальный ущерб, тыс.руб.
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)	С-Т-ГЖ-Ч-Х-ЭВ	2885351

2.3 ОЦЕНКА РИСКА АВАРИЙ

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.

Ниже рассмотрены основные показатели риска, характеризующие опасности промышленных аварий.

Понятие риска используется для измерения опасности и обычно относится к индивидууму или группе людей (производственного персонала и населения), имуществу (материальным объектам, собственности) или окружающей среде. Чтобы подчеркнуть, что речь идет об измеряемой величине, используют понятие степень риска или уровень риска. Степень риска аварии сложной технической системы, для которой, как правило, присуще наличие множества опасностей, определяется на основе анализа совокупности показателей рисков, выявленных при анализе нежелательных событий, (например, событий, связанных с разгерметизацией оборудования, отказом средств предупреждения, ошибками человека, с проявлением неблагоприятных метеоусловий, воздействиями на различные субъекты и т.п.).

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 временем пребывания 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 с учетом специфики производства и местных условий путем согласования с органами надзора и местного самоуправления.

Другой количественный интегральной мерой опасности является коллективный риск (Potential Loss of Life-PLL), определяющий масштаб ожидаемых последствий для людей от потенциальных аварий. Фактически коллективный риск определяет ожидаемое количество смертельно травмированных в результате аварий на рассматриваемой территории за определенный период времени.

2.3.1 ОПРЕДЕЛЕНИЕ ВЕРОЯТНОСТЕЙ (ЧАСТОТ) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ

Любой сценарий начинается с инициирующего события (утечки различной интенсивности), которое может возникнуть с некоторой частотой. При оценке частот инициирующих событий:

- проводилась статистическая оценка (неполадок и аварийных случаев по видам оборудования);
- учитывалась возможность инициирования аварии от внешних причин (удары молний, терроризм, аварии на соседних объектах и др.).

Выбросы из стационарного оборудования могут произойти по следующим причинам: разрывы или нарушения герметичности резервуаров, разрывы или нарушения герметичности трубопроводов, выбросы, вызванные пожарами, поломками оборудования, преднамеренными или непреднамеренными действиями, выбросы, происходящие в результате переполнения резервуаров, включая неадекватные действия операторов, выбросы из-за отказа загрузочных устройств или неисправностей в соединительных устройствах и т.п.

Основываясь на анализе имеющейся статистической информации, а также использовании логических схем возникновения аварий (построение «деревьев отказов») ниже представлены характерные вероятности возможных событий (Таблица 38).

Таблица 38-Оценка частот выбросов для различного оборудования.

Оборудование		Степень аварийности (частота)	Размер утечки
Промысловые трубопроводы	D=89 мм	4.95×10^{-7} /м в год	Полный разрыв трубопровода
		1.46×10^{-6} /м в год	Выброс через отверстие в 25 мм в стенке трубопровода до момента ликвидации утечки
	D=114мм	1.80×10^{-7} /м в год	Полный разрыв трубопровода
		1.09×10^{-6} /м в год	Выброс через отверстие в 25 мм в стенке трубопровода до момента ликвидации утечки
	D=159мм	2.41×10^{-8} /м в год	Полный разрыв трубопровода
		7.61×10^{-7} /м в год	Выброс через отверстие в 25 мм в стенке трубопровода до момента ликвидации утечки
	D=219 мм	1.81×10^{-8} /м в год	Полный разрыв трубопровода
		5.69×10^{-7} /м в год	Выброс через отверстие в 25 мм в стенке трубопровода до момента ликвидации утечки
	D=325 мм	1.32×10^{-8} /м в год	Полный разрыв трубопровода

Оборудование		Степень аварийности (частота)	Размер утечки
		$4.12 \times 10^{-7} / \text{м в год}$	Выброс через отверстие в 25 мм в стенке трубопровода до момента ликвидации утечки
Емкостное оборудование под давлением		$3 \times 10^{-7} \text{ год}^{-1}$	Полный разрыв одной и более трубок
		$6,2 \times 10^{-6} \text{ год}^{-1}$	Выброс через отверстие в 25 мм за время перекрытия потока.
Подземные емкости, нефтеловушки		$9 \times 10^{-5} \text{ год}^{-1}$	Внутреннее возгорание

При выбросе опасных веществ в результате разгерметизации оборудования полагалось, что:

- Вероятность наличия источника зажигания на технологической площадке – 0,9.
- Вероятность образования облака ТВС на открытом пространстве будет составлять в среднем за год – 0,1 (соответствует вероятности штиля в данной местности).

Условная вероятность мгновенного воспламенения и воспламенения с задержкой приведены в таблице (Таблица 39).

Таблица 39-Условная вероятность мгновенного воспламенения и воспламенения с задержкой

Массовый расход истечения, кг/с		Условная вероятность мгновенного воспламенения			Условная вероятность последующего воспламенения при отсутствии мгновенного воспламенения			Условная вероятность сгорания с образованием избыточного давления при образовании горючего газопаровоздушного облака и его последующем воспламенении		
Диапазон	Номинальное среднее значение	газ	двухфазная смесь	жидкость	газ	двухфазная смесь	жидкость	газ	двухфазная смесь	жидкость
Малый (<1)	0,5	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,080	0,080	0,050
Средний (1-50)	10	0,035	0,035	0,015	0,036	0,036	0,015	0,240	0,240	0,050
Большой (>50)	100	0,150	0,150	0,040	0,176	0,176	0,042	0,600	0,600	0,050
Полный разрыв	Не определен	0,200	0,200	0,050	0,240	0,240	0,061	0,600	0,600	0,100

Итоговые частоты аварий, возможных на оборудовании декларируемого объекта, представлены в таблице (Таблица 40). Частоты аварий приведены без учета количества однотипного оборудования и длин трубопроводов.

Таблица 40-Итоговые частоты аварий, возможных на оборудовании декларируемого объекта

Категория оборудования	Вид опасного вещества, участвующего в аварии	Сценарии аварий	Частота реализации сценариев
Промысловые трубопроводы (D=89 мм)	Горючая жидкость	С-Т-ГЖ-П-МО-П	3.65E-08
		С-Т-ГЖ-П-О-В	8.67E-11
		С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	1.65E-09
		С-Т-ГЖ-П-Х-Э	4.57E-07
		С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	3.95E-08
		С-Т-ГЖ-Ч-О-В	9.62E-11
		С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	1.83E-09
Промысловые трубопроводы (D=114 мм)	Горючая жидкость	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1.33E-08
		С-Т-ГЖ-П-О-В	3.15E-11
		С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	5.98E-10
		С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1.66E-07
		С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	2.93E-08
		С-Т-ГЖ-Ч-О-В	7.13E-11
		С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	1.35E-09
	Воспламеняющийся газ	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	1.05E-06
		С-Т-ВГ-П-М-В	1.26E-09
		С-Т-ВГ-П-М-ПВ	8.40E-10
		С-Т-ВГ-П-М-Ф	2.43E-08
		С-Т-ВГ-П-Х-Э	1.53E-07
		С-Т-ВГ-Ч-М-В	7.95E-10

Категория оборудования	Вид опасного вещества, участвующего в аварии	Сценарии аварий	Частота реализации сценариев	
Промысловые трубопроводы (D=159 мм)	Горючая жидкость	С-Т-ВГ-Ч-М-ПВ	2.52E-09	
		С-Т-ВГ-Ч-М-Ф	3.42E-08	
		С-Т-ВГ-Ч-Х-Э	1.05E-06	
		С-Т-ГЖ-П-МО-П	1.78E-09	
		С-Т-ГЖ-П-О-В	4.22E-12	
		С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	8.02E-11	
		С-Т-ГЖ-П-Х-Э	2.22E-08	
		С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	2.06E-08	
		С-Т-ГЖ-Ч-О-В	5.00E-11	
	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	9.50E-10		
	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	7.40E-07		
	Воспламеняющийся газ	С-Т-ВГ-П-М-В	1.69E-10	
		С-Т-ВГ-П-М-ПВ	1.13E-10	
		С-Т-ВГ-П-М-Ф	3.25E-09	
		С-Т-ВГ-П-Х-Э	2.06E-08	
		С-Т-ВГ-Ч-М-В	5.57E-10	
		С-Т-ВГ-Ч-М-ПВ	1.76E-09	
		С-Т-ВГ-Ч-М-Ф	2.40E-08	
С-Т-ВГ-Ч-Х-Э		7.35E-07		
Промысловые трубопроводы (D=219 мм)		Горючая жидкость	С-Т-ГЖ-П-МО-П	1.34E-09
	С-Т-ГЖ-П-О-В		3.17E-12	
	С-Т-ГЖ-П-О-ПВ		6.02E-11	
	С-Т-ГЖ-П-Х-Э		1.67E-08	
	С-Т-ГЖ-Ч-МО-П		1.54E-08	
	С-Т-ГЖ-Ч-О-В		3.74E-11	
	С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ		7.10E-10	
	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э		5.53E-07	
	Воспламеняющийся газ		С-Т-ВГ-П-М-В	1.27E-10
		С-Т-ВГ-П-М-ПВ	8.45E-11	
		С-Т-ВГ-П-М-Ф	2.44E-09	
		С-Т-ВГ-П-Х-Э	1.54E-08	
		С-Т-ВГ-Ч-М-В	4.17E-10	
		С-Т-ВГ-Ч-М-ПВ	1.32E-09	
		С-Т-ВГ-Ч-М-Ф	1.79E-08	
		С-Т-ВГ-Ч-Х-Э	5.50E-07	
		Промысловые трубопроводы (D=325 мм)	Горючая жидкость	С-Т-ГЖ-П-МО-П
	С-Т-ГЖ-П-О-В			2.30E-12
С-Т-ГЖ-П-О-ПВ	4.38E-11			
С-Т-ГЖ-П-Х-Э	1.21E-08			
С-Т-ГЖ-Ч-МО-П	1.11E-08			
С-Т-ГЖ-Ч-О-В	2.71E-11			
С-Т-ГЖ-Ч-О-ПВ	5.14E-10			
С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	4.00E-07			
Емкости подземные	Горючая жидкость			С-ЕП-ГЖ-Х-В-ВН-1
		С-ЕП-ГЖ-Х-В-ВН-0	7.20E-05	
Емкостное оборудование под давлением	Горючая жидкость,	С-ЕВ-ГЖ-П-МО-П	3.00E-08	
		С-ЕВ-ГЖ-П-О-В	1.48E-10	
		С-ЕВ-ГЖ-П-О-ПВ	1.33E-09	
		С-ЕВ-ГЖ-П-Х-Э	2.69E-07	
		С-ЕВ-ГЖ-Ч-МО-П	1.34E-07	
		С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-В	3.26E-10	
		С-ЕВ-ГЖ-Ч-О-ПВ	6.19E-09	

Примечание: для технологических трубопроводов частота реализации сценариев указана на метр длины (1/(год*м)).

Частота возникновения аварий на декларируемом объекте, связанных с возникновением поражающего эффекта (ударная волна, тепловое излучение) – $1,33 \cdot 10^{-5}$ /год.

Наиболее вероятный сценарий на декларируемом объекте приведен в таблице (Таблица 41).

Таблица 41-Наиболее вероятный сценарий на декларируемом объекте

Оборудование	Код сценария	Описание сценария аварии.	Частота, 1/год
Нефтепровод промысловый НГСП-1202 - УПСВ-1203 "Южно-Раевская Озерное месторождение	С-Т-ГЖ-Ч-Х-Э	Частичная разгерметизация оборудования-истечение опасного вещества-экологическое загрязнение окружающей среды	1.64E-02

2.3.2 ПОКАЗАТЕЛИ РИСКА ПРИЧИНЕНИЯ ВРЕДА РАБОТНИКАМДЕКЛАРИРУЕМОГО ОБЪЕКТА И ФИЗИЧЕСКИМ ЛИЦАМ

Значения показателей коллективного риска гибели и ранений от аварий декларируемого объекта приведены в таблице (Таблица 42).

Таблица 42-Значения показателей коллективного риска гибели и ранений от аварий

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 Ф3-123 "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности" от 22.07.2008).

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 $9,39 \cdot 10^{-8}$ 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.

Ниже приведены:

- 1) Ожидаемый риск гибели и ранений персонала, в результате аварий на оборудовании декларируемого объекта (10 наиболее опасных)(Рисунок 14).
- 2) Диаграмма визуализации сценариев аварий, приводящих к гуманитарному ущербу, для декларируемого объекта (Рисунок 15).
- 3) F/N диаграмма, характеризующая социальный риск при авариях на декларируемом объекте (Рисунок 16).

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

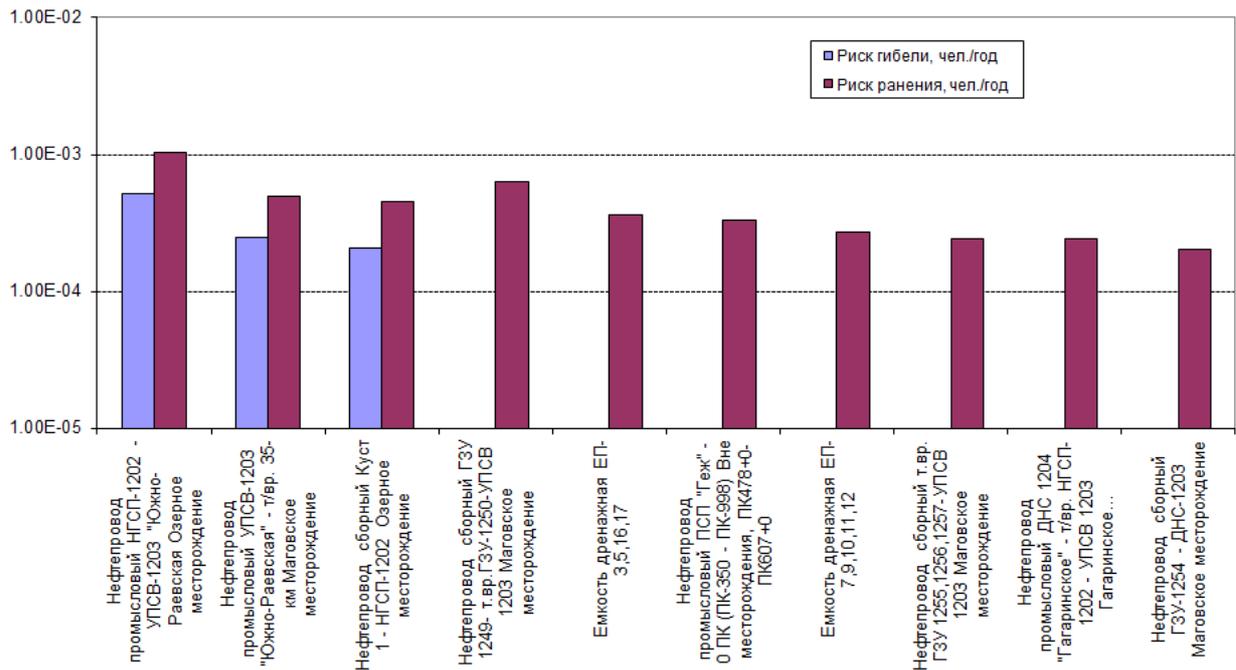


Рисунок 14- Диаграмма ожидаемого риска гибели и ранений персонала, в результате аварий на оборудовании декларируемого объекта (10 наиболее опасных).

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

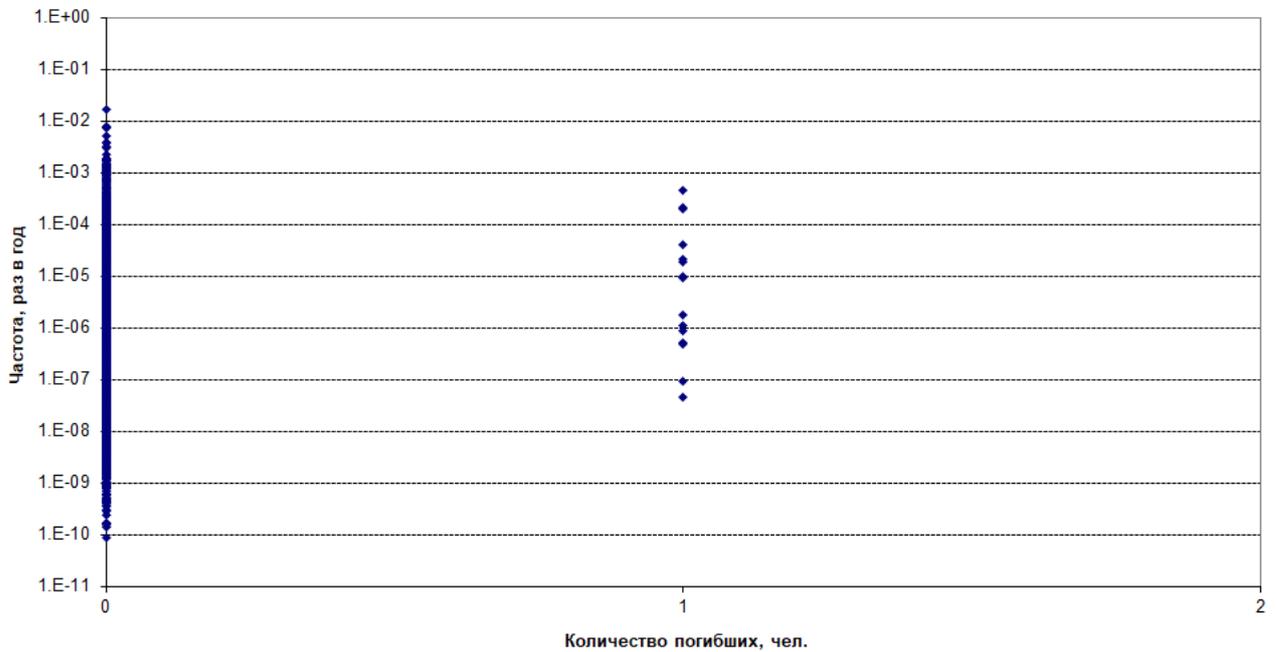


Рисунок 15- Диаграмма визуализации сценариев аварий, приводящих к гуманитарному ущербу, для декларируемого объекта

Гибель различного количества людей от аварий на декларируемом объекте

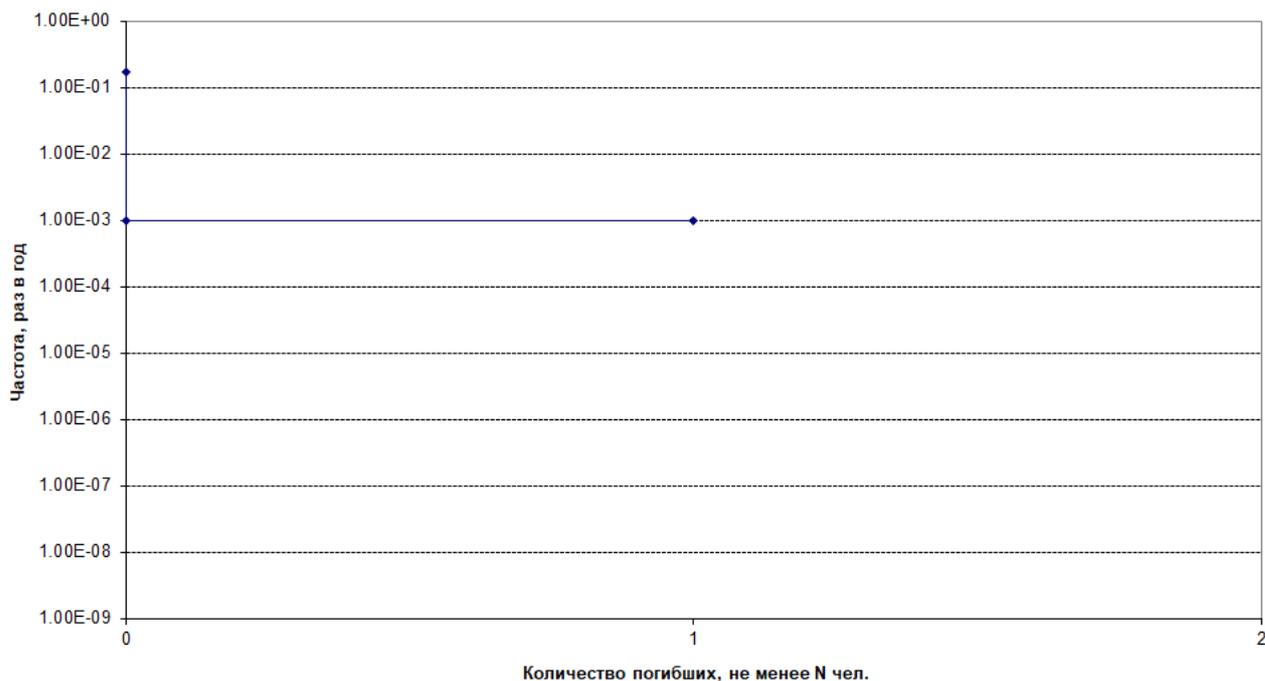


Рисунок 16-F/N диаграмма, характеризующая социальный риск при авариях на декларируемом объекте

2.3.3 ПОКАЗАТЕЛИ РИСКА ПРИЧИНЕНИЯ УЩЕРБА ИМУЩЕСТВУ ЮРИДИЧЕСКИМ И ФИЗИЧЕСКИМ ЛИЦАМ И ВРЕДА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЕ (ПО СОСТАВЛЯЮЩИМ ОБЪЕКТА)

Значения показателей риска материального ущерба (в том числе и экологического) для оборудования декларируемого объекта приведены в таблице (Таблица 43).

Таблица 43-Значения показателей риска материального ущерба

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 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.

Ниже приведены:

- 1) Диаграмма визуализации сценариев аварий, приводящих к материальному (в т.ч. экологическому) ущербу, на декларируемом объекте (Рисунок 17).
- 2) Общая F/G диаграмма, характеризующая материальный (в т.ч. экологический) риск при авариях на декларируемом объекте (Рисунок 18).
- 3) Диаграмма ожидаемого вклада в риск материального (в т.ч. экологического) ущерба, в результате аварий на оборудовании, находящемся на декларируемом объекте (10 наиболее опасных) (Рисунок 19).

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

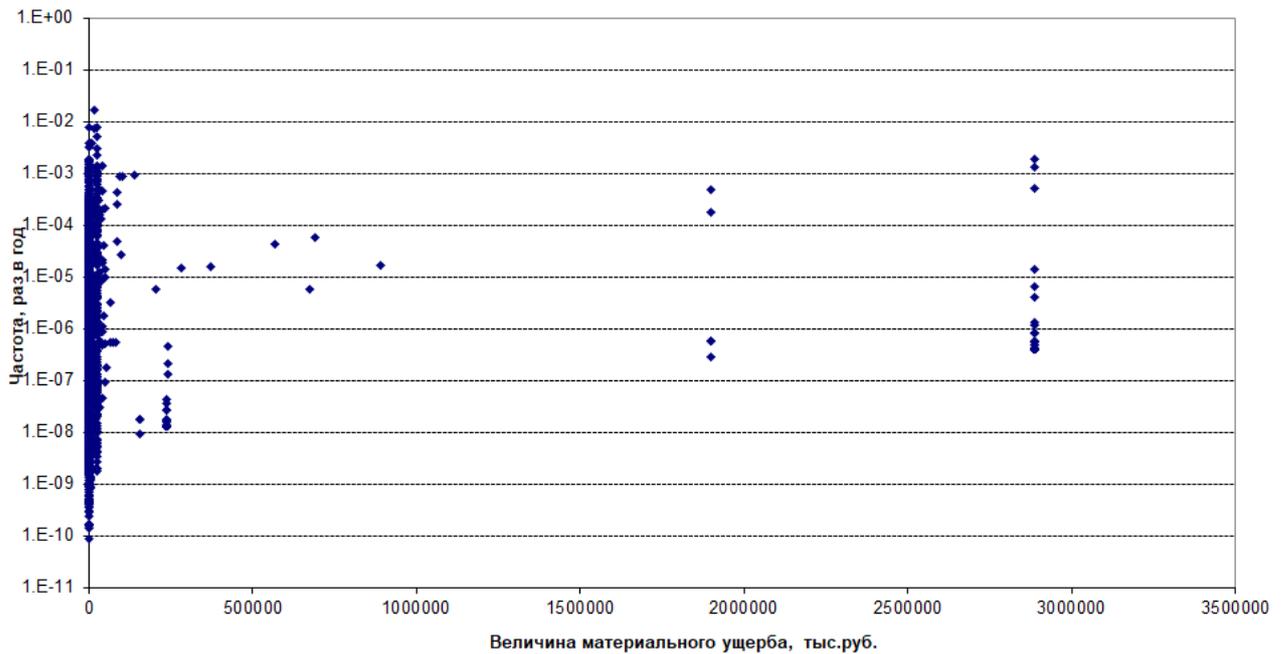


Рисунок 17-Диаграмма визуализации сценариев аварий, приводящих к материальному (в т.ч. экологическому) ущербу, на декларируемом объекте

Материальный ущерб различного масштаба от аварий на декларируемом объекте

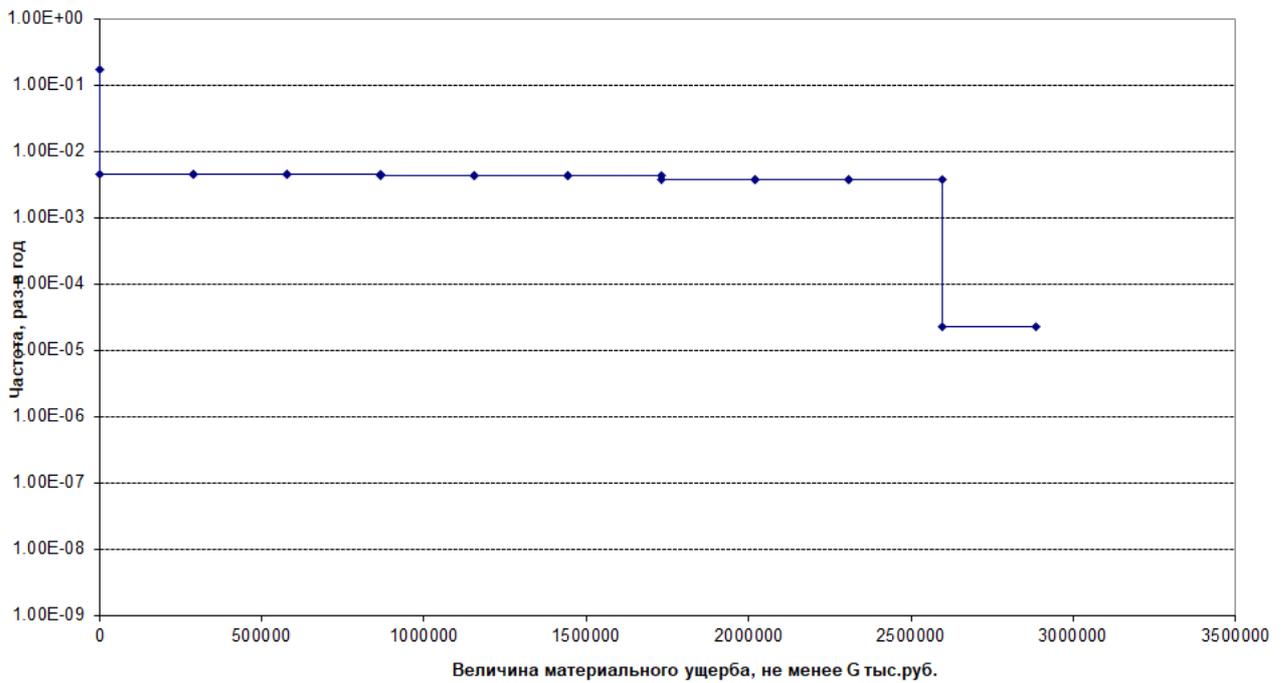


Рисунок 18-Общая F/G диаграмма, характеризующая масштаб последствий при авариях на декларируемом объекте.

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

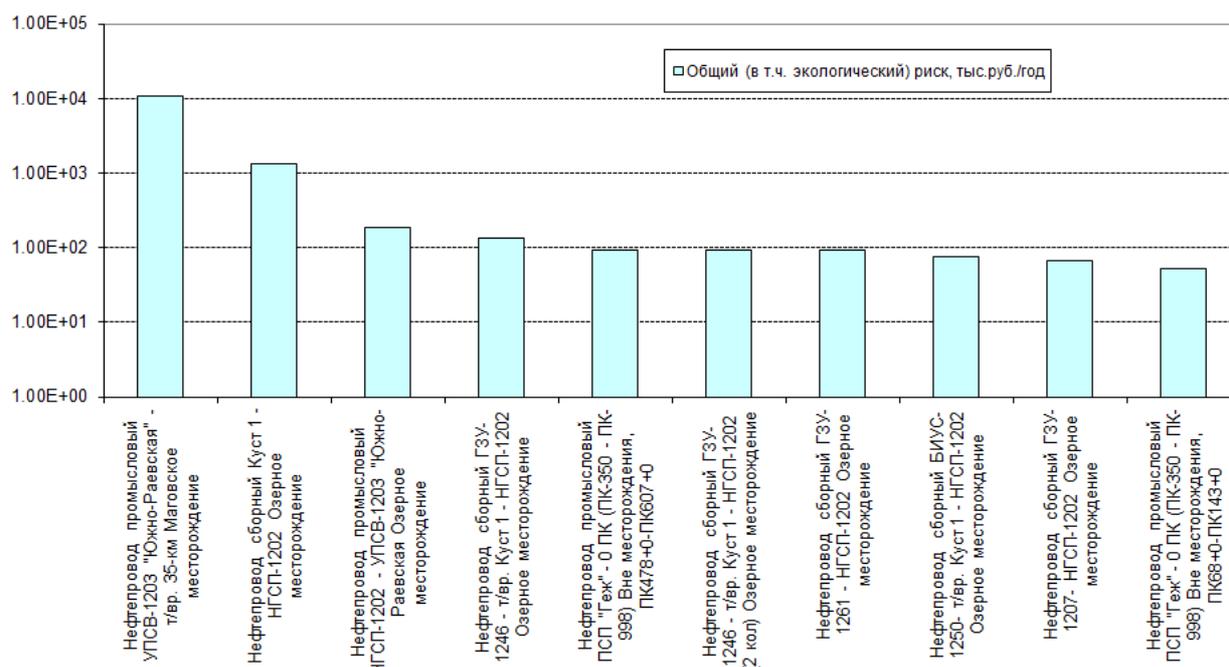


Рисунок 19-Ожидаемый риск материального (в т.ч. экологического) ущерба, в результате аварий на декларируемом объекте (10 наиболее опасных).

Значения показателей риска экологического ущерба для декларируемого объекта приведены в таблице (Таблица 44).

Таблица 44

Декларируемый объект	Риск загрязнения земельных ресурсов, тыс.руб./год	Риск загрязнения водных ресурсов, тыс.руб./год	Риск загрязнения атмосферы, тыс.руб./год	Общий риск экологического ущерба, тыс.руб./ год
Система промышленных трубопроводов ЦДНГ-12 (Озерное, Гагаринское месторождения)	8.73E+02	1.26E+04	4.95E+01	1.35E+04

Ниже приведена диаграмма ожидаемого экологического риска, в результате аварий на оборудовании декларируемого объекта (10 наиболее опасных) (Рисунок 20).

**Экологический риск в результате аварий на оборудовании декларируемого объекта Система
промысловых трубопроводов ЦДНГ-12 (Озерное, Гагаринское месторождения)**

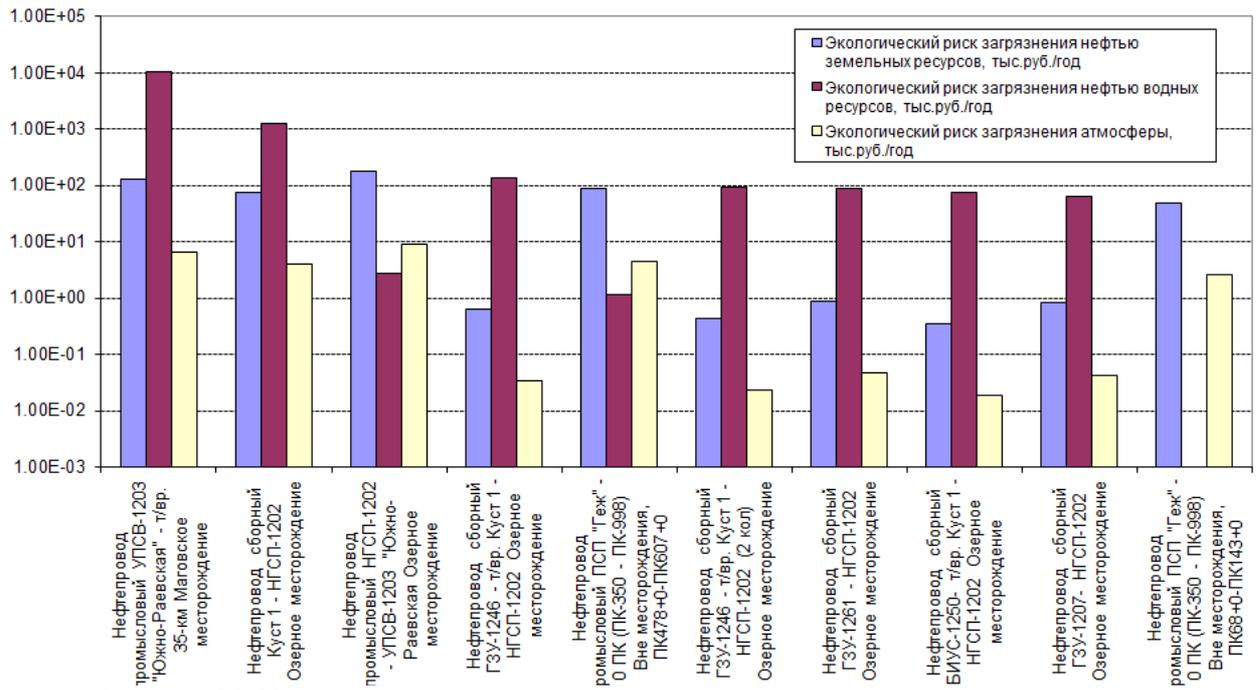


Рисунок 20-Диаграмма ожидаемого экологического риска, в результате аварий на оборудовании декларируемого объекта (10 наиболее опасных).

РАЗДЕЛ 3 «ВЫВОДЫ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ»

3.1 ПЕРЕЧЕНЬ СОСТАВЛЯЮЩИХ ДЕКЛАРИРУЕМОГО ОБЪЕКТА С УКАЗАНИЕМ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РИСКА ДЛЯ РАБОТНИКОВ И ИНЫХ ЮРИДИЧЕСКИХ И ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ

По результатам расчетов был определен вклад каждого оборудования в показатели опасности декларируемого объекта. 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 и ранений, по экологическому риску и ожидаемому материальному ущербу (в порядке уменьшения опасности). Результаты 10-ти наиболее опасных представлены соответственно в таблицах (Таблица 45-Таблица 47).

Таблица 45 – Оборудование 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 46 – Оборудование 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 47 – Оборудование декларируемого объекта в порядке уменьшения ожидаемого риска 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 16626тыс.руб.

Наиболее значимые факторы, влияющие на показатели риска:

- наличие в аппаратах и трубопроводах больших количеств пожаровзрывоопасных веществ;
- давление и температура в технологическом процессе, использование открытого огня;
- человеческий фактор при техническом обслуживании и диагностике оборудования;
- человеческий фактор при эксплуатации технологического оборудования;
- возможность внешнего воздействия техногенного и природного характера.

3.2 СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ РАССЧИТАННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ АВАРИИ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ СО СРЕДНЕСТАТИСТИЧЕСКИМИ ПОКАЗАТЕЛЯМИ РИСКА АВАРИЙ, РИСКА ГИБЕЛИ ЛЮДЕЙ ПО НЕЕСТЕСТВЕННЫМ ПРИЧИНАМ (ПОЖАРЫ, ДОРОЖНО-ТРАНСПОРТНЫЕ ПРОИСШЕСТВИЯ), РИСКА ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА И (ИЛИ) КРИТЕРИЯМИ ПРИЕМЛЕМОГО (ДОПУСТИМОГО) РИСКА

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.

Фоновые показатели риска смерти человека от неестественных причин в целом по России составляют:

- риск гибели в ЧС природного характера – $2,30 \cdot 10^{-6}$ год⁻¹;
- риск гибели в результате авиакатастрофы - $2,00 \cdot 10^{-6}$ год⁻¹;
- риск гибели при пожаре – $1,38 \cdot 10^{-4}$ год⁻¹;
- риск гибели человека в ДТП - $2,30 \cdot 10^{-4}$ год⁻¹;
- риск убийства - $3,09 \cdot 10^{-4}$ год⁻¹;
- риск смерти от любых причин – $1,62 \cdot 10^{-2}$ год⁻¹;

- риск гибели от случайного отравления алкоголем - $3,12 \cdot 10^{-4}$ год⁻¹.

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.

Наиболее крупная авария на территории декларируемого объекта приведена выше в п.2.3.

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 Ф3-123 "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности" от 22.07.2008).

Индивидуальный риск гибели от пожаров и взрывов на территории декларируемого объекта составляет $4,66 \times 10^{-4}$ 1/год.

Рассчитанные показатели риска гибели от пожаров и взрывов при авариях на декларируемом объекте находятся на допустимом уровне согласно ст.92 Федерального Закона РФ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» от 22.07.2008 г. №123-ФЗ.

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 N387 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.

Основные показатели риска в соответствии с Приложением 4 к Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 10.01. 2023 г. N4 в таблице (Таблица 48).

Таблица 48 – Основные показатели риска аварий.

№ п/п	Условное обозначение	Наименование	Единица измерения	Показатель
1	$\Lambda_{\text{ПТ}}$	Интенсивность аварий на ПТ	год ⁻¹	1.72E-01
2	Λ_{1000}	Удельная интенсивность аварий	1/(1000 км·год)	7.52E-04
3	R_m	Средняя масса утечек при аварии	т	14.9
4	M_A	Средняя масса потерь опасных веществ при аварии	т	58.3
5	\bar{m}_A	Ожидаемая масса потерь опасных веществ при аварии	т/год	0.16
6	R_{m1000}	Удельные ожидаемые потери опасных веществ при аварии	т/(1000 км·год)	0.00012
7	\bar{Y}_A	Средний размер ущерба от аварии, в том числе:	тыс. руб.	41614.9
8	Y_{soc}	а) средний размер платы за загрязнение окружающей среды при аварии	тыс. руб.	40086.1
9	Y_{sm}	б) средние потери при аварии в денежном выражении	тыс. руб.	1528.8
10	R_Y	Ожидаемый ущерб от аварий на промысловых трубопроводах	тыс. руб./год	14062.5
11	R_{Y1000}	Удельный ожидаемый ущерб от аварий	млн руб/(1000 км·год)	0.01406
12	$R_{\text{НС1}}$	Частота гибели одного и более человек при авариях на промысловых трубопроводах (интенсивность возникновения аварий со смертельными несчастными случаями)	год ⁻¹	9.74E-04
13	$R_{\text{НС10}}$	Частота гибели 10 и более человек при авариях на ПТ (интенсивность возникновения крупных аварий с групповыми смертельными несчастными случаями)	год ⁻¹	-
14	$R_{\text{НС50}}$	Частота гибели 50 и более человек при авариях на ПТ (интенсивность возникновения особо крупных аварий с групповыми смертельными несчастными случаями)	год ⁻¹	-
15	$R_{\text{инд}}$	Индивидуальный среднегрупповой риск гибели в аварии одного человека из числа персонала, населения и иных физических лиц	год ⁻¹	1.33E-05
16	$R_{\text{колл}}$	Коллективный риск смертельного поражения людей при авариях на ПТ	чел./год	9.74E-04
17	$R_{\text{пот}}$	Потенциальный территориальный риск гибели человека от аварии (частота возникновения смертельно поражающих факторов аварии в определенной точке территории)	год ⁻¹	1.00E-05 - 1.00E-08

№ п/п	Условное обозначение	Наименование	Единица измерения	Показатель
18	МВКП _д	Максимально возможное количество потерпевших (в том числе погибших) при авариях на ПТ	чел.	6(1)
19	F(x)	Социальный риск гибели людей при авариях на ПТ	год ⁻¹	0.00E+00

3.3 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ВНЕДРЕНИЮ МЕР, НАПРАВЛЕННЫХ НА УМЕНЬШЕНИЕ РИСКА АВАРИЙ

Приоритетность мероприятий, направленных на уменьшение риска аварий необходимо устанавливать в соответствии с проведенной ранжировкой оборудования декларируемого объекта по социальному и материальному риску (п. 3.1).

Для уменьшения риска возникновения аварийных ситуаций на декларируемом объекте возможно предусмотреть следующие общие мероприятия:

1) Для уменьшения вероятности разгерметизации оборудования:

- периодическое техническое обслуживание, диагностика;
- планомерно-предупредительные ремонты;
- качественное выполнение строительно-монтажных работ;
- контроль герметичности оборудования;
- усиление контроля за работой емкостного оборудования и трубопроводов в зимнее время;
- повышение квалификации, обучение и проверка знаний рабочего персонала;

2) Для уменьшения масштабов ущерба от аварии:

- 100% обеспечение СИЗ персонала;
- обучение обслуживающего персонала действиям по ликвидации возможных аварий, проведение учебных тренировок с отработкой практических действий в случае аварии;
- совершенствование систем связи пунктов управления с подразделениями объекта, пожарной частью;
- совершенствование системы оповещения при авариях;
- подготовка персонала декларируемого объекта к действиям в условиях возникновения аварии или ЧС.

Список использованных источников

Перечень нормативноправовых актов, регулирующих требования промышленной безопасности на декларируемом объекте:

- 1) Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ.
- 2) Федеральный закон Российской Федерации от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».
- 3) Федеральный закон от 27.07.2010 № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте».
- 4) Федеральный закон от 04.05.2011 г. № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности».
- 5) Федеральный закон от 22.08.1995 г. № 151-ФЗ «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей».
- 6) Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.02 г. № 7-ФЗ.
- 7) Постановление Правительства РФ от 21.05.2007 г. № 304 «О классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».
- 8) Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 г. № 534.
- 9) Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденные Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533.
- 10) Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденные Приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444.
- 11) Приказ Ростехнадзора от 16.10.2020 № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений».
- 12) Руководство по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утв. Приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 г. № 387.
- 13) Руководство по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей», утв. Приказом Ростехнадзора от 28.11.2022 г. № 412.
- 14) РД 03-496-02. Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах.
- 15) ГОСТ Р 12.3.047-2012. Пожарная безопасность технологических процессов. Общие требования. Методы контроля.
- 16) ГОСТ 12.1.004-91 ССБТ. Пожарная безопасность. Общие требования.
- 17) ГОСТ 12.1.005-88 ССБТ. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны.
- 18) ГОСТ 12.1.007-76* ССБТ. Вредные вещества. Классификация и общие требования безопасности.
- 19) ГОСТ 12.1.010-76* ССБТ. Взрывобезопасность. Общие требования.
- 20) ГОСТ 12.1.044-89. Пожаровзрывоопасность веществ и материалов. Номенклатура показателей и методы их определения.
- 21) ГОСТ 12.1.018-93 ССБТ. Пожаровзрывобезопасность статического электричества. Общие требования.
- 22) ГОСТ 12.4.235-2019 (EN 14387:2004+A1:2008). Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты органов

дыхания. Фильтры противогазовые и комбинированные. Общие технические требования. Методы испытаний. Маркировка" (введен в действие Приказом Росстандарта от 29.08.2019 N 566-ст).

- 23) СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03. Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов, Постановление Минздрава России №38, от 10.04.2003 г.
- 24) 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.
- 25) Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов (согласована Минприроды РФ 09.08.96 г.).

Перечень документации организации, использованной при разработке расчетно-пояснительной записки:

- 1) Технологический регламент

Перечень используемой литературы:

- 1) Методика «Анализ дерева неполадок», Стандарт МЭК, 1990 г.
- 2) Справочник «Вредные вещества в промышленности» Т.1, Химия, 1976.
- 3) «Вредные химические вещества», Л., 1990.
- 4) Registry of toxic effects of chemical substances. Cincinnati, Ohio. 1977.
- 5) «Manual of Industrial Hazard Assessment Techniques», Office of Environmental and Scientific Affairs the World Bank, 1985 г.
- 6) «Guide to Hazardous Industrial Activities», Hague, 1987 г.