ПЛАН
ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТЕПРОДУКТОВ НА ПЛОЩАДКЕ ХРАНЕНИЯ МАЗУТНОГО ТОПЛИВА ЭНЕРГОКОМПЛЕКСА ГОКа ИМ. В. ГРИБА АО «АГД ДАЙМОНДС»

Архангельская область, Мезенский район
2019

УТВЕРЖДАЮ

МЧС России

письмо № 14-6-355

«30» 01 2019г.

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
АО «АГД ДАЙМОНДС»

С.С. Неручев

«30» 01 2019г.

УТВЕРЖДАЮ

Минэнерго

письмо № 05-323

«31» 01 2019г.

ПЛАН
ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТЕПРОДУКТОВ НА ПЛОЩАДКЕ ХРАНЕНИЯ МАЗУТНОГО ТОПЛИВА ЭНЕРГОКОМПЛЕКСА ГОКа ИМ. В. ГРИБА АО «АГД ДАЙМОНДС»

Архангельская область, Мезенский район
2018

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ ПЛАНА
по предупреждению и ликвидации разливов нефтепродуктов
на площадке хранения мазутного топлива энергокомплекса ГОКа им. В. Гриба
АО «АГД ДАЙМОНДС»

СОГЛАСОВАНО

Начальник
Главного управления МЧС России
по Архангельской области

Генерал-майор внутренней службы

_____Ш.А. Ваккосов

_____20__ г.

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ ПЛАНА
по предупреждению и ликвидации разливов нефтепродуктов
на площадке хранения мазутного топлива энергокомплекса ГОКа им. В. Гриба
АО «АГД ДАЙМОНДС»

СОГЛАСОВАНО

Северо-Западное управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору

_____

_____

«____»_____20__г

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ ПЛАНА
по предупреждению и ликвидации разливов нефтепродуктов
на площадке хранения мазутного топлива энергокомплекса ГОКа им. В. Гриба
АО «АГД ДАЙМОНДС»

СОГЛАСОВАНО

Министерство природных ресурсов и
лесопромышленного комплекса
Архангельской области

_____

_____20__ г.

ДАННЫЕ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ РАЗРАБОТЧИКЕ ПЛАНА
по предупреждению и ликвидации разливов нефтепродуктов
на площадке хранения мазутного топлива энергокомплекса ГОКа им. В. Гриба
АО «АГД ДАЙМОНДС»

План разработан специалистами **ООО «ГК «ТЭК»:**

№ п/п	Ф.И.О.	Должность	Подпись
1	Фомин А.В.	Руководитель отдела ГО и ЧС	
2	Сергеев Е.О.	Специалист отдела ГО и ЧС	

Общество с ограниченной ответственностью

«Группа компаний «Технический Экологический Консалтинг»

(ООО «ГК «ТЭК»)

Адрес: 197198, г. Санкт-Петербург, ул. Блохина д. 11

Телефон/факс: (812) 677-78-40

E-mail: info@teconsulting.ru

Генеральный директор ООО «ГК «ТЭК» Д.С. Порошин

ОГЛАВЛЕНИЕ

СПИСОК УСЛОВНЫХ СОКРАЩЕНИЙ 10
ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ 11
1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ 16

1.1 Цель и нормативно-правовая база разработки Плана 16

1.1.1 Цель и задачи 16
1.1.2 Руководящие документы 19

2.1 Основные характеристики организации и прогнозируемой зоны загрязнения в случае ЧС(Н) 23

2.1.2 Основные операции, производимые с нефтепродуктами 24
2.1.3 Географические и навигационно-гидрологические характеристики района расположения площадки хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС» 29

3.1 Мероприятия по предупреждению ЧС(Н) 33

3.1.1 Возможные источники ЧС(Н) 33
3.1.2 Прогнозирование объёмов и площадей разливов нефтепродуктов 33
3.1.3 Границы зон ЧС(Н) с учетом результатов оценки риска разливов нефтепродуктов 37
3.1.4 Ситуационные модели наиболее опасных ЧС(Н) и их социально-экономических последствий 42
3.1.5 Определение достаточного состава сил и средств ЛЧС(Н), а также подразделений пожарной охраны на случай возгорания нефтепродуктов с учетом их дислокации 53
3.1.6 Мероприятия по предотвращению ЧС(Н) 54

4.1 Обеспечение готовности сил и средств ЛЧС(Н) 56

4.1.1 Уровни реагирования 56
4.1.2 Состав сил и средств, их дислокация и организация доставки в зону ЧС(Н) 59
4.1.3 Зоны ответственности АСФ(Н) и подразделений пожарной охраны 70
4.1.4 Мероприятия по поддержанию в готовности органов управления, сил и средств к действиям в условиях ЧС(Н) 71

5.1 Органы управления, система связи и оповещения 73

5.1.1 Общие принципы управления и структура органов управления 73
5.1.2 Состав и функциональные обязанности членов КЧС и ПБ и её рабочих органов 76
5.1.3 Вышестоящий координирующий орган и организация взаимодействия с ним 80
5.1.5 Система связи и оповещения и порядок ее функционирования 82
5.1.6 Организация передачи управления при изменении категории ЧС(Н) 84
2. ОПЕРАТИВНАЯ ЧАСТЬ 86

2.1 Первоочередные действия при ЧС(Н) 86

2.1.1 Оповещение о чрезвычайной ситуации 86
2.1.2 Первоочередные мероприятия по обеспечению безопасности персонала и населения, оказание медицинской помощи 89
2.1.3 Мониторинг обстановки и окружающей среды 91
2.1.4 Организация локализации разливов нефтепродуктов 92

2.2 Оперативный план ЛЧС(Н) 95

2.2.1 Алгоритм (последовательность) проведения операций по ЛЧС(Н).....95
2.2.2 Тактика реагирования на разливы нефтепродуктов и мероприятия по обеспечению жизнедеятельности людей, спасению материальных ценностей 102
2.2.3 Защита районов повышенной опасности, особо охраняемых природных территорий и объектов.....107
2.2.4 Технологии ЛЧС(Н) 108
2.2.5 Организация материально-технического, инженерного, финансового и других видов обеспечения операций по ЛЧС(Н).....110
2.2.6 Материалы предварительного планирования боевых действий по тушению возможных пожаров (оперативное планирование тушения пожара).....111
2.2.7 Меры безопасности при проведении работ по ЛЧС(Н) 111
2.2.8 Организация мониторинга обстановки и окружающей среды, порядок уточнения обстановки в зоне ЧС(Н) 115
2.2.9 Документирование и порядок учета затрат на ЛЧС(Н).....116
3. ЛИКВИДАЦИЯ ПОСЛЕДСТВИЙ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ, ОБУСЛОВЛЕННЫХ РАЗЛИВАМИ НЕФТЕПРОДУКТОВ.....119
3.1 Ликвидация загрязнений территорий.....*119*
3.1.1 Материально-техническое обеспечение 119
3.1.2 Технологии и способы сбора разлитого нефтепродукта, и порядок их применения 119
3.1.3 Организация временного хранения собранного нефтепродукта и отходов, технологии и способы их утилизации.....120
3.1.4 Технологии и способы реабилитации загрязненных территорий 120
3.2 Восстановительные мероприятия.....*122*
3.2.1 Порядок обеспечения доступа в зону ЧС(Н).....122
3.2.2 Типовой ситуационный календарный план проведения работ по восстановлению работоспособности поврежденных элементов.....123
3.2.3 Организация приведения в готовность к использованию специальных технических средств и пополнение запасов финансовых и материальных ресурсов.....124
ПРИЛОЖЕНИЯ 125
Приложение 1-О. Схема расположения площадки хранения мазутного топлива с границами зон повышенного риска и районов приоритетной защиты.....126
Приложение 2-О. Свойства нефтепродуктов и оценка риска возникновения ЧС(Н) 127
Приложение 3-О. Характеристика неблагоприятных последствий ЧС(Н) для населения, окружающей среды и объектов экономики, карты и сценарии ЧС(Н) различных уровней с учетом природно-климатических условий 138
Приложение 4-О. Календарный план оперативных мероприятий ЧС(Н) и документы, регламентирующие порядок реагирования на разливы нефтепродуктов, не попадающих под классификацию ЧС(Н).....144
Приложение 5-О. Расчет достаточности сил и средств с учетом их дислокации.....180
Приложение 6-О. Финансовые и материальные резервы 194
Приложение 7-О. Договор на обслуживание АСФ (Н), с учетом их дислокации 199
Приложение 8-О. Лицензии, выданные федеральными органами исполнительной власти 222
Приложение 1-Р. Алгоритм принятия решений.....226
Приложение 2-Р. Принципы взаимодействия со средствами массовой информации ...227
Приложение 3-Р. Типовые формы приложений и отчетов 235

Приложение 4-Р. Рекомендуемые технологии сбора нефтепродукта и методика оценки ущерба 256

Приложение 5-Р. Схема мониторинга обстановки и окружающей среды 286

Приложение 6-Р. Документирование, учет затрат и отчетность 287
Приложение 1-Д. Приказ «О совершенствовании работы по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций» в АО «АГД ДАЙМОНДС» 290
Приложение 2-Д. Страховой полис 292
Приложение 3-Д. Лицензия на утилизацию отходов.....293
Приложение 4-Д. Спецтехника на площадке хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС».....304
Приложение 5-Д. Информация о проведении учений на площадке хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС» 308
Приложение 6-Д. Уведомление о смене наименования юридического лица.....309
Приложение 7-Д. Приказ о создании добровольной пожарной дружины на ГОКе им. В. Гриба.....310

СПИСОК УСЛОВНЫХ СОКРАЩЕНИЙ

АВР	–	аварийно-восстановительные работы
АСДНР	–	аварийно-спасательные и другие неотложные работы
АЦ	–	автоцистерна
ГО	–	гражданская оборона
ГОСТ	–	Государственный стандарт
ГУ	–	Главное управление
ЕДДС	–	единая дежурная диспетчерская служба
КЧС и ПБ	–	комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности (комиссия по чрезвычайным ситуациям)
ЛРН	–	локализация и ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов
ЛЧС(Н)	–	ликвидация чрезвычайных ситуаций, обусловленных нефтеразливом
МЧС России	–	Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий
НПБ	–	Нормы пожарной безопасности
ООПТ	–	особо охраняемая природная территория
РД	–	Руководящий документ
РН	–	разлив нефтепродукта
РСЧС	–	Единая государственная система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций
РПН	–	Росприроднадзор (Федеральная служба по надзору в сфере природопользования)
РТН	–	Ростехнадзор (Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору)
РФ	–	Российская Федерация
СЗЗ	–	санитарно-защитная зона
СИЗ	–	средства индивидуальной защиты
СНиП	–	Строительные нормы и правила
ПАСФ	–	профессиональное аварийно-спасательное формирование
ЧС	–	чрезвычайная ситуация
ЧС(Н)	–	чрезвычайная ситуация, обусловленная нефтеразливом
ГОК	–	горно-обогатительный комбинат
ДТ	–	дизельное топливо
ДЭС	–	дизельная электростанция
ГБУ	–	государственное бюджетное учреждение

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Авария – разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ [ФЗ-116].

Аварийно-спасательное формирование, для ликвидации разливов нефтепродуктов (АСФ(Н)) – формирование (подразделение) для ликвидации разливов нефтепродуктов, созданное в Организации, состоящее из подразделений спасателей, аттестованное в соответствии с законодательством Российской Федерации и оснащенное специальными техническими средствами, оборудованием, снаряжением и материалами, либо профессиональное аварийно-спасательное формирование (служба), выполняющими работы по ликвидации разливов нефтепродуктов на основании договора, имеющие соответствующие лицензии и (или) аттестованное в установленном порядке.

Безопасность населения в чрезвычайных ситуациях – состояние защищенности жизни и здоровья людей, их имущества и среды обитания человека от опасностей в чрезвычайных ситуациях [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Единая государственная система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (РСЧС) – объединение органов управления, сил и средств федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления и организаций, в полномочия которых входит решение вопросов по защите населения и территорий (акваторий) от чрезвычайных ситуаций (Примечание: РСЧС имеет пять уровней: федеральный, региональный, территориальный, местный и объектовый) [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Единая оперативно-диспетчерская служба города (ЕДДС) – орган повседневного управления местной (городской) подсистемы РСЧС, предназначенный для координации действий дежурных и диспетчерских (дежурно-диспетчерских) служб города и создаваемый при органе управления ГОЧС [ГОСТ Р 22.7.01-2016].

Защита населения в чрезвычайных ситуациях – Совокупность взаимоувязанных по времени, ресурсам и месту проведения мероприятий, направленных на предотвращение или предельное снижение потерь населения и угрозы его жизни и здоровью от поражающих факторов и воздействий источников чрезвычайной ситуации [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Зона вероятной природной чрезвычайной ситуации – зона вероятной природной ЧС: Территория или акватория, на которой существует либо не исключена опасность возникновения природной чрезвычайной ситуации [ГОСТ Р 22.0.03-95].

Зона чрезвычайной ситуации – территория или акватория, на которой сложилась чрезвычайная ситуация [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Инцидент – отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от режима технологического процесса, нарушение положений ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», других федеральных законов и иных нормативных правовых актов Российской Федерации, а также нормативных технических документов, устанавливающих правила ведения работ на опасном производственном объекте [ФЗ-116].

Комиссия по чрезвычайным ситуациям – функциональная структура органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации и органа местного самоуправления, а также органа управления объектом народного хозяйства, осуществляющая в пределах своей компетенции руководство соответствующей подсистемой или звеном РСЧС либо проведением всех видов работ по предотвращению возникновения чрезвычайных ситуаций и их ликвидации (Примечание: выделяют следующие виды комиссий: территориальные, ведомственные и объектовые) [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

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

Локализация разлива нефтепродуктов – это комплекс мероприятий по ограничению распространения нефтяного пятна.

Ликвидация разливов нефтепродуктов – это комплекс мероприятий по локализации, сбору и утилизации разлитых нефтепродуктов, независимо от времени года, места, источника и причины разлива нефтепродуктов.

Ликвидация последствий разливов нефтепродуктов – это комплекс мероприятий по реабилитации окружающей среды и восстановлению нормальной деятельности хозяйственных объектов.

Нефтепродукт – готовый продукт, полученный при переработке нефти, газоконденсатного, углеводородного и химического сырья [ГОСТ 26098-84].

Обеспечение пожарной безопасности – принятие и соблюдение нормативных правовых актов, правил и требований пожарной безопасности, а также проведение противопожарных мероприятий [ГОСТ Р 22.0.05-97].

Окружающая среда – совокупность компонентов природной среды, природных и природно-антропогенных объектов, а также антропогенных объектов [7-ФЗ].

План по предупреждению и ликвидации разливов нефтепродуктов – система взаимосвязанных мероприятий, направленных на поддержание в состоянии постоянной готовности к ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов организаций, независимо от формы собственности, документ, обязательный для выполнения.

Пожар – неконтролируемое горение, причиняющее материальный ущерб, вред жизни и здоровью граждан, интересам общества и государства [69-ФЗ].

Пожарная безопасность – состояние защищенности населения, объектов народного хозяйства и иного назначения, а также окружающей природной среды от опасных факторов и воздействий пожара [ГОСТ Р 22.0.05-97].

Поражающее воздействие источника чрезвычайной ситуации – негативное влияние одного или совокупности поражающих факторов источника чрезвычайной ситуации на жизнь и здоровье людей, сельскохозяйственных животных и растения, объекты народного хозяйства и окружающую природную среду [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Предупреждение ЧС – это комплекс мероприятий, проводимых заблаговременно и направленных на максимально возможное уменьшение риска возникновения чрезвычайных ситуаций, а также на сохранение здоровья людей, снижение размеров ущерба окружающей среде и материальных потерь в случае их возникновения [ФЗ-68].

Природная среда – совокупность компонентов природной среды, природных и природно-антропогенных объектов [7-ФЗ].

Прогнозирование чрезвычайных ситуаций – опережающее отражение вероятности возникновения и развития чрезвычайной ситуации на основе анализа возможных причин ее возникновения, ее источника в прошлом и настоящем. Может носить долгосрочный, краткосрочный или оперативный характер [ГОСТ Р 22.1.02-95].

Разлив нефтепродуктов (РН) – любой сброс и поступление нефтепродуктов на территориях, произошедший как в результате аварии, опасного природного явления, катастрофы стихийного или иного бедствия, так и при транспортировке нефтепродуктов и нефтепродуктов, при строительстве или эксплуатации объекта, а также в процессе производства работ.

Резервуарный парк – группа (группы) резервуаров, предназначенных для хранения нефтепродуктов и размещенных на территории, ограниченной по периметру обвалованием или ограждающей стенкой при наземных резервуарах и дорогами или противопожарными

проездами - при подземных (заглубленных в грунт или обсыпанных грунтом) резервуарах, установленных в котлованах или выемках [СП 155.13130.2014].

Рекультивация земель – комплекс работ, направленных на восстановление продуктивности и народнохозяйственной ценности нарушенных и загрязненных земель, а также на улучшение условий окружающей среды [27-ФЗ].

Сорбенты – жидкие или твердые вещества, применяемые для поглощения из окружающей среды жидких, газообразных, парообразных или растворенных в воде продуктов [РД 153-39.4-073-01].

Специальная подготовка по ЛРН – совокупность теоретической и практической подготовки, в результате которой личный состав овладевает знаниями и практическими навыками ведения операций по ЛРН (совокупность теоретической и практической подготовки персонала участвующему в ликвидации РН [РД 31.75.01-93].

Сырая нефть – жидкая природная ископаемая смесь углеводородов широкого физико-химического состава, которая содержит растворенный газ, воду, минеральные соли, механические примеси и служит основным сырьем для производства жидких энергоносителей (бензина, керосина, дизельного топлива, мазута), смазочных масел, битумов и кокса (ГОСТ 51858-2002. Нефть).

Товарная нефть (нефть) – Нефть, подготовленная к поставке потребителю в соответствии с требованиями действующих нормативных и технических документов, принятых в установленном порядке (ГОСТ 51858-2002. Нефть).

Ущерб экологический – ущерб, нанесенный окружающей природной среде [ГОСТ Р 22.0.11-99].

Ущерб экономический – материальные потери и затраты, связанные с повреждениями (разрушениями) объектов производственной сферы экономики, ее инфраструктуры и нарушениями производственно-кооперационных связей [ГОСТ Р 22.0.11-99].

Чрезвычайная ситуация (ЧС) – это обстановка на определенной территории, сложившаяся в результате аварии, опасного природного явления, катастрофы, стихийного или иного бедствия, которые могут повлечь или повлекли за собой человеческие жертвы, ущерб здоровью людей или окружающей среде, значительные материальные потери и нарушение условий жизнедеятельности людей [ФЗ-68].

Чрезвычайная ситуация, обусловленная разливом нефтепродуктов (ЧС(Н)) – обстановка на определенной территории, сложившаяся в результате разлива нефтепродуктов.

Экстренная медицинская помощь в чрезвычайной ситуации – комплекс экстренных лечебно-диагностических, санитарно-эпидемиологических, лечебно-эвакуационных и лечебных мероприятий, осуществляемых в кратчайшие сроки при угрожающих жизни и здоровью пораженных состояниях, травмах и внезапных заболеваниях людей в зоне чрезвычайной ситуации.

1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ

1.1 Цель и нормативно-правовая база разработки Плана

1.1.1 Цель и задачи

Целью разработки Плана ЛРН является планирование действий по предупреждению и ликвидации разливов нефтепродуктов для осуществления заблаговременного проведения мероприятий по предупреждению ЧС(Н), поддержанию в постоянной готовности сил и средств их ликвидации, максимально возможного снижения ущерба и потерь в случае их возникновения, обеспечения безопасности населения и территорий.

Задачами плана по предупреждению и ликвидации разливов нефтепродуктов (ЛРН) являются:

- обоснование уровня возможной ЧС(Н) и последствий её возникновения;
- установление основных принципов организации мероприятий по предупреждению и ЛЧС(Н) на соответствующем уровне для определения достаточности планируемых мер с учетом состояния возможных источников ЧС(Н), а также географических, навигационно-гидрографических, гидрометеорологических особенностей района возможного разлива нефтепродуктов;
- осуществление наблюдения и контроля за социально-экономическими последствиями ЧС(Н), мониторинга окружающей среды и обстановки на опасных производственных объектах и прилегающих к ним территориях;
- определение порядка взаимодействия привлекаемых организаций, органов управления, сил и средств в условиях чрезвычайной ситуации, организация мероприятий по обеспечению взаимного обмена информацией;
- обоснование достаточного количества и состава собственных сил и средств организации для ликвидации ЧС(Н), состоящих из подразделений спасателей, оснащенных специальными техническими средствами, оборудованием, снаряжением и материалами, аттестованных в установленном порядке, и необходимости привлечения в соответствии с законодательством АСФ(Н) других организаций, с учетом их дислокации;
- установление порядка обеспечения и контроля готовности к действиям органов управления сил и средств, предусматривающего планирование учений и тренировок;
- составление ситуационного графика (календарного плана) проведения оперативных мероприятий по ЛЧС(Н);

- осуществление целевых и научно-технических программ, направленных на предупреждение ЧС(Н) и повышение устойчивости функционирования органов управления при возникновении чрезвычайной ситуации, а также экспертизы, надзора и контроля в области защиты населения и территорий от ЧС(Н);
- планирование мероприятий по ликвидации последствий ЧС(Н).

В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ № 613 от 21.08.2000 г. «О неотложных мерах по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов» (в редакции Постановления Правительства РФ № 240 от 15.04.2002 г.) на площадке хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС», с учетом объемов и месторасположения (площади) прогнозируемого разлива, может произойти ЧС(Н) **регионального** значения.

Срок действия настоящего Плана ЛРН в соответствии с приказом МЧС России «Об утверждении Правил разработки и согласования планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации» от 28.12.2004 г. №621(с изменениями на 12.09.2012) – **5 лет**.

По истечении указанного срока План ЛРН подлежит корректировке (переработке). Кроме того, Планы ЛРН подлежат корректировке (переработке) досрочно по решению одного из органов его утвердившего или при принятии соответствующих нормативных правовых актов.

Согласованные Планы ЛРН подлежат корректировке (переработке) в случае изменения исходных данных, влияющих на уровень и организацию реагирования на чрезвычайную ситуацию, при изменении существенных производственных показателей организаций (увеличение объемов добычи углеводородного сырья; развитие новой производственной инфраструктуры, связанной с добычей, подготовкой, транспортировкой, хранением нефтепродуктов; изменении производственной структуры предприятия и другие существенные условия), изменении условий, влияющих на обеспечение локализации и ликвидации разливов; изменении действующих требований (норм и правил) в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, а также промышленной безопасности, с обязательным уведомлением исполнительных органов государственной власти.

Откорректированный (переработанный) План ЛРН утверждается в соответствии с порядком, установленным федеральными нормативными правовыми актами.

Внесение поправок в настоящий План ЛРН производится по мере необходимости по указанию Генерального директора АО «АГД ДАЙМОНДС» в соответствии с представлением в случаях:

- изменения состава собственных и привлекаемых (на договорной основе) сил и средств;
- образования новых профессиональных аварийно-спасательных формирований в АО «АГД ДАЙМОНДС»;
- изменений, вносимых в вышестоящие планы функциональных подсистем РСЧС;
- указаний вышестоящих органов.

Внесение текущих изменений, не требующих согласования и утверждения надзорными и контролирующими органами и переутверждения настоящего Плана ЛРН, проводится в срок не более трех месяцев с момента возникновения обстоятельств. Внесение текущих изменений в настоящий План ЛРН проводится ежегодно до 1 февраля по состоянию на 1 января текущего года. Внесение текущих изменений в настоящий План осуществляется в соответствии с представлением Председателя КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС».

При внесении изменений действует следующий порядок:

- все изменения, вносимые в План ЛРН, должны отражаться в должностных инструкциях работников аварийно-восстановительных бригад и других задействованных при проведении работ по ЛРН лиц;
- вносимые в разделы Плана ЛРН изменения или поправки рассылаются всем заинтересованным организациям с указанием номера каждой поправки и даты ее утверждения;
- каждая из заинтересованных организаций включает поправки в свой экземпляр Плана ЛРН и поддерживает План в актуальном состоянии;
- взаимодействующие организации своевременно информируют Генерального директора АО «АГД ДАЙМОНДС» об изменениях номеров контактных телефонов или факсов, а также обо всех изменениях в составе предусмотренных Планом ЛРН сил и средств.

Изменения, не требующие пересогласования, вносятся в План ЛРН немедленно, о чем делают пометку на титульном листе плана. Ответственность за внесение изменений, и переутверждение Плана ЛРН определяется приказом АО «АГД ДАЙМОНДС».

План ЛРН вводится в действие приказом по организации после его согласования и утверждения.

1.1.2 Руководящие документы

Законодательной базой и основополагающими документами, регламентирующими разработку Плана по предупреждению и ликвидации разливов нефтепродуктов, являются:

Федеральные законы

1. «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» № 116-ФЗ от 21.07.1997 г.;
2. «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» № 68-ФЗ от 21.12.1994 г.;
3. «О пожарной безопасности» № 69-ФЗ от 21.12.1994 г.;
4. «О безопасности» № 390-ФЗ от 28.12.2010 г.;
5. «Об экологической экспертизе» № 174-ФЗ от 23.11.1995 г.;
6. «Об особо охраняемых природных территориях» №33-ФЗ от 14.03.1995 г.;
7. «О мелиорации земель» № 4-ФЗ от 10.01.1996 г.;
8. Водный кодекс РФ, № 74-ФЗ от 03.06.2006 г.;
9. «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» № 52-ФЗ от 30.03.1999 г.;
10. «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01.2002 г.;
11. «О лицензировании отдельных видов деятельности» № 99-ФЗ от 04.05.2011 г.;
12. «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей» № 151-ФЗ от 22.08.1995 г.;
13. «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» № 123-ФЗ от 22.07.2008 г.

Постановления Правительства РФ

14. «Об утверждении Положения о предоставлении информации о состоянии окружающей природной среды, ее загрязнении и чрезвычайных ситуациях техногенного характера, которые оказали, оказывают, могут оказать негативное воздействие на окружающую среду» от 14.02.2000 г. № 128;
15. «О противопожарном режиме» от 25.04.2012 г. № 390 (вместе с «Правилами противопожарного режима в Российской Федерации»);
16. «О специально уполномоченных государственных органах РФ в области охраны окружающей среды» от 30.12.1998 г. № 1594;
17. «О Порядке сбора и обмена в РФ информацией в области защиты населения и территорий от ЧС природного и техногенного характера» от 24.03.1997 г. № 334;

18. «О Единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» от 30.12.2003 г. № 794;
19. Постановление Правительства РФ от 23 июля 2009 г. № 607 «О присоединении Российской Федерации к Международной конвенции по обеспечению готовности на случай загрязнения нефтью, борьбе с ним и сотрудничеству 1990 года» (БЗ НС-90);
20. «О неотложных мерах по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов» от 21.08.2000 г. № 613;
21. «О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти на территории Российской Федерации» от 15.04.2002 г. № 240;
22. «О создании локальных систем оповещения в районах размещения потенциально опасных объектов» от 01.03.1993 г. № 178;
23. «О порядке создания и использования резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 10.11.1996 г. № 1340;
24. «О подготовке населения в области защиты от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 04.09.2003 г. № 547;
25. «О лицензировании деятельности по тушению пожаров в населенных пунктах, на производственных объектах и объектах инфраструктуры, по тушению лесных пожаров» от 31.01.2012 № 69 (вместе с «Положением о лицензировании деятельности по тушению пожаров в населенных пунктах, на производственных объектах и объектах инфраструктуры, по тушению лесных пожаров»);
26. «О некоторых вопросах аттестации аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований, спасателей и граждан, приобретающих статус спасателя» от 22.12.2011 № 1091 (вместе с «Положением о проведении аттестации аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований, спасателей и граждан, приобретающих статус спасателя»);
27. «О классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 21.05.2007 г. № 304;

Другие подзаконные нормативные акты

28. Приказ МЧС России «Об утверждении Правил разработки и согласования планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти на территории Российской Федерации» № 621 от 28.12.2004 г.;

29. Приказ МЧС России «Об утверждении требований по предупреждению чрезвычайных ситуаций на потенциальных опасных объектах и объектах жизнеобеспечения» № 105 от 28.02.2003 г.;
30. Приказ МПР России «Об утверждении Указаний по определению нижнего уровня разлива нефти и нефтепродуктов для отнесения аварийного разлива к чрезвычайной ситуации» от 03.03.2003 г. № 156;
31. Приказ МЧС России «Об утверждении Боевого устава подразделений пожарной охраны, определяющего порядок организации тушения пожаров и проведения аварийно-спасательных работ» № 444 от 16.10.2017 г.;
32. Приказ МЧС России «О введении в действие инструкции о сроках и формах представления информации в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» № 382 от 07.07.1997 г.;
33. Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору «Об утверждении Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения на объектах, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору» № 480 от 19.08.2011 г.;
34. Положение о МЧС РФ (утверждено Указом Президента РФ от 11.07.2004 г. за № 868);
35. «Руководство по тушению нефти и нефтепродуктов в резервуарах и резервуарных парках», утвержденное начальником ГУГПС МВД России от 12.12.1999 г.;
36. Приказ МЧС России «Об утверждении Устава подразделений пожарной охраны» № 452 от 20.10.2017 г.;
37. Приказ МЧС России «Об утверждении Положения о пожарно-спасательных гарнизонах» № 467 от 25.10.2017 г.;
38. Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому, атомному надзору от 12.03.2011 № 101 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;

39. Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому, атомному надзору от 11.04.2016 № 144 «Руководство по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах»;
40. Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому, атомному надзору от 07.11.2016 № 461 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов»;
41. Приказ Министерства энергетики РФ от 9 июня 2011 года № 222 «О функциональной подсистеме предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций в организациях (на объектах) топливно-энергетического комплекса и в организациях (на объектах), находящихся в ведении Минэнерго России»;
42. Приказ Минприроды РФ и Роскомзема от 22 декабря 1995 г. № 525/67 «Об утверждении Основных положений о рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы».

2.1 Основные характеристики организации и прогнозируемой зоны загрязнения в случае ЧС(Н)

Наименование организации: Акционерное общество «АГД ДАЙМОНДС» (АО «АГД ДАЙМОНДС»)

Почтовый адрес АО «АГД ДАЙМОНДС»: 163001, Российская Федерация, г. Архангельск, Троицкий проспект, д. 168.

Телефон: (8182) 46-40-46.

Факс: (8182) 46-40-19, (8182) 46-40-20.

E-mail: fax@agddiamond.com

Почтовый адрес площадки хранения мазутного топлива энергокомплекса ГОКа им. В. Гриба: Российская Федерация, 164750, Архангельская область, Мезенский район, горно-обогатительный комбинат им. В. Гриба.

Генеральный директор АО «АГД ДАЙМОНДС» – Неручев Сергей Сергеевич.

2.1.1 Готовность организации к действиям по локализации и ликвидации последствий ЧС(Н)

Готовность АО «АГД ДАЙМОНДС» оценена по способности локализации и ликвидации максимального разлива нефтепродуктов в соответствии с критериями приказа МЧС России от 28 декабря 2004 г. № 621:

- мероприятия по предупреждению и ликвидации ЧС(Н) – спланированы настоящим Планом ЛРН и Планами ликвидации аварий;
- достаточный состав сил и средств ликвидации ЧС(Н) – определен настоящим Планом ЛРН;
- постоянное руководство и контроль планирования и выполнения мероприятий ЛРН осуществляется КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»;
- деятельность АО «АГД ДАЙМОНДС» в области предупреждения ЧС, пожарной безопасности и охраны окружающей среды регламентируется отраслевыми документами;
- для осуществления операций по восстановлению работоспособности объектов привлекается персонал и техника профессионального аварийно-спасательного формирования (ПАСФ) ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного». Состав сил и средств, привлекаемых к работам по ликвидации разливов нефтепродуктов, представлен в п. 4.1.2;

- совокупное время приведения в готовность и время прибытия к месту ЧС(Н) ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» – 4 часа, позволяет осуществить локализацию разливов нефтепродуктов в сроки, установленные Постановлением Правительства РФ №613 от 21.08.2000 г. – 6 часов на суше.

Схема расположения площадки хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС» с границами зон повышенного риска и районами приоритетной защиты представлена в приложении 1-О.

Прогнозирование объемов и площадей разливов нефтепродуктов на территории АО «АГД ДАЙМОНДС» представлены в разделе 3.1.2.

2.1.2 Основные операции, производимые с нефтепродуктами

АО «АГД ДАЙМОНДС» осуществляет разработку (эксплуатацию) месторождения алмазов им. В. Гриба. С этой целью на месторождении обстроен технологический комплекс горно-обогатительный комбинат (ГОК). Одним из производственных подразделений ГОКа является энергокомплекс, предназначенный для выработки тепло-, электроэнергии для обеспечения производственной деятельности промплощадки ГОКа.

Площадка хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС» расположена на территории Муниципального образования «Мезенский муниципальный район» Архангельской области.

Нефтепродукты (мазут, ДТ) поступают на площадку хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС» в автоцистернах, объемом 30м^3. Разгрузка автоцистерны производится на площадке слива.

Слив мазута из автоцистерны производится самотеком в подземный буферный резервуар объемом 100 м^3, откуда с помощью насосов подается в наземные резервуары (емкости хранения РВС-2000 – 2 ед.). При автомобильной доставке мазут привозится подогретым и его разогрев в автомобильных цистернах в штатном режиме работы не предусматривается. После мазут поступает в расходные емкости хранения РГС-75 – 2 ед. откуда по технологическому трубопроводу поступает для сжигания в котельную.

Дизельное топливо самотеком сливается без дополнительного подогрева в подземный буферный резервуар объемом 75 м^3, затем с помощью насосов подается в наземные резервуары (емкости хранения РГС-75 – 2 ед.). Дизельное топливо служит топливом дизельной электростанции.

Помещение блока насосной и сепарации забетонировано. Обустроен дренажный приямок (V=1,5м^3) для приема жидкости в результате протечек фланцевых соединений, клапанов и прочего всего оборудования насосной и сепарации. Собранная в приемке жидкость направляется в шламонакопители (емкости Е1/2-50).

Резервуары снабжены приемной трубой, раздаточной трубой, патрубком замерного люка и замерным люком, шаровыми кранами с ручным приводом, дыхательным клапаном СМДК-100, огнегасительным клапаном, зачистной трубой. Контроль за уровнем нефтепродуктов в емкостях осуществляется вручную с использованием метрштока, опускаемого в патрубок замерного люка.

Перечень основного технологического оборудования, в котором обращаются нефтепродукты, представлен в таблице 1.

№ п/п	Наименование оборудования	Количество	Назначение	Технические характеристики
1	2	3	4	5
1	Резервуар РВС-2000	2	Хранение мазута	V= 2000 м^3 $S_{обв}$= 1350 м^2 H = 1,5 м
2	Резервуар РГС-75	2	Хранение мазута	V= 75 м^3 $S_{обв}$= 168 м^2 H = 1,5 м
3	Резервуар РГС-75	2	Хранение дизельного топлива	V= 75 м^3 $S_{обв}$= 168 м^2 H = 1,5 м
4	Приемная подземная железобетонная емкость V= 100 м^3	1	Прием мазута	V=100 м^3
5	Резервуар РГС-75 (подземные)	1	Хранение дизельного топлива	V=75 м^3
6	Резервуар РГС-75 (подземные)	1	Хранение отработанного масла	V=75 м^3
7	Трубопровод перегрузки мазута из приемной емкости V= 100 м^3 в РВС-2000	1	Транспортировка мазута	Ø 159 мм; L = 191,4 м; P = 4 атм.; Q=144 м^3/ч
8	Трубопровод рециркуляции мазута из/в РВС-2000	1	Транспортировка мазута	Ø 76 мм; L = 87,7 м; P = 5 атм.; Q=16 м^3/ч
9	Трубопровод подачи мазута на сепарацию и в ёмкости расхода из/в РВС – сепаратор – РГС-75	1	Транспортировка мазута	Ø 76 мм; L = 78,3 м; P = 3 атм.; Q=13 м^3/ч
10	Трубопровод подачи мазута на сепарацию и в ёмкости расхода из/в РВС – сепаратор – РГС-75	1	Транспортировка мазута	Ø 45 мм; L = 24,6 м; P = 3 атм.; Q=13 м^3/ч

№ п/п	Наименование оборудования	Количество	Назначение	Технические характеристики
1	2	3	4	5
11	Трубопровод рециркуляции мазута от станции дегазации к расходным ёмкостям РГС 75	1	Транспортировка мазута	Ø 76 мм; L = 90,5 м; P = 7 атм.; Q=27 $м^3$/ч
12	Трубопровод циркуляции мазута от станции дегазации в ДЭС и обратно	1	Транспортировка мазута	Ø 108 мм; L = 121,8 м; P = 7 атм.; Q=27 $м^3$/ч
13	Трубопровод подачи ДТ от РГС-75 в ДЭС и пиковую котельную	1	Транспортировка ДТ	Ø 89 мм; L = 122,2 м; P = 4 атм.; Q=19,5 $м^3$/ч
				Ø 57 мм; L = 24 м; P = 4 атм.; Q=19,5 $м^3$/ч
				Ø 38 мм; L = 82 м; P = 4 атм.; Q=19,5 $м^3$/ч
				Ø 32 мм; L = 73 м; P = 4 атм.; Q=19,5 $м^3$/ч
14	Трубопровод возврата ДТ от ДЭС в РГС-75	1	Транспортировка ДТ	Ø 89 мм; L = 122,2 м; P = 4 атм.; Q=19,5 $м^3$/ч
15	Трубопровод подачи ДТ от подземного резервуара РГС-75 в РГС-75 ДТ	1	Транспортировка ДТ	Ø 57 мм; L = 82 м; P = 4 атм.; Q=19,5 $м^3$/ч
				Ø 45 мм; L = 9 м; P = 4 атм.; Q=19,5 $м^3$/ч
16	Трубопровод подачи ДТ от блока сепарации ДТ к РГС- 75	1	Транспортировка ДТ	Ø 108 мм; L = 82 м; P = 4 атм.; Q=19,5 $м^3$/ч
17	Насос перезагрузки мазута УОДН 200-150-125	2	Перекачка мазута	P = 4 атм.; Q=144 $м^3$/ч
18	Насос рециркуляции мазута Imo ACP070 N7 NVPT	2	Перекачка мазута	P = 5 атм.; Q=16 $м^3$/ч
19	Насос подачи мазута на сепарацию Imo ACP052 N7 NVPT	2	Перекачка мазута	P = 3 атм.; Q=13 $м^3$/ч
20	Насос подачи мазута на	2	Перекачка мазута	P = 4 атм.;

№ п/п	Наименование оборудования	Количество	Назначение	Технические характеристики
1	2	3	4	5
	пиковую котельную Imo ACP038 N3 NVPT			Q=4 $м^3$/ч
21	Подпитывающий насос (подпитывающий контур подачи мазута на ДЭС) Kral KVA235 BAA	2	Перекачка мазута	P = 5 атм.; Q=13,5 $м^3$/ч
22	Насос циркуляции (контур подачи мазута на ДЭС) Kral KVA660 BAA	2	Перекачка мазута	P = 7 атм.; Q=27 $м^3$/ч
23	Насос подачи ДТ на ПК и ДЭС НШ-40-4-19,5/4	2	Перекачка ДТ	P = 4 атм.; Q=19,5 $м^3$/ч
24	Автомобильная цистерна V= 30 $м^3$ (мазут)	3	Транспортировка мазута	V= 30 $м^3$
25	Автомобильная цистерна V= 30 $м^3$ (ДТ)	1	Транспортировка ДТ	V= 30 $м^3$

Обзорная схема территории площадки хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС» представлена на рисунке 1.

Рисунок 1 – Территория площадки хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС»

Сведения о персонале

Общая численность персонала Площадки хранения мазутного топлива энергокомплекса ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС» – 36 человек. Наибольшая рабочая смена – 25 человек. Режим работы предприятия 365 дней в году, круглосуточный, двухсменный.

2.1.3 Географические и навигационно-гидрологические характеристики района расположения площадки хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС»

Сейсмичность региона в соответствии с установленным районированием не превышает 6 баллов (СП 14.13330.2014). Район месторождения представляет собой заболоченную и залесенную пологоволнистую равнину, пересеченную речными долинами и многочисленными карстовыми логами, осложненную озерными и болотными западинами и карстовыми воронками территорию. Преобладающие абсолютные высоты поверхности составляют 110 – 125 м; относится к таежной зоне.

Гидрографическая сеть района освоения относится к верхней части бассейнов рек Сояна и Мегра. Первая течет на север и впадает в горло Белого моря, вторая является левым притоком р. Кулой, впадающей в Мезенскую губу Белого моря.

В котловинах ледникового генезиса расположены узкие вытянутые озера. Озера располагаются группами, которые соединяются между собой протоками, образуя озерно-речные системы. На коренном берегу одной из таких систем (оз. Черное) и находится трубка им. В.П. Гриба. Вблизи площади работ расположены несколько крупных озер: Волчьи, Мертвое, Черное, Северные и Южные Басурманы, Верхнее и Нижнее Ернозера. Происхождение этих озер смешанное – тектонически ослабленная зона подверглась воздействию карстовых процессов и ледникового выпахивания. Озеро Мертвое – ледникового происхождения.

Болота и заболоченные участки леса занимают 65 % территории Верхотинской площади. Наиболее распространены верховые болота, питающиеся атмосферными осадками. Залесенность водосборных бассейнов 60-80 %.

С юго-восточной стороны месторождения расположен государственный природный биологический заказник регионального значения «Соянский». Заказник образован решением облисполкома от 13 ноября 1983 г. № 27/14 (в редакции от 30 мая 1995 г.) с целью сохранения, воспроизводства и восстановления рыбных запасов, численности диких животных, редких и исчезающих видов растений, среды их обитания и поддержания общего

экологического баланса.

Юго-западнее и западнее района границ лицензионной площади на расстоянии порядка 8 – 10 км проходит граница заказника регионального значения «Приморский». Приморский государственный природный ландшафтный заказник регионального значения образован постановлением главы администрации Архангельской области от 29 декабря 2004 года № 218 (с изменениями от 28 августа 2006 г.) с целью сохранения и восстановления особо ценных или типичных природных ландшафтов и их составных частей.

Другие особо охраняемые природные территории располагаются юго-западнее района размещения месторождения на удалении более 80 км.

АО «АГД ДАЙМОНДС» имеет лицензию на эксплуатацию взрывопожароопасных объектов. Лицензия приведена в приложении 8-О.

2.1.4 Гидрометеорологические и экологические особенности района расположения площадки хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС»

Место расположения площадки хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС» согласно СП 131.13330.2012 «Строительная климатология» относится к I В климатическому району.

Мезенский муниципальный район относится к районам Крайнего Севера и расположена близ границы умеренного и субарктического климатических поясов, зон тайги и лесотундры. В настоящее время город находится вне пределов распространения вечной мерзлоты. Наиболее теплый месяц в году – июль, наиболее холодный – январь. Средняя температура наиболее холодного месяца – января составляет минус 14,9 °С. Средняя температура наиболее теплого месяца – июля составляет плюс 14,5 °С.

Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5% – 9,0 м/с. Среднегодовая скорость ветра составляет 4-6 м/с, при этом зимой преобладают южные и юго-западные ветра, летом и весной – северные и северо-западные.

Климатические параметры теплого и холодного периода года района расположения объекта приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Климатические параметры теплого и холодного периода года района расположения объекта

Наименование характеристики	Единица измерения	Величина
1	2	3
Климатические параметры холодного периода года в Мезенском районе (по СП 131.13330.2012)		
Температура воздуха наиболее холодных суток, ^{0}С, обеспеченностью 0,98	°С	-40

Наименование характеристики	Единица измерения	Величина
1	2	3
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, ^{0}С, обеспеченностью 0,98	°С	-38
Абсолютная минимальная температура воздуха, ^{0}С	°С	-49
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, %	%	84
Количество осадков за ноябрь-март, мм	мм	149
Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль	-	Ю
Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь	м/с	4,5
Климатические параметры теплого периода года в Мезенском районе (по СП 131.13330.2012)		
Температура воздуха, ^{0}С, обеспеченностью 0,98	°С	24
Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, ^{0}С	°С	20,1
Абсолютно максимальная температура воздуха, ^{0}С	°С	35
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, %	%	75
Количество осадков за апрель-октябрь, мм	мм	355
Преобладающее направление ветра за июнь-август	-	С
Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль	м/с	3,6

Наиболее опасными погодными явлениями, характерными для Мезенского района, являются:

- грозы;
- сильные морозы;
- ливни с интенсивностью 30 мм/час и более;
- снегопады, превышающие 20 мм за 24 часа;
- град с диаметром частиц более 20 мм;
- гололед с диаметром отложений более 200 мм;
- сильные ветры со скоростью 20 м/с.

Характеристика поражающих факторов и источников чрезвычайных ситуаций природного характера приведена в таблице 3.

Таблица 3 – Характеристика поражающих факторов и источников чрезвычайных ситуаций природного характера

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

Источник ЧС	Характер воздействия поражающего фактора
Гроза	Электрические разряды

На площадке хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС» предусмотрены технические решения, направленные на максимальное снижение негативных воздействий особо опасных погодных явлений:

- ливневые дожди – затопление территории и подтопление фундаментов, предотвращается сплошным гравийным покрытием;
- ветровые нагрузки – в соответствии с требованиями СП 20.13330.2011 «Нагрузки и воздействия» элементы конструкций зданий и сооружений склада рассчитаны на восприятие ветровых нагрузок – 30 кгс/м^2 (нормативное значение от средней составляющей ветровой нагрузки на высоте 5 метров над поверхностью земли с наветренной стороны);
- выпадение снега – конструкции кровли здания и навеса рассчитаны на восприятие снеговых нагрузок, установленных СП 20.13330.2011 «Нагрузки и восприятия» для данного района – 180 кгс/м^2 (расчетное значение снеговой нагрузки на горизонтальную проекцию покрытия);
- грозовые разряды – согласно требованиям РД 34.21.122-87 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений», здания и сооружения площадки хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС» оборудованы системой защиты от разрядов атмосферного электричества.

При обильных затяжных снегопадах с выпадением более 20 мм снега за сутки может быть затруднен доступ сил и средств ликвидации ЧС к месту предполагаемого аварийного разлива нефтепродуктов.

Последствия подобных погодных явлений, влияющих на доступ сил и средств ликвидации к месту ЧС, устраняются в плановом порядке в соответствии с установленным технологическим регламентом работ на площадке хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС», силами персонала и привлекаемых по договорам сторонних организаций.

Согласно СП 20.13330.2011 «Свод правил. Нагрузки и воздействия. Актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85» район расположения объекта относится ко II району по ветровым нагрузкам и к IV району по снеговым нагрузкам.

В непосредственной близости от зоны действия Плана ЛРН отсутствуют пляжи и культурные центры отдыха людей, водозаборы, места обитания редких животных и гнездования редких птиц.

Климатические воздействия не представляют непосредственной опасности для жизни и здоровья людей, находящихся в производственных зданиях. При обильных затяжных снегопадах с выпадением более 20 мм снега за сутки может быть затруднен доступ сил и средств ликвидации ЧС к месту аварийного разлива нефтепродукта. Последствия подобных погодных явлений, влияющих на доступ сил и средств ликвидации к месту ЧС, устраняются в плановом порядке в соответствии с установленным технологическим регламентом работ силами персонала и привлекаемых по договорам сторонних организаций.

3.1 Мероприятия по предупреждению ЧС(Н)

3.1.1 Возможные источники ЧС(Н)

Возможными источниками разливов нефтепродуктов на площадке хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС» - являются:

- разрушение резервуара хранения нефтепродуктов;
- разгерметизация резервуара хранения нефтепродуктов;
- разрушение (разгерметизация) технологического трубопровода;
- разрушение (разгерметизация) насосного оборудования;
- разгерметизация/разрушение автоцистерны.

Исходя из особенностей технологических процессов на площадке хранения мазутного топлива, возможными причинами и факторами, способствующими возникновению и развитию аварий, могут быть:

- нарушение технологического режима работы оборудования;
- повреждения технологических трубопроводов и арматуры;
- отказ вспомогательного оборудования (системы разгрузки, торцевых уплотнений, откачки утечек, смазки, охлаждения электродвигателей, приборов КИП и автоматики);
- коррозия металла внешних, внутренних стенок и днища резервуара, внутренняя коррозия металла;
- ошибки эксплуатационного персонала;
- злой умысел третий лиц;
- несоблюдение правил технической эксплуатации.

3.1.2 Прогнозирование объёмов и площадей разливов нефтепродуктов

Прогнозирование объёмов разливов нефтепродуктов выполнено в соответствии с

требованиями, установленными Постановлением Правительства РФ № 613 от 21.08.2000 г. «О неотложных мерах по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов»:

- стационарные объекты хранения нефтепродуктов – 100 % объема максимальной ёмкости одного объекта хранения;
- автоцистерны – 100% объёма автоцистерны.

Объём нефтепродуктов при разгерметизации трубопроводов, насосного оборудования рассчитывается по формулам (1-3) (Методика определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах, утв. Минтопэнерго 01.11.1995 г.).

Объём нефтепродуктов, вылившихся до остановки прокачки (Q_{T1}, м^3) составит (1):

$$Q_{T1} = Q_0 \cdot T_a \qquad (1)$$

где:

Q_0 – расход нефтепродукта в исправном трубопроводе при работающих насосах (м^3/ч);

T_a – нормативное время остановки прокачки (час).

Объём нефтепродуктов, вылившихся после остановки прокачки (Q_{CT}, м^3) рассчитывается по формуле (2):

$$Q_{CT} = \pi \cdot R^2 \cdot L \qquad (2)$$

где:

R – внутренний радиус поврежденного участка трубопровода или шланга (м);

L – длина аварийного участка трубопровода или шланга (м).

Суммарный объём нефтепродуктов ($Q_{СУМ}$, м^3), поступивших в окружающую среду при порыве трубопроводов составит (3):

$$Q_{СУМ} = Q_{T1} + Q_{CT} \qquad (3)$$

где:

Q_{T1} – объём нефтепродуктов, вылившихся до остановки прокачки (м$_3$);

Q_{CT} – объём нефтепродуктов, вылившихся после остановки прокачки (м^3).

Результаты расчета максимально возможных объёмов и площадей разливов нефтепродуктов, представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Максимально возможные разливы нефтепродуктов на площадке хранения

мазутного топлива

№ п/п	Аварийная ситуация	Наименование продукта	Объём пролива, $м^3$	Масса пролива, т
1	2	3	4	5
1	Разгерметизация резервуара РВС-2000 (мазут)	Мазут	2000,0	1900,0
2	Разрушение резервуара РВС-2000 (мазут)	Мазут	2000,0	1900,0
3	Разгерметизация резервуара РГС-75 (мазут)	Мазут	75,0	71,3
4	Разгерметизация резервуара РГС-75 (ДТ)	ДТ	75,0	63,8
5	Разгерметизация насоса перезагрузки (мазут)	Мазут	12,0	11,4
6	Разгерметизация насоса (ДТ)	ДТ	1,6	1,4
7	Разгерметизация автоцистерны V= 30 м3 (ДТ)	ДТ	30,0	25,5
8	Разгерметизация автоцистерны V= 30 м3 (мазут)	Мазут	30,0	28,5
9	Разгерметизация трубопровода перезагрузки из приемной емкости V=100 м3 до РВС-2000 (мазут)	Мазут	3,4	3,3
10	Разрушение трубопровода перезагрузки из приемной емкости V=100 м3 до РВС-2000 (мазут)	Мазут	15,2	14,5
11	Разгерметизация трубопровода рециркуляции в РВС-2000 (мазут)	Мазут	1,6	1,6

На размеры площади разлива и направление движения пятна нефтепродукта влияют:

- время года в момент разлива;
- объём разлитого нефтепродукта;
- наличие защитных сооружений от распространения разлива;
- рельеф, подстилающая поверхность и грунты в месте разлива;
- уровень обводнённости местности, где произошёл разлив;
- наличие растительности;
- метеорологические условия;
- время локализации разлива нефтепродукта;
- физико-химические свойства нефтепродукта.

Учитывая высокую плотность оборудования, принимается допущение, что в случае

свободного растекания нефтепродуктов по площадке площадки хранения мазутного топлива площадь разлива определяется исходя из предположения, что в любой момент времени пролившаяся жидкость имеет форму плоской круглой лужи постоянной толщины.

Площадь разлива при свободном растекании определяется по формуле:

$$S = f_р \cdot V_ж \quad (4)$$

- где $V_ж$ – объём жидкости, поступившей в окружающее пространство при разгерметизации оборудования, $м^3$;
- $f_р$ – коэффициент разлития, $м^{-1}$. При проливе на неспланированную грунтовую поверхность $f_р = 5$ $м^{-1}$, спланированную грунтовую поверхность $f_р = 20$ $м^{-1}$, при проливе на бетонную поверхность $f_р = 150$ $м^{-1}$. (Приказ МЧС России от 10 июля 2009 г. №404 «Об утверждении методики определения расчётных величин пожарного риска на производственных объектах» (с изменениями на 14 декабря 2010 года);

Учитывая плотность оборудования и значительное количество препятствий на территории АО «АГД ДАЙМОНДС» коэффициент разлития по площадке при больших объемах проливов принимается равным 5 $м^{-1}$.

Все резервуары хранения нефтепродуктов находятся в обвалованиях, площадь и высота которых обеспечивает удержание 100 % объёма наибольшего резервуара.

При расчётах площадей разлива нефтепродуктов при разрушении и разгерметизации резервуаров хранения делались следующие допущения:

- при разгерметизации резервуара – весь объём пролива удерживается в пределах обвалования;
- при разрушении резервуара – возможен перелив нефтепродукта через обвалование. В соответствии с П3.3 Приложения № 3 Приказа МЧС № 404 массовая доля жидкости, перелившейся через обвалование, не превысит 50%.

Площади разлива нефтепродуктов при разрушении и разгерметизации подземных резервуаров не рассчитана ввиду отсутствия методики расчёта площадей пролива при разгерметизации подземных резервуаров.

В таблице 5 приведены значения площадей разлива нефтепродуктов на площадке хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС».

Таблица 5 – Площадь разлива нефтепродуктов на площадке хранения мазутного топлива

№ п/п	Аварийная ситуация	Наименование продукта	Масса разлива, т	Площадь разлива, $м^2$
1	2	3	4	5
1	Разгерметизация резервуара РВС-2000 (мазут)	Мазут	1900,0	1350,0
2	Разрушение резервуара РВС-2000 (мазут)	Мазут	1900,0	6350,0
3	Разгерметизация резервуара РГС-75 (мазут)	Мазут	71,3	168,0
4	Разгерметизация резервуара РГС-75 (ДТ)	ДТ	63,8	168,0
5	Разгерметизация насоса перезагрузки (мазут)	Мазут	11,4	344,0
6	Разгерметизация насоса (ДТ)	ДТ	1,4	243,8
7	Разгерметизация автоцистерны V= 30 м3 (ДТ)	ДТ	25,5	600,0
8	Разгерметизация автоцистерны V= 30 м3 (мазут)	Мазут	28,5	600,0
9	Разгерметизация трубопровода перезагрузки из приемной емкости V=100 м3 до РВС-2000 (мазут)	Мазут	3,3	68,7
10	Разрушение трубопровода перезагрузки из приемной емкости V=100 м3 до РВС-2000 (мазут)	Мазут	14,5	304,8
11	Разгерметизация трубопровода рециркуляции в РВС-2000 (мазут)	Мазут	1,6	32,7

3.1.3 Границы зон ЧС(Н) с учетом результатов оценки риска разливов нефтепродуктов

Физико-химические свойства нефтепродуктов и оценка риска возникновения ЧС(Н) приведены в приложении 2-О.

Границы зон ЧС(Н) рассчитаны с учетом результатов оценки риска (приложение 2-О) и рассмотрения возможных ЧС(Н) в условиях района расположения площадки хранения мазутного топлива.

Расчет вероятных зон действия теплового излучения при пожарах проливов нефтепродуктов

При возникновении очага пожара пролива нефтепродукта, границы зон ЧС(Н) будут определяться границами зоны поражения тепловым излучением.

Под зонами поражения **при пожарах** понимались зоны поражения открытым пламенем и зоны поражения тепловым излучением.

Размер зоны поражения **открытым пламенем** определяется размером зоны, где возможно его появление. В пределах зоны открытого пламени люди получают смертельное поражение.

Размеры зоны поражения открытым пламенем ограничиваются геометрическими размерами пролива нефтепродуктов в сумме с размером вытянутым по ветру пламенем.

Под зоной поражения **тепловым излучением** принимается зона вдоль границы пожара глубиной, равной расстоянию, на котором будет наблюдаться тепловой поток с заданной величиной. Характер воздействия на здания и сооружения в этой зоне определяется наличием возгораемых веществ и величиной теплового потока.

Размеры зон поражения тепловым излучением с поверхности пламени определялись по трем уровням излучения:

- 10,5 кВт/м^2 – непереносимая боль через 3-5 с; Ожог 1-й степени через 6-8 с; Ожог 2-й степени через 12-16 с;
- 7,0 кВт/м^2 – непереносимая боль через 20-30 с; Ожог 1-й степени через 15-20 с; Ожог 2-й степени через 30-40 с; воспламенение хлопка;
- 1,4 кВт/м^2 – без негативных последствий в течение длительного времени.

Расчеты вероятных зон поражения тепловым излучением при пожарах пролива нефтепродукта проводились по методике, изложенной в методике, утвержденной Приказом МЧС России от 10.07.2009 № 404.

Результаты оценки зон воздействия теплового излучения при возгорании разлива нефтепродукта представлены в таблице 6.

Таблица 6 – Результаты расчета зон поражения тепловым излучением при пожаре пролива

№ п/п	Аварийная ситуация	Частота реализации ЧС(Н) с последующим возгоранием, 1/год	Параметр	Значение параметра, м
1	2	3	4	5

№ п/п	Аварийная ситуация	Частота реализации ЧС(Н) с последующим возгоранием, 1/год	Параметр	Значение параметра, м
1	2	3	4	5
1	Разгерметизация резервуара РВС-2000 (мазут)	1,99E-06	10,5 кВт/м^2	24,8
			7 кВт/м^2	33,4
			1,4 кВт/м^2	82,7
2	Разрушение резервуара РВС-2000 (мазут)	9,97E-08	10,5 кВт/м^2	49,3
			7 кВт/м^2	65,2
			1,4 кВт/м^2	152,3
3	Разгерметизация резервуара РГС-75 (мазут)	2,09E-06	10,5 кВт/м^2	19,0
			7 кВт/м^2	23,7
			1,4 кВт/м^2	51,6
4	Разгерметизация резервуара РГС-75 (ДТ)	1,05E-06	10,5 кВт/м^2	19,0
			7 кВт/м^2	23,7
			1,4 кВт/м^2	51,6
5	Разгерметизация насоса перезагрузки (мазут)	1,14E-04	10,5 кВт/м^2	22,3
			7 кВт/м^2	28,4
			1,4 кВт/м^2	62,0
6	Разгерметизация насоса (ДТ)	5,72E-05	10,5 кВт/м^2	20,8
			7 кВт/м^2	26,3
			1,4 кВт/м^2	57,0
7	Разгерметизация автоцистерны V= 30 м3 (ДТ)	5,25E-07	10,5 кВт/м^2	24,0
			7 кВт/м^2	31,3
			1,4 кВт/м^2	69,5
8	Разгерметизация автоцистерны V= 30 м3 (мазут)	3,14E-06	10,5 кВт/м^2	24,0
			7 кВт/м^2	31,3
			1,4 кВт/м^2	69,5
9	Разгерметизация трубопровода перезагрузки из приемной емкости V=100 м3 до РВС-2000 (мазут)	5,96E-06	10,5 кВт/м^2	14,3
			7 кВт/м^2	17,8
			1,4 кВт/м^2	39,1
10	Разрушение трубопровода перезагрузки из приемной емкости V=100 м3 до РВС-2000 (мазут)	4,76E-08	10,5 кВт/м^2	21,9
			7 кВт/м^2	27,7
			1,4 кВт/м^2	60,3
11	Разгерметизация трубопровода	7,11E-06	10,5 кВт/м^2	10,7

№ п/п	Аварийная ситуация	Частота реализации ЧС(Н) с последующим возгоранием, 1/год	Параметр	Значение параметра, м
1	2	3	4	5
	рециркуляции в РВС-2000 (мазут)		7 кВт/м^2	13,3
			1,4 кВт/м^2	29,1

Зона действия ЧС, обусловленных разливом нефтепродуктов, ограничена размерами территории площадки хранения мазутного топлива. Граница зоны ЧС при учете вторичных поражающих факторов при развитии наиболее опасной по возможным последствиям аварии на объекте ограничена зоной теплового излучения интенсивностью 1,4 кВт/м^2, что соответствует – расстоянию, безопасному для человека без спецодежды и составляет 152,3 м от геометрического центра пролива.

Расчет зоны действия поражающих факторов при реализации сценария пожар-вспышка при разливе нефтепродуктов

Расчеты вероятных зон поражения при реализации пожара-вспышка проводились по методике определения радиуса воздействия продуктов сгорания газовоздушного облака, изложенной в Приказе МЧС РФ от 10 июля 2009 г. №404 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах».

Радиус воздействия высокотемпературных продуктов сгорания паровоздушного облака при пожаре вспышке определяется формулой:

$$R_F=1,2 \cdot R_{НКПР}$$

Результаты расчета зон поражения представлены в таблице 7.

Таблица 7 – Результаты расчета зон поражения при реализации пожара-вспышки

№ п/п	Сценарий аварийной ситуации	Наименование нефтепродукта	Масса ТВС, кг	Зона НКПР, м	Радиус воздействия высокотемпературных продуктов сгорания облака, м
1	2	3	4	5	6
1.	Разгерметизация резервуара РГС-75 (ДТ)	ДТ	2,9	4,5	5,4
2.	Разгерметизация насоса (ДТ)	ДТ	4,3	5,1	6,1
3.	Разгерметизация автоцистерны V= 30 м3 (ДТ)	ДТ	10,5	6,9	8,3

Расчет вероятных зон поражения воздушной ударной волной при взрыве ТВС в результате испарения нефтепродуктов с поверхности пролива на площадке хранения мазутного топлива

Размеры зон поражения взрывной волной при взрыве ТВС в результате испарения нефтепродуктов с поверхности пролива производится для следующих границ поражения:

- 100 кПа – полные разрушения;
- 53 кПа – 50%-ное разрушение зданий;
- 28 кПа – средние повреждения зданий;
- 12 кПа – умеренные повреждения зданий;
- 5 кПа – нижний порог повреждения человека волной давления (повреждение внутренних перегородок, рам, дверей и т.п.);
- 3 кПа – малые повреждения (разбита часть остекления).

В случае образования пролива с последующим испарением нефтепродукта, облако ТВС сгорает в дефлаграционном режиме – класс 4 сгорания облака. Максимальные значения давления во фронте ВУВ достигаются при $R_x < R_{кр1}$.

Расчеты вероятных зон поражения взрывной волной проводились по методике определения параметров волны давления при сгорании газо-, паро- или пылевоздушного облака (Методика, утвержденная Приказом МЧС России от 10.07.2009 № 404).

Результаты расчета зон поражения взрывной волной при взрыве ТВС в результате испарения нефтепродуктов с поверхности пролива представлены в таблице 8.

Таблица 8 – Результаты расчета зон поражения взрывной волной при взрыве ТВС в результате испарения нефтепродуктов с поверхности пролива

№ п/п	Аварийная ситуация	Частота реализации ЧС(Н) с последующим взрывом, 1/год	Давление во фронте ударной волны	Расстояние от центра облака, м
1	2	3	4	5
1	Разгерметизация резервуара РГС-75 (ДТ)	5,22E-08	100 кПа	-
			53 кПа	-
			28 кПа	-
			12 кПа	-
			5 кПа	2,2
			3 кПа	4,9
2	Разгерметизация насоса (ДТ)	2,85E-06	100 кПа	-
			53 кПа	-

№ п/п	Аварийная ситуация	Частота реализации ЧС(Н) с последующим взрывом, 1/год	Давление во фронте ударной волны	Расстояние от центра облака, м
1	2	3	4	5
			28 кПа	-
			12 кПа	
			5 кПа	3,2
			3 кПа	6,5
3	Разгерметизация автоцистерны V= 30 м3 (ДТ)	2,61E-08	100 кПа	-
			53 кПа	-
			28 кПа	-
			12 кПа	-
			5 кПа	6,8
			3 кПа	12,5

3.1.4 Ситуационные модели наиболее опасных ЧС(Н) и их социально-экономических последствий

Наиболее опасной ЧС(Н), связанной с разливом нефтепродуктов на площадке хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС», является разрушение резервуара РВС-2000 с мазутом.

Наиболее вероятными аварийными ситуациями, связанными с разливом нефтепродуктов на площадке хранения мазутного топлива, является пожар пролив мазута при разгерметизации автоцистерны V=30 м^3.

Вероятными последствиями возможного разлива нефтепродуктов при авариях на площадке хранения мазутного топлива являются:

- выброс в атмосферу загрязняющих веществ в результате испарения нефтепродуктов с поверхности разлива;
- возгорание разлива нефтепродуктов;
- выброс в атмосферу токсичных продуктов горения нефтепродуктов при возгорании разлива;
- повреждение (разрушение) технологического оборудования, зданий и сооружений производственной площадки;
- гибель и травмирование персонала АО «АГД ДАЙМОНДС», находящегося в зоне действия поражающих факторов пожара и взрыва при разливе нефтепродуктов;
- загрязнение территории производственной площадки;

- экономические потери, обусловленные нарушением нормальной работы АО «АГД ДАЙМОНДС».

Ситуационные модели наиболее опасных чрезвычайных ситуаций, связанных с разливом нефтепродукта представлены в таблице 9.

Таблица 9 – Сценарии развития аварийных ситуаций

№ п/п	Аварийная ситуация	Сценарий развития аварийной ситуации
1	2	3
1	Разгерметизация резервуара хранения мазута на площадке хранения мазутного топлива	1) Разгерметизация резервуара → разлив нефтепродукта и его растекание внутри обвалования → загрязнение территории. 2) Разгерметизация резервуара → разлив нефтепродукта и его растекание внутри обвалования → возгорание разлива нефтепродукта при наличии источника зажигания → термическое воздействие пожара на персонал, технологическое оборудование, здания и сооружения, а также загрязнение атмосферного воздуха продуктами горения нефтепродукта.
2	Разрушение резервуара хранения мазута на площадке хранения мазутного топлива	1) Разрушение резервуара → разлив нефтепродукта с выходом за пределы обвалования резервуарного парка с последующим растеканием по территории → загрязнение территории. 2) Разрушение резервуара → разлив нефтепродукта с выходом за пределы обвалования с последующим растеканием по территории → возгорание разлива нефтепродукта при наличии источника зажигания → термическое воздействие пожара на персонал, технологическое оборудование, здания и сооружения, а также загрязнение атмосферного воздуха продуктами горения нефтепродукта.
3	Разгерметизация технологического трубопровода	1) Разгерметизация технологического трубопровода → разлив нефтепродукта и его растекание по открытой местности → загрязнение атмосферного воздуха и территории промышленной площадки. 2) Разгерметизация технологического трубопровода → разлив нефтепродукта и его растекание по открытой местности → возгорание разлива нефтепродукта при наличии источника зажигания → термическое воздействие пожара на персонал, технологическое оборудование, здания и сооружения промышленной площадки, а также загрязнение атмосферного воздуха продуктами горения нефтепродукта.
4	Разгерметизация автомобильной цистерны (ДТ)	1) Разгерметизация автомобильной цистерны → разлив нефтепродукта по территории промышленной площадки → загрязнение промплощадки. 2) Разгерметизация автомобильной цистерны → разлив нефтепродукта по территории промплощадки → возгорание разлива нефтепродукта при наличии источника зажигания → термическое воздействие пожара на персонал, технологическое оборудование, здания и сооружения, а также загрязнение атмосферного воздуха продуктами горения нефтепродукта.

№ п/п	Аварийная ситуация	Сценарий развития аварийной ситуации
1	2	3
		3) Разгерметизация автомобильной цистерны → разлив нефтепродукта по территории промплощадки → образование облака ТВС → возгорание ТВС без образования воздушной ударной волны («пожар-вспышка») → поражение персонала и технологического оборудования тепловым излучением. 4) Разгерметизация автомобильной цистерны → разлив нефтепродукта по территории промплощадки → образование облака ТВС → возгорание ТВС с образованием воздушной ударной волны взрыв ТВС → поражение персонала и технологического оборудования барическим воздействием.

Кроме того, на площадке хранения мазутного топлива возможны ЧС, не связанные с разливами нефтепродуктов, но способные инициировать их:

- пожары от удара молнии и вторичного проявления атмосферного электричества;
- пожары при повышенной загазованности территории у резервуаров;
- пожары в резервуарном парке при замере уровня горючего и отборе проб;
- пожары при зачистке и ремонте резервуаров.

Наиболее опасной, с точки зрения воздействия на персонал, окружающую среду и территорию, ЧС(Н) будет являться пожар пролива при разрушении РВС-2000 с мазутом.

В **социально-экономические последствия** ЧС(Н) включаются затраты на компенсацию и проведение мероприятий вследствие гибели и травмирования персонала (расчет потерь производится согласно РД 03-496-02).

$$П_{сэ} = П_{г.п} + П_{т.п.}$$

$$П_{г.п} = S_{пог} + S_{п.к}$$

$$П_{т.п.} = S_{в} + S_{и.п.} + S_{м}$$

где:

$П_{сэ}$ – социально-экономические потери, руб.;

$П_{г.п}$ – затраты, связанные с гибелью персонала, руб.;

$П_{т.п.}$ – затраты, связанные с травмированием персонала, руб.;

$S_{пог}$ – расходы по выплате пособий на погребение погибших, руб.;

$S_{п.к}$ – расходы на выплату пособий в случае гибели кормильца, руб.;

$S_{в}$ – расходы на выплату пособий по временной нетрудоспособности, руб.;

$S_{и.п.}$ – расходы на выплату пенсий лицам, ставшим инвалидам, руб.;

$S_{м}$ – расходы, связанные с повреждением здоровья пострадавшего, на его

медицинскую, социальную и профессиональную реабилитацию, руб.

Источниками информации для определения суммарных социально-экономических потерь от аварии могут служить материалы расследования технических причин аварии, листы временной нетрудоспособности, заявления пострадавших или членов семей погибших (пострадавших), приказы о выплате компенсаций и пособий.

Эколого-экономический ущерб от загрязнения окружающей среды нефтепродуктом складывается преимущественно из ущерба от:

- загрязнения атмосферы;
- загрязнения водных ресурсов;
- загрязнения почвенного покрова;
- уничтожения биологических (в том числе лесных массивов) ресурсов.

Оценка степени загрязнения атмосферного воздуха

Степень загрязнения атмосферы вследствие разлива нефтепродукта определяется массой летучих низкомолекулярных углеводородов, испарившихся с покрытой нефтепродуктом поверхности земли или водоема.

Расчет массы испарившейся нефтепродукта производится согласно Приказу МЧС России от 10 июля 2009 г. №404 «Об утверждении методики определения расчётных величин пожарного риска на производственных объектах» (с изменениями на 14 декабря 2010 года).

Результаты расчета массы испарившейся нефтепродукта с поверхности земли представлены в таблице 10.

Таблица 10 – Результаты расчета массы испарившихся нефтепродуктов при разливах на площадке хранения мазутного топлива

№ п/п	Сценарий аварийной ситуации	Наименование нефтепродукта	Масса разлива, т	Площадь разлива, м^2	Масса ТВС, кг
1	2	3	4	5	6
1	Разгерметизация резервуара РВС-2000 (мазут)	Мазут	1900,0	1350,0	24
2	Разрушение резервуара РВС-2000 (мазут)	Мазут	1900,0	6350,0	111
3	Разгерметизация резервуара РГС-75 (мазут)	Мазут	71,3	168,0	3
4	Разгерметизация резервуара РГС-75 (ДТ)	ДТ	63,8	168,0	3
5	Разгерметизация насоса перезагрузки (мазут)	Мазут	11,4	344,0	6
6	Разгерметизация насоса (ДТ)	ДТ	1,4	243,8	4

№ п/п	Сценарий аварийной ситуации	Наименование нефтепродукта	Масса разлива, т	Площадь разлива, м^2	Масса ТВС, кг
1	2	3	4	5	6
7	Разгерметизация автоцистерны V= 30 м3 (ДТ)	ДТ	25,5	600,0	11
8	Разгерметизация автоцистерны V= 30 м3 (мазут)	Мазут	28,5	600,0	11
9	Разгерметизация трубопровода перезагрузки из приемной емкости V=100 м3 до РВС-2000 (мазут)	Мазут	3,3	68,7	1
10	Разрушение трубопровода перезагрузки из приемной емкости V=100 м3 до РВС-2000 (мазут)	Мазут	14,5	304,8	5
11	Разгерметизация трубопровода рециркуляции в РВС-2000 (мазут)	Мазут	1,6	32,7	1

Оценка массы загрязняющих веществ M_i (кг), выбрасываемых в атмосферу при горении нефтепродуктов, производится согласно «Методики расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефтепродуктов», при условии сгорания всей массы нефтепродукта, участвующей в аварии, по формуле:

$$M_i = K_i \cdot M$$

где:

K_i– удельный выброс (i) вредного вещества на единицу массы сгоревшего нефтепродукта, кг/кг;

M – масса нефтепродукта, участвующей в аварии кг.

Результаты расчета массы загрязняющих веществ, выбрасываемых при пожаре пролива нефтепродуктов представлены в таблице 11.

Таблица 11 – Результаты расчета массы загрязняющих веществ, выбрасываемых при горении пролива нефтепродуктов на площадке хранения мазутного топлива

Аварийная ситуация	М нефтепродукта (н/п), т	Выбросы загрязняющих веществ, M_{α}т							
		CO	C	NO_2	H_2S	SO_2	HCN	HCHO	CH_3COOH
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Разгерметизация резервуара РВС-2000 (мазут)	1900,0	1,60E+02	3,22E+02	1,31E+01	1,90E+00	1,90E+00	1,90E+00	8,83E-01	1,44E-04
Разрушение резервуара РВС-2000 (мазут)	1900,0	1,60E+02	3,22E+02	1,31E+01	1,90E+00	1,90E+00	1,90E+00	8,83E-01	1,44E-04
Разгерметизация резервуара РГС-75 (мазут)	71,3	5,98E+00	1,21E+01	4,92E-01	7,12E-02	7,12E-02	7,12E-02	3,31E-02	5,41E-06
Разгерметизация резервуара РГС-75 (ДТ)	63,8	5,35E+00	1,08E+01	4,40E-01	6,37E-02	6,37E-02	6,37E-02	2,96E-02	4,84E-06
Разгерметизация насоса перезагрузки (мазут)	11,4	9,57E-01	1,93E+00	7,87E-02	1,14E-02	1,14E-02	1,14E-02	5,30E-03	8,66E-07
Разгерметизация насоса (ДТ)	1,4	1,16E-01	2,34E-01	9,53E-03	1,38E-03	1,38E-03	1,38E-03	6,42E-04	1,05E-07
Разгерметизация автоцистерны V= 30 м3 (ДТ)	25,5	2,14E+00	4,32E+00	1,76E-01	2,55E-02	2,55E-02	2,55E-02	1,18E-02	1,94E-06
Разгерметизация автоцистерны V= 30 м3 (мазут)	28,5	2,39E+00	4,83E+00	1,97E-01	2,85E-02	2,85E-02	2,85E-02	1,32E-02	2,16E-06
Разгерметизация трубопровода перезагрузки из приемной емкости V=100 м3 до РВС-2000 (мазут)	3,3	2,74E-01	5,53E-01	2,25E-02	3,26E-03	3,26E-03	3,26E-03	1,52E-03	2,48E-07

Аварийная ситуация	**М нефтепродукта (н/п), т**	**Выбросы загрязняющих веществ, M_{α}т**							
		CO	**C**	**NO_2**	**H_2S**	**SO_2**	**HCN**	**HCHO**	**CH_3COOH**
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Разрушение трубопровода перезагрузки из приемной емкости V=100 м3 до РВС-2000 (мазут)	14,5	1,22E+00	2,46E+00	9,99E-02	1,45E-02	1,45E-02	1,45E-02	6,73E-03	1,10E-06
Разгерметизация трубопровода рециркуляции в РВС-2000 (мазут)	1,6	1,30E-01	2,63E-01	1,07E-02	1,55E-03	1,55E-03	1,55E-03	7,21E-04	1,18E-07

Начисление платы за загрязнение окружающей среды производится в соответствии с Постановлением Правительства РФ «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентов» от 13 сентября 2016 г. № 913. В приложении 3-О представлены характеристики неблагоприятных последствий ЧС(Н) (ситуационные планы ЧС(Н) с нанесёнными зонами поражения.

Прогнозирование социально-экологических последствий для наиболее опасных ЧС(Н)

Оценка ущерба производится на основе Методических рекомендаций по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах РД 03-496-02. Данные Методические рекомендации устанавливают общие положения и порядок количественной оценки экономического ущерба от аварий на опасных производственных объектах.

Оценка ущерба производится для наиболее опасной и наиболее вероятной ЧС(Н) на площадке хранения мазутного топлива: пожар пролива при разрушении резервуара РВС-2000 с мазутом и пожар пролив мазута при разгерметизации автоцистерны V=30 м3.

При оценке ущерба от аварии на опасном производственном объекте за время расследования аварии (10 дней) могут быть подсчитаны те составляющие ущерба, для которых известны исходные данные. Окончательно полный ущерб от аварии может быть рассчитан работниками предприятия или (при необходимости) экспертами после окончания сроков расследования аварии и получения всех необходимых данных.

В общем случае возможный полный ущерб при авариях на опасном объекте будет определяться прямыми потерями, затратами на локализацию (ликвидацию последствий) аварии, социально-экономическими потерями вследствие гибели и травматизма людей, косвенным ущербом, экологическим ущербом и потерями от выбытия трудовых ресурсов в результате гибели людей или потерями ими трудоспособности.

Прямой ущерб будет определяться:

- потерями предприятия в результате уничтожения основных фондов (зданий, сооружений, оборудования);
- потерями предприятия в результате уничтожения товарно-материальных ценностей (продукция, сырье);
- потерями в результате уничтожения имущества третьих лиц.

Затраты на локализацию (ликвидацию последствий) аварий определяются:

- расходами, связанными с локализацией (ликвидацией последствий) аварии;
- расходами на расследование причин аварии.

Социально-экономические потери определяются как сумма затрат на компенсации и мероприятия вследствие гибели или травмирования людей.

Косвенный ущерб будет определяться:

- величиной доходов, недополученных предприятием в результате простоя;
- зарплатой и условно-постоянными расходами предприятия за время простоя;
- убытками, вызванными уплатой различных неустоек, штрафов, пени;

- убытками третьих лиц из-за недополученной ими прибыли.

Экологический ущерб определяется как сумма ущербов от различных видов вредного воздействия на объекты окружающей среды:

- ущерб от загрязнения атмосферы;
- ущерб от загрязнения почвы;
- ущерб, связанный с уничтожением биологических ресурсов (в том числе лесных массивов);
- ущерб от засорения территории обломками зданий, сооружений, оборудования.

При оценке ущерба от возможных ЧС(Н) на площадке хранения мазутного топлива приняты следующие допущения:

- прямой ущерб определяется объемом уничтоженных товарно-материальных ценностей (потерей нефтепродукта), причем, для консервативной оценки, принято, что в результате аварии происходит утеря всего объема нефтепродукта, находящегося в аварийном оборудовании;
- затраты на локализацию (ликвидацию последствий) аварии приняты в размере 10% от стоимости прямого ущерба;
- учитывая особенности расположения опасного объекта (выполнен на подготовленной площадке, на удалении от лесных массивов и водных объектов), при расчете экологического ущерба оценке определялась только составляющая, связанная с загрязнением атмосферного воздуха от горения нефтепродуктов, определяемая следующим соотношением:

$$Э_a = 5 \cdot \sum_{i=1}^{n} (H_{бав_i} \cdot M_{ав_i}) \cdot K_И \cdot K_{эав} \qquad (5)$$

где:

$Н_{бав}$ – базовые нормативы платы за выброс 1 т загрязняющих веществ в атмосферу в пределах установленных лимитов, руб.;

$М_{ав}$ – количество вещества, попавшего в атмосферный воздух, т;

$К_И$ – коэффициент индексации;

$К_{эав}$ – коэффициент экологической ситуации и экологической значимости территории по состоянию атмосферного воздуха.

Результаты расчета ущерба от наиболее опасной и наиболее вероятной ЧС(Н) на площадке хранения мазутного топлива представлены в таблице 12.

Таблица 12 – Результаты расчета ущерба от наиболее опасных ЧС(Н)

Составляющие ущерба	**Величина ущерба, тыс. руб.**	
	Наиболее опасная ЧС(Н) ***Пожар пролива при разрушении РВС-2000 с мазутом***	**Наиболее вероятная ЧС(Н)** ***Пожар пролива мазута при разгерметизации автоцистерны V= 30 м3***
1	**2**	**3**
Прямой ущерб	38700	1513
Затраты на локализацию (ликвидацию) аварии	3870	151,3
Социально-экономические потери	2200	200
Экологический ущерб	184,3	3,7
Итого	44954,3	1868

Предполагаемое значение разлива по установленной классификации

В зависимости от объема разлившихся нефтепродуктов и площади разлива на местности и во внутренних пресноводных водоемах выделяются чрезвычайные ситуации следующих категорий:

- локального значения – разлив до 100 тонн нефтепродуктов на территории объекта;
- муниципального значения – разлив до 500 тонн нефтепродуктов в пределах административной границы муниципального образования либо разлив до 100 тонн нефтепродуктов, выходящий за пределы территории объекта;
- территориального значения – разлив до 1000 тонн нефтепродуктов в пределах административной границы субъекта Российской Федерации либо разлив до 500 тонн нефтепродуктов, выходящий за пределы административной границы муниципального образования;
- регионального значения – разлив до 5000 тонн нефтепродуктов либо разлив до 1000 тонн нефтепродуктов, выходящий за пределы административной границы субъекта Российской Федерации;
- федерального значения – разлив свыше 5000 тонн нефтепродуктов либо разлив нефтепродуктов вне зависимости от объема, выходящий за пределы государственной границы Российской Федерации, а также разлив нефтепродуктов, поступающий с территорий сопредельных государств (трансграничного значения).

Классификация прогнозируемых наиболее опасных разливов нефтепродуктов на площадке хранения мазутного топлива представлена в таблице 13.

Таблица 13 – Классификация прогнозируемых разливов нефтепродуктов на площадке хранения мазутного топлива

№ п/п	Аварийная ситуация	Наименование продукта	Масса разлива, т	Площадь разлива, м^2	Уровень разлива
1	2	3	4	5	6
1	Разгерметизация резервуара РВС-2000 (мазут)	Мазут	1900,0	1350,0	Региональный
2	Разрушение резервуара РВС-2000 (мазут)	Мазут	1900,0	6350,0	Региональный
3	Разгерметизация резервуара РГС-75 (мазут)	Мазут	71,3	168,0	Локальный
4	Разгерметизация резервуара РГС-75 (ДТ)	ДТ	63,8	168,0	Локальный
5	Разгерметизация насоса перезагрузки (мазут)	Мазут	11,4	344,0	Не ЧС(Н)
6	Разгерметизация насоса (ДТ)	ДТ	1,4	243,8	Не ЧС(Н)
7	Разгерметизация автоцистерны V= 30 м3 (ДТ)	ДТ	25,5	600,0	Локальный
8	Разгерметизация автоцистерны V= 30 м3 (мазут)	Мазут	28,5	600,0	Локальный
9	Разгерметизация трубопровода перезагрузки из приемной емкости V=100 м3 до РВС-2000 (мазут)	Мазут	3,3	68,7	Не ЧС(Н)
10	Разрушение трубопровода перезагрузки из приемной емкости V=100 м3 до РВС-2000 (мазут)	Мазут	14,5	304,8	Локальный
11	Разгерметизация трубопровода рециркуляции в РВС-2000 (мазут)	Мазут	1,6	32,7	Не ЧС(Н)
12	Приемная подземная железобетонная емкость с мазутом V=100 м^3	Мазут	95	-	Локальный
13	Резервуар подземный РГС-75 (ДТ)	ДТ	63,75	-	Локальный
14	Резервуар подземный РГС-75 отработанного масла	Масло моторное	67,5	-	Локальный

В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ № 613 от 21.08.2000 г. «О неотложных мерах по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов» (в редакции от 15.04.2002 г.) на площадке хранения мазутного топлива, с учетом объемов, предполагаемых источников разлива, мест расположения и характеристики защитных сооружений может произойти разлив нефтепродуктов **регионального значения**.

Срок действия настоящего Плана ЛРН в соответствии с приказом МЧС России «Об утверждении Правил разработки и согласования планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации» от 28.12.2004 г. №621**– 5 лет.**

3.1.5 Определение достаточного состава сил и средств ЛЧС(Н), а также подразделений пожарной охраны на случай возгорания нефтепродуктов с учетом их дислокации

Расчет необходимых сил и средств для ликвидации разливов нефтепродуктов произведен на основе расчетов возможных максимальных объемов разливов нефтепродуктов на площадке хранения мазутного топлива, моделирования процессов распространения нефтепродуктов и нормативных требований к срокам проведения работ по локализации разлива и сбору нефтепродуктов. Расчеты производились с учетом времени сбора ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного», по сигналу о разливе нефтепродуктов и доставки их к месту аварии.

При расчете сил и средств учитывается время локализации разлива нефтепродуктов на суше – 6 ч.

Расчет достаточности сил и средств для локализации разлива нефтепродукта на площадке хранения мазутного топлива с учетом их дислокации приведен в приложении 5-О. Результаты расчета достаточности сил и средств представлены в таблице 14.

Таблица 14 – Результаты расчета достаточности сил и средств

№ п/п	Вид необходимого средства ЛЧС	Количество необходимых средств ЛЧС(Н)	«Имеющиеся силы и средства»
1	2	3	
1	Нефтесборное оборудование	1 ед.	2 ед.
2	Тяжелая спецтехника (экскаватор)	3 ед.	3 ед.
	Тяжелая спецтехника (бульдозер)	1 ед.	1 ед.

№ п/п	Вид необходимого средства ЛЧС	Количество необходимых средств ЛЧС(Н)	«Имеющиеся силы и средства»
1	2	3	
3	Шанцевый инструмент	9 ед.	20 ед.
4	Грузовой автомобиль	1 ед.	1 ед.
5	Аварийно-спасательные автомобили АСФ	3 ед.	3 ед.
6	Сорбент	1206,5 кг	1206,5 кг

Необходимое и достаточное количество сил и средств пожарной охраны, предварительное планирование боевых действий, а также мероприятия по наращиванию группировки сил и средств ООО «ПожсервисПирант» определены в планирующих и руководящих документах организаций пожарной охраны, привлекаемых к тушению пожаров.

На основании расчета достаточности сил и средств ЛЧС(Н), и сил и средств, имеющихся в распоряжении АО «АГД ДАЙМОНДС» (см. п. 4.1.2), сделан вывод о том, что состава сил и средств, привлекаемых к ликвидации ЧС(Н) на площадке хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС» **достаточно** для локализации максимально возможного разлива нефтепродукта в установленное время – 6 часов. В случае необходимости может быть привлечена дополнительная техника от Администрации МО «Мезенский муниципальный район».

3.1.6 Мероприятия по предотвращению ЧС(Н)

С целью предупреждения чрезвычайных ситуаций, связанных с разливами нефтепродуктов на площадке хранения мазутного топлива, выполняются инженерно-технические и организационные мероприятия, направленные на исключение разгерметизации оборудования и предупреждение разливов нефтепродуктов, на локализацию разливов, обеспечение взрывопожаробезопасности и борьбу с возможными пожарами, обеспечение оповещения о чрезвычайных ситуациях и беспрепятственной эвакуации людей с территории площадки хранения мазутного топлива.

На площадке хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС» выполняются следующие мероприятия:

1. Организационные:

- плановая работа КЧС и ПБ;
- профессиональная и противоаварийная подготовка обслуживающего персонала, оформление его допуска к работе;

- своевременная проверка знаний норм и правил промышленной безопасности, постоянный контроль их соблюдения;
- обучение персонала и аварийных служб действиям по локализации и ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов;
- разработка и корректировка плана действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера;
- проведение с эксплуатационным персоналом учений и противоаварийных тренировок, на которых отрабатываются действия персонала в экстремальных условиях;
- подготовка к выводу, рассредоточению и эвакуации рабочих и служащих, членов их семей;
- проведение всех огневых работ только по оформленным нарядам-допускам и разрешениям при соответствующей подготовке рабочего места;
- контроль технического состояния оборудования и резервуаров с целью своевременного обнаружения неисправностей, повреждений и фактов утечки нефтепродуктов;
- проверка аттестационной комиссией знаний инженерно-технического персонала правил безопасной эксплуатации оборудования;
- создание запаса резервов материально-технических средств для ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций;
- привлечение на договорной основе аварийно-спасательных формирований;
- организация взаимодействия сил и средств АО «АГД ДАЙМОНДС» с силами и средствами КЧС и ПБ более высокого уровня.

Обеспечение постоянной готовности сил и средств ликвидации разлива нефтепродуктов, хранящихся на площадке хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС», достигается подготовкой персонала, проведением вводного и периодического инструктажа, плановых занятий с персоналом в объеме пожарно-технического минимума.

На объектах АО «АГД ДАЙМОНДС» проводятся комплексные учения или командно-штабные тренировки по ликвидации возможных аварий, связанных с разливом нефтепродуктов и проверкой готовности персонала АО «АГД ДАЙМОНДС» и персонала, привлекаемого ПАСФ, не реже одного раза в 2 года в соответствии с Постановлением Правительства № 613 «О неотложных мерах по предупреждению и ликвидации аварийных

разливов нефти и нефтепродуктов» (ред. 14 ноября 2014 г.) (приложение 5-Д).

2. Инженерно-технические:

- проведение сезонных профилактических работ и нормативного технического обслуживания технологического оборудования;
- увеличение высоты обвалования;
- содержание в постоянной готовности средств индивидуальной защиты, грузовых автомобилей, специальной техники, различного инструмента, ремонтного материала, средств пожаротушения, запасов строительных материалов, сорбирующих средств, других материально-технических средств;
- возведение обвалования вокруг резервуаров с нефтепродуктами с целью минимизации площади разлива.

3. Специальные:

- поддержание в постоянной готовности, совершенствование и расширение существующей системы оповещения и связи объекта;
- проведение тактико-специальных учений и командно-штабных тренировок по отработке навыков действий в условиях ЧС(Н);
- поддержание в готовности к немедленному действию эвакуационной комиссии и эвакуационного автотранспорта;
- наращивание технической оснащенности аварийно-технической группы;
- накопление запасов средств индивидуальной защиты обслуживающего персонала;
- поддержание в технически исправном состоянии защитных сооружений;
- поддержание тесной взаимосвязи с органами МЧС России, МВД России, Администрации МО «Мезенский муниципальный район», Нацгвардией по вопросам организации оповещения, эвакуации, ликвидации ЧС.

4.1 Обеспечение готовности сил и средств ЛЧС(Н)

4.1.1 Уровни реагирования

В соответствии с положениями Постановлений правительства Российской Федерации № 794 от 30.12.2003 г. «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций», «О неотложных мерах по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов» от 21.08.2000 г. № 613, «О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации» от 15.04.2002 г. № 240» проведении

мероприятий по предупреждению разливов нефтепродуктов учитывается определенный порядок реагирования сил и средств всех уровней и звеньев РСЧС на факт возникновения ЧС(Н) на площадке хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС», зависящий от объемов разлития и их последствий.

Разливы нефтепродуктов, не попадающие под критерии ЧС(Н) (в соответствии с Приказом Министерства природных ресурсов РФ № 156 от 03.03.2003 г. «Об утверждении Указаний по определению нижнего уровня разлива нефтепродуктов для отнесения аварийного разлива к чрезвычайной ситуации») под критерии ЧС(Н), работы по локализации и ликвидации разлива нефтепродуктов производятся силами и средствами АО «АГД ДАЙМОНДС», с привлечением, по необходимости, сил и средств ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного».

Критерии отнесения аварийных разливов нефтепродуктов к уровням ЧС(Н), а также тип нефтепродукта приведены в таблице 15.

Таблица 15 – Значения нижнего уровня разлива нефтепродуктов для отнесения аварийного разлива к чрезвычайной ситуации

Источник загрязнения	**Вид территории**		
	Промышленные площадки		**Прочие территории**
	С твердым покрытием	**Без покрытия**	
1	**2**	**3**	**4**
Нефте- и продуктопроводы	30	15	3
Крупнотоннажные стационарные хранилища	20	7	5
Авто- и ж/д цистерны	5	3	1
Мелкотоннажные хранилища, объекты розничной реализации нефтепродуктов и иные источники	10	5	0,5

По результатам прогнозирования объёмов и площадей разливов нефтепродуктов на площадке хранения мазутного топлива установлена возможность возникновения ЧС(Н) следующих уровней:

1. Локальный уровень.
2. Муниципальный уровень.
3. Территориальный уровень.
4. Региональный уровень.

Первый уровень реагирования

***Разливы нефтепродуктов локального и муниципального значения*:** работы по локализации и ликвидации разлива нефтепродуктов производятся силами и средствами

ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного», с привлечением персонала АО «АГД ДАЙМОНДС» для вспомогательных работ, не связанных с риском для жизни и здоровья.

ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» с привлечением персонала производит работы по немедленному ограничению и локализации разлива нефтепродуктов, окончательной зачистке загрязненной территории.

АО «АГД ДАЙМОНДС» производит работы по сбору, транспортировке, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности (в части утилизации отходов III класса опасности), образующихся при работах по ликвидации разливов нефтепродуктов (см. Приложение 3-Д).

Руководство действиями по ЛЧС(Н) на площадке хранения мазутного топлива энергокомплекса ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС» осуществляет Заместитель главного инженера – директор ГОКа им. В. Гриба, либо иное должностное лицо, назначенное председателем КЧС и ПБ по согласованию с генеральным директором АО «АГД ДАЙМОНДС».

Второй уровень реагирования

***Разливы нефтепродуктов территориального значения*:** работы по локализации и ликвидации разлива нефтепродуктов производятся силами и средствами ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного», с привлечением персонала АО «АГД ДАЙМОНДС» для вспомогательных работ, не связанных с риском для жизни и здоровья.

ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» производит работы по немедленному ограничению и локализации разлива нефтепродуктов, окончательной зачистке загрязненной территории.

АО «АГД ДАЙМОНДС» производит работы по сбору, транспортировке, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности (в части утилизации отходов III класса опасности), образующихся при работах по ликвидации разливов нефтепродуктов (см. Приложение 3-Д).

При необходимости привлекаются дополнительные силы и средства от Администрации МО «Мезенский муниципальный район».

Третий уровень реагирования

***Разливы нефтепродуктов регионального значения*:** работы по локализации и ликвидации разлива нефтепродуктов производятся силами и средствами ПАСФ ГБУ

Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного», с привлечением персонала АО «АГД ДАЙМОНДС» для вспомогательных работ, не связанных с риском для жизни и здоровья.

ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» производит работы по немедленному ограничению и локализации разлива нефтепродуктов, окончательной зачистке загрязненной территории.

АО «АГД ДАЙМОНДС» производит работы по сбору, транспортировке, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности (в части утилизации отходов III класса опасности), образующихся при работах по ликвидации разливов нефтепродуктов (см. Приложение 3-Д).

При необходимости, к работам могут привлекаются силы и средства от Администрации МО «Мезенский муниципальный район», ГУ МЧС России по Архангельской области.

4.1.2 Состав сил и средств, их дислокация и организация доставки в зону ЧС(Н)

Для локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций, обусловленных разливами нефтепродуктов на площадке хранения мазутного топлива могут привлекаться собственная техника АО «АГД ДАЙМОНДС», ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного».

Так же, тяжелая техника (экскаваторы, бульдозеры), нефтесборное оборудование может предоставляться от сторонних организаций по решению КЧС и ПБ МО «Мезенский муниципальный район».

Перечень средств АО «АГД ДАЙМОНДС» для ликвидации ЧС природного и техногенного характера представлен в таблице 16. Перечень средств аварийно-спасательного оборудования, снаряжения и пожарной техники ООО «ПожсервисПирант» представлен в таблице 17.

Таблица 16 – Перечень средств АО «АГД ДАЙМОНДС» для ликвидации ЧС природного и техногенного характера

Наименование технического средства	Количество
1	2
Абсорбент Spill Sorb	48 коробок по 80 лит.
«НИКС» - нейтрализующий и капсюлирующий состав	20 мешков по 25 кг.
Биоверсаль	2 канистры по 20 лит.

Наименование технического средства	Количество
1	**2**
Лопаты алюминиевые (без черенков)	9 шт.
Лопаты алюминиевые с перфорацией (без черенков)	6 шт.
Установка для сжигания нефтепродуктов «Факел» с радиальным вентилятором ВР-3,15 (6У мощ. 1.1 кВт; 3000 об.)	1 шт.
Комбинезон химической защиты Тайкем F с носками	10

Таблица 17 – Перечень средств аварийно-спасательного оборудования, снаряжения и пожарной техники ООО «ПожсервисПирант»

№ п/п	Наименование аварийно-спасательного оборудования, снаряжения и пожарной техники	Количество
1	**2**	**3**
Пожарная аварийно – спасательная техника		
1	Автоцистерна пожарная АЦ-9,0-40 на базе КАМАЗ 43118-10	1 шт.
2	Автоцистерна пожарная АЦ-9,0-40 на базе КАМАЗ 43118-10	1 шт.
3	Автомобиль-аварийно спасательный АСА ГАЗ 33081	1 шт.
Аварийно – спасательный инструмент и оборудование		
1	Аварийная осветительная установка модель TL, ELG, с электроагрегатном «Вепрь», с двигателем «Honda- GX 160»	1 шт.
2	Электростанция «Powermate»	1 шт.
	Электроагрегат «Вепрь» АБП 7/4 – Т400/230 ВХ-БГ	1 шт.
3	Мотопомпа KOSHIN SERH-50B (мотопривод Honda GX 160)	1 шт.
4	Электростанция воздушного охлаждения бензиновая открытая DDE инверторная 2.4/2.6 кВт	1 шт.
5	Расширитель гидравлический МРСГ-80	1 шт.
6	комплект эластичных пневмодомкратов ПД-4	4 шт.
7	комплект эластичных пневмодомкратов ПД-10	3 шт.
8	Пластырь резиновый	2 шт.
9	Баллон DIN (стальной V-7 P-200)	2 шт.
10	Шланг пневматический резиновый свазилог бойнет-коннектор	6 шт.
11	Стропа стягивающая с двумя крюками (желтая)	5 шт.
12	Стропа стягивающая с двумя крюками (красная)	
13	Стропа фиксирующая (желтая)	5 шт.
14	Стропа фиксирующая (синяя)	
15	Стропа стягивающая с двумя крюками (красная)	1 шт.

№ п/п	Наименование аварийно-спасательного оборудования, снаряжения и пожарной техники	Количество
1	2	3
16	Шлейка фиксирующая с железными кольцами	1 шт.
17	Арматура с манометром «КАМПО»	1 шт.
18	Арматура с двумя манометрами «КАМПО» изделие БУПГ-2	1 шт.
19	Арматура с двумя манометрами «КАМПО» изделие БУПГ-2	1 шт.
20	Редуктор «Констант-200»	1 шт.
21	Комби -ножницы ручные КНР-80	2 шт.
	Ножницы ручные гидравлические НРГ-80	1 шт.
22	Насос гидравлически с ручным приводом НРМ 00.00.00ПС (двух ступенчатый)	2 шт.
23	Hydraulic hand pump DW 162	1 шт.
24	Кусачки МКГ-80	2 шт.
25	Ножницы комбинированные МНКГ - 80	
26	Цилиндр гидравлический двусторонний ЦГ-2 330.00.00	3 шт.
27	Цилиндр гидравлический двусторонний ЦГ-1	2 ед.
28	Удлинитель барабанный УБ-1/15 70.000.000 ПС	2 ед.
29	Станция насосная СН-64 с двиг. «Honda GXH»	2 ед.
30	Комплект дорожных знаков (конус пластиковый сигнальный со светоотражающими полосами)	5 шт.
31	Станция СГС-1-80 ДХМ «СПРУТ»	1 шт.
32	Носилки (текстильные)	2 шт.
33	Бензопила «STIHL-180» с цепью в сборе	2 ед.
34	Абразивное отрезное устройство «STIHL-TS 420»	2 ед.
35	Угловая шлифовальная машина «BOSCH GWS 22-230H»	1 ед.
36	Угловая шлифовальная машина «BOSCH GWS 24-230 LVI»	1 ед.
37	Спасательные жилеты	2 шт.
38	Лодка надувная «Кайман» модель N-360 8-ми местная в комплекте: Сиденье жесткое – 2 шт. Секции настила -6 шт. Стрингер продольный жесткий 2-шт. Весла – 2 шт. Помпа ножная – 1 шт. Сумка упаковочная, чехол – 2 шт. Пластиковый пенал (ремкомплект) – 1шт.	1 компл.
39	Удлинитель электрический силовой «Крона» 40 метров	1 шт.
40	удлинитель на катушке (эл.) 50 м 2х1,0 «Восток-сервис»	1 шт.

№ п/п	Наименование аварийно-спасательного оборудования, снаряжения и пожарной техники	Количество
1	2	3
41	Перфоратор ручной электрический «Baikal E-113A»	1 шт.
42	Перфоратор ручной электрический «Makita» HR2460	1 шт.
43	Лестница 3-х секционная (алюминиевая)	1 шт.
	Боевая одежда и снаряжение	
1	Костюм теплоотражающий ТОК	3 шт.
2	Боевая одежда пожарного «Элиот» (куртка-штаны)	4 ком.
3	сапоги пожарного «Фарадей 434»	4 пар
4	каска пожарная Gallet F-1	4 шт.
5	Комплект боевой одежды (БОП-1) со снаряжением.	12 компл.
	Средства индивидуальной защиты	
1	Перчатки диэлектрические	1
2	Боты диэлектрические (резиновые) пара	1
3	Ножницы диэлектрические для резки проводов НД-1	1
4	Коврик резиновый диэлектрический	1
5	Переносное заземляющее устройство ЗПС-1 16 мм^2 10 м.	2
	Снаряжение «Промальп»	
1	Сумка укладка «ПрмАльпЦентр-140 л.»	1
2	Сумка вспомогательная «промальп» «Венто»	1
3	Каска Petzl «Vertex Best»	1
4	Страховочная система Petzl Navaho Bod Croii Fast 1	1
5	Сиденье промальп Camp Golden Swing	1
6	Веревка 50 м. Tendon – static 10 Blue	2 шт.
7	Карабин petzl Vulcan (сталь, 4000 кгс)	4 шт.
8	Карабин Kong X-Large Inox (нерж. Сталь 3500 кгс)	1 шт.
9	Карабин Petzl Oxan (овал сталь 2700 кгс)	1 шт.
10	Карабин «Вето» большой люкс автомат (дюраль 2500 кгс)	2 шт.
11	Карабин Petzl Ok Screw-Lock (дюраль, 2400 кгс)	3 шт.
12	Карабин Kong Quick Lunk-Up	1 шт.
13	Карабин Rapid-Midi	2 шт.
14	Устройство страховочно – спусковое Petzl ID 10-11,5 S	1 шт.
15	Устройство страховочное Kong Back-Up	1 шт.
16	Протектор для веревки «Промальпцентр» 80 см.	3шт.
17	Блок – ролик одинарный с подшипником «Орион-Альп» (сталь)	1 шт.
18	Блок –ролик Petzl Rescue black	2 шт.
19	Педаль Singing Rock Footer II	1 шт.
20	Зажим Petzl Ascension R (жумар правый)	1 шт.
21	Самостраховка Petzl Jane 60 см.	3 шт.
22	Самостраховка Kong Wire Steel Rope Lenyard 3 м.	1шт.
23	Петля petzl Anneau 60 см.	1 шт.
24	Петля petzl Anneau 150 см.	2 шт.
25	Комплект спасательного снаряжения (КСС) состоит из: - мешок-чехол -1шт. - Веревка пожарная спасательная ВПС-30 в чехле- 1 шт. -спусковое устройство-десендер «VENTO» - 1шт. -карабин альпинистский стальной с муфтой «VENTO» - 2шт. -фал с коушами 10мм – 3м. - 1 шт.	10 компл.

№ п/п	Наименование аварийно-спасательного оборудования, снаряжения и пожарной техники	Количество
1	2	3
	- перчатки рабочие спилковые – 1 пара. -Полная обвязка «Универсальная стандарт»в мешке-чехле - 1 шт. - подвесная система «Косынка спасательная» в чехле - 1 шт .	
26	Веревка спасательная L= 30 м. (в чехле)	2 шт.
	Шанцевый инструмент	
1	Лопата штыковая	3 шт.
2	Лопата совковая	1 шт.
3	Лопата породная	10 шт.
4	Топор плотницкий	3шт.
5	Топор колун	1 шт.
6	Кувалда	11 шт.
7	Кирка (кайло) + деревянные рукоятки отдельно	11 шт.
8	Багор	3 шт.
9	Багор разборный	2 шт.
10	Лом тяжелый	2 шт.
11	Лом легкий (с крюком)	2 шт.
12	Инструмент аварийно-спасательный ИРАС	1 шт.
13	Лом универсальный «хулиган»	1 шт.
14	Пила ножовка	2 шт.
1	Ствол ГПС-600	4 шт.
2	Ствол лафетный комбинированный СЛК-П20	2 шт.
3	Ствол лафетныйЛС-П20 (15,25) У	1 ШТ.
4	Насадок СВП СЛК-П20.	2 шт.
5	насадок Ø 28 мм	2 шт.
6	насадок Ø 32 мм	2 шт.
7	насадок Ø 25 мм	2 шт.
10	Колонка пожарная московского образца	2 шт.
11	Водосборник ВС-125	2 шт.

№ п/п	Наименование аварийно-спасательного оборудования, снаряжения и пожарной техники	Количество
1	2	3
12	Головки соединительные переходные Ø 51х77 мм.	4 шт.
13	Головки соединительные переходные Ø 66х77 мм.	4 шт.
14	Головки соединительные переходные Ø 66х51 мм.	4 шт.
15	Крюк КПМ (для открывания крышек пожарных гидрантов)	3 шт.
16	Разветвление РТ-80 (вход 77- выход 51/77/51)	2 шт.
17	Разветвление двухходовое РД-65*50	2 шт.
18	Стволы ручные РСК-50У	4шт.
19	Стволы ручные РСП-50У	4шт.
20	Стволы ручные РС-50У	2шт.
21	Стволы ручные РС-70У	2 шт.
22	Стволы ручные РСП-70	2 шт.
23	Стволы ручные РСКЗ-70	7 шт.
24	Стволы ручные СВПЭ-4 с дюрит. рукавом.	3 шт.
25	ключ рукавный К-80	4 шт.
26	Ключ рукавный К-125	4 шт.
27	Лестница ручная пожарная - штурмовая	2 шт.
28	Лестница ручная пожарная - палка	2 шт.
29	Лестница ручная пожарная - выдвижная 3-х коленная	2 шт.
30	Сетка всасывающая СВ-125 с веревкой и карабином.	2 шт.
31	Сетка всасывающая СВ-50	4 шт.
32	Стропы вытяжные для всасывающих, напор-всас. рукавов	8 шт.
33	Знак аварийной остановки в чехле	2 шт.
34	Полугайка «Богданова» Ø 125мм с заглушкой	2 шт.
35	Головка муфтовая ГМ-50	1 шт.
36	Головка рукавная ГР-50	1 шт.
37	Рукав напорно-всасывающий В- 75 с ГР-80 (4м)	2 шт.

№ п/п	Наименование аварийно-спасательного оборудования, снаряжения и пожарной техники	Количество
1	2	3
38	Рукав всасывающий В- 125 с ГРВ-125 (4м)	2 шт.
39	Рукав всасывающий d-50 мм (4м)	6 шт.
	Рукав напорный Ø 77 мм (колонковый)	2 шт.
	Рукав напорный Ø 77 мм	60 шт.
	Рукав напорный Ø 51 мм	34 шт.
40	Устройство для отогрева и откачки воды из стояков ПГ с п/г-51	1 шт.
41	Фонарь Mika iL -80 с зарядным устройством.	1 шт.
42	Фонарь «ФОС-4» в комплекте с ЗУ	10 шт.
43	Фонарь LED 5361	2 шт.
44	Фонарь налобный Camelion LED 5322-16Mx	5шт.
Комплекты оказания первой неотложной помощи		
1	Щит - носилки ЩН (желтые пластмассовые)	1 шт.
2	Носилки плащевые НП-2	2 шт.
3	Носилки НППС-ММ №3888 модель 0402	1 шт.
4	Ком-т шин вакуумных транспортных КШВТв -01	1 шт.
5	Комплект шин вакуумных (каждый комплект в сумке малинового цвета) ШВ-06 для шеи взрослая	3 шт.
6	Комплект шин вакуумных (каждый комплект в сумке малинового цвета) ШВ-07 Для руки взрослая	3 шт.
7	Комплект шин вакуумных (каждый комплект в сумке малинового цвета) ШВ-08 для ноги взрослая	3 шт.
8	Насос для вакуумных шин из комплекта	3 шт.
9	Комплект шин вакуумных (каждый комплект в сумке малинового цвета) ШВ-09 для бедра взрослая	3 шт.
10	Комплект шин транспортных лестничных КШЛ	1 шт.
Газодымозащитная служба		
1	Компрессор воздушный “BAUER” mini-verticus MV-100-4-3	1 шт.
2	Костюм изолирующий КИХ-4м	1 шт.
3	Мешок брезентовый 8л. (для баллонов СИЗОД)	6 шт.
4	Газоанализатор индивидуальный «МАК-В»	10 шт
5	Газоанализатор индивидуальный «АГАТ-В»	10 шт.
6	Дыхательный аппарат (АДСВ) Drager PSS – 3000 (без баллонов) с масками Panarama-Nova.	20 шт.
7	Дыхательный аппарат (АДСВ) ПТС «ПРОФИ» - М (спарки) с панорамными масками ПТС «ОБЗОР» - Мр.	5 шт.

№ п/п	Наименование аварийно-спасательного оборудования, снаряжения и пожарной техники	Количество
1	2	3
8	Баллоны метало- композитные «ВМК» 6,8 л/300бар	50 шт.

Для локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций, обусловленных разливами нефтепродуктов на площадке хранения мазутного топлива привлекается ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» согласно договору с АО «АГД ДАЙМОНДС» (приложение 7-О).

Свидетельство на право ведения ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» аварийно-спасательных работ в чрезвычайных ситуациях представлено в приложении 7-О.

Расстояние от места дислокации сил и средств ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» (г. Архангельск, пр. Ленинградский, д. 10) до объекта составляет 130 км.

Время в пути сил и средств ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» по данным сервиса «Яндекс. Карты» составляет 3 часа.

Приведение в готовность сил и средств ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» осуществляется по распоряжению председателя КЧС и ПБ или лица, его заменяющего (расчетное время приведения в готовность сил и средств АСФ – 5 минут). Готовность к отправке всего ПАСФ в район ЧС(Н) – 60 мин.

Доставка специальных технических средств для локализации и ликвидации разливов нефтепродукта к месту проведения работ по ЛЧС(Н) осуществляется с помощью собственных транспортных средств (см. таблицу 18).

Максимальное время доставки техники ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» (сбор и прибытие) на площадке хранения мазутного топлива, с момента получения сообщения об аварийной ситуации составляет 4 часа (круглосуточно).

Таблица 18 – Перечень основных технических средств ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного», привлекаемых к выполнению работ по локализации и ликвидации разливов нефтепродуктов

Наименование технических средств	Количество	Право владения, пользования и распоряжения (собственность, рента, аренда и др.)
Автотранспорт		

Наименование технических средств	Количество	Право владения, пользования и распоряжения (собственность, рента, аренда и др.)
Легковые автомобили: УАЗ-396255 ГАЗ-2705 Фиат-3032 (дукато) Форд транзит	2 3 1 1	В оперативном управлении
Грузовые автомобили: ЗиЛ-131 (бортовой)	1	В оперативном управлении
Вездеход «Трэкол»	1	В оперативном управлении
Пожарные автомобили: МАН ТГС АПС 3,0-40 ЗиЛ-433442 АЦ 3,0-40 Урал-43206 АЦ 4,0-40 ЗиЛ-131Н6ВР АЦ 2,5-40	1 1 1	В оперативном управлении
Аварийно-спасательные автомобили МАЗ-530905 MANTGL 12Л80 МАЗ-6312А8 (АСКП)	1 1 1	В оперативном управлении
Поисково-спасательные: ЗиЛ-131	3	В оперативном управлении
Снегоходы: Yamaha Viking 540 Limited Буран СБ-640 МД	2 1	В оперативном управлении
Прицеп для перевозки снегоходов: МЗСА 817716 МЗСА 817711	1 1	В оперативном управлении
Плавсредства		
Моторные лодки «Tohatsu 360»	2	В оперативном управлении
Моторные лодки «Yamaran B-330»	1	В оперативном управлении
Лодка-байдарка надувная «Налим»	3	В оперативном управлении
Подвесной лодочный мотор «Yamaha-	1	В оперативном управлении
Подвесной лодочный мотор “Tohansu 9.8	2	В оперативном управлении
Круг спасательный	3	В оперативном управлении
Спасательные жилеты	16	В оперативном управлении
Средства связи		
Радиостанции носимые Моторола GP340 Hytera TC 700 Baofeng UV-82 Hutera 508	12 14 6 2	В оперативном управлении
Радиостанции стационарные Моторола GM360	1	В оперативном управлении
Радиостанции автомобильные Моторола GM340/ GM360/ GM140 Vertex VX-2200-DO-50 Vertex VX-2500V	1/1/7 2 1	В оперативном управлении
Спутниковые системы связи/GPS: Iridium 9555 Iridium 9575 GPS Garmin Oregon/Legend/Vista Система оповещения «Рупор»	1 1 5 1	В оперативном управлении
Водолазное оборудование		
Гидрокостюмы, ласты, маски, баллоны, редукторы (комплект)	8	В оперативном управлении
Переносные компрессоры	1	В оперативном управлении
Горное, альпинистское снаряжение		

Наименование технических средств	Количество	Право владения, пользования и распоряжения (собственность, рента, аренда и др.)
Индивидуальные системы	10	В оперативном управлении
Спусковое устройство	10	В оперативном управлении
Зажимы	10	В оперативном управлении
Веревка (м)	300 м	В оперативном управлении
Пожарно-техническое оборудование		
Боевая одежда и снаряжение пожарного (комплект)	64	В оперативном управлении
Огнетушители (шт.)	40	В оперативном управлении
Мотопомпы пожарные (шт.): Мотопомпа Koshin KTH-50X Мотопомпа «Tohatsu» VC82ASE»	 1 2	В оперативном управлении
Пожарные рукава (м): D-51мм D-77мм	 24 34	В оперативном управлении
Стволы пожарные ручные (шт.)	10	В оперативном управлении
Пенообразователь (т.)	1	В оперативном управлении
Турбовентиляторы: Турбовентилятор “Ramfan GX400” Турбовентилятор “Ramfan EF390H” Турбовентилятор “Ramfan UB20xx”	 1 1 1	В оперативном управлении
Инженерная техника		
Подъемные краны (кран-манипул. установка КМУ-90) на базе а/м «МАЗ»	1	В оперативном управлении
Аварийно-спасательный инструмент		
Гидравлический ин-т «Холматро»	2 компл.	В оперативном управлении
Силовые крепи «Paratech» (Gray Series)	2 компл.	В оперативном управлении
Пневмодомкраты Vetter 1 Bar.	1 компл.	В оперативном управлении
Пневмодомкраты RESQTEC 10 Bar	1 компл.	В оперативном управлении
Пневмодомкраты «Техноком»	1 компл.	В оперативном управлении
Бензопила «Stihl 361»	6 шт.	В оперативном управлении
Бензопила «Stihl 180»	1 шт.	В оперативном управлении
Бензопила «Stihl 341»	1 шт.	В оперативном управлении
Электросварочный аппарат «Ресанта САИ-250»	1 шт.	В оперативном управлении
Углошлифовальная машина «De Walt-490»	1 шт.	В оперативном управлении
Электродрель «Bosch» ударная	1 шт.	В оперативном управлении
Электродрель «Байкал» ударная	1 шт.	В оперативном управлении
Электродрель «Rebir IE-1206TR»	2 шт.	В оперативном управлении
Электроперфоратор «MAK1TA HM5001C»	1 шт.	В оперативном управлении
Средства обнаружения пострадавших		
Бинокль, подзорная труба	2	В оперативном управлении
Тепловизор «Argus-4 HR320»	2 шт.	В оперативном управлении
Средства защиты органов дыхания и кожи		
Дыхательные аппараты (Драгер, ПТС)	14	В оперативном управлении
Противогазы ППМ/ГП/3 М	64	В оперативном управлении
Костюмы защитные («Драгер» открытого типа - 1. ТАСК-ЛАЙТ: закрытого типа – 14)	15	В оперативном управлении
Изолирующие костюмы Л-1/Тайчем F	64	В оперативном управлении
Гидрокостюмы для пловцов-спасателей/ для спасателей (сухого типа)	8/4	оперативном управлении
Приборы химического и радиационного контроля		

Наименование технических средств	Количество	Право владения, пользования и распоряжения (собственность, рента, аренда и др.)
Приборы химического контроля (УКР-1МЦ - 2 шт.,МХЧ-6 шт.,МХ-6-3 шт.)	11	В оперативном управлении
Дозиметр ы/радиометры/спектрометры	3/1/2	В оперативном управлении
Пробоотборники (комплект для грунта, комплект для воды, комплект для атмосферы, уННВер.MiniSampler))	1/1/1/1	В оперативном управлении
Медицинское обеспечение		
Контейнер-укладка	2	В оперативном управлении
Щит для переноски пострадавших «Бэксстрел Спинборд»	2	В оперативном управлении
Мешок Амбу для СЛР	2	В оперативном управлении
Средства жизнеобеспечения		
Палатки	3	В оперативном управлении
Мешки спальные	42	В оперативном управлении
Оборудование для приготовления пищи (к-т)	2	В оперативном управлении
Другое оборудование и снаряжение		
Аппарат для дегазации личного состава «Керхер»	4	В оперативном управлении
Сборная дегазационная кабина Gumotex GTX	2	В оперативном управлении
Оборудования для ЛАРН (к-т)	1	В оперативном управлении
Система видеонаблюдения в зоне проведения работ Infinity AGS-JSD-1600F	1	В оперативном управлении
Установка для производства сорбента (УСТРГ)	1	В оперативном управлении
Мотопомпа для нефтепродуктов Robin-Subaru	1	В оперативном управлении
Метеостанция переносная/стационар Heavy Weather / TFA 351066 Meteo Max.	1/1	В оперативном управлении
Ранцевый мотоопрыскиватель «Чифарелли»	3	В оперативном управлении
Электрогенераторы	10	В оперативном управлении
Комплект осветительный ОК-1	2	В оперативном управлении
Подъемное устройство (трипод) "Вершина"	2	В оперативном управлении
Световая башня	2	В оперативном управлении
Спасательная корзина для подъёма в вертолет с воды 499В	2	В оперативном управлении
Переносной компрессор "BAUER"	1	В оперативном управлении
Компрессор стационарный Coltri-sub MCH-36	1	В оперативном управлении
Плавающие носилки Medevac ПА w/Flotation (для эвакуации с воды)	2	В оперативном управлении
Быстрый строп (для эвакуации с воды)	4	В оперативном управлении

ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» производит работы по немедленному ограничению и локализации разлива нефтепродуктов, окончательной зачистке загрязненной территории.

Для тушения пожаров, проведения связанных с ними первоочередных аварийно-спасательных работ, а также для пожарно-профилактического обслуживания привлекаются силы и средства ООО «ПожсервисПирант» (приложение 7-О).

На вооружении ООО «ПожсервисПирант» находится пожарная техника основного и специального назначения, укомплектованная пожарно-техническим вооружением согласно требованиям нормативных документов. ООО «ПожсервисПирант» дислоцируется на ГОКе им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС. Район выезда не превышает 5 км, ориентировочное время прибытия 10 минут.

На основании расчета достаточности сил и средств ЛЧС(Н), представленного в приложении 5-О, и состава сил и средств, привлекаемых к ликвидации ЧС(Н) на площадке хранения мазутного топлива сделан вывод о том, что имеющихся сил и средств ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» достаточно для локализации максимально возможного разлива нефтепродукта в установленное время на суше – 6 часов.

Привлечение дополнительных сил и средств для ликвидации разливов нефтепродуктов **не требуется.**

4.1.3 Зоны ответственности АСФ(Н) и подразделений пожарной охраны

В зону ответственности ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного», выполняющего работы по локализации и ликвидации разливов нефтепродуктов, входит территория площадки хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС» и прилегающая к ней территория, в случае выхода нефтепродукта за пределы площадки хранения мазутного топлива, согласно условий договора с АО «АГД ДАЙМОНДС» (см. приложение 7-О).

ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» в случае разливов нефтепродуктов на площадке хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС» выполняет работы:

- локализация аварийных разливов нефтепродуктов;
- полная ликвидация разливов нефтепродуктов.

При разливе нефтепродуктов на площадке хранения мазутного топлива в целях предотвращения пожаров привлекаются силы и средства ООО «ПожсервисПирант».

Перечень аварийно-спасательных работ личного состава пожарной охраны и иных привлеченных к тушению пожаров сил (участники тушения пожаров) определен Приказом МЧС России от 16 октября 2017 г. № 444 «Об утверждении Боевого устава подразделений

пожарной охраны, определяющего порядок организации тушения пожаров и проведения аварийно-спасательных работ». Основная задача при тушении пожаров – спасание людей в случае угрозы их жизни, достижение локализации и ликвидация пожара в сроки и в размерах, определяемых возможностями привлеченных к его тушению сил и средств пожарной охраны.

Зонами ответственности подразделений ООО «ПожсервисПирант» является территория площадки хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС» и прилегающая к ней территория. В ГОКе им. В. Гриба создана добровольная пожарная дружина (приложение 7-Д).

Подразделения ООО «ПожсервисПирант» осуществляют противопожарное обеспечение работ по локализации и ликвидации разлива нефтепродуктов, в ходе проведения которых постоянно существует угроза возгорания разлитых нефтепродуктов.

Зона ответственности пожарной охраны при ликвидации ЧС(Н) без воспламенения заключается в:

- организации и проведении мероприятий по эвакуации персонала из опасной зоны;
- организации и проведении мероприятий по предотвращению образования топливовоздушного облака и его воспламенения (покрытие нефтепродукта слоем пены, смывание ее водой с площадки производственного объекта);
- подготовке сил и средств пожарной охраны к ликвидации возможного пожара (установка пожарной техники на водоисточники, прокладка рукавных линий, организация подвоза воды и пенообразователя).

Зона ответственности пожарной охраны при ликвидации разлива нефтепродукта при возникновении пожара заключается в:

- спасении и выводе людей из зоны воздействия опасных факторов пожара;
- тушении пожара, защита зданий и сооружений площадки хранения мазутного топлива и соседних объектов;
- организация взаимодействия со службами объекта по бесперебойному обеспечению водой для тушения пожара.

Руководителем ликвидации ЛЧС(Н), при возгорании нефтепродукта, является начальник ООО «ПожсервисПирант», в действия которого категорически запрещается вмешиваться.

4.1.4 Мероприятия по поддержанию в готовности органов управления, сил и средств к действиям в условиях ЧС(Н)

Поддержание в готовности органов управления, сил и средств ЛЧС(Н) и их действия в условиях ЧС(Н) решается путем создания финансовых резервов, материально-техническим обеспечением работ по локализации и ликвидации разливов нефтепродукта, ЧС(Н) и вторичных ЧС, организация питания и отдыха лиц, участвующих в ликвидации аварии (при аварийных работах более 6 часов), информационным обеспечением ЛЧС(Н) (созданием локальных систем дистанционного контроля и оповещения о ЧС, гидрометеорологическим обеспечением операций по ЛЧС(Н)), предоставлением информации подразделениям МЧС России и местным органам самоуправления, средствам массовой информации, организационными мероприятиями.

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2003 г. №794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» готовность ПАСФ к реагированию на ЧС и проведению работ по их ликвидации определяется в ходе аттестации, а также во время проверок, осуществляемых в пределах своих полномочий МЧС России, органами государственного надзора, органами по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям субъектов Российской Федерации, а также федеральными органами исполнительной власти, создающими указанные службы и формирования.

Функционирование площадки хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС» предполагает полную обеспеченность необходимым штатом основного и обслуживающего персонала. На объектах разработаны инструкции по правилам эксплуатации оборудования и установок, по технике безопасности при проведении различных работ, по охране труда для отдельных категорий специалистов, по действию обслуживающего персонала при возможных аварийных ситуациях, утвержденные соответствующими руководителями объектов. Перед допуском к самостоятельной работе персонал проходит обучение на курсах по рабочим профессиям и целевому назначению. Каждый сотрудник, принимаемый на работу, проходит вводный инструктаж охране труда и пожарной безопасности, первичный инструктаж на рабочем месте и стажировку под руководством опытного наставника и допускается к самостоятельной работе только после проверки знаний по охране труда.

На объектах АО «АГД ДАЙМОНДС» проводятся тактико-специальные учения и командно-штабные учения в соответствии с утвержденным графиком с целью отработки практических навыков по взаимодействию всех подразделений при угрозе и возникновении чрезвычайных ситуаций. Личный состав проходит теоретический и практический курс обучения. Эти учения направлены на отработку взаимодействия личного состава при

возникновении одной из возможных аварийных ситуаций. Для закрепления знаний и правильных действий персонала в чрезвычайных ситуациях проводятся противоаварийные тренировки, плановые занятия по пожарно-техническому минимуму, тренировки по оказанию доврачебной медицинской помощи.

ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» по заявке АО «АГД ДАЙМОНДС» проводит совместно с персоналом АО «АГД ДАЙМОНДС» тренировки и (или) учения по отработке взаимодействия при возникновении возможных ЧС(Н).

Основными мероприятиями по обеспечению и повышению готовности персонала к действиям по предупреждению, локализации и ликвидации аварийных ситуаций, связанных с разливами нефтепродуктов является наличие системы профессиональной и противоаварийной теоретической и практической подготовки персонала.

5.1 Органы управления, система связи и оповещения

5.1.1 Общие принципы управления и структура органов управления

Для организации и координации работ по локализации и ликвидации ЧС(Н), в соответствии с приказом Генерального директора АО «АГД ДАЙМОНДС» № 7/1 от 22.01.2016 г. «О совершенствовании работы по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций» АО «АГД ДАЙМОНДС» создана КЧС и ПБ, которая является организационной структурой, предназначенной для управления операциями по локализации и ликвидации разливов нефтепродуктов на территории площадки хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС» (приложение 1-Д).

В соответствии с положением о КЧС и ПБ Комиссия является координирующим органом управления объектового звена территориальной подсистемы РСЧС и комплектуется ответственными работниками Общества, в том числе руководителями структурных подразделений.

КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС» созывается по устному распоряжению председателя КЧС и ПБ – Заместитель генерального директора – главный инженер АО «АГД ДАЙМОНДС».

Уровень активизации КЧС и ПБ определяет председатель Комиссии, в зависимости от обстоятельств, создавшейся обстановки, масштаба ЧС.

Основанием для созыва КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС» является установленная информация об угрозе разлива или разливе нефтепродуктов при хранении или при приеме нефтепродуктов в зоне действия настоящего Плана.

Руководство действиями по ЛЧС(Н) на площадке хранения мазутного топлива энергокомплекса ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС» осуществляет Заместитель главного инженера – директор ГОКа им. В. Гриба, либо иное должностное лицо, назначенное председателем КЧС и ПБ по согласованию с генеральным директором АО «АГД ДАЙМОНДС».

Схемы организации управления работами по ЛЧС(Н) на площадке хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС» представлены на рисунках 3-5.

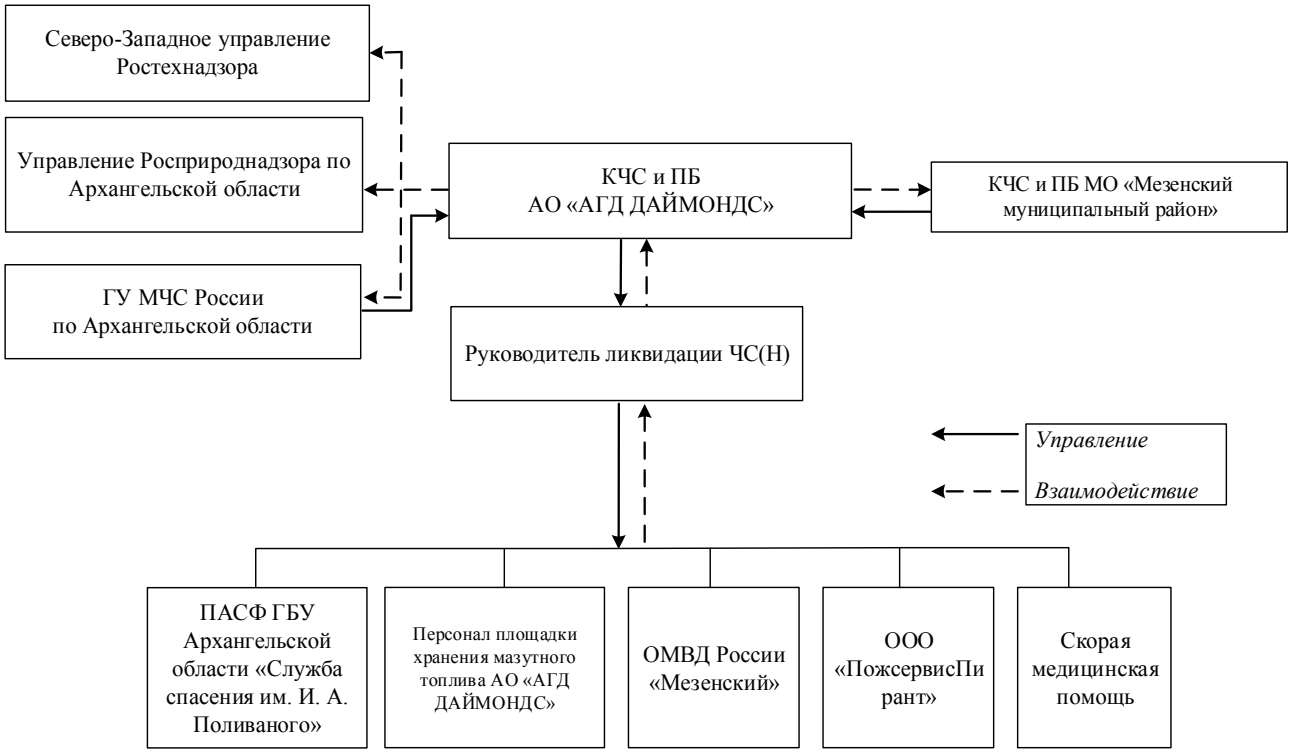


Рисунок 3 – Схема управления и взаимодействия работами по ЛЧС(Н) при разливах нефтепродуктов на площадке хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС»

(1-й уровень реагирования, локальный, муниципальный уровни разлива)

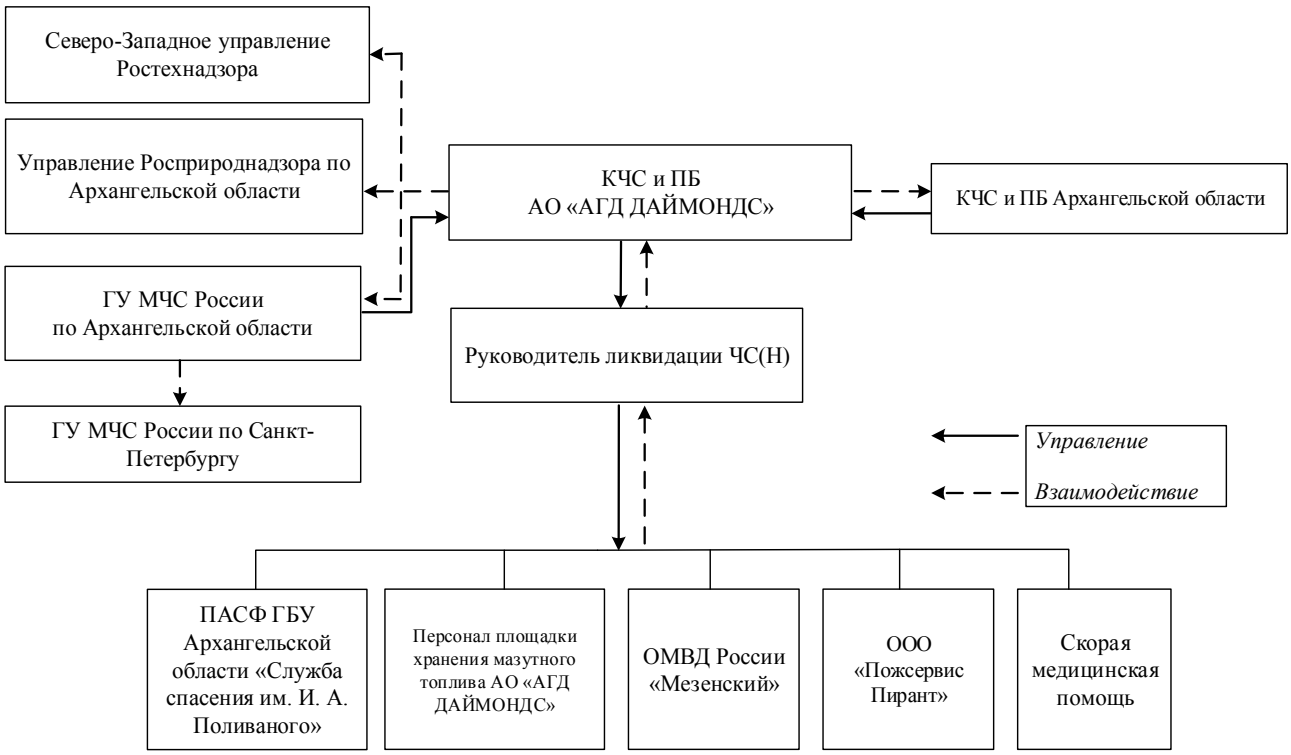


Рисунок 4 – Схема управления и взаимодействия работами по ЛЧС(Н) при разливах нефтепродуктов на территории площадки хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС»

(2-й уровень реагирования, территориальный уровень разлива)

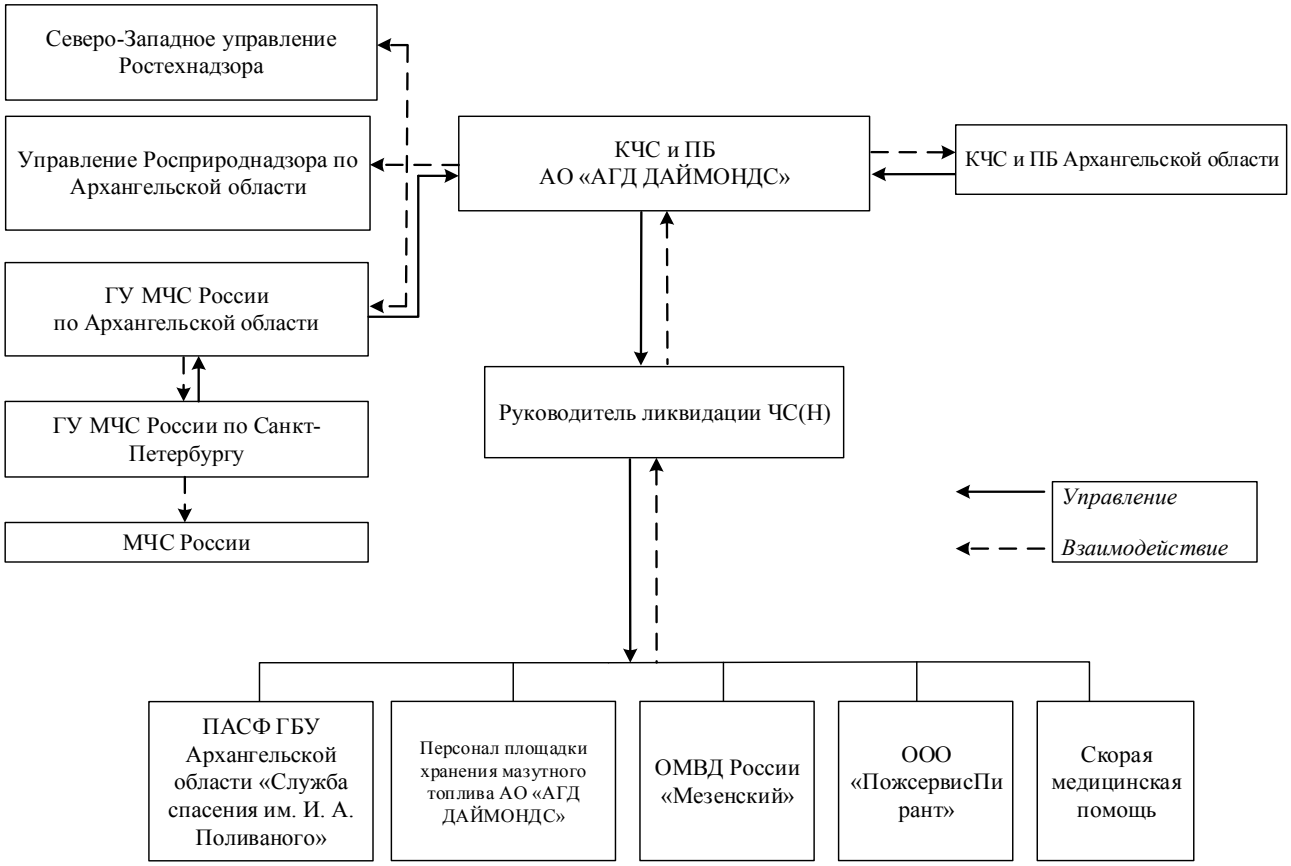


Рисунок 5 – Схема управления и взаимодействия работами по ЛЧС(Н) при разливах нефтепродуктов на территории площадки хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС»

(3-й уровень реагирования, региональный уровень разлива)

5.1.2 Состав и функциональные обязанности членов КЧС и ПБ и её рабочих органов

В целях оперативной оценки обстановки и принятия решений при возникновении аварий, катастроф и других стихийных бедствий на площадке хранения мазутного топлива создана комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайным ситуациями обеспечению пожарной безопасности (КЧС и ПБ). Приказ Генерального директора АО «АГД ДАЙМОНДС» № 7/1 от 22.01.2016 г. «О совершенствовании работы по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций» в АО «АГД ДАЙМОНДС» представлен в Приложении 1-Д.

Основными задачами Комиссии являются:

- повседневное руководство деятельностью отраслевой функциональной подсистемы АО «АГД ДАЙМОНДС»;

- создание, оснащение и подготовка сил и средств для ликвидации ЧС;
- организация взаимодействия с вышестоящими КЧС и общественными организациями (в функции которых входят вопросы защиты населения) по вопросам сбора и обмена информацией о ЧС и оказанию взаимопомощи;
- контроль за проведением установленных мероприятий по предупреждению ЧС и снижению возможных потерь при их возникновении на объектах АО «АГД ДАЙМОНДС», оказание им практической помощи;
- руководство действиями структурных подразделений и формирований АО «АГД ДАЙМОНДС» при угрозе, возникновении и ликвидации ЧС в соответствии с Планом действий по предупреждению и ликвидации ЧС;
- разработка организационно-технических мероприятий по повышению устойчивости функционирования работы АО «АГД ДАЙМОНДС» в чрезвычайных ситуациях мирного и военного времени;
- руководство разработкой и осуществлением мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций;
- организация разработки планов локализации, ликвидации последствий наиболее вероятных чрезвычайных ситуаций на объектах АО «АГД ДАЙМОНДС»;
- обеспечение готовности органов управления, сил и средств к действиям в условиях чрезвычайных ситуаций, подготовка предложений по эвакуации;
- организация наблюдения и контроля за состоянием природной среды и потенциально опасных участков производства, оценка и прогнозирование возможных ЧС и их последствий.

При угрозе и возникновении ЧС(Н) на площадке хранения мазутного топлива решением председателя КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС» определяется руководитель ликвидации ЧС(Н) из состава КЧС и ПБ и из состава персонала площадки хранения мазутного топлива формируется оперативная группа для решения задач непосредственно на месте ЧС.

Основными задачами оперативной группы являются:

- определение границ зоны чрезвычайной ситуации и оценка обстановки, сложившемся в зоне чрезвычайной ситуации;
- организация взаимодействия с оперативными группами функциональных и территориальных подсистем РСЧС в зоне проведения АСДНР;
- подготовка донесений председателю Комиссии о ходе выполнения АСНДР;

- подготовка предложений председателю Комиссии по объему и составу сил и средств, необходимых для ликвидации ЧС и её последствий;
- координация взаимодействия сил и средств, участвующих в ликвидации ЧС и её последствий с выездом в район проведения работ;
- предварительная оценка рисков и ущерба.
- координация и руководство работами по ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций;
- руководство созданием и использованием резервов финансовых и материальных ресурсов для ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций.

Состав и функции оперативной группы определяются председателем КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС».

В практической деятельности КЧС и ПБ руководствуется федеральными законами и нормативно-правовыми актами Президента и Правительства Российской Федерации в области защиты населения и территорий от ЧС (Федеральный Закон от 21.12.1994 №68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», а так же нормативными правовыми актами МЧС России, Минэнерго России и постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2003 №794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций»).

Решения КЧС и ПБ, принятые в пределах ее компетенции, являются обязательными для выполнения всеми должностными лицами АО «АГД ДАЙМОНДС».

Состав КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС» представлен в таблице 19.

Таблица 19 – Состав КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»

№ п/п	Должность в составе КЧС и ПБ	Должность	Функциональные обязанности
1	2	3	4
1	Председатель КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»	Заместитель генерального директора – главный инженер АО «АГД ДАЙМОНДС»	-организация работы комиссии; -поддержание в постоянной готовности органов управления, сил и средств; -общее управление операциями по ликвидации ЧС.
2	Заместитель председателя КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»	Заместитель главного инженера по горным работам и техническому сопровождению АО «АГД ДАЙМОНДС»	- координация работы подразделений организации; - выполнение функциональных

№ п/п	Должность в составе КЧС и ПБ	Должность	Функциональные обязанности
1	2	3	4
3	Заместитель председателя КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»	Заместитель главного инженера по ПБ и ОТ – начальник отдела	обязанностей председателя комиссии при его отсутствии.
4	Секретарь КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»	Ведущий инженер по ГО, ЧС и РБ	
5	Член КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»	Начальник управления по режиму, информационно-техническому обеспечению и безопасности	- определение мероприятий по ликвидации ЧС; - разработка предложений по действиям в ЧС; - организация взаимодействия с вышестоящими и взаимодействующими органами управления по вопросам их компетенции.
6	Член КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»	Главный энергетик – начальник отдела	
7	Член КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»	Главный механик – начальник отдела	
8	Член КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»	Заместитель главного инженера – директор ГОКа им. В. Гриба	
9	Член КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»	Начальник горно-транспортного цеха	
10	Член КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»	Начальник обогатительной фабрики	
11	Член КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»	Главный гидротехник	

Время сбора КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС» в рабочее время составляет 0,5 часа, в нерабочее время – 2 часа. Место сбора КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС» определяется председателем КЧС и ПБ или лицом, его замещающим.

Заседания проводятся не менее двух раз в год, в соответствии с годовым планом работы, внеплановые заседания - по решению председателя. Заседание считается правомочным, если на нём присутствует не менее половины её членов. В период между заседаниями решения принимаются председателем и доводятся распоряжением до своего состава КЧС и ПБ или в виде поручений отдельным ее членам.

Распределение обязанностей в КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС» осуществляется председателем и оформляется в виде перечня функциональных обязанностей.

Ответственным за оповещение членов КЧС и ПБ является старший диспетчер ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС».

Решения КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС» оформляются в виде протоколов, которые подписываются председателем КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС» или его заместителем, председательствующим на заседании и секретарем комиссии, а при необходимости — в виде проектов приказов и распоряжений руководителя предприятия.

5.1.3 Вышестоящий координирующий орган и организация взаимодействия с ним

Ответственным за взаимодействие с вышестоящими КЧС и ПБ является председатель КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС».

Взаимодействие с КЧС и ПБ МО «Мезенский муниципальный район» и КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС» организуется по следующим вопросам:

- вызова дополнительных сил и средств в случае нехватки имеющихся в наличии;
- координации взаимодействия со следующими структурами и ведомствами:
  - ГУ МЧС России по Архангельской области;
  - Северо-Западное управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору;
  - ОМВД России «Мезенский»;
  - ГУ МЧС России по Санкт-Петербургу;
  - Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Архангельской области.

Вышестоящими координирующим органом по территориальной принадлежности в соответствии с п. 7 постановления Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2003 г. № 794 при разливах нефтепродукта является:

- на локальном, муниципальном уровнях – КЧС и ПБ МО «Мезенский муниципальный район»;
- на территориальном уровне – КЧС и ПБ Архангельской области;
- на региональном уровне – КЧС и ПБ Архангельской области.

5.1.4 Состав и организация взаимодействия привлекаемых сил и средств

В целях обеспечения согласованности действий сил и средств по цели, месту, времени, более качественного проведения мероприятий по ЛЧС(Н), а также для наращивания усилий при переходе чрезвычайной ситуации в более высокую категорию организуется взаимодействие с привлекаемыми организациями и контролирующими органами. Перечень взаимодействующих организаций представлен в таблице 20. Взаимодействие осуществляется согласно схеме, представленной на рисунке 5.

Таблица 20 – Перечень взаимодействующих организаций

№ п/п	Наименование	Телефон	Контактное лицо	Цели привлечения сил и средств
1	2	3	4	5

№ п/п	Наименование	Телефон	Контактное лицо	Цели привлечения сил и средств
1	2	3	4	5
1	АО «АГД ДАЙМОНДС»	(8182) 46-40-46	Приемная	-
2	ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного»	(8182) 22-99-92	Дежурный диспетчер	Проведение операций по ЛЧС(Н)
3	ЕДДС МО «Мезенский муниципальный район»	(81848) 9-22-78	Диспетчер	Вызов дополнительных сил и средств в случае нехватки имеющихся в наличии, координация взаимодействия с другими структурами и ведомствами
4	Администрации МО «Мезенский муниципальный район»	(81848) 4-31-62	Оперативный дежурный	Привлечение дополнительных сил и средств в случае нехватки имеющихся в наличии
5	ОМВД России «Мезенский»	(81848) 9-11-48, 102	Оперативный дежурный	Оцепление зоны ЧС, ограничение допуска в опасные зоны посторонних лиц и транспортных средств
6	ГУ МЧС России по Санкт-Петербургу	(812) 718-25-05	Приемная	Координация проведения работ по ликвидации ЧС и других неотложных работ, привлечение дополнительных сил и средств в случае нехватки имеющихся в наличии
7	ГУ МЧС России по Архангельской области	(8182) 65-14-94	Приемная	
8	ФКУ «ЦУКС ГУ МЧС России по Архангельской области»	(8182) 65-17-07	Оперативный дежурный	
9	ООО «ПожсервисПирант»	(8182) 46-40-46 (доб. 55-82)	Диспетчер службы спасения	Противопожарное обеспечение операций по ЛЧС(Н)
10	Северо-Западное управление Федеральной службы	(8182) 21-20-80	Приемная	Участие в расследовании причин

№ п/п	Наименование	Телефон	Контактное лицо	Цели привлечения сил и средств
1	2	3	4	5
	по экологическому, технологическому и атомному надзору (г. Архангельск)			возникновения аварийной ситуации
11	Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Архангельской области	(8182) 20-69-00; 8-921-073-28-86	Приемная	Координация и контроль при проведении мероприятий по защите окружающей среды
12	УФСБ России по Архангельской области	(8182) 28-64-09	Оперативный дежурный	Участие в расследовании причин возникновения аварийной ситуации
13	Мезенская Центральная Районная больница	(81848) 4-33-76	Приемная	Медицинское обеспечение
14	Управление Федеральной службы войск национальной гвардии Российской Федерации по Архангельской области	(8182) 20-12-90	Приемная	Обеспечение безопасности в зоне ЧС(Н)

5.1.5 Система связи и оповещения и порядок ее функционирования

Своевременное оповещение и надежность системы связи являются неотъемлемым условием успешного проведения работ по ликвидации любой чрезвычайной ситуации.

Оповещение членов КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС» организовано снизу-вверх: от обнаружившего аварию до председателя КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС» и Генерального директора АО «АГД ДАЙМОНДС».

Для оповещения об аварии должно использоваться любое доступное средство связи: стационарная телефонная, мобильная телефонная, радиосвязь (в том числе через диспетчерские службы (ДС) или другие организации города (ОВД, пожарная охрана и т.д.), ЕДДС МО «Мезенский муниципальный район».

Площадка хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС» оборудована следующими видами связи:

1. Городская телефонная связь.
2. Громкоговорящая связь.
3. Сотовая связь.
4. Радиосвязь.

Для оповещения людей, оказавшихся непосредственно в зоне ЧС(Н) используется громкоговорящая связь (ГГС).

В АО «АГД ДАЙМОНДС» предусматриваются заранее заготовленные тексты речевых сообщений для всех уровней аварийных ситуаций. оповещения при аварии заранее заготовлен и находится у начальника смены в рабочей документации: **«Внимание! Говорит дежурный диспетчер! На территории площадки хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС» произошла аварийная ситуация с разливом нефтепродуктов. Возможно возгорание или взрыв газо-воздушной смеси. Посторонним, находящимся на территории предприятия, немедленно покинуть территорию. Персоналу немедленно принять меры к локализации и ликвидации аварии!».**

Для оповещения взаимодействующих организаций, в том числе территориального органа МЧС России, органов власти, территориальных контролирующих органов используется городская телефонная связь.

Для оповещения ответственных лиц АО «АГД ДАЙМОНДС» используется радио, телефонная и мобильная связь.

Для организации связи между участниками работ по ЛЧС(Н) (руководитель ликвидации ЧС(Н) и АСФ(Н)) используется мобильная и радиосвязь.

Телефонная, радио и мобильная связь находятся в режиме постоянного функционирования.

Схема организации связи представлена на рисунке 6.

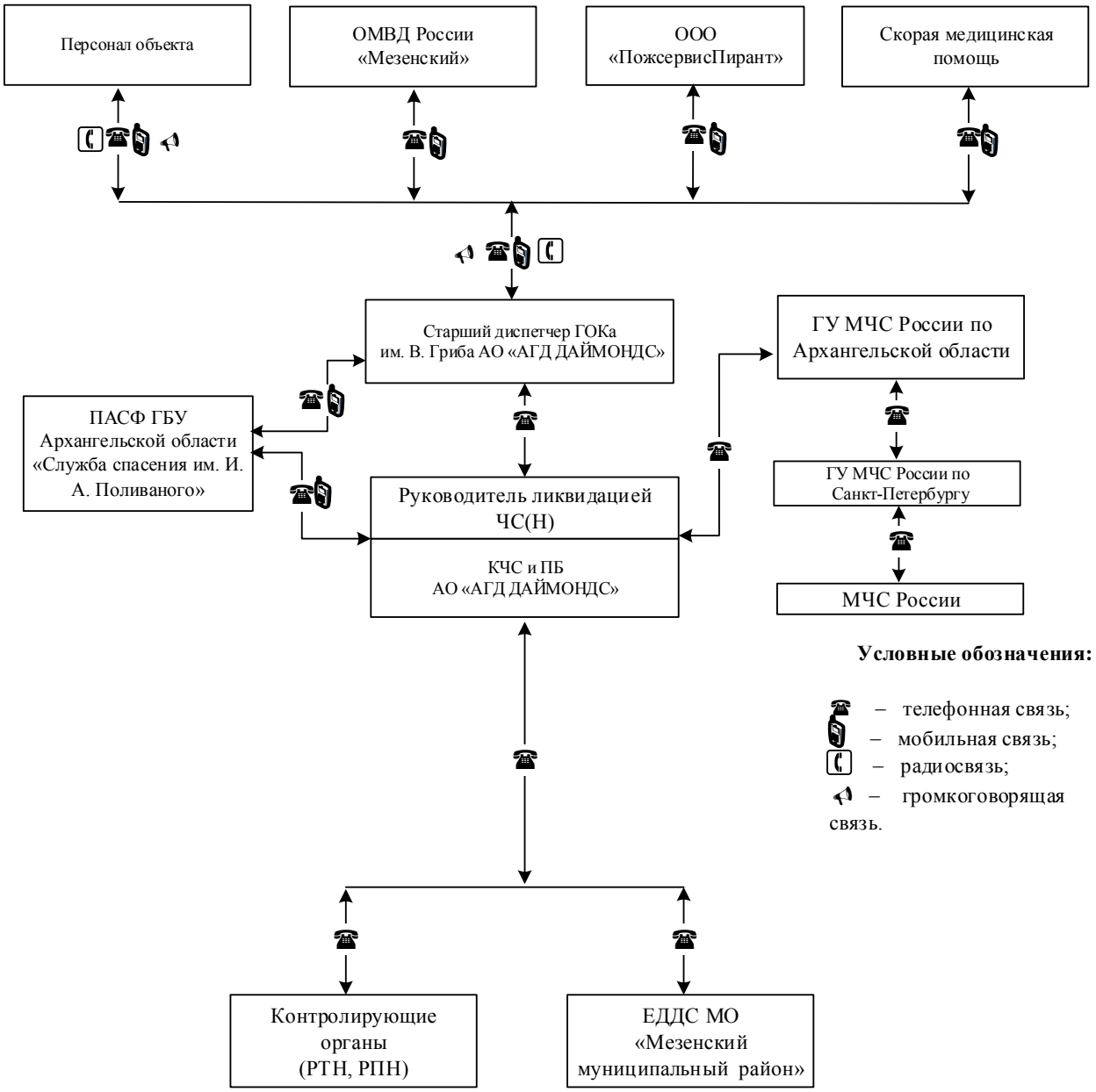


Рисунок 6 – Схема организации связи

5.1.6 Организация передачи управления при изменении категории ЧС(Н)

Если при реализации плана ЛРН будет установлено, что имеющиеся в распоряжении АО «АГД ДАЙМОНДС» силы и средства недостаточны или неэффективны для полной и надежной ликвидации разлива, то в соответствии с уровневой концепцией реагирования руководитель ликвидации ЧС(Н) обязан оповестить об этом уполномоченные органы государственного управления и обратиться с запросом в вышестоящую КЧС и ПБ на оказание помощи. Это может происходить в связи с неблагоприятными погодными условиями, неполной или несвоевременной локализацией разлива, авариями и отказами технических средств, ошибками персонала, невозможностью удержания разлива, утратой

контроля над разливом и другими непредвиденными и непредотвратимыми обстоятельствами.

Ответственность и полномочия КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС» могут быть досрочно прекращены или приостановлены только после официального принятия руководства операциями ЛРН и передачи функций управления текущими операциями ЛРН вышестоящей КЧС и ПБ по территориальному признаку.

Передача управления ликвидацией последствий ЧС(Н) от КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС» вышестоящей КЧС происходит по официальному, документально оформленному решению вышестоящей КЧС.

Информация о передаче управления ликвидацией последствий ЧС(Н) вышестоящей КЧС, информация о изменении категории ЧС(Н) доводится до всех задействованных служб в соответствии с следующим порядком:

- службы непосредственно задействованные в операциях по ЛЧС(Н);
- привлекаемые специализированные организации;
- надзорные и иные органы власти.

Прекращение или приостановка текущих операций ЛРН, высвобождение ранее локализованных нефтепродуктов, снятие оборудования, ограничивающего разлив, вывод сил и средств, прекращение контроля и наблюдения за поведением разлива без прямого указания КЧС и ПБ не допускаются.

После передачи полномочий соответствующей вышестоящей КЧС, КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС» действует в соответствии с указаниями КЧС в порядке, установленном в РСЧС.

Передача функций управления КЧС не означает прекращения материальной ответственности АО «АГД ДАЙМОНДС» по возмещению затрат на ликвидацию разлива и возмещению вызванного разливом ущерба.

2. ОПЕРАТИВНАЯ ЧАСТЬ

2.1 Первоочередные действия при ЧС(Н)

2.1.1 Оповещение о чрезвычайной ситуации

В целях обеспечения оперативности принятия мер по ликвидации аварийных и чрезвычайных ситуаций на площадке хранения мазутного топлива, разработана схема и порядок оповещения всех заинтересованных лиц и организаций в зависимости от уровня ЧС(Н).

Первый заметивший аварию по доступному средству связи оповещает об аварии старшего оператора энергокомплекса ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС», на котором находится площадка хранения мазутного топлива.

Старший оператор энергокомплекса сделав соответствующую запись в вахтовом журнале (журнале регистрации отказов-инцидентов), с указанием фамилии (должности) сообщившего и характеристики места отказа, выполняет проверку поступившей информации. К проверке принимается вся информация о выбросе нефтепродуктов, независимо от источника поступления.

При подтверждении полученной информации старший оператор энергокомплекса оповещает старшего диспетчера ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС».

Старший диспетчер ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС» формирует доклад Заместителю главного инженера – директору ГОКа им. В. Гриба о местонахождении, характере, масштабе и времени обнаружения аварии и производит оповещение в соответствии со схемой (рисунок 7).

При возникновении аварии на площадке хранения мазутного топлива в первую очередь оповещаются:

- ГУ МЧС России по Архангельской области;
- Заместитель главного инженера – директор ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС»;
- КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»;
- ГУ МЧС России по Санкт-Петербургу;
- Северо-Западное управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору;
- ОМВД России «Мезенский»;
- Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Архангельской области;

– Администрации МО «Мезенский муниципальный район».

Информация, предоставляемая участниками ликвидации аварийных и чрезвычайных ситуаций, должна быть оперативной, достоверной, направленная конкретному абоненту, короткой по содержанию.

При ликвидации аварий все работы производятся под руководством КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС». Связь КЧС и ПБ с аварийно-спасательными службами осуществляется при помощи всех имеющихся средств связи.

Формы предоставления донесений в органы МЧС (Форма 1/ЧС, 2/ЧС, 3/ЧС, 4/ЧС, 5/ЧС) приведены в приложении 3-Р.

Схема оповещения должностных лиц, подразделений и организаций об аварийной ситуации на площадке хранения мазутного топлива представлена на рисунке 7.

Перечень обязательных сообщений при аварийном разливе нефтепродукта в органы МПР приведен в приложении 6-Р

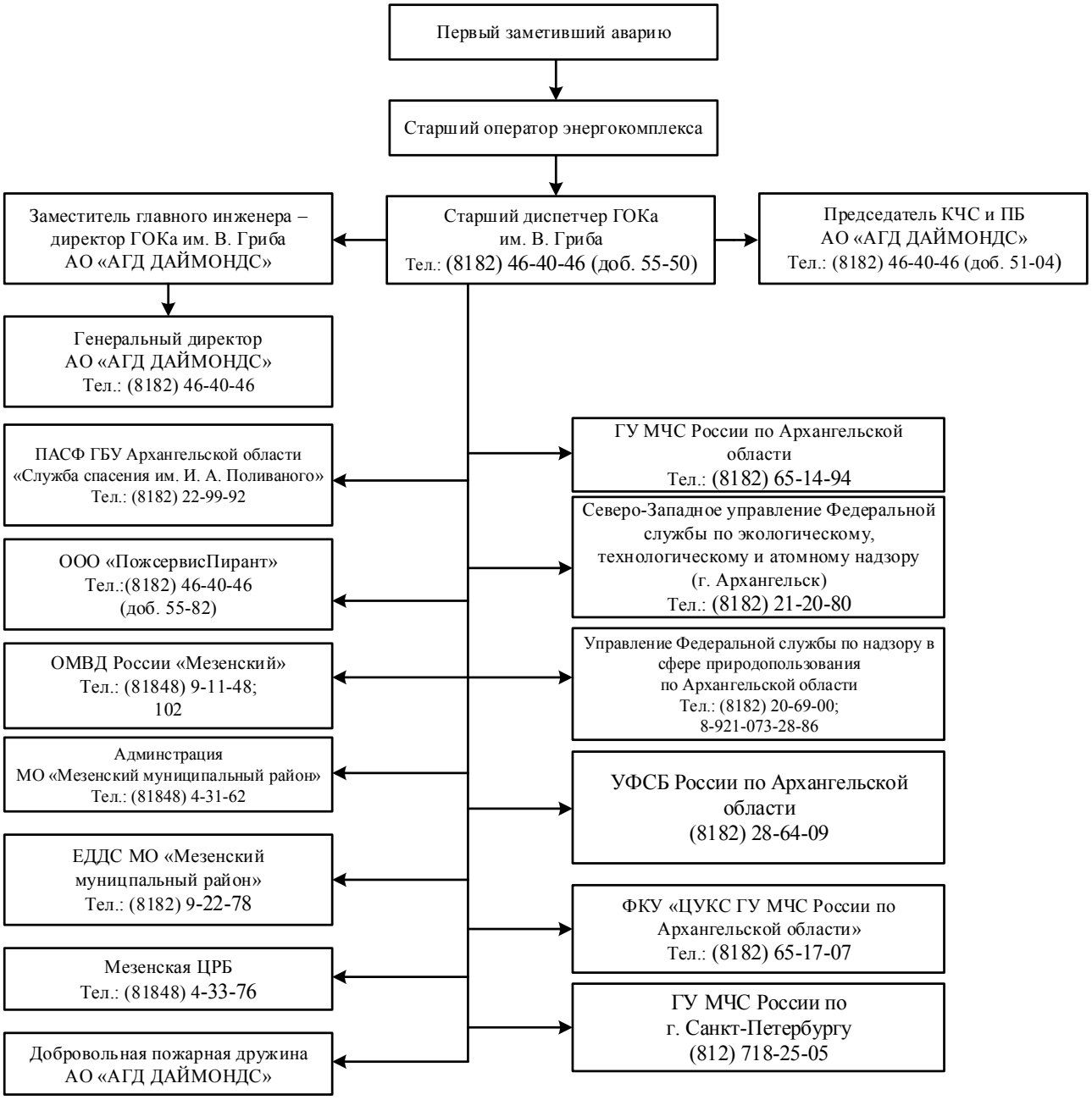


Рисунок 7 – Схема оповещения должностных лиц, подразделений и организаций об аварийной ситуации на площадке хранения мазутного топлива энергокомплекса ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС»

2.1.2 Первоочередные мероприятия по обеспечению безопасности персонала и населения, оказание медицинской помощи

За обеспечение безопасности персонала объекта и персонала подрядных организаций оказание первой медицинской помощи, эвакуацию персонала, в случае необходимости, отвечает руководитель ликвидацией ЧС(Н) – Заместитель главного инженера – директор ГОКа им. В. Гриба, либо иное должностное лицо, назначенное председателем КЧС и ПБ по согласованию с генеральным директором АО «АГД ДАЙМОНДС».

На месте аварии до прибытия сил и средств ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» и начала аварийных работ персонал площадки хранения мазутного топлива действует согласно установленному порядку:

- пока не будет установлено иначе, считать, что существует опасность возгорания или взрыва;
- устранить с территории разлива все источники возгорания;
- иметь по месту разлива средства пожаротушения;
- не входить в зону разлива без четкого определения ее границ;
- подходить к зоне разлива с наветренной стороны;
- размещать оборудование и персонал в специально отведенном безопасном месте.

При проведении операций по ЛРН для обеспечения безопасности людей необходимо:

- предупредить людей, находящихся в местах возможного их скопления, попадающих в зону разлива, установить при необходимости предупредительные плакаты, выставить посты;
- при наличии пострадавших – оказать им первую медицинскую помощь и организовать отправку пострадавших в медицинское учреждение;
- при необходимости осуществить экстренную эвакуацию лиц, попадающих в зону загрязнения нефтепродуктом; эвакуация осуществляется всеми доступными видами транспорта.

Первоочередные меры по обеспечению безопасности персонала и населения прилегающих территорий и оказания им своевременной медицинской помощи при ЧС обеспечиваются как организационными мероприятиями, так и материально-техническим обеспечением. Информация о мерах по защите населения доводится по форме 3/ЧС (см. Приложение 3-Р).

К **организационным мерам**, реализуемым на площадке хранения мазутного топлива,

относятся:

- проверка знаний производственного персонала в области основных физико-химических свойств нефтепродуктов, мер безопасности, первичных мер по борьбе с разливами нефтепродуктов;
- обученность производственного персонала навыкам оказания доврачебной помощи;
- плановое обучение и периодический инструктаж по правилам противопожарной безопасности производственного персонала в объеме пожарного минимума;
- строгое и безусловное исполнение всех требований и норм, установленных руководящими документами и государственными надзорными органами для площадки хранения мазутного топлива.

К материально-техническим мерам по обеспечению безопасности относятся:

- наличие в каждом помещении с постоянным нахождением людей полностью укомплектованной медицинской аптечки с периодически обновляемыми медикаментами;
- наличие исправных и в достаточном количестве штатных средств и оборудования пожаротушения;
- наличие свободных выходов из помещений, ориентированных на наиболее безопасную зону;
- другие меры промышленной безопасности в соответствии с настоящим Планом ЛРН.

При возникновении ЧС(Н) персонал объекта под руководством руководителя ликвидации ЧС(Н) перекрывает дороги, при необходимости выставляет предупреждающие и запрещающие знаки. Персонал объекта немедленно извещается и выводится в безопасные места, транспортные средства удаляются из аварийной зоны. В случае необходимости оказания медицинской помощи, потерпевшие направляются в ближайший медицинский пункт. Обеспечение доставки пострадавших в медицинский пункт осуществляется под руководством начальника склада.

При авариях на площадке хранения мазутного топлива селитебные зоны не попадают в зону действия поражающих факторов ЧС(Н), на основании чего сделан вывод о том, что проведение дополнительных мероприятий по обеспечению безопасности населения не требуется.

2.1.3 Мониторинг обстановки и окружающей среды

Мониторинг обстановки и окружающей среды проводится с целью заблаговременного прогнозирования возможных неблагоприятных последствий разлива нефтепродуктов и выработки мероприятий, адекватных сложившейся обстановке.

При предварительной оценке обстановки Старший диспетчер ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС» уточняет:

- местонахождение, источник и причина разлива (разгерметизация резервуара, технологического трубопровода);
- приблизительный объем и состояние источника (перекрыт или истечение продолжается);
- тип и характеристика продукта (плотность, вязкость, температура потери текучести, вспышки);
- площадь разлива, направление движения, длина и ширина;
- гидрометеорологические условия в районе разлива;
- меры, предпринятые для локализации и ликвидации разлива;
- наличие пострадавших и вероятность загрязнения природных объектов.

На основе предварительных данных о сложившейся обстановке принимается решение на проведение экстренных мер по защите персонала и территорий, оказанию помощи пострадавшим, по локализации разлива, по уменьшению масштабов загрязнения.

В соответствии с принятыми решениями отдаются распоряжения на проведение мероприятий по локализации и ликвидации разлива нефтепродуктов. Распоряжения доводятся до ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного», персонала площадки хранения мазутного топлива и иных лиц, участвующих в проведении работ. После отдачи распоряжений организуется непосредственное выполнение работ по защите персонала и территорий, оказанию помощи пострадавшим, локализации и ликвидации разлива нефтепродуктов. Выполнение мероприятий начинается дежурным персоналом площадки хранения мазутного топлива. По мере приведения в готовность привлекаются силы и средства ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» и специальные технические средства в соответствии с данным Планом.

В случае разлива нефтепродукта на открытой поверхности по рельефу и уклону местности, геоморфологическим, гидрологическим, погодным условиям с учетом подстилающей поверхности прогнозируется поведение пятна разлива и возможное направление его распространения. На месте разлива по контуру загрязнения выставляются

вешки.

От качества первичной разметки (определения контура загрязнения с отметкой времени установок вешек) зависит качество локализации, особенно в зимнее время года.

Предварительную оценку обстановки выполняет Старший оператор энергокомплекса ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС» визуальным осмотром места аварии. После прибытия сил ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» мониторинг обстановки и окружающей среды осуществляют члены прибывшей бригады.

2.1.4 Организация локализации разливов нефтепродуктов

При возникновении аварийной ситуации, связанной с разливом нефтепродукта, руководитель ликвидацией ЧС(Н) осуществляет оперативное руководство персоналом площадки хранения мазутного топлива, определяет цели и задачи, привлекает силы ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного», ООО «ПожсервисПирант». После получения сообщения об аварийном разливе нефтепродуктов, старший группы ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» организует сбор и выдвижение сил и средств ПАСФ к месту разлива.

При получении сигнала о разливе нефтепродуктов персоналом площадки хранения мазутного топлива готовятся необходимые технические средства и средства индивидуальной защиты. По заданию руководителя ликвидации ЧС(Н) персонал приступает к выполнению работ по локализации и ликвидации разлива нефтепродуктов.

Локализация разлившихся нефтепродуктов включает в себя следующие меры:

- мероприятия по предотвращению образования воспламенения разлива;
- создание контурного заграждения при помощи сорбирующих боновых заграждений с целью предотвращения дальнейшего распространения пятна разлива нефтепродуктов.

На первой стадии локализации разлива нефтепродукта необходимо обеспечить недопущение распространения разлива по направлению к районам приоритетной защиты.

На второй стадии обеспечивается локализация разлива по всему периметру разлива.

Технологии локализации разливов нефтепродуктов на суше

На пути распространения разлива нефтепродуктов создаются рубежи локализации. В зависимости от объемов разлива такие рубежи могут создаваться механически или вручную.

При разливах нефтепродуктов на площадке хранения мазутного топлива для локализации разлива также могут использоваться сорбирующие боновые заграждения

(рисунок 8).

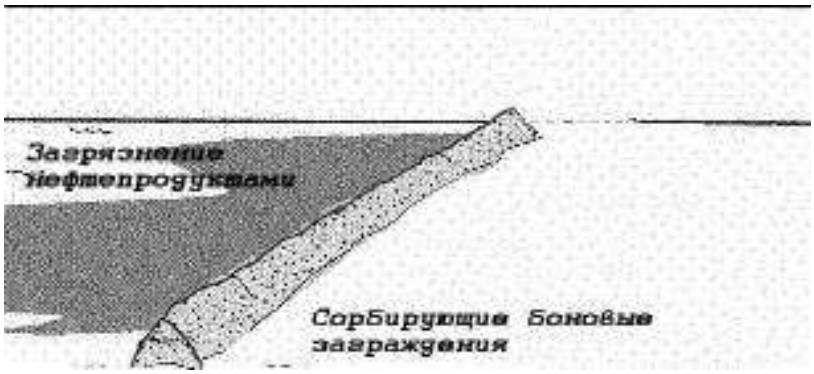
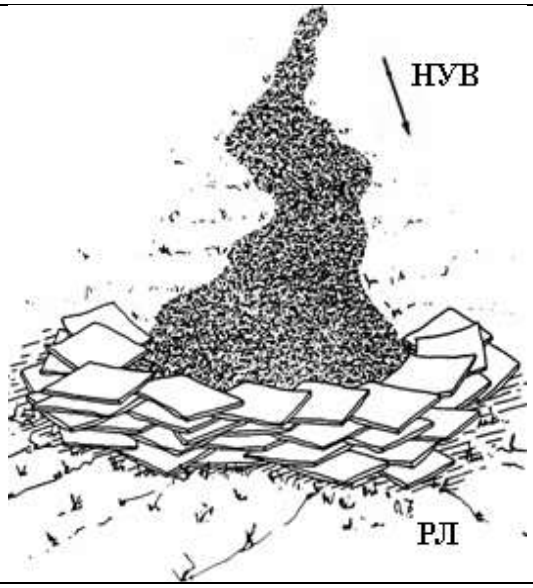
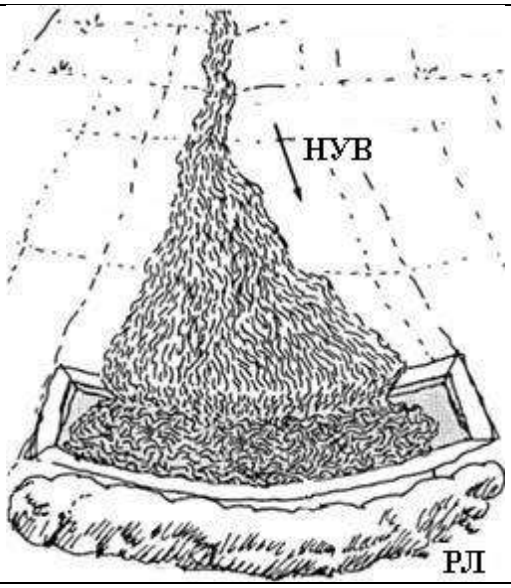
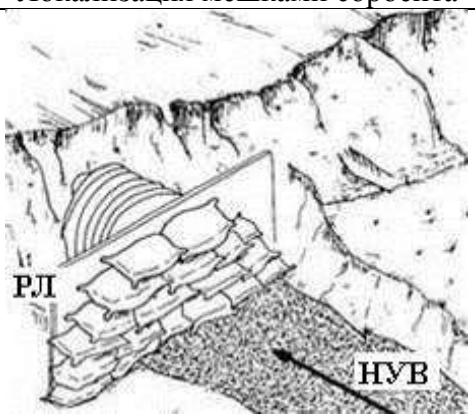
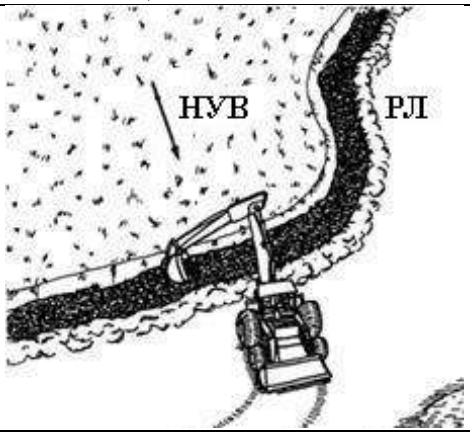
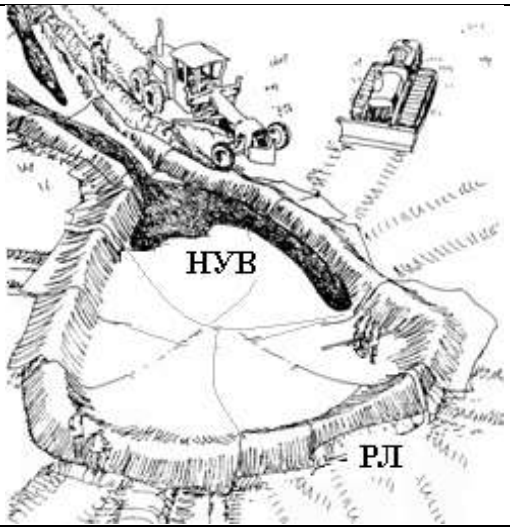


Рисунок 8 – Способ применения боновых заграждений при разливе нефтепродуктов на суше

Силы и средства, используемые в работах по локализации разливов нефтепродуктов, приведены в разделе 4.1.2 Плана.

	
Локализация мешками сорбента	Локализация выемкой и насыпью
	
Локализация выемкой	Локализация канавой



Локализация земляной дамбой

Рисунок 9 – Локализация зоны РН земляными ловушками (стрелками показано направление движения потока нефтепродуктов)

В зимнее время допускается локализация разливов нефтепродуктов снежными заградительными дамбами. Их возведение принципиально не отличается от производства земляных работ бульдозерами или фронтальными погрузчиками и производится с обязательным уплотнением снега. Для предотвращения загрязнения грунта и снега нефтепродуктами используются пластиковые покрытия дамб и дна сборных емкостей. В зимнее время уплотненные снежные поверхности и дамбы можно защитить намораживанием льда. Это одновременно усиливает локализующие способности снежных заграждений.

При разливе нефтепродуктов на площадке хранения мазутного топлива при угрозе попадания нефтепродуктов за пределы обвалования создается дополнительное обвалование (сорбирующие боновые заграждения, земляной вал, траншея) на опасном участке (рис. 10).

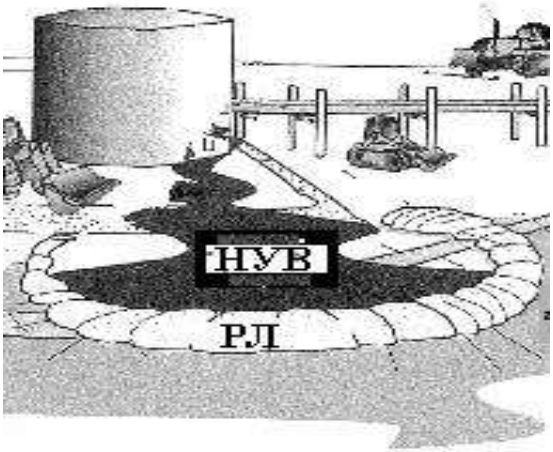


Рисунок 10 – Локализация зоны разлива нефтепродукта

2.2 Оперативный план ЛЧС(Н)

2.2.1 Алгоритм (последовательность) проведения операций по ЛЧС(Н)

Алгоритмы действий проведения операций по ликвидации ЧС, связанных с разливом нефтепродуктов, с возникновением пожаров в дневное и ночное время представлены в таблице 19.

Алгоритм (последовательность) проведения операций ЛЧС(Н):

- сообщение о разливе нефтепродуктов;
- сбор КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»;
- сбор и выдвижение на место ЧС(Н) оперативной группы;
- оценка обстановки на месте разлива нефтепродукта;
- оценка своих сил и средств по локализации и ликвидации ЧС(Н) и изучение необходимости и возможности привлечения дополнительных средств от других взаимодействующих организаций;
- нанесение на карту фактической обстановки, прогноза растекания и дрейфа пятна нефтепродуктов;
- проведение оперативно-тактических расчетов с определением необходимого наряда сил и средств и времени на проведение операции по локализации и ликвидации чрезвычайной ситуации;
- выработка замысла, разработка оперативного плана ликвидации разлива нефтепродуктов и принятие решения на проведение операции по ликвидации разлива нефтепродуктов;
- доведение оперативного плана ликвидации разлива нефтепродуктов до участников (вышестоящих и взаимодействующих организаций);
- постановка задач силам и средствам, привлекаемым к проведению операции;
- организация мероприятий по обеспечению пожарной безопасности (приведение в готовность технических средств тушения пожаров, постановка задач пожарному подразделению);
- организация материально-технического обеспечения операции;
- локализация разлитых нефтепродуктов на открытой местности силами и средствами персонала АО «АГД ДАЙМОНДС» и ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» оконтуриванием участка боновыми заграждениями;
- применение нефтесборных систем для сбора нефтепродуктов;

- уточнение обстановки и перераспределение сил и средств по завершению ликвидации чрезвычайной ситуации;
- определение количества емкостей, предназначенных для временного хранения собранных нефтепродуктов;
- вывоз нефтезагрязнённых отходов;
- обработка оставшихся нефтепродуктов сорбентами;
- зачистка загрязненной территории;
- организация свертывания сил и средств, участвующих в операции;
- составление отчета о ликвидации ЧС(Н) и проведение восстановительных мероприятий по ликвидации последствий разлива.

Алгоритмы действий при проведении операций по ликвидации ЧС, связанных с разливом нефтепродуктов приведены в таблице 21. Схематично алгоритм проведения операций по ликвидации ЧС(Н) представлен в приложении 1-Р.

Таблица 21 – Алгоритм (последовательность) действий при проведении операций по ликвидации ЧС

№ п/п	Мероприятия	Ответственное лицо
1	2	3
Разгерметизация (разрушение) резервуара хранения нефтепродукта		
1	1. Предупредить окружающих об аварии. 2. Сообщить об аварии Старшему оператору энергокомплекса ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС». 3. Выполнять указания Старшего оператора энергокомплекса.	Первый заметивший аварию
2	1. Информирует об аварии Старшего диспетчера ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС». 2. Предупреждает людей, находящихся в зоне аварии, об опасности. 3. Прекратить все работы, не связанные с локализацией и ликвидацией аварии. 4. Организовать и начать работы по поиску и выводу людей из опасной зоны, спасению, эвакуации и оказанию первой помощи пострадавшим, обозначению границ опасной зоны. 5. Организовать работы по безопасному отключению аварийного оборудования от технологической схемы, созданию необходимых условий для успешной локализации и ликвидации аварии, снижению масштабов поражения при возможном развитии аварии и в зависимости от создавшейся обстановки.	Старший оператор энергокомплекса ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС»
3	1. При получении сообщения о возникшей аварийной ситуации делает контрольный звонок на объект для проверки информации. 2. Производит оповещение согласно схеме оповещения, при возникновении аварийной ситуации. Сообщает об аварийной ситуации: – ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного»; – ОМВД России «Мезенский»; – ЕДДС МО «Мезенский муниципальный район»; Указывает: – Адрес объекта, номер телефона; – Свою должность, фамилию, имя, отчество; – Характер, причину возникновения аварийной ситуации и т.д. 3. При необходимости вызывает скорую помощь по тел. 103.	Старший диспетчер ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС»
4	1. При получении информации о возникновении ЧС(Н) отдаёт приказ на сбор КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС».	Генеральный директор АО «АГД ДАЙМОНДС»
5	1. По прибытии принимает на себя руководство работами по ЛЧС(Н). 2. Следит за безопасным ведением работ.	Руководитель ликвидации ЧС(Н) – Заместитель главного инженера –

№ п/п	Мероприятия	Ответственное лицо
1	2	3
	3. Информирует КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС» об обстановке, принимаемых мерах и результатах работ по ликвидации аварийной ситуации и ее последствиях.	директор ГОКа им. В. Гриба, либо иное должностное лицо, назначенное председателем КЧС и ПБ по согласованию с генеральным директором АО «АГД ДАЙМОНДС»
6	При получении сигнала оповещения о чрезвычайной ситуации на объекте: 1. Прибывает на территорию площадки хранения мазутного топлива. 2. Развертывают силы и средства пожарного расчета. 3. Подсоединяются к пожарным гидрантам согласно схеме расстановки сил и средств.	ООО «ПожсервисПирант»
7	При получении сигнала оповещения о чрезвычайной ситуации на объекте: 1. Принимает решение на оповещение и сбор членов КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС» и контролирует их прибытие. 2. Оценивает обстановку, принимает решение, ставит задачи руководителю ликвидации ЧС(Н). 3. Утверждает наряд-допуск на выполнение работ повышенной опасности. 4. Утверждает План ремонтно-восстановительных работ. 5. Оценивает материальный ущерб.	Председатель КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»
8	1. Принимают участие в работе по ликвидации ЧС(Н) в соответствии с функциональными обязанностями. 2. Формируют состав оперативной группы	Члены КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»
9	1. Выдвигается к месту ЧС(Н), производит оценку обстановки. 2. Передаёт информацию о ЧС(Н) председателю КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС».	Оперативная группа АО «АГД ДАЙМОНДС»
10	Старший группы: 1. организует прибытие аварийно-спасательного формирования на объект; 2. проводит инструктаж согласно инструкции по безопасному производству работ на площадке хранения мазутного топлива с записью в журнале инструктажей на рабочем месте; 3. проводит инструктаж согласно утвержденному Плану аварийно-восстановительных работ и наряд-допуска на проведение работ повышенной опасности;	ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного»

№ п/п	Мероприятия	Ответственное лицо
1	2	3
	4. производит мониторинг газовой среды на предмет наличия взрывоопасных паров до окончания работ; 5. проводит аварийно-восстановительные работы согласно утвержденному плану; 6. докладывает руководителю ликвидации ЧС(Н) о завершении работ.	
	Пожар и пожароопасные ситуации	
1	1. Предупредить окружающих об аварии. 2. Сообщить об аварии Старшему оператору энергокомплекса ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС». 3. Выполнять указания Старшего оператора энергокомплекса.	Первый заметивший аварию
2	1. Информирует об аварии Старшего диспетчера ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС». 2. Предупреждает людей, находящихся в зоне аварии, об опасности. 3. Прекратить все работы, не связанные с локализацией и ликвидацией аварии. 4. Организовать и начать работы по поиску и выводу людей из опасной зоны, спасению, эвакуации и оказанию первой помощи пострадавшим, обозначению границ опасной зоны. 5. Организовать работы по безопасному отключению аварийного оборудования от технологической схемы, созданию необходимых условий для успешной локализации и ликвидации аварии, снижению масштабов поражения при возможном развитии аварии и в зависимости от создавшейся обстановки.	Старший оператор энергокомплекса ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС»
3	1. При получении сообщения о возникшей аварийной ситуации делает контрольный звонок на объект для проверки информации. 2. Производит оповещение согласно схеме оповещения, при возникновении аварийной ситуации. Сообщает об аварийной ситуации: – ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного»; – ОМВД России «Мезенский»; – ЕДДС МО «Мезенский муниципальный район»; Указывает: – Адрес объекта, номер телефона; – Свою должность, фамилию, имя, отчество; – Характер, причину возникновения аварийной ситуации и т.д. 3. При необходимости вызывает скорую помощь по тел. 103.	Старший диспетчер ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС»
4	1. При получении информации о возникновении ЧС(Н) отдаёт приказ на сбор КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС».	Генеральный директор АО «АГД ДАЙМОНДС»

№ п/п	Мероприятия	Ответственное лицо
1	2	3
5	1. По прибытии принимает на себя руководство работами по ЛЧС(Н). 2. Следит за безопасным ведением работ. 3. Информирует КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС» об обстановке, принимаемых мерах и результатах работ по ликвидации аварийной ситуации и ее последствиях.	Руководитель ликвидации ЧС(Н) – Заместитель главного инженера – директор ГОКа им. В. Гриба, либо иное должностное лицо, назначенное председателем КЧС и ПБ по согласованию с генеральным директором АО «АГД ДАЙМОНДС»
6	<u>При получении сигнала оповещения о чрезвычайной ситуации на объекте:</u> 1. Прибывает на территорию площадки хранения мазутного топлива. 2. Развертывают силы и средства пожарного расчета. 3. Приступает к тушению загорания.	ООО «ПожсервисПирант»
7	<u>При получении сигнала оповещения о чрезвычайной ситуации на объекте:</u> 1. Принимает решение на оповещение и сбор членов КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС» и контролирует их прибытие. 2. Оценивает обстановку, принимает решение, ставит задачи руководителю ликвидации ЧС(Н). 3. Утверждает наряд-допуск на выполнение работ повышенной опасности. 4. Утверждает План ремонтно-восстановительных работ. 5. Оценивает материальный ущерб.	Председатель КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»
8	1. Принимают участие в работе по ликвидации ЧС(Н) в соответствии с функциональными обязанностями. 2. Формируют состав оперативной группы	Члены КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»
9	1. Выдвигается к месту ЧС(Н), производит оценку обстановки. 2. Передаёт информацию о ЧС(Н) председателю КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС».	Оперативная группа АО «АГД ДАЙМОНДС»
10	<u>Старший группы:</u> 1. организует прибытие аварийно-спасательного формирования на объект; 2. проводит инструктаж согласно инструкции по безопасному производству работ на площадке хранения мазутного топлива с записью в журнале инструктажей на рабочем месте;	ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного»

№ п/п	Мероприятия	Ответственное лицо
1	2	3
	3. проводит инструктаж согласно утвержденному Плану аварийно-восстановительных работ и наряд-допуска на проведение работ повышенной опасности; 4. производит мониторинг газовой среды на предмет наличия взрывоопасных паров до окончания работ; 5. проводит аварийно-восстановительные работы согласно утвержденному плану; 6. докладывает руководителю ликвидации ЧС(Н) о завершении работ.	

2.2.2 Тактика реагирования на разливы нефтепродуктов и мероприятия по обеспечению жизнедеятельности людей, спасению материальных ценностей

Тактика – совокупность средств, методов и приемов, применяемых для достижения намеченной цели (краткосрочная стратегия). При ЛРН на территориях тактикой реагирования в первую очередь предусматриваются меры, ограничивающие загрязнение объектов повышенного риска, систем жизнеобеспечения. Алгоритмы действий персонала АО «АГД ДАЙМОНДС» предусматривают реагирование на ЧС(Н), а также на проливы нефтепродуктов, не попадающих под классификацию аварий.

При выработке тактики проведения операции ЛЧС(Н) необходимо руководствоваться следующими принципами:

- безусловное выполнение требований положений природоохранного законодательства Российской Федерации и соответствующих международных Конвенций;
- сокращения ущерба окружающей среде и затрат на операцию;
- оптимизация способов ликвидации разливов нефтепродуктов, сокращение времени на проведение операции;
- совмещение различных методов проведения операции.

Мероприятия по обеспечению жизнедеятельности людей:

- обеспечение финансирования операций по ЛЧС(Н);
- обеспечение материального, технического и вещевого обеспечение операций по ЛЧС(Н);
- обеспечение питанием участников работ по ЛЧС(Н), при условии проведения работ более 6 часов.

Мероприятия по спасению материальных ценностей:

- при угрозе возникновения ЧС производится подготовка к эвакуации материальных ценностей и документов, при возникновении ЧС – эвакуация в безопасный район;
- технологии ЧС(Н) выбираются исходя из возможности дальнейшего использования разлитого нефтепродукта.

Руководителем ликвидацией ЧС(Н) является Заместитель главного инженера – директор ГОКа им. В. Гриба, либо иное должностное лицо, назначенное председателем КЧС и ПБ по согласованию с генеральным директором АО «АГД ДАЙМОНДС».

До прибытия руководителя ликвидации ЧС(Н) на место аварии его обязанности исполняет Старший оператор энергокомплекса АО «АГД ДАЙМОНДС».

Действия Старшего оператора энергокомплекса ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС»:

- получив извещение об аварийной ситуации или пожаре, узнает должность, фамилию, имя, отчество сообщившего, данные места аварии, записывает в оперативный журнал;
- немедленно сообщает об аварии Старшему диспетчеру ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС»;
- выполняет первичные мероприятия по обеспечению безопасности персонала, оборудования и населения;
- выполняет работы по останову технологических процессов на аварийной установке;
- до прибытия на место пролива руководителя ликвидацией ЧС(Н) выполняет его обязанности, руководствуясь планом ликвидации аварийных ситуаций;
- при необходимости собирает дополнительно аварийные бригады из числа работников, обученных и аттестованных в установленном порядке, и руководит их работой по локализации и ликвидации аварийной ситуации;
- выполняет обязанности руководителя работ до прибытия руководителя ликвидации ЧС(Н);
- докладывает прибывшему руководителю ликвидации ЧС(Н) о принятых мерах.

Действия Старшего диспетчера ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС»:

- получив извещение об аварийной ситуации или пожаре, узнает должность, фамилию, имя, отчество сообщившего, данные места аварии, записывает в оперативный журнал;
- формирует доклад Заместителю главного инженера – директору ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС» о местонахождении, характере, масштабе и времени обнаружения аварии и производит оповещение в соответствии со схемой (рисунок 7);
- оповещает об аварии членов КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС» (согласно списку оповещения);
- поддерживает связь между участниками работ по ЛЧС(Н).

Действия членов оперативной группы АО «АГД ДАЙМОНДС»:

- прибывают на место ЧС(Н);
- производят первичную оценку обстановки;
- передают информацию о ЧС(Н) в КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС».

Действия руководителя ликвидации ЧС(Н):

- прибывает лично к месту аварии, сообщает об этом председателю КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС» и возглавляет руководство аварийно-восстановительными работами;
- сообщает председателю КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС», Генеральному директору АО «АГД ДАЙМОНДС» о возможных последствиях аварии для дальнейшей работы с местными органами власти, управления и надзора, а также, службами «скорой помощи», органами МВД России и другими органам и организациям;
- назначает своего заместителя;
- при необходимости дает команду на эвакуацию работников объекта, не задействованных в работах по ликвидации ЧС(Н);
- в зависимости от конкретных условий и технологии ремонта определяет необходимость организации дежурства работников пожарной охраны и медицинского персонала;
- сообщает Генеральному директору АО «АГД ДАЙМОНДС» о необходимости дополнительных технических средств и аварийного персонала для ликвидации аварии, и ее последствий;
- составляет план производства работ по ликвидации аварии и ее последствий;
- назначает ответственных по сбору информации о ходе ликвидации аварии, ведению оперативного журнала, а также других ответственных лиц, исходя из конкретной сложившейся обстановки;
- организует совместно с руководством структурного подразделения размещение персонала ПАСФ, обеспечивает их отдых и питание при аварийных работах продолжительностью более 6 часов;
- поддерживает постоянную связь с председателем КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС» в течение всего времени производства работ по ликвидации аварии.

Действия председателя КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»:

- уточняет масштаб разлива нефтепродукта, необходимое и достаточное количество сил и средств;
- в соответствии с запросом руководителя ликвидации ЧС(Н), дает распоряжение на принятие необходимых мер по привлечению персонала и выполнения необходимых работ, а также по своевременной доставке материалов и оборудования;
- дает распоряжение на принятие мер по обеспечению работы аварийных и материальных складов и доставки материалов и оборудования к месту аварии;
- назначает лицо, ответственное за связь со СМИ и общественными организациями (общие принципы взаимодействия со СМИ в чрезвычайных ситуациях приведены в приложении 2-Р);
- дает указание соответствующим службам по дополнительному финансированию в случае такой необходимости.

Действия командира отряда ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного»:

- при получении информации об аварии приводит в готовность личный состав службы;
- организует доставку сил и средств в зону ЧС;
- прибывает к руководителю ликвидации ЧС(Н);
- контролирует обеспечение личного состава службы средствами индивидуальной защиты;
- руководит безаварийной остановкой производства в структурных подразделениях;
- руководит работами по ликвидации последствий разлива нефтепродуктов.

Действия членов отряда ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного»:

- обеспечивают погрузку оборудования, приспособлений и материалов;
- выполняют работы по локализации и сбору разлившихся нефтепродуктов;
- выполняют аварийно-восстановительные работы;
- выполняют работы по ликвидации последствий аварии.

Действия начальника пожарной части ООО «ПожсервисПирант»:

- прибывает лично к месту аварии;

- принимает необходимые меры по предупреждению возгорания нефтепродукта, спасению и защите людей, если им угрожает опасность;
- проверяет точность сведений о числе людей, оставшихся в опасной зоне;
- дополнительно осуществляет разведку места аварии по согласованию с руководителем работ по ликвидации аварии и ее последствий;
- готовит силы и средства для своевременной ликвидации пожара, который может возникнуть в результате аварии;
- следит за соблюдением противопожарного режима во время проведения работ по ликвидации аварии и ее последствий;
- обеспечивает выполнение мероприятий, согласованных с руководителем ликвидации ЧС(Н) по ликвидации аварии и ее последствий, со стороны пожарной охраны по предупреждению и тушению пожара;
- в случае возникновения пожара непосредственно руководит его тушением;
- организует своевременный вызов свободной и резервной смены пожарной части на место аварии.

Действия членов КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС» (коллегиально):

- координируют работу всех сил и средств подразделений и служб, привлекаемых к работам по ЛЧС(Н);
- оценивают соответствие сил и средств, время их доставки на место аварии по степени значимости аварии в сравнении с расчетами, после чего принимает окончательное решение о необходимости помощи на месте аварии (привлечении дополнительных сил и средств);
- разрабатывают совместно с привлекаемыми организациями дополнительные мероприятия, направленные на уменьшение потерь от аварии и охрану окружающей среды;
- выполняют рекомендации и требования представителей инспекции РТН, РПН по оперативному и безопасному ведению работ при локализации и ликвидации аварийной ситуации и обеспечению безопасности персонала и населения.

Действия ответственного представителя медицинской службы:

- немедленно выезжает по вызову;
- оказывает первую помощь пострадавшим;
- руководит отправкой пострадавших в больницу;

- организует непрерывное дежурство медицинского персонала на все время проведения работ по ликвидации аварии.

2.2.3 Защита районов повышенной опасности, особо охраняемых природных территорий и объектов

Согласно Федеральному закону Российской Федерации «Об особо охраняемых природных территориях» от 14.03.1995 г.: «Особо охраняемые природные территории (ООПТ) — участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение, которые изъяты решениями органов государственной власти полностью или частично из хозяйственного использования и для которых установлен режим особой охраны. Особо охраняемые природные территории относятся к объектам общенационального достояния». В районе расположения площадки хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС» отсутствуют ООПТ, а также культовые объекты и историко-археологические памятники, земли природно-заповедного фонда, исторические объекты с особым правовым статусом.

Проведение мероприятий по защите районов повышенной опасности, особо охраняемых природных территорий и объектов не требуется.

При угрозе загрязнения нефтепродуктом площадки хранения мазутного топлива следует сосредоточить внимание на превентивной защите границы территории производственной площадки.

В зависимости от объема разлитых нефтепродуктов и метеоусловий строится стратегия защиты прилегающей территории производственной площадки, а также определяется потребность в оборудовании, снаряжении и дополнительном персонале.

Защита прилегающей территории площадки хранения мазутного топлива от загрязнения нефтепродуктами обеспечивается следующими мерами:

- предотвращение растекания нефтепродуктов по территории производственной площадки при разливах на территории резервуарного парка достигается обвалованием резервуарного парка;
- локализация разлива нефтепродукта на открытой местности созданием рубежа локализации на пути распространения нефтепродукта;
- при разгерметизации резервуаров принимаются меры к перекрытию задвижек на технологических трубопроводах и отключению аварийного резервуара,

проверяется закрытие хлопушки в группе обвалования аварийного резервуара, настраивается технологическая линия для откачки нефтепродуктов в резервуар с аналогичным продуктом хранения, отключению электропитания технологических систем (кроме электропитания систем аварийной и противопожарной защиты);

- в случае аварии на трубопроводе принимаются меры по прекращению технологических операций по транспортировке нефтепродукта и остановки истечения;
- интенсивным сбором разлитых нефтепродуктов всеми имеющимися силами и средствами.

2.2.4 Технологии ЛЧС(Н)

Выбор технологий ЛЧС(Н) зависит от условий конкретного разлива, его объема и типа поверхности, подвергшейся загрязнению.

Первоначальным этапом работ по ЛЧС(Н), является локализация разлива нефтепродукта. Технологии локализации описаны **в разделе 2.1.4 Плана.**

Ликвидация разливов нефтепродукта заключается в сборе локализованного разлива и зачистке загрязненной территории (мероприятия по ликвидации последствий аварии описаны в **разделе 3** Плана).

Учитывая планировку площадки хранения мазутного топлива, для сбора пролитого нефтепродукта могут применяться следующие технологии:

- механизированный сбор;
- ручной сбор;
- применение нефтесборных комплексов (насосных агрегатов);
- применение сорбентов.

Использование механизированной техники (бульдозеры, экскаваторы и т.д.) возможно для сбора пропитанного нефтепродуктами грунта на площадке хранения мазутного топлива при выходе нефтепродукта за пределы обвалования.

При ликвидации разливов нефтепродуктов внутри обвалования резервуарного парка и с открытой поверхности основной технологией ЛЧС(Н) является использование нефтесборных комплексов или насосных агрегатов с закачкой собираемых нефтепродуктов в свободный резервуар. (При отсутствии свободного резервуара происходит освобождение неповрежденного резервуара путем откачки нефтепродукта в трубопроводную систему.) После сбора основной массы разлитых нефтепродуктов

производится дозачистка территории резервуарного парка с помощью сорбентов (в т.ч. песок) или ручного инструмента.

Так же сорбенты могут применяются для сбора пролитых нефтепродуктов с твёрдой (асфальто-бетонной) поверхности.

При температурах ниже 4°С нефтеемкость большинства сорбентов уменьшается на порядок, а при отрицательных температурах (при высокой вязкости нефтепродукта) они теряют нефтеемкость. Поэтому в зимнее время в качестве сорбента используется снег, который обладает достаточно хорошими сорбирующими способностями. Загрязненный снег на небольших площадях разливов собирается вручную в пакеты и контейнеры для сорбентов, на значительной территории – тяжелой техникой и вывозится самосвалами в шламовые амбары.

Нанесение сорбирующих изделий на нефтяное пятно и их сбор после использования не требует никакого вспомогательного инструмента.

Разливы нефтепродуктов на площади менее 4 м^2 ликвидируются вручную за ~0,6 чел.-часов. Среди достоинств немеханизированных методов ЛРН следует отметить ликвидацию разлива любого типа нефтепродукта в местах недоступных для применения механизмов; небольшое количество загрязненного мусора (и грунта в случае загрязнения территорий без твердого покрытия); низкую стоимость оборудования, простоту использования; возможность привлечения неквалифицированного персонала. В первую очередь решаются вопросы безопасности производства работ, контроль летучих углеводородов, обеспечение работающих искробезопасным шанцевым инструментом (совковыми лопатами, граблями) и средствами защиты органов дыхания, рук, нефтестойкой обувью и одеждой.

В случае загрязнения территорий без твердого покрытия на несвязанных грунтах (песках и супесях) могут эффективно применяться как совковые, так и штыковые лопаты. Штыковые – могут потребоваться для разрыхления суглинков и работ на гравийно-галечниковых грунтах. Нефтезагрязненный мусор собирают руками, вилами, совками, лопатами. Твердые материалы собирают в пластиковые мешки или носилки, жидкие – в разборные резервуары.

Во избежание вторичного загрязнения следует избегать их перемещения по земле. Для облегчения ручных операций желательно использовать механические погрузчики.

При очистке зон большой площади или разливов большого объема необходимо учитывать низкую производительность (необходимость привлечения большого

количества персонала) в сравнении с механизированными методами.

Для смыва нефтепродуктов с территории производственной площадки и оборудования могут эффективно применяться системы, используемые для мойки автомобилей. В этом случае гидромеханизированные способы ликвидации разливов рационально сочетать со сбором воды, загрязненной нефтепродуктами, механическими нефтесборными устройствами. При низких температурах целесообразно применение теплой воды.

При загрязнении канализационных систем небольшим количеством нефтепродукта проводится очистка стока сорбирующими изделиями, значительным – механическое удаление с последующей сорбционной зачисткой.

При ликвидации разливов нефтепродуктов категорически запрещается:

- закапывание нефтепродуктов;
- присыпка землей (землевание) загрязнения;
- выжигание остатков нефтепродуктов на поверхности почвы.

Загрязненные материалы могут помещаться в пластиковые мешки, бочки или другие емкости для последующего вывоза. Если наполненные емкости придется переносить на место временного хранения, то их вес должен соответствовать возможностям легкой и безопасной переноски одним человеком. Во избежание расплескивания емкости не следует переполнять или тащить волоком.

2.2.5 Организация материально-технического, инженерного, финансового и других видов обеспечения операций по ЛЧС(Н)

Материально-техническое и инженерное обеспечение мероприятий по ликвидации ЧС(Н) организуют в целях бесперебойного снабжения сил, задействованных в работах по ЛЧС(Н), материальными средствами, необходимыми для ликвидации разлива нефтепродукта и жизнеобеспечения личного состава.

В АО «АГД ДАЙМОНДС» созданы материальные и финансовые резервы для проведения первоочередных работ при ликвидации разливов нефтепродуктов. Материалы представлены в приложении 6-О.

Разработка и осуществление эвакуационных мероприятий персонала АО «АГД ДАЙМОНДС» из зоны ЧС в безопасный район возлагается на руководителя ликвидацией ЧС(Н).

Инженерное обеспечение работ по ЛЧС(Н) осуществляет АО «АГД ДАЙМОНДС», ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного», ООО

«ПожсервисПирант».

Гражданская ответственность АО «АГД ДАЙМОНДС» за причинение вреда жизни, здоровью, имуществу третьих лиц, окружающей среде в результате аварии или инцидента на опасных производственных объектах застрахована. Страховые полисы представлены в приложении 2-Д.

2.2.6 Материалы предварительного планирования боевых действий по тушению возможных пожаров (оперативное планирование тушения пожара)

Тушение пожаров, проведение связанных с ними первоочередных аварийно-спасательных работ на площадке хранения мазутного топлива организует ООО «ПожсервисПирант».

При возникновении пожара на площадке хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС» Старший диспетчер ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС» немедленно оповещает ООО «ПожсервисПирант».

До приезда на место пожара сил и средств ООО «ПожсервисПирант» Старший оператор энергокомплекса АО «АГД ДАЙМОНДС» организует:

- вывод людей из зон возможного поражения;
- оцепление зоны пожара, с привлечением персонала объекта с целью недопущения посторонних лиц, до прибытия ООО «ПожсервисПирант»;
- тушение пожара с помощью первичных средств пожаротушения;
- встречу основных сил тушения пожара.

На энергокомплекс ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС» разработан план тушения пожаров. В состав энергокомплекса входит площадка хранения мазутного топлива. Титульный лист плана тушения пожара представлен в Приложении 5-О.

Предварительное планирование по тушению пожара, а также мероприятия по наращиванию группировки сил и средств ООО «ПожсервисПирант» определены в планирующих и руководящих документах ООО «ПожсервисПирант».

2.2.7 Меры безопасности при проведении работ по ЛЧС(Н)

Пожарная безопасность

Работы по ликвидации разлива нефтепродуктов проводятся в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 25 апреля 2012 г. № 390 «Правила противопожарного режима в Российской Федерации» и других нормативных документов, регламентирующих вопросы пожарной безопасности.

Для предупреждения возникновения пожара при выполнении мероприятий ЛРН:

- вводится запрет на допуск в опасные зоны посторонних лиц и транспортных средств, не принимающих участия в аварийных работах;
- вводится режим допуска на территорию газоопасных зон персонала и техники, участвующих в ЛРН;
- устанавливается порядок проведения огневых работ и применения технических средств, при ликвидации разливов нефтепродуктов;
- определяется концентрация и температура вспышки паров нефтепродуктов в воздушной среде рабочей зоны;
- уточняется порядок ввода особого противопожарного режима, условия и маршруты эвакуации людей с территории, оказавшейся в опасной зоне;
- границы газоопасной зоны устанавливаются руководителем работ по ликвидации разлива нефтепродуктов на основании результатов контроля загазованности воздуха. При этом ширина опасной зоны должна быть не менее 200 метров от границ разлива нефтепродуктов;
- по периметру опасной зоны, в том числе вблизи производственных объектов, устанавливаются предупредительные знаки. Количество предупредительных знаков выбирается из расчета их видимости с любой точки периметра опасной зоны;
- места разлива нефтепродукта ограждаются, например, красными флажками, а в темное время суток – световыми сигналами и освещаются фонарями напряжением не более 12В с уровнем взрывозащиты, соответствующим категории и группе взрывоопасной смеси, включение и выключение которых должно производиться вне взрывоопасной зоны;
- вблизи производства аварийных работ постоянно находится пожарный автомобиль пенного тушения или цистерна (емкость) вместимостью не менее 1500 л, заполненная водопенным раствором, и пожарной мотопомпой, а также первичные средства пожаротушения (кошма, огнетушители и т.д.) в количестве, предусмотренном нарядом-допуском на выполнение работ повышенной опасности;
- в газоопасной зоне запрещается проводить любые работы, не связанные с ликвидацией аварийной ситуации;
- допуск в опасную зону разрешается только персоналу, занятому в аварийных работах. Проезд на территорию газоопасной зоны до полного устранения

последствий аварии разрешается только транспорту аварийных бригад. При этом транспорт с двигателями внутреннего сгорания должен быть оборудован искрогасителями.

- в рабочей зоне до начала работ и ежечасно в период их выполнения определяется концентрация паров нефтепродуктов в воздухе. При появлении явных признаков увеличения концентрации паров нефтепродуктов, а также при резком изменении погодных условий (изменении направления ветра, повышение температуры, уменьшение облачности и т.п.) проводятся дополнительные замеры концентрации паров;
- пробы воздуха отбираются у кромки пятна нефтепродуктов на высоте 1 м от поверхности почвы;
- в случае использования при аварийных работах технических средств и оборудования, ограниченных по применению во взрывоопасных средах, в зоне разлива нефтепродуктов необходимо наряду с определением концентрации паров нефтепродуктов производить отбор проб и определять температуру вспышки паров нефтепродуктов;
- при температуре вспышки паров нефтепродуктов 61°С и ниже допускается применение только оборудования взрывозащищенного исполнения и инструментов, изготовленных из материалов, исключающих образование искр при ударах;
- при возникновении пожара в период ликвидации разлива нефтепродуктов руководителем тушения пожара является прибывшее на пожар старшее оперативное должностное лицо пожарной охраны; В этом случае руководитель работ по ликвидации разлива нефтепродукта и все работники, находящиеся в его распоряжении, поступают в распоряжение руководителя тушения пожара.

Безопасность труда

Основным направлением работ по обеспечению безопасности труда персонала должно быть планомерное осуществление комплекса организационных и технических мероприятий, обеспечивающих создание здоровых и безопасных условий труда и поддержание порядка при проведении работ по ЛРН. При планировании и производстве работ должны учитываться специфика производства и опасные свойства компонентов нефтепродукта:

- токсичность;

- испаряемость;
- способность электризоваться;
- взрывоопасность;
- пожароопасность.

Весь персонал распределяется в рабочие группы. В каждой группе назначается руководитель группы, отвечающий за состояние безопасности труда на вверенном ему участке работ. Персонал, выполняющий работы по ликвидации разлива нефтепродуктов, должен знать основные свойства нефтепродуктов и химических препаратов для ликвидации разливов, должен быть обучен безопасным приемам работы с ними, приемам оказания первой помощи, приемам использования средств пожаротушения и средств индивидуальной защиты.

Участники работ должны быть ознакомлены с особенностями местности, расположением технических средств, средствами связи, противопожарного инвентаря и постов медицинской помощи.

Перед началом работ по ликвидации разливов нефтепродуктов проводится анализ воздушной среды. В случае концентрации паров нефтепродуктов в воздухе свыше предельно допустимой концентрации (ПДК) работа в этой зоне без средств защиты органов дыхания не допускается.

Все участники работ обеспечиваются спецодеждой, соответствующей сезону и конкретным видам работ, и необходимыми средствами индивидуальной защиты. Спецодежда и другие средства индивидуальной защиты, применяемые при операциях ЛРН, должны иметь сертификат соответствия. Запрещается пользоваться защитными средствами, инструментами, оборудованием и предохранительными приспособлениями в случае, если они неисправны, не прошли проверку или отработали срок службы.

Открытые горловины резервуаров, ямы и другие опасные места ограждаются надежными поручнями.

Запрещается перевозить людей в неприспособленных для этого транспортных средствах.

Запрещается использовать этилированный бензин как растворитель для мытья рук, очистки одежды, деталей механизмов и инструмента.

Применение сорбентов, растворителей, моющих средств должно осуществляться в соответствии с инструкциями по их применению.

Работы по сбору нефтепродукта в ночное время, как правило, не производятся, но вспомогательные работы (разгрузку нефтесборщиков, транспортировку и т.п.) целесообразно выполнять круглосуточно, поэтому предусматриваются меры безопасности труда в ночное время (освещения, охрана).

2.2.8 Организация мониторинга обстановки и окружающей среды, порядок уточнения обстановки в зоне ЧС(Н)

Для организации операций ЛРН проводится уточнение обстоятельств разлива, а перед началом операций ЛРН измеряется загрязнение приземного слоя атмосферы. Собранная информация используется для уточнения оперативного плана ЛРН и определения необходимости привлечения дополнительных сил и средств.

Состояние окружающей природной среды в районе разлива нефтепродуктов, и на прилегающей к нему территории, контролируется посредством отбора проб грунта, воды и воздуха. Отбор проб осуществляется силами и средствами ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» с использованием газоанализаторов.

При обнаружении повышенных уровней загрязнения атмосферного воздуха и воды наблюдения проводят 4 раза в сутки (9.00, 15.00, 21.00 и 3.00 ч.). Время и количество замеров могут изменяться приказом.

Отбор проб объектов окружающей среды осуществляется по соответствующим нормативным документам и сопровождается заполнением актов отбора проб.

Количество проб (воздуха, почвы) определяется в каждом случае отдельно. В результате четко определяется зона загрязнения (до фонового уровня) и однозначно устанавливается перечень загрязняющих веществ.

Данные измерений заносятся в журналы химического наблюдения и докладываются руководителю объекта, который сразу докладывает результаты наблюдения вышестоящему руководителю.

В ходе проведения работ по ЛЧС(Н) командиром аварийно-спасательного формирования постоянно отслеживаются и корректируются следующие параметры (уточненная информация докладывается руководителю ликвидации ЧС(Н)):

- состояние источника разлива;
- направление миграции пятна разлива;
- меры, принимаемые для локализации и ликвидации разлива нефтепродукта;
- краткосрочный и среднесрочный прогноз метеорологической службы.

В течение всего времени проведения работ по реабилитации загрязненных территорий специалистами площадки хранения мазутного топлива организуется постоянный мониторинг за состоянием окружающей среды в месте разлива нефтепродуктов и на прилегающих территориях.

2.2.9 Документирование и порядок учета затрат на ЛЧС(Н)

Комиссия по ликвидации разлива нефтепродуктов (создается из числа членов КЧС и ПБ) совместно с представителями контролирующих органов должна составить акт об экологическом последствии разлива нефтепродукта, где должен быть указан размер ущерба окружающей среде, водным биологическим ресурсам, отраслям хозяйства. Оценка ущерба от разлива нефтепродукта производится согласно РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах» (см. приложение 4-Р).

Срок представления отчетности по ЛЧС(Н) не должен превышать 30 суток по окончании ликвидации ЧС(Н). Отчет о проделанной работе представляется КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС» в порядке, **установленном постановлением Правительства от 15 апреля 2002 г. № 240 и приказом МЧС от 28 декабря 2004 г. № 621.**

Отчет по ликвидации ЧС(Н) должен содержать:

- аннотацию (сведения об источнике ЧС(Н), развитии ЧС(Н), ее трансформации, принятии решения о начале, временном и окончательном прекращении операции по ликвидации ЧС(Н));
- сведения о причинах, обстоятельствах и последствиях ЧС(Н) для населения, окружающей среды и объектов экономики;
- описание и оценку действий виновника загрязнения;
- оценку действий органов управления и сил при ликвидации ЧС(Н), а также организации применения специальных технических средств;
- данные о затратах на ликвидацию ЧС(Н), включая расходы на локализацию, сбор, утилизацию нефтепродукта и последующую реабилитацию территории, возмещение ущерба окружающей среде;
- результаты определения уровней остаточного загрязнения почвы;
- информацию о состоянии технологического оборудования;
- предложения по совершенствованию технологий выполнения работ и оснащению ПАСФ;

- рекомендации по предотвращению возникновения подобных источников ЧС(Н), приемам и технологиям ЛЧС(Н);
- указания на необходимость внесения изменений и дополнений в Планы ЛРН и Календарные планы АО «АГД ДАЙМОНДС»;
- акты технического расследования фактов разлива нефтепродуктов;
- топографическую карту участка местности с нанесением мест разлива нефтепродуктов и границ (площади) загрязнения с указанием: источника разлива, точки (места) разлива на данном объекте;
- расчеты потерь нефтепродуктов, попавших в окружающую среду вследствие аварии;
- описание и оценку действий органов управления при устранении источника утечки, локализации и ликвидации последствий разливов нефтепродуктов;
- оценку эффективности сил и специальных технических средств, применяемых в ходе работ по ликвидации разливов нефтепродуктов, в том числе принятые меры по ликвидации последствий разливов, включая откачку и сбор нефтепродуктов, обваловку грунтом загрязненного участка, обработку реабилитируемой территории биосорбентами, бакпрепаратами, отсыпку загрязненного участка торфом;
- затраты на проведение работ по ликвидации разливов нефтепродуктов, включая расходы на локализацию, сбор, утилизацию нефтепродуктов и последующую реабилитацию территории, в том числе объем собранных нефтепродуктов при ликвидации последствий разлива;
- состояние технологического оборудования организации, наличие предписаний надзорных органов об устранении недостатков его технического состояния, нарушений норм и правил промышленной безопасности;
- предложения по дополнительному оснащению формирований (подразделений) организаций и профессиональных аварийно-спасательных формирований (служб);
- иные сведения, предусмотренные федеральным законодательством.

К отчету должны прилагаться результаты фактического выполнения мероприятий организациями с обоснованием причин невыполнения мероприятий, если таковые имеют место.

Дополнительно к отчету АО «АГД ДАЙМОНДС» должны представлять информацию по всем авариям и их последствиям за прошедший календарный год по каждому лицензионному участку недр.

По окончании операций по ЛЧС(Н) оформляется исполнительно-техническая документация, представленная в таблице 22.

Таблица 22 – Оформляемая документация

№ п/п	Перечень документов	Ответственный за подготовку	Кому направляется
1	2	3	4
1	Справка-расчет о вылившемся и собранном нефтепродукте	Старший оператор энергокомплекса АО «АГД ДАЙМОНДС»	Генеральный директор АО «АГД ДАЙМОНДС»
2	Справка о вывозе загрязненного грунта на место его утилизации	Старший оператор энергокомплекса АО «АГД ДАЙМОНДС»	Генеральный директор АО «АГД ДАЙМОНДС»
3	Заводские сертификаты на трубы, фасонные изделия, арматуру, электроды	Старший оператор энергокомплекса АО «АГД ДАЙМОНДС»	Генеральный директор АО «АГД ДАЙМОНДС»
4	Акты входного контроля материалов и оборудования	Старший оператор энергокомплекса АО «АГД ДАЙМОНДС»	Генеральный директор АО «АГД ДАЙМОНДС»
5	Акты заключения на электросварочные работы	Начальник ремонтной службы	Генеральный директор АО «АГД ДАЙМОНДС»
6	Акты на проверку герметичности и испытания оборудования после ремонта	Начальник ремонтной службы	Генеральный директор АО «АГД ДАЙМОНДС»
7	Акт окончательного расследования аварии (инцидента)	Председатель КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»	Генеральный директор АО «АГД ДАЙМОНДС»
8	План работы по выполнению мероприятий по устранению последствий после ликвидации аварии	Председатель КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»	Генеральный директор АО «АГД ДАЙМОНДС»

Формы предоставления отчетов представлены в приложении 3-Р.

3. ЛИКВИДАЦИЯ ПОСЛЕДСТВИЙ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ, ОБУСЛОВЛЕННЫХ РАЗЛИВАМИ НЕФТЕПРОДУКТОВ

3.1 Ликвидация загрязнений территорий

3.1.1 Материально-техническое обеспечение

Материально-техническое обеспечение работ по ликвидации загрязнений территорий от нефтепродуктов и утилизация нефтезагязнённых отходов осуществляется АО «АГД ДАЙМОНДС» (Приложение 3-Д).

Перечень технических средств, используемых при проведении работ по ликвидации загрязнений территорий приведен в разделе 4.1.2 Плана.

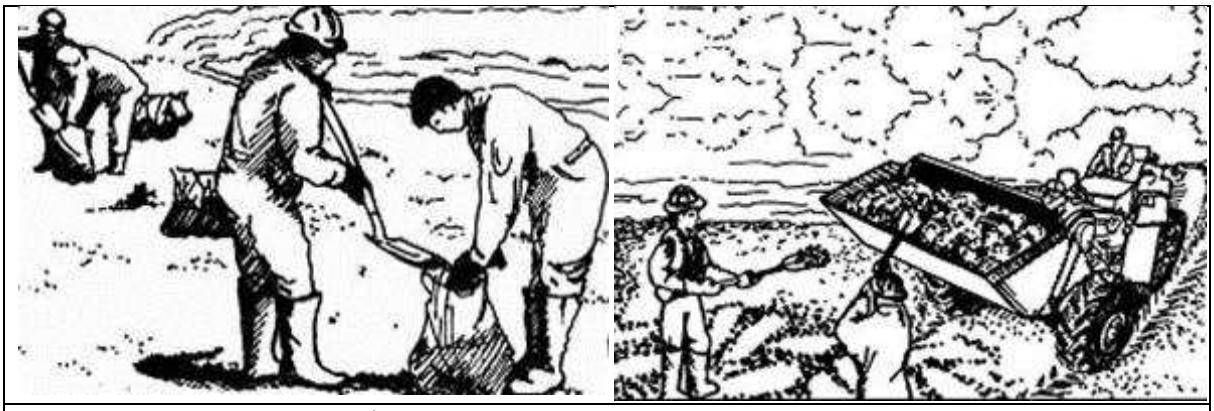
Сведения об организации материально-технического обеспечения работ по ЛЧС(Н) приведены в разделе 2.2.5.

3.1.2 Технологии и способы сбора разлитого нефтепродукта, и порядок их применения

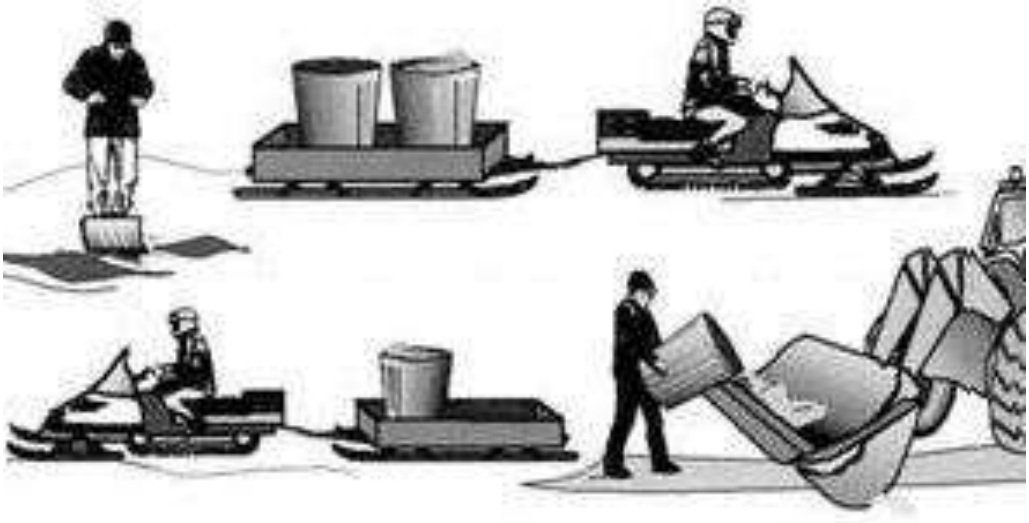
Сбор пролитых нефтепродуктов производится сразу же после завершения работ по локализации разлива. Сбор (откачка) пролива осуществляется с использованием нефтесборного оборудования (перечень оборудования представлен в разделе 4.1.2 настоящего Плана).

Нефтепродукты из мест накопления собирается при помощи передвижных насосов в автоцистерны и перекачивается (вывозится) в свободный резервуар для организации ее дальнейшего применения. (При отсутствии свободного резервуара происходит освобождение неповрежденного резервуара путем откачки нефтепродукта в трубопроводную систему). С твердых покрытий (асфальт, бетон) нефтепродукт собирают с помощью сорбентов.

Сбор разлитых нефтепродуктов осуществляется с использованием ручного шанцевого инструмента (рисунок 11).



Сбор разлитого нефтепродукта шанцевым инструментом в летнее время



Сбор разлитого нефтепродукта шанцевым инструментом в зимнее время

Рисунок 11 – Сбор разлитых нефтепродуктов с использованием ручного шанцевого инструмента

3.1.3 Организация временного хранения собранного нефтепродукта и отходов, технологии и способы их утилизации

В зависимости от характера аварии и от местных условий для временного хранения собранных нефтепродуктов используются следующие сооружения и емкости:

- резервуарный парк площадки хранения мазутного топлива (при условии сохранения качества) – закачка нефтепродуктов осуществляется в свободные резервуары, при отсутствии свободного резервуара происходит освобождение неповрежденного резервуара от нефтепродукта путем откачки нефтепродукта в расходный резервуар или трубопроводную систему;
- автоцистерны;
- емкости для временного хранения нефтепродуктов.

ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» с производит работы по немедленному ограничению и локализации разлива нефтепродуктов, окончательной зачистке загрязненной территории.

АО «АГД ДАЙМОНДС» производит работы по сбору, транспортировке, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности (в части утилизации отходов III класса опасности), образующихся при работах по ликвидации разливов нефтепродуктов (см. Приложение 3-Д).

3.1.4 Технологии и способы реабилитации загрязненных территорий

После завершения аварийных работ по приказу Генерального директора АО «АГД ДАЙМОНДС» создаётся комиссия по реабилитации загрязнённых земель с участием заинтересованных лиц. При осмотре территории комиссия, в том числе, определяет характер, степень, площадь загрязнения грунтов нефтепродуктами и делает заключение о возможных способах реабилитации загрязнённой территории.

Рекультивация земель осуществляется силами АО «АГД ДАЙМОНДС» с привлечением по необходимости подрядных организаций, в строгом соответствии с положением Приказа Минприроды РФ и Роскомзема от 22 декабря 1995 г. № 525/67 «Об утверждении Основных положений о рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы».

Рекультивация нарушенных земель осуществляется для восстановления их для сельскохозяйственной, лесохозяйственной, водохозяйственной, строительных, рекреационных, природоохранных и санитарно-оздоровительных целей.

Рекультивация для сельскохозяйственных, лесохозяйственных и других целей, требующих восстановления плодородия почв, осуществляется последовательно в два этапа: технический и биологический.

Технический этап предусматривает планировку, формирование откосов, снятие и нанесение плодородного слоя почвы, устройство гидротехнических и мелиоративных сооружений, захоронение токсичных вскрышных пород, а также проведение других работ, создающих необходимые условия для дальнейшего использования рекультивированных земель по целевому назначению или для проведения мероприятий по восстановлению плодородия почв (биологический этап).

Биологический этап включает комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий, направленных на улучшение агрофизических, агрохимических, биохимических и других свойств почвы.

Рекультивация земель, отведенных в пользование площадки хранения мазутного топлива, будет осуществляться в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами, а также проектом восстановления загрязнённых земель, разработанных в соответствии с п.3 ст. 46 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» и согласованными в установленном порядке.

Рекультивация земель должна производиться в соответствии с требованиями ГОСТ 17.5.1.01-83 Охрана природы. Рекультивация земель. Термины и определения.

Определяющими параметрами при выборе методов реабилитации загрязненных нефтепродуктами территорий являются:

- физико-химический состав разлитых нефтепродуктов, их поведение в окружающей среде;
- рельеф поверхности, на которой произошел разлив, структура подстилающего слоя почвы, ее механический состав;
- погодные условия по времени года;
- качество сбора нефтепродуктов с подстилающей поверхности;
- наличие сохранившейся растительности, сухостоя и захламления;
- глубина проникновения нефтепродукта в грунт.

На основании материалов обследований назначается необходимый перечень рекультивационных мероприятий.

Запрещается планировать следующие экологически опасные способы ликвидации разливов:

- выжигание нефтепродукта на поверхности почвы;
- засыпка территории разлива песком.

Разливы нефтепродуктов на незащищенной поверхности ликвидируются механическим снятием загрязненной почвы (загрязненного снега – в зимних условиях), с использованием ручного шанцевого инструмента, на 1-2 см глубже, чем проникновение нефтепродукта в грунт. Загрязнённый нефтепродуктами грунт (снег) собирается в контейнеры для нефтесодержащих отходов, полиэтиленовую тару для отходов. Образовавшаяся выемка засыпается свежим грунтом или песком. Асфальтное покрытие территории в реабилитационных мероприятиях не нуждается. Окончательная зачистка территории осуществляется моющими средствами и водой.

В случае разлива нефтепродуктов на площадке хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС» работы по окончательной зачистке загрязненной территории производится персоналом ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» согласно договору с АО «АГД ДАЙМОНДС» (см. приложение 7-О).

3.2 Восстановительные мероприятия

3.2.1 Порядок обеспечения доступа в зону ЧС(Н)

Допуск в опасную зону разрешается только персоналу, занятому в аварийных работах. Проезд на территорию газоопасной зоны до полного устранения последствий аварии разрешается только транспорту аварийных бригад, оборудованному в

соответствии с требованиями правил пожарной безопасности. Контроль доступа персонала и транспорта осуществляет персонал охранного предприятия.

При пожаре за пределы объекта или из опасной зоны удаляются все, кто не занят ликвидацией пожара. Доступ к месту пожара до его ликвидации производиться только с разрешения руководителя ликвидацией ЧС(Н), а после прибытия – руководителем тушения пожара.

Участники тушения пожара снабжаются спецодеждой, касками, противодымными масками и изолирующими противогазами и должны быть ознакомлены с особенностями объекта, с местами укрытия от огня, путями подхода к ним.

3.2.2 Типовой ситуационный календарный план проведения работ по восстановлению работоспособности поврежденных элементов

При аварии, связанной с разгерметизацией резервуаров хранения, время проведения ремонтных работ зависит от специфики произошедшей аварии. Работы по ремонту технологического оборудования будут осуществляться специализированной подрядными организациями, имеющими опыт и материально-техническую базу.

В таблице 23 представлен календарный план проведения работ по восстановлению работоспособности поврежденных элементов.

Таблица 23 – Календарный план проведения работ по восстановлению работоспособности поврежденных элементов

№ п/п	Выполняемые мероприятия	Время проведения мероприятий	Исполнитель
1	2	3	4
1	Локализация разлива нефтепродуктов: создание контурного заграждения при помощи сорбирующих бонов и других сорбирующих изделий.	не более 6 часов с момента возникновения ЧС(Н)	ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного»
2	Опорожнение аварийного оборудования с помощью вакуумных установок, насосов.	24 часа	ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного»
3	Ликвидация разлива нефтепродуктов: сбор разлитого нефтепродукта при помощи сорбентов, вакуумных установок, насосов.		ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного»
4	Окончательная зачистка загрязненной территории.		ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного»

№ п/п	Выполняемые мероприятия	Время проведения мероприятий	Исполнитель
1	2	3	4
5	Вывоз собранного нефтепродукта, отработанного сорбента, и других материалов на переработку и утилизацию.		АО «АГД ДАЙМОНДС»
6	Проведение работ по ремонту резервуаров, технологического оборудования.	не регламентируется	Специализированная подрядная организация

3.2.3 Организация приведения в готовность к использованию специальных технических средств и пополнение запасов финансовых и материальных ресурсов

Приведение в готовность к использованию специальных технических средств производится после завершения работ по ЛЧС(Н) по распоряжению руководителя ликвидации ЧС(Н) и включает в себя следующие мероприятия:

- ремонт неисправного оборудования, замена на новое;
- запасы инструментов, материалов, песка, использованного в ходе работ по ЛЧС(Н) на площадке хранения мазутного топлива, восстанавливаются за счет резервов АО «АГД ДАЙМОНДС»;
- закупка средств индивидуальной защиты, использованных огнетушителей, утраченных средств локализации разливов нефтепродуктов малого масштаба.

Восстановление запасов финансовых и материальных ресурсов производится АО «АГД ДАЙМОНДС» после завершения работ по ЛЧС(Н) по представленным отчетным материалам и на основании обращений получателей средств в КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС». После составления отчетных материалов о проведении работ по ЛРН председатель КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС» совместно с ответственными лицами готовят предложения Генеральному директору АО «АГД ДАЙМОНДС» о пополнении запасов финансовых и материальных ресурсов с указанием количественных данных, источников и сроков пополнения. Перечень, объем резервов финансовых и материальных ресурсов, порядок их восполнения определяются приказом по Организации и закладываются в бизнес-план.

ПЛАН ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТЕПРОДУКТОВ НА ПЛОЩАДКЕ ХРАНЕНИЯ МАЗУТНОГО ТОПЛИВА ЭНЕРГОКОМПЛЕКСА ГОКа ИМ. В. ГРИБА АО «АГД ДАЙМОНДС»

ПРИЛОЖЕНИЯ

Архангельская область, Мезенский район
2019

Приложение 1-О. Схема расположения площадки хранения мазутного топлива с границами зон повышенного риска и районов приоритетной защиты

Схема расположения площадки хранения мазутного топлива ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС»
с границами зон повышенного риска и районов приоритетной защиты

Приложение 2-О. Свойства нефтепродуктов и оценка риска возникновения ЧС(Н)

Свойства нефтепродуктов

Свойства используемых нефтепродуктов на площадке хранения мазутного топлива нефтепродукта представлены в таблице 2.1 – 2.3.

Таблица 2.1 – Физико-химические свойства мазута

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
1	2	3	4
1 1.1. 1.2.	Наименование вещества: Химическое Торговое	Топливо нефтяное Мазут топочный марки 100	ГОСТ 10585-2013 «Топливо нефтяное. Мазут
2. 2.1. 2.2.	Формула Эмпирическая Структурная	- - -	-
3. 3.1. 3.2.	Состав Основной продукт Примеси	95 Механические примеси – не более 1% Вода- не более 1% Массовая доля серы, 0,5 – 3,5 %	ГОСТ 10585-2013
4. 4.1. 4.2. 4.3. 4.4. 4.5.	Общие данные Молекулярная масса Температура застывания, °°С Плотность при 20°С, кг/м^3 Вязкость условная при 80°С, ВУ Зольность, %	- 25 910-990 16 0,05-0,14	ГОСТ 10585-2013
5. 5.1. 5.2. 5.3.	Данные о пожаровзрывоопасности Температура вспышки,°С Температура самовоспла-менения,°С Пределы взрываемости, % об	Горючая жидкость 110 350 1,4-8,0	ГОСТ 10585-2013 Химический энциклопедический словарь. Гл. ред. И.Я. Кунанянц. М. Советская Энциклопедия, 1983 г
6. 6.1. 6.2. 6.3	Данные о токсической опасности ПДК в воздухе рабочей зоны, мг/м3 Летальная токсодоза Пороговая токсодоза	4 класс опасности 300 - -	ГОСТ 12.1.007-76 ГОСТ 12.1.005-88

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
1	2	3	4
7.	Реакционная способность	Не обладает способностью образовывать токсичные соединения с воздухом и сточными водами в присутствии других веществ	ГОСТ 10585-2013 Химический энциклопедический словарь. Гл. ред. И.Я.Кунанянц.М. Советская Энциклопедия, 1983 г
8.	Запах	-	-
9.	Коррозионное воздействие	Не обладает	БСЭ Гл. ред. А.М. Прохоров. Изд. 3-е. М. Советская энциклопедия, 1976
10.	Меры предосторожности	Вентиляция помещений, герметизация и защита оборудования от статического электричества. Применение индивидуальных средств защиты. Соблюдение правил личной гигиены	Справочник « Вредные вещества в промышленности» Под общ. Ред. Н.В.Лазарева Т.III Л.Химия, 1976
11	Информация о воздействии на людей	Раздражает органы дыхания, вызывает головную боль, тошноту. Не обладает способностью к кумуляции	ГОСТ 10585-2013 Справочник « Вредные вещества в промышленности» Под общ. Ред. Н.В.Лазарева Т.III Л.Химия, 1976

Таблица 2.2 – Физико-химические свойства дизельного топлива

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
1	2	3	4
1. 1.1. 1.2.	Наименование вещества: Химическое Торговое	Смесь углеводородов Топливо дизельное марки «Л», «З», «А» ГОСТ 305-82 (ДТ)	ГОСТ 52368-2005
2. 2.1. 2.2.	Формула Эмпирическая Структурная	- отношение углерода к водороду - (83-87)% : (12-14) %	Справочник химика. Т.3, М. Наука, 1985
3. 3.1.	Состав Основной продукт, % масс	Дизельное топливо представляет собой смесь углеводородов с числом атомов углерода от 15 до 25, выкипающих при	Справочник химика. Т.3, М. Наука, 1985

№ п/п	Наименование параметра	Параметр			Источник информации
1	2	3			4
3.2.	Примеси (с идентификацией)	температуре 190-360°С. Механические примеси – отсутствуют. Массовая доля серы - не более 0,2%; массовая доля меркаптановой серы - не более 0,01%.			
4. 4.1. 4.2. 4.3. 4.4.	Общие данные Молекулярная масса Температура кипения, °С (при давлении 101 кПа) - 50% перегоняется при температуре, не выше - 96% перегоняется при температуре, не выше Плотность при 20 °С, кг/м³, не более Кинематическая вязкость при 20 °С, мм²/с (сСт)	Л 280 360 860 3,0-6,0	З 280 340 840 1,8-5,0	А 255 330 830 1,5-4,0	ГОСТ 52368-2005
5. 5.1. 5.2. 5.3.	Данные о пожаровзрывоопасности Температура вспшки в з.т,°С; Температура самовоспламенения, °С Пределы взрываемости: -температурные пределы взрываемости с воздухом -концентрационные пределы взрываемости с воздухом	ЛВЖ 40 300 69-119 2-3%	 35 310 62-105	 30 330 57-100	ГОСТ 52368-2005
6. 6.1.	Данные о токсической опасности ПДК в воздухе рабочей зоны	4 класса опасности 300 мг/м³			Справочник по технике безопасности. Долин П.А. – 6-е изд., - М.: Энергоатомиздат, 1985 г.
7.	Реакционная способность	Пары могут образовать взрывоопасные смеси с окислителями, например, с кислородом воздуха.			Справочник химика. Т.3, М. Наука, 1985
8.	Запах	Запах топлива зависит от его состава и степени очистки.			ГОСТ 52368-2005
9.	Коррозионное воздействие	На стальные конструкции резервуаров: верхние пояса корпуса - сильно агрессивное,			Вредные вещества в промышленности. Справочник под общ.

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
1	2	3	4
		остальные элементы конструкции - средне агрессивное.	Ред. Н.В.Лазарева, Л.Химия, 1976
10.	Меры предосторожности	Герметизация оборудования и аппаратов. Приточно-вытяжная вентиляция помещений. Освещение во взрывопожаробезопасном исполнении. Использование инструментов, не дающих при ударе искру. При загорании топлива средства пожаротушения: распыленная вода, пена, при объемном тушении - углекислый газ, состав СЖБ, состав 3.5 и перегретый пар.	Вредные вещества в промышленности. Справочник под общ. Ред. Н.В.Лазарева, Л.Химия, 1976
11.	Информация о воздействии на людей	Пары дизельного топлива сильнее раздражают слизистые оболочки и более ядовиты, чем пары бензина. При остром отравлении - сонливость, быстрая утомляемость, шум в ушах, нарушение пищеварения, раздражение верхних дыхательных путей и слизистых оболочек. При попадании на кожу - острые и хронические заболевания (дерматиты, экземы), ожоги.	ГОСТ 52368-2005
12.	Средства защиты	Индивидуальные средства защиты согласно типовым нормам, в том числе фильтрующий противогаз марки А, изолирующие противогазы с принудительной подачей чистого воздуха (при высоких концентрациях), спецодежда.	ГОСТ 52368-2005
13.	Методы перевода вещества в безвредное состояние	Химическое окисление, биоразложение.	Вредные вещества в промышленности. Справочник под общ. Ред. Н.В.Лазарева, Л.Химия, 1976
14.	Меры первой помощи пострадавшим от воздействия вещества	Свежий воздух, покой, тепло, освобождение от стесняющей одежды. Успокаивающие и	Вредные вещества в промышленности. Справочник под общ.

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
1	2	3	4
		седативные средства (настойка валерианы, седуксен и др.). При потере сознания придать горизонтальное положение, с приподнятой головой, дать вдыхать нашатырный спирт. При ослаблении и остановке дыхания - искусственное дыхание. При попадании внутрь - 2-3 ложки вазелинового масла и промыть желудок. При раздражении слизистых оболочек глаз - промыть 2% раствором соды или чистой водой. При попадании на открытые участки тела - промыть кожу теплой мыльной водой.	Ред. Н.В.Лазарева, Л.Химия, 1976

Таблица 2.3 – Физико-химические свойства масла моторного

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
1	2	3	4
1 1.1. 1.2.	Наименование вещества: Химическое Торговое	Масла моторные для автотракторных дизелей Масло моторное М-8 Г2К, М-8ДМ по ГОСТ 8581-78	ГОСТ 8581-78
2. 2.1. 2.2.	Формула Эмпирическая Структурная	В состав масел входят углеводороды метанового, нафтенового, ароматичес кого и нафтеноароматичес кого рядов	Справочник химика, М.: Наука, 1985г. -
3. 3.1. 3.2.	Состав Основной продукт, % масс. Примеси (с идентификацией)	Массовая доля кальция - не менее 0,08%; массовая доля бария - не менее 0,18%; массовая доля цинка - не менее 0,05%; массовая доля фосфора - не менее 0,05%; антиокислительная, анти коррозионные, дисперги рующие присадки, а также антипенная присадка ПМС-	ГОСТ 8581-78

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
1	2	3	4
		200А в кол (0,003 ± 0,0005)%	
4. 4.1. 4.2. 4.3. 4.4. 4.5. 4.6.	Общие данные Молекулярная масса Температура застывания, ^{0}С Плотность при 20 °С, кг/м^3 Кинематическая вязкость при 40°С, мм^2 /с Зольность, %, не более Цвет на колориметре ЦНТ, единицы ЦНТ, не более	 - не выше –25 не более 905 8,0 ± 0,5 1,3 4,5	ГОСТ 8581-78
5. 5.1. 5.2. 5.3.	Данные о пожаровзрыво-опасности Температура вспышки в открытом тигле, ^{0}С Температура самовоспла-менения, ^{0}С Температурные пределы воспламенения: верхний, ^{0}С нижний ^{0}С	Горючая жидкость 200 340 193 – 225 154 – 187	ГОСТ 8581-78
6. 6.1. 6.2. 6.3. 6.4.	Данные о токсической опасности: ПДК в воздухе рабочей зоны: - для паров углеводородов, мг/м^3 ПДК в атмосферном воздухе: - для масляного тумана, мг/м^3 летальная токсодоза Lct_{50} пороговая токсодоза Pct_{50}	4 класс опасности 300 5 - -	ГОСТ 12.1.005-88 ГОСТ 12.1.007-76
7.	Реакционная способность	Пары могут образовать взрывоопасные концентрации с окислителями, например, кислородом воздуха	Справочник "Пожаровзры-воопасные вещества и материалы и средства их тушения", М. Химия, 1990г.
8.	Запах	-	-
9.	Коррозионное воздействие	Коррозионное воздействие на пластинах свинца марок С1 или С2 по ГОСТ 3778-93 отсутствует.	ГОСТ 8581-78
10.	Меры предосторожности	Оборудование и аппараты производственных процессов должны быть	ГОСТ 8581-78

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
1	2	3	4
		герметизированы. Помещения - снабжены приточно-вытяжной вентиляцией. В помещениях запрещено обращение с открытым огнем. При разливе масел необходимо собрать их в отдельную тару, место разлива протереть ветошью. При разливе на открытой площадке место разлива засыпать песком с последующим его удалением. Соблюдать правила личной гигиены.	
11.	Информация о воздействии на людей	Возможно острое отравление парами масел при вдыхании масляного тумана. При остром отравлении – рвота, головокружение, головная боль, быстрая утомляемость. При частом попадании масла на кожу возможны тяжелые кожные заболевания.	Справочник "Вредные вещества в промыш-ленности" Т.1, Химия, 1976
12.	Средства защиты	Индивидуальные средства защиты согласно типовым нормам. При работе непродолжительное время и в атмосфере с небольшой концентрацией паров или масляного тумана – фильтрующий противогаз марки А, а при большем содержании сероводорода - противогаз марки КД. При работе в атмосфере с большой концентрацией тумана - изолирующие шланговые противогазы с принудительной подачей чистого воздуха и с прозрачной полумаской. Спецодежда, защитные перчатки из маслостойких	Справочник "Вредные вещества в промыш-ленности" Т.1, Химия, 1976

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
1	2	3	4
		материалов. Использование для защиты кожи ряда специальных мазей и паст.	
13.	Методы перевода вещества в безвредное состояние	Химическое окисление, биоразложение.	Справочник "Вредные вещества в промыш-ленности" Т.1, Химия, 1976
14.	Методы первой помощи пострадавшим от воздействия	Свежий воздух, покой, тепло, освобождение от стесняющей одежды. Успокаивающие и седативные средства (настойка валерианы, седуксен и др.). При ослаблении и остановке дыхания – делать искусственное дыхание. При попадании внутрь дать 2-3 ложки вазелинового масла и промывать желудок. При раздражении слизистых оболочек глаз - промывать 2% раствором соды или чистой водой. После работы применение кожных очистителей: специальной пасты	Правила технической эксплуатации и требования безопас-ности труда в газовом хозяйстве Российской Федерации Справочник "Вредные вещества в промыш-ленности" Т.1, Химия, 197

Оценка риска возникновения ЧС(Н)

Частота возникновения исходных событий определялась на основании статистических данных по отказам аналогичного оборудования и аппаратов. А также с учетом требований и условий, предъявляемых к разработке Планов ЛРН – также определялась частота возникновения пожара пролива.

Таблица 2.4 – Интенсивность аварийных отказов технологического оборудования и аппаратов

№ п/п	Инициирующее событие	Частота возникновения, 1/год
1	2	3

№ п/п	Инициирующее событие	Частота возникновения, 1/год
1	2	3
1.	Разгерметизация резервуара РВС-2000 (мазут)	2,00E-04
2.	Разрушение резервуара РВС-2000 (мазут)	1,00E-05
3.	Разгерметизация резервуара РГС-75 (мазут)	2,10E-04
4.	Разгерметизация резервуара РГС-75 (ДТ)	2,10E-04
5.	Разгерметизация насоса перезагрузки (мазут)	1,14E-02
6.	Разгерметизация насоса (ДТ)	1,14E-02
7.	Разгерметизация автоцистерны V= 30 м3 (ДТ)	1,05E-04
8.	Разгерметизация автоцистерны V= 30 м3 (мазут)	3,15E-04
9.	Разгерметизация трубопровода перезагрузки из приемной емкости V=100 м3 до РВС-2000 (мазут)	5,98E-04
10.	Разрушение трубопровода перезагрузки из приемной емкости V=100 м3 до РВС-2000 (мазут)	4,78E-06
11.	Разгерметизация трубопровода рециркуляции в РВС-2000 (мазут)	7,13E-04

Деревья событий аварийных ситуация приведены на рисунках 2.1-2.3.

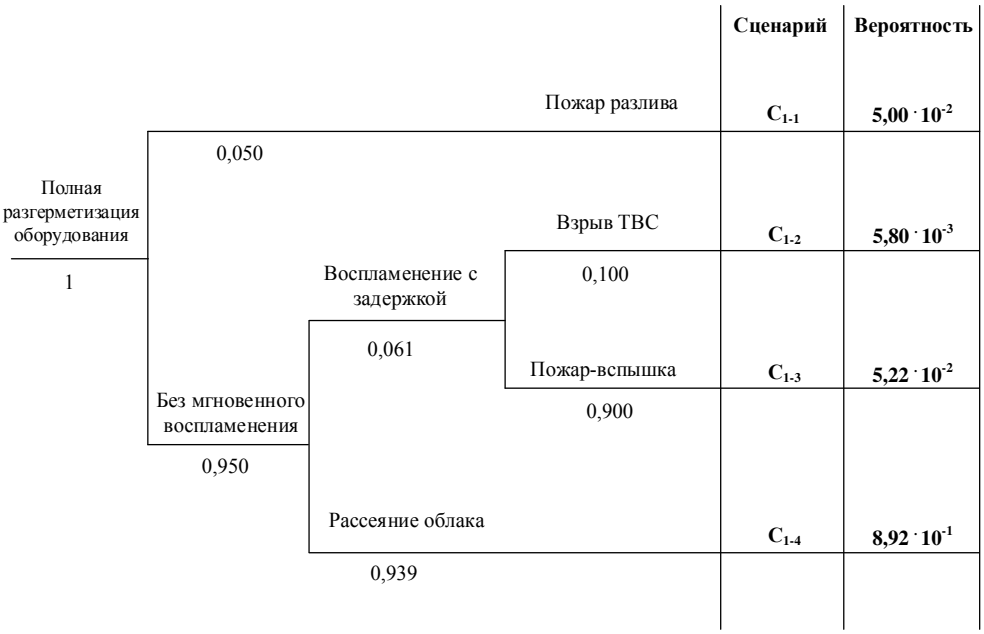


Рисунок 2.1 – Дерево событий при разрушении (разгерметизации) емкостного оборудования

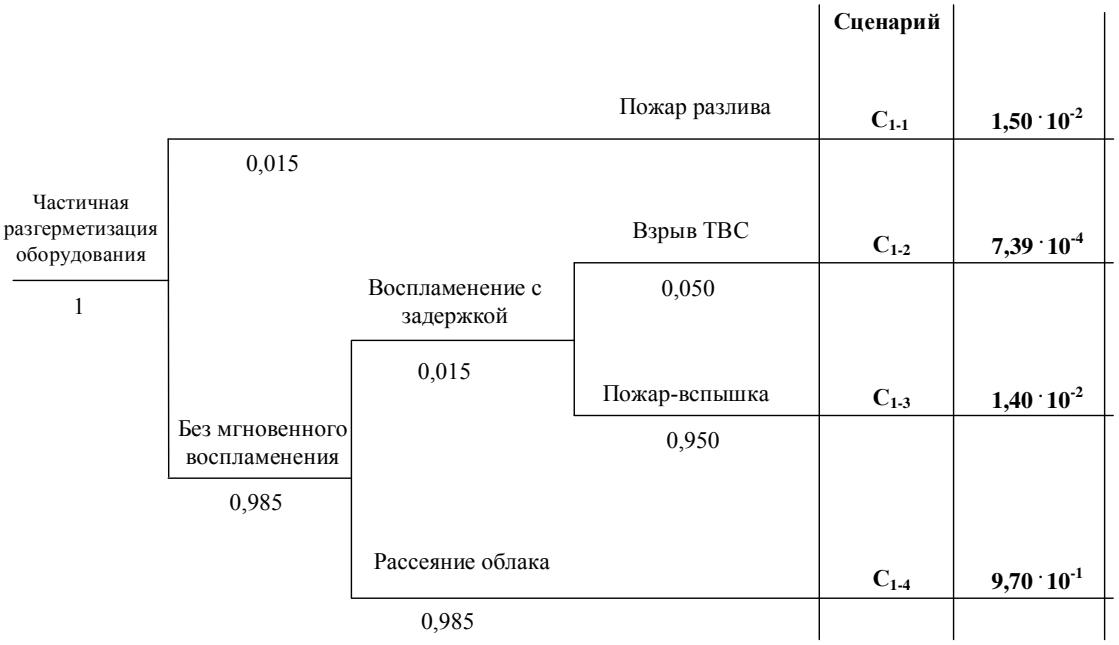


Рисунок 2.2 – Дерево событий при разгерметизации технологических трубопроводов

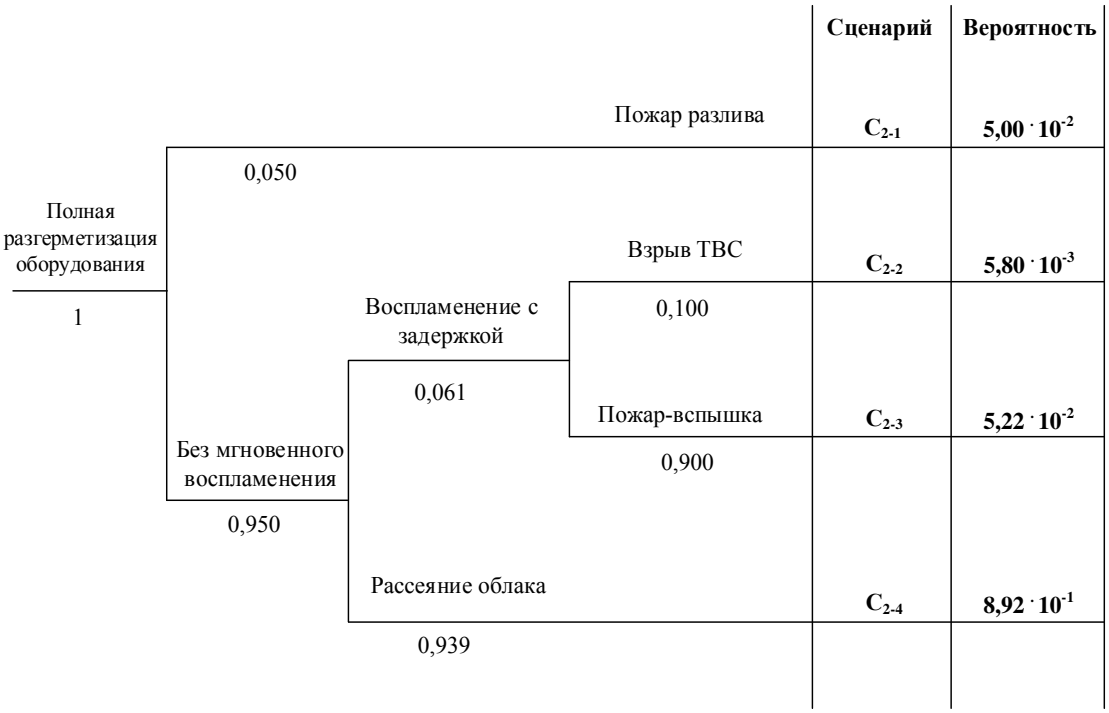


Рисунок 2.3 – Дерево событий при разгерметизации автомобильной цистерны с дизельным топливом

Таблица 2.5 – Частота реализации ЧС(Н) на площадке хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС»

№	Наименование аварийной ситуации	Частота реализации ЧС(Н), 1/год			
		пролив	пожар	взрыв	пожар-вспышка
1	2	4	5	6	7

№	Наименование аварийной ситуации	Частота реализации ЧС(Н), 1/год			
		пролив	пожар	взрыв	пожар-вспышка
1	2	4	5	6	7
1	Разгерметизация резервуара РВС-2000 (мазут)	1,98E-04	1,99E-06	-	-
2	Разрушение резервуара РВС-2000 (мазут)	9,90E-06	9,97E-08	-	-
3	Разгерметизация резервуара РГС-75 (мазут)	2,08E-04	2,09E-06	-	-
4	Разгерметизация резервуара РГС-75 (ДТ)	2,08E-04	1,05E-06	5,22E-08	9,93E-07
5	Разгерметизация насоса перезагрузки (мазут)	1,13E-02	1,14E-04	-	-
6	Разгерметизация насоса (ДТ)	1,13E-02	5,72E-05	2,85E-06	5,41E-05
7	Разгерметизация автоцистерны V= 30 м3 (ДТ)	1,04E-04	5,25E-07	2,61E-08	4,96E-07
8	Разгерметизация автоцистерны V= 30 м3 (мазут)	3,12E-04	3,14E-06	-	-
9	Разгерметизация трубопровода перезагрузки из приемной емкости V=100 м3 до РВС-2000 (мазут)	5,92E-04	5,96E-06	-	-
10	Разрушение трубопровода перезагрузки из приемной емкости V=100 м3 до РВС-2000 (мазут)	4,73E-06	4,76E-08	-	-
11	Разгерметизация трубопровода рециркуляции в РВС-2000 (мазут)	7,06E-04	7,11E-06	-	-

Приложение 3-О. Характеристика неблагоприятных последствий ЧС(Н) для населения, окружающей среды и объектов экономики, карты и сценарии ЧС(Н) различных уровней с учетом природно-климатических условий

Возможными неблагоприятными последствиями разлива нефтепродуктов на площадке хранения мазутного топлива являются:

- выброс в атмосферу загрязняющих веществ в результате испарения нефтепродуктов с поверхности разлива;
- возможность возгорания разлива нефтепродуктов;
- взрыв или вспышка паров нефтепродукта;
- выброс в атмосферу токсичных продуктов горения нефтепродуктов при возгорании разлива;
- загрязнение территории площадки хранения мазутного топлива;
- гибель и травмирование персонала площадки хранения мазутного топлива, населения;
- повреждение технологического оборудования, зданий и сооружений площадки хранения мазутного топлива;
- экономические потери, обусловленные нарушением нормальной работы площадки хранения мазутного топлива.

В приложении 2-О приведены сведения о воздействии нефтепродуктов на людей.

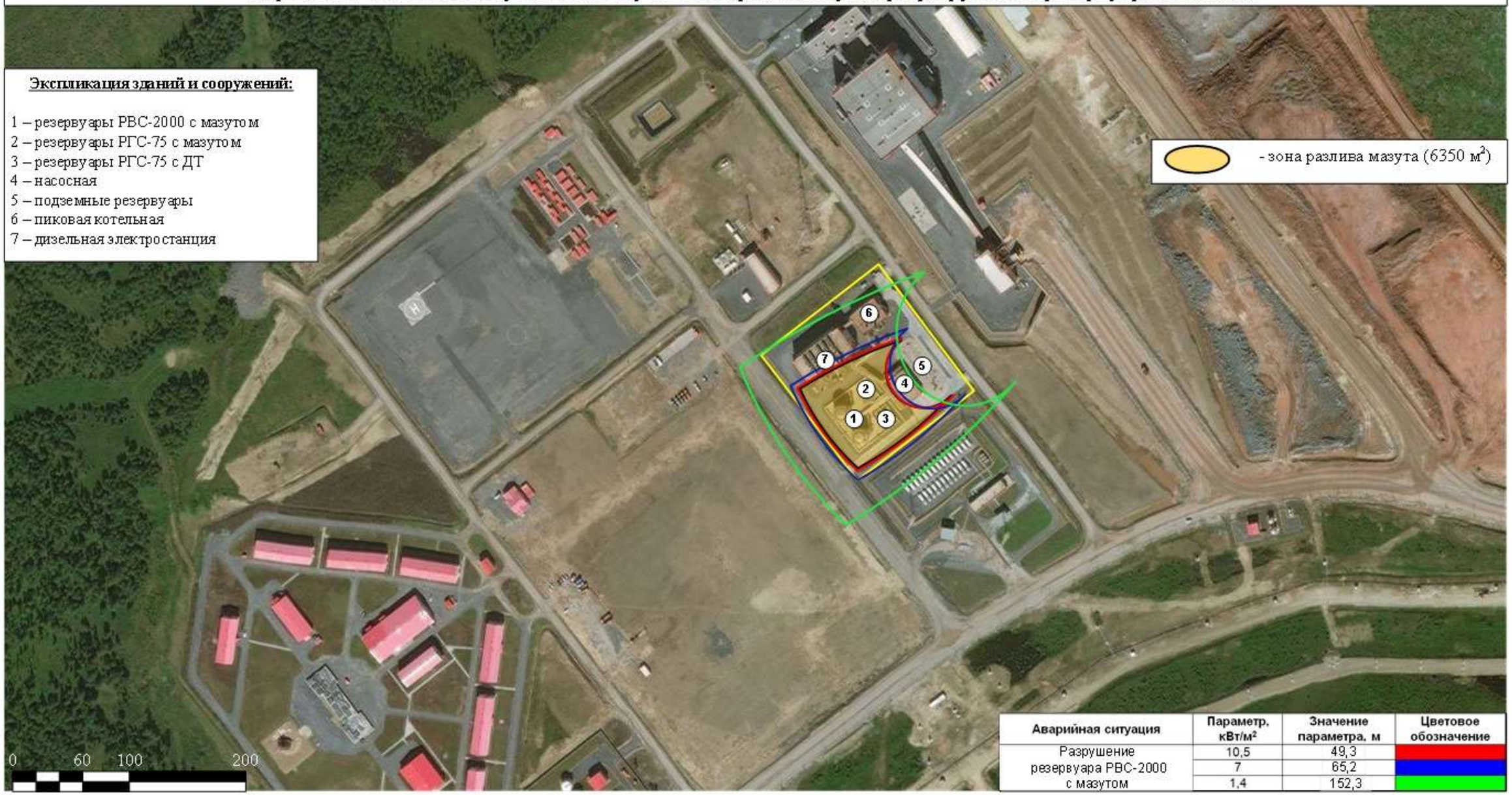
В графической части приложения представлены ситуационные планы максимально возможных разливов нефтепродуктов на площадке хранения мазутного топлива. А также ситуационные планы зон поражения тепловым излучением при возгорании разливов нефтепродуктов. Значение уровней, рассматриваемых аварийных ситуаций приведены в разделе 3.1.3.

Ситуационные планы с нанесенными зонами действия поражающих факторов при авариях на площадке хранения мазутного топлива энергокомплекса ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС»

Ситуационный план ЧС(Н) на площадке хранения мазутного топлива ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС» с возможными зонами поражения тепловым излучением в случае возгорания мазута при разгерметизации резервуара РВС-2000

Аварийная ситуация	Параметр, кВт/м²	Значение параметра, м	Цветовое обозначение
Разгерметизация резервуара РВС-2000 с мазутом	10,5	24,8	
	7	33,4	
	1,4	82,7	

Ситуационный план ЧС(Н) на площадке хранения мазутного топлива ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС» с возможными зонами поражения тепловым излучением в случае возгорания мазута при разрушении резервуара РВС-2000

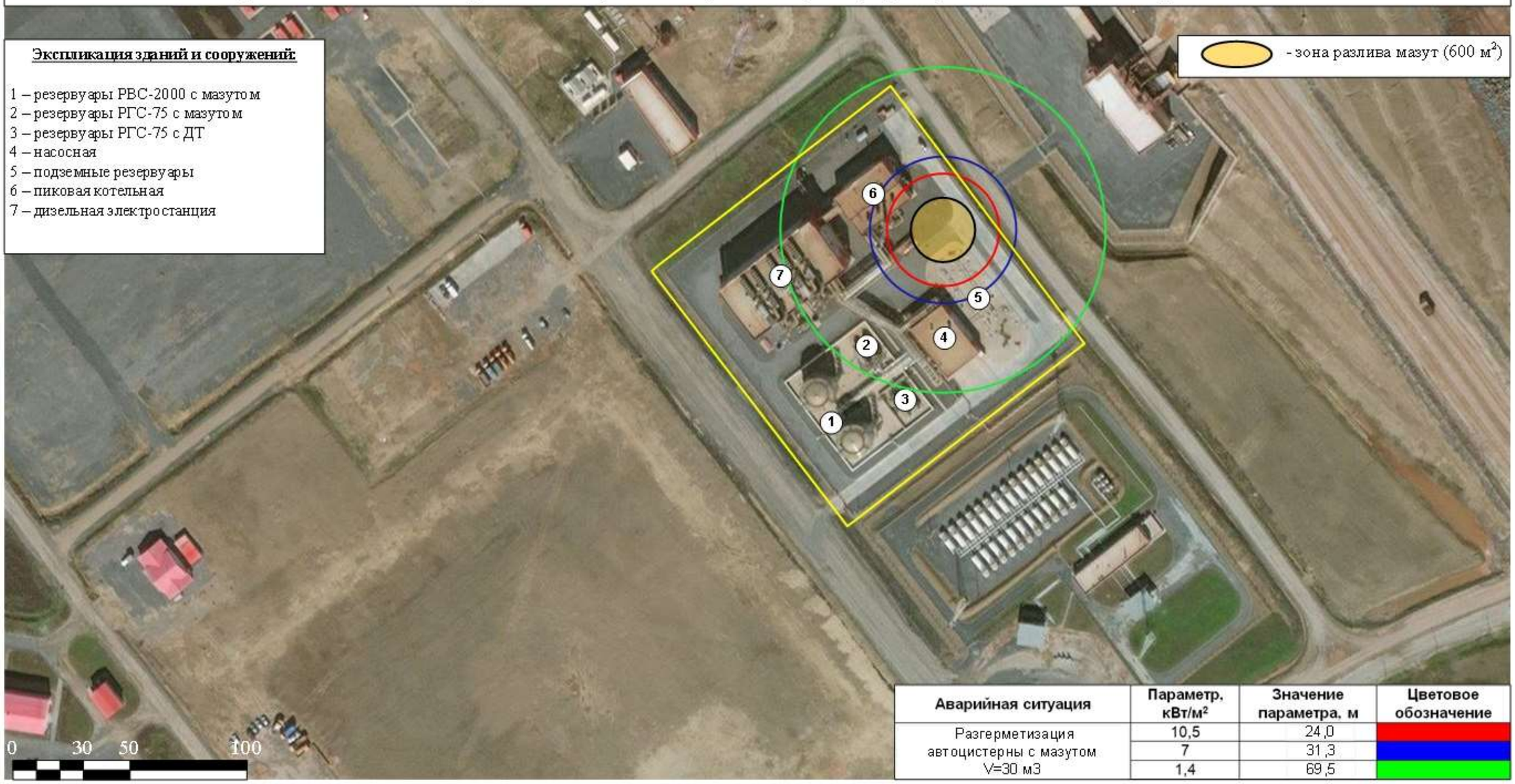


Аварийная ситуация	Параметр, кВт/м²	Значение параметра, м	Цветовое обозначение
Разрушение резервуара РВС-2000 с мазутом	10,5	49,3	
	7	65,2	
	1,4	152,3	

Ситуационный план ЧС(Н) на площадке хранения мазутного топлива ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС» с возможными зонами поражения тепловым излучением в случае возгорания ДТ при разгерметизации резервуара РГС-75

Аварийная ситуация	Параметр, кВт/м²	Значение параметра, м	Цветовое обозначение
Разгерметизация резервуара РГС-75 с ДТ	10,5	19,0	
	7	23,7	
	1,4	51,6	

Ситуационный план ЧС(Н) на площадке хранения мазутного топлива ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС» с возможными зонами поражения тепловым излучением в случае возгорания мазута при разгерметизации автоцистерны V=30 м3



Аварийная ситуация	Параметр, кВт/м²	Значение параметра, м	Цветовое обозначение
Разгерметизация автоцистерны с мазутом V=30 м3	10,5	24,0	
	7	31,3	
	1,4	69,5	

Приложение 4-О. Календарный план оперативных мероприятий ЧС(Н) и документы, регламентирующие порядок реагирования на разливы нефтепродуктов, не попадающих под классификацию ЧС(Н)

ЛИСТ УТВЕРЖДЕНИЯ
Календарного плана оперативных мероприятий
при угрозе и возникновении разливов нефтепродуктов
на площадке хранения мазутного топлива энергокомплекса ГОКа им. В. Гриба
АО «АГД ДАЙМОНДС»
(1-й уровень реагирования, локальный, муниципальный уровни разлива)

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
АО «АГД ДАЙМОНДС»

_____ С.С. Неручев

_____20__ г.

ЛИСТ УТВЕРЖДЕНИЯ
Календарного плана оперативных мероприятий
при угрозе и возникновении разливов нефтепродуктов
на площадке хранения мазутного топлива энергокомплекса ГОКа им. В. Гриба
АО «АГД ДАЙМОНДС»
(1-й уровень реагирования, локальный, муниципальный уровни разлива)

УТВЕРЖДАЮ

Консультант отдела по делам ГО, ЧС и
мобилизационной работе Администрации
МО «Мезенский муниципальный район»

_____А.Ю. Олупкин

"_____"_____20__ г.

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ
Календарного плана оперативных мероприятий
при угрозе и возникновении разливов нефтепродуктов
на площадке хранения мазутного топлива энергокомплекса ГОКа им. В. Гриба
АО «АГД ДАЙМОНДС»
(1-й уровень реагирования, локальный, муниципальный уровни разлива)

СОГЛАСОВАНО

Начальник
Главного управления МЧС России
по Архангельской области

Генерал-майор внутренней службы

_____Ш.А. Ваккосов

_____20__ г.

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ
Календарного плана оперативных мероприятий
при угрозе и возникновении разливов нефтепродуктов
на площадке хранения мазутного топлива энергокомплекса ГОКа им. В. Гриба
АО «АГД ДАЙМОНДС»
(1-й уровень реагирования, локальный, муниципальный уровни разлива)

СОГЛАСОВАНО

Северо-Западное управление
Федеральной службы по
экологическому, технологическому и
атомному надзору

_____

_____20__г.

Календарного плана оперативных мероприятий
при угрозе и возникновении разливов нефтепродуктов
на площадке хранения мазутного топлива энергокомплекса ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС»
(1-й уровень реагирования, локальный, муниципальный уровни разлива)

№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения мероприятий	Время проведения мероприятий															Исполнители
			Минуты						Часы							Сутки		
			5	10	20	30	40	60	2	4	6	8	12	16	20	2	3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1. При угрозе возникновения ЧС(Н)																		
1	Получение информации об угрозе разлива нефтепродуктов, оповещение Старшего оператора энергокомплекса	**немедленно**																Первый заметивший аварию
2	Получение информации об угрозе разлива нефтепродуктов, оповещение персонала площадки хранения мазутного топлива и Старшего диспетчера ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС»	**немедленно**																Старший оператор энергокомплекса
3	Доведение информации до руководства АО «АГД ДАЙМОНДС», ГУ МЧС России по Архангельской области, ЕДДС МО «Мезенский муниципальный район», иных служб и организаций согласно схеме оповещения	**5 мин**																Старший диспетчер ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС»
4	Подготовка к выдаче и получение персоналом средств индивидуальной защиты	**5 мин.**																Старший оператор энергокомплекса
5	Подготовка к использованию средств ликвидации разливов нефтепродуктов и первичных	**15 мин**																Старший оператор энергокомплекса

№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения мероприятий	Время проведения мероприятий															Исполнители
			Минуты						Часы							Сутки		
			5	**10**	**20**	**30**	**40**	**60**	**2**	**4**	**6**	**8**	**12**	**16**	**20**	**2**	**3**	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	средств пожаротушения																	
6	Сбор КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»	**0,5 часа (2 часа в нерабочее время)**																Председатель КЧС И ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»
7	Информирование председателя КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС» об обстановке и принимаемых мерах по предупреждению ЧС(Н)	**С момента прибытия**	**Постоянно**															Руководитель ликвидацией ЧС(Н)– Заместитель главного инженера – директор ГОКа им. В. Гриба, либо иное должностное лицо, назначенное председателем КЧС и ПБ по согласованию с генеральным директором АО «АГД ДАЙМОНДС»
8	Организация мониторинга и прогнозирование обстановки, определение первоочередных мер по предупреждению и ликвидации ЧС(Н)	**1 час**																Руководитель ликвидацией ЧС(Н)– Заместитель главного инженера – директор ГОКа им. В. Гриба, либо иное должностное лицо, назначенное председателем КЧС и ПБ по согласованию с генеральным

№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения мероприятий	Время проведения мероприятий															Исполнители
			Минуты						Часы							Сутки		
			5	10	20	30	40	60	2	4	6	8	12	16	20	2	3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
																		директором АО «АГД ДАЙМОНДС»
9	Загрузка специальной техники и оборудования в транспортные средства их доставки (по решению председателя КЧС И ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»)	**15 минут**																Старший группы ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного»
2. При возникновении ЧС(Н)																		
1	Получение информации об угрозе разлива нефтепродуктов, оповещение Старшего оператора энергокомплекса	**немедленно**																Первый заметивший аварию
2	Получение информации об угрозе разлива нефтепродуктов, оповещение персонала площадки хранения мазутного топлива и Старшего диспетчера ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС»	**немедленно**																Старший оператор энергокомплекса
3	Доведение информации до руководства АО «АГД ДАЙМОНДС», ГУ МЧС России по Архангельской области, ЕДДС МО «Мезенский муниципальный район», иных служб и организаций согласно схеме оповещения	**5 мин**																Старший диспетчер ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС»
4	Выдача и получение персоналом средств индивидуальной защиты	**5 мин**																Старший оператор энергокомплекса

№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения мероприятий	Время проведения мероприятий															Исполнители
			Минуты						Часы							Сутки		
			5	**10**	**20**	**30**	**40**	**60**	**2**	**4**	**6**	**8**	**12**	**16**	**20**	**2**	**3**	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
5	Выполнение специальных работ по локализации и ликвидации аварии имеющимися силами и средствами: – принятие мер по прекращению технологических операций; – обработка площади разлива нефтепродуктов воздушно-механической пеной с использованием огнетушителя ОВП-100 в целях предупреждения возгорания; – выполнение работ по локализации и ликвидации разлива нефтепродуктов с использованием аварийного комплекта.	**До окончания работ по ЛЧС(Н) (6 часов)**																Персонал АО «АГД ДАЙМОНДС» ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного»
6	Сбор КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»	**0,5 часа (2 часа в нерабочее время)**																Председатель КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»
7	Информирование председателя КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС» об обстановке и принимаемых мерах по предупреждению ЧС(Н)	**С момента прибытия**	**Постоянно**															Руководитель ликвидацией ЧС(Н)– Заместитель главного инженера – директор ГОКа им. В. Гриба, либо иное должностное лицо, назначенное председателем КЧС и

№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения мероприятий	Время проведения мероприятий															Исполнители
			Минуты						Часы							Сутки		
			5	**10**	**20**	**30**	**40**	**60**	**2**	**4**	**6**	**8**	**12**	**16**	**20**	**2**	**3**	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
																		ПБ по согласованию с генеральным директором АО «АГД ДАЙМОНДС»
8	Организация мониторинга и прогнозирование обстановки, определение первоочередных мер по предупреждению и ликвидации ЧС(Н)	**1 час**																Руководитель ликвидацией ЧС(Н)– Заместитель главного инженера – директор ГОКа им. В. Гриба, либо иное должностное лицо, назначенное председателем КЧС и ПБ по согласованию с генеральным директором АО «АГД ДАЙМОНДС»
9	Сбор и прибытие ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» , укомплектованной средствами локализации и ликвидации разлива нефтепродуктов (сорбирующими изделиями, специальными техническими средствами по оперативному сбору и перекачке нефтепродукта, зачистке загрязненной территории)	**Не более 4 часов**																Старший группы ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного»

№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения мероприятий	Время проведения мероприятий															Исполнители
			Минуты						Часы							Сутки		
			5	**10**	**20**	**30**	**40**	**60**	**2**	**4**	**6**	**8**	**12**	**16**	**20**	**2**	**3**	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
10	Выполнение специальных работ по локализации и ликвидации ЧС(Н): 1) При аварии на резервуаре: – принятие мер по прекращению истечения нефтепродуктов; – сбор разлившегося нефтепродукта с помощью нефтесборочного оборудования; – принятие мер по противопожарному обеспечению работ по ЛЧС(Н); зачистка загрязненной территории. 2) При разгерметизации трубопровода (автоцистерны): – локализация и сбор разлившегося нефтепродукта с помощью сорбентов, сорбирующих изделий, – зачистка загрязненной территории; – противопожарное обеспечение работ по ЛЧС(Н).	**До окончания работ**																	Персонал АО «АГД ДАЙМОНДС» ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного»
11	Вывоз на переработку и утилизацию отходов, образующихся по ликвидации разливов нефтепродуктов, на полигоны нейтрализации и	**После окончания работ по ЛЧС(Н)**																АО «АГД ДАЙМОНДС»

№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения мероприятий	Время проведения мероприятий															Исполнители
			Минуты						Часы							Сутки		
			5	**10**	**20**	**30**	**40**	**60**	**2**	**4**	**6**	**8**	**12**	**16**	**20**	**2**	**3**	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	переработки																	
12	Выполнение работ по окончательной зачистке и рекультивации загрязненной территории																	ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного»
13	Донесение о проделанной работе по локализации и ликвидации ЧС(Н), задействованных силах и средствах	**С момента начала работ по ЛЧС(Н)**																Руководитель ликвидацией ЧС(Н)– Заместитель главного инженера – директор ГОКа им. В. Гриба, либо иное должностное лицо, назначенное председателем КЧС и ПБ по согласованию с генеральным директором АО «АГД ДАЙМОНДС»
14	Выполнение работ по ремонту технологического оборудования																	Специализированная подрядная организация
3. Обеспечение мероприятий по ликвидации ЧС(Н)																		
1	Обеспечение мероприятий: 1) техническое обеспечение на базе ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А.	**С момента прибытия ПАСФ**																ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного»

№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения мероприятий	Время проведения мероприятий															Исполнители
			Минуты						Часы							Сутки		
			5	**10**	**20**	**30**	**40**	**60**	**2**	**4**	**6**	**8**	**12**	**16**	**20**	**2**	**3**	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Поливаного» 2) на базе площадки хранения мазутного топлива																	
2	Противопожарное обеспечение работ по ЛЧС(Н)	**С момента начала работ по ЛЧС(Н)**	**Постоянно**															ООО «ПожсервисПирант»
3	Медицинское обеспечение: 1) развертывание медицинских постов в районе ЧС(Н).	**С момента прибытия до окончания проведения работ по ЛЧС(Н)**																Дежурная бригада скорой помощи ближайшего медицинского учреждения
4	Организация питания участников ликвидации аварии	**6 часов с момента начала работ до окончания работ по ЛЧС(Н)**																АО «АГД ДАЙМОНДС»

ЛИСТ УТВЕРЖДЕНИЯ
Календарного плана оперативных мероприятий
при угрозе и возникновении разливов нефтепродуктов
на площадке хранения мазутного топлива энергокомплекса ГОКа им. В. Гриба
АО «АГД ДАЙМОНДС»
(2-й уровень реагирования, территориальный уровень разлива)

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
АО «АГД ДАЙМОНДС»

_____ С.С. Неручев

_____20__ г.

ЛИСТ УТВЕРЖДЕНИЯ
Календарного плана оперативных мероприятий
при угрозе и возникновении разливов нефтепродуктов
на площадке хранения мазутного топлива энергокомплекса ГОКа им. В. Гриба
АО «АГД ДАЙМОНДС»
(2-й уровень реагирования, территориальный уровень разлива)

УТВЕРЖДАЮ

Начальник
Главного управления МЧС России
по Архангельской области

Генерал-майор внутренней службы

_____Ш.А. Ваккосов

_____20__г.

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ
Календарного плана оперативных мероприятий
при угрозе и возникновении разливов нефтепродуктов
на площадке хранения мазутного топлива энергокомплекса ГОКа им. В. Гриба
АО «АГД ДАЙМОНДС»
(2-й уровень реагирования, территориальный уровень разлива)

СОГЛАСОВАНО

Северо-Западное управление Федеральной
службы по экологическому, технологическому
и атомному надзору

_____

_____20__ г.

Календарного плана оперативных мероприятий
при угрозе и возникновении разливов нефтепродуктов
на площадке хранения мазутного топлива энергокомплекса ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС»
(2-й уровень реагирования, территориальный уровень разлива)

№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения мероприятий	Время проведения мероприятий															Исполнители
			Минуты						Часы							Сутки		
			5	10	20	30	40	60	2	4	6	8	12	16	20	2	3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1. При угрозе возникновения ЧС(Н)																		
1	Получение информации об угрозе разлива нефтепродуктов, оповещение Старшего оператора энергокомплекса	**немедленно**																Первый заметивший аварию
2	Получение информации об угрозе разлива нефтепродуктов, оповещение персонала площадки хранения мазутного топлива и Старшего диспетчера ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС»	**немедленно**																Старший оператор энергокомплекса
3	Доведение информации до руководства АО «АГД ДАЙМОНДС», ГУ МЧС России по Архангельской области, ЕДДС МО «Мезенский муниципальный район», иных служб и организаций согласно схеме оповещения	**5 мин**																Старший диспетчер ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС»
4	Подготовка к выдаче и получение персоналом средств индивидуальной защиты	**5 мин.**																Старший оператор энергокомплекса
5	Подготовка к использованию средств ликвидации разливов нефтепродуктов и первичных	**15 мин**																Старший оператор энергокомплекса

№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения мероприятий	Время проведения мероприятий															Исполнители
			Минуты						Часы							Сутки		
			5	**10**	**20**	**30**	**40**	**60**	**2**	**4**	**6**	**8**	**12**	**16**	**20**	**2**	**3**	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	средств пожаротушения																	
6	Сбор КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»	**0,5 часа (2 часа в нерабочее время)**																Председатель КЧС И ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»
7	Информирование председателя КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС» об обстановке и принимаемых мерах по предупреждению ЧС(Н)	**С момента прибытия**	**Постоянно**															Руководитель ликвидацией ЧС(Н)– Заместитель главного инженера – директор ГОКа им. В. Гриба, либо иное должностное лицо, назначенное председателем КЧС и ПБ по согласованию с генеральным директором АО «АГД ДАЙМОНДС»
8	Организация мониторинга и прогнозирование обстановки, определение первоочередных мер по предупреждению и ликвидации ЧС(Н)	**1 час**																Руководитель ликвидацией ЧС(Н)– Заместитель главного инженера – директор ГОКа им. В. Гриба, либо иное должностное лицо, назначенное председателем КЧС и ПБ по согласованию с генеральным

№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения мероприятий	Время проведения мероприятий															Исполнители
			Минуты						Часы							Сутки		
			5	**10**	**20**	**30**	**40**	**60**	**2**	**4**	**6**	**8**	**12**	**16**	**20**	**2**	**3**	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
																		директором АО «АГД ДАЙМОНДС»
9	Загрузка специальной техники и оборудования в транспортные средства их доставки (по решению председателя КЧС И ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»)	**15 минут**																Старший группы ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного»
2. При возникновении ЧС(Н)																		
1	Получение информации об угрозе разлива нефтепродуктов, оповещение Старшего оператора энергокомплекса	**немедленно**																Первый заметивший аварию
2	Получение информации об угрозе разлива нефтепродуктов, оповещение персонала площадки хранения мазутного топлива и Старшего диспетчера ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС»	**немедленно**																Старший оператор энергокомплекса
3	Доведение информации до руководства АО «АГД ДАЙМОНДС», ГУ МЧС России по Архангельской области, ЕДДС МО «Мезенский муниципальный район», иных служб и организаций согласно схеме оповещения	**5 мин**																Старший диспетчер ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС»
4	Выдача и получение персоналом средств индивидуальной защиты	**5 мин**																Старший оператор энергокомплекса

№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения мероприятий	Время проведения мероприятий															Исполнители
			Минуты						Часы							Сутки		
			5	**10**	**20**	**30**	**40**	**60**	**2**	**4**	**6**	**8**	**12**	**16**	**20**	**2**	**3**	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
5	Выполнение специальных работ по локализации и ликвидации аварии имеющимися силами и средствами: – принятие мер по прекращению технологических операций; – обработка площади разлива нефтепродуктов воздушно-механической пеной с использованием огнетушителя ОВП-100 в целях предупреждения возгорания; – выполнение работ по локализации и ликвидации разлива нефтепродуктов с использованием аварийного комплекта.	**До окончания работ по ЛЧС(Н) (6 часов)**																Персонал АО «АГД ДАЙМОНДС» ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного»
6	Сбор КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»	**0,5 часа (2 часа в нерабочее время)**																Председатель КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»
7	Информирование председателя КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС» об обстановке и принимаемых мерах по предупреждению ЧС(Н)	**С момента прибытия**	**Постоянно**															Руководитель ликвидацией ЧС(Н)– Заместитель главного инженера – директор ГОКа им. В. Гриба, либо иное должностное лицо, назначенное председателем КЧС и

№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения мероприятий	Время проведения мероприятий															Исполнители
			Минуты						Часы							Сутки		
			5	**10**	**20**	**30**	**40**	**60**	**2**	**4**	**6**	**8**	**12**	**16**	**20**	**2**	**3**	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
																		ПБ по согласованию с генеральным директором АО «АГД ДАЙМОНДС»
8	Организация мониторинга и прогнозирование обстановки, определение первоочередных мер по предупреждению и ликвидации ЧС(Н)	**1 час**																Руководитель ликвидацией ЧС(Н)– Заместитель главного инженера – директор ГОКа им. В. Гриба, либо иное должностное лицо, назначенное председателем КЧС и ПБ по согласованию с генеральным директором АО «АГД ДАЙМОНДС»
9	Сбор и прибытие ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» , укомплектованной средствами локализации и ликвидации разлива нефтепродуктов (сорбирующими изделиями, специальными техническими средствами по оперативному сбору и перекачке нефтепродукта, зачистке загрязненной территории)	**Не более 4 часов**																Старший группы ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного»

№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения мероприятий	Время проведения мероприятий															Исполнители
			Минуты						Часы							Сутки		
			5	**10**	**20**	**30**	**40**	**60**	**2**	**4**	**6**	**8**	**12**	**16**	**20**	**2**	**3**	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
10	Выполнение специальных работ по локализации и ликвидации ЧС(Н): 1) При аварии на резервуаре: – принятие мер по прекращению истечения нефтепродуктов; – сбор разлившегося нефтепродукта с помощью нефтесборочного оборудования; – принятие мер по противопожарному обеспечению работ по ЛЧС(Н); зачистка загрязненной территории. 2) При разгерметизации трубопровода (автоцистерны): – локализация и сбор разлившегося нефтепродукта с помощью сорбентов, сорбирующих изделий, – зачистка загрязненной территории; – противопожарное обеспечение работ по ЛЧС(Н).	**До окончания работ**																	Персонал АО «АГД ДАЙМОНДС» ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного»
11	Вывоз на переработку и утилизацию отходов, образующихся по ликвидации разливов нефтепродуктов, на полигоны нейтрализации и	**После окончания работ по ЛЧС(Н)**																АО «АГД ДАЙМОНДС»

№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения мероприятий	Время проведения мероприятий															Исполнители
			Минуты						Часы							Сутки		
			5	**10**	**20**	**30**	**40**	**60**	**2**	**4**	**6**	**8**	**12**	**16**	**20**	**2**	**3**	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	переработки																	
12	Выполнение работ по окончательной зачистке и рекультивации загрязненной территории																	ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного»
13	Донесение о проделанной работе по локализации и ликвидации ЧС(Н), задействованных силах и средствах	**С момента начала работ по ЛЧС(Н)**																Руководитель ликвидацией ЧС(Н)– Заместитель главного инженера – директор ГОКа им. В. Гриба, либо иное должностное лицо, назначенное председателем КЧС и ПБ по согласованию с генеральным директором АО «АГД ДАЙМОНДС»
14	Выполнение работ по ремонту технологического оборудования																	Специализированная подрядная организация
3. Обеспечение мероприятий по ликвидации ЧС(Н)																		
1	Обеспечение мероприятий: 1) техническое обеспечение на базе ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А.	**С момента прибытия ПАСФ**																ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного»

№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения мероприятий	Время проведения мероприятий															Исполнители
			Минуты						Часы							Сутки		
			5	**10**	**20**	**30**	**40**	**60**	**2**	**4**	**6**	**8**	**12**	**16**	**20**	**2**	**3**	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Поливаного» 2) на базе площадки хранения мазутного топлива																	
2	Противопожарное обеспечение работ по ЛЧС(Н)	**С момента начала работ по ЛЧС(Н)**	**Постоянно**															ООО «ПожсервисПирант»
3	Медицинское обеспечение: 1) развертывание медицинских постов в районе ЧС(Н).	**С момента прибытия до окончания проведения работ по ЛЧС(Н)**																Дежурная бригада скорой помощи ближайшего медицинского учреждения
4	Организация питания участников ликвидации аварии	**6 часов с момента начала работ до окончания работ по ЛЧС(Н)**																АО «АГД ДАЙМОНДС»

ЛИСТ УТВЕРЖДЕНИЯ
Календарного плана оперативных мероприятий
при угрозе и возникновении разливов нефтепродуктов
на площадке хранения мазутного топлива энергокомплекса ГОКа им. В. Гриба
АО «АГД ДАЙМОНДС»
(3-й уровень реагирования, региональный уровень разлива)

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
АО «АГД ДАЙМОНДС»

_____ С.С. Неручев

_____20__ г.

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ
Календарного плана оперативных мероприятий
при угрозе и возникновении разливов нефтепродуктов
на площадке хранения мазутного топлива энергокомплекса ГОКа им. В. Гриба
АО «АГД ДАЙМОНДС»
(3-й уровень реагирования, региональный уровень разлива)

СОГЛАСОВАНО

Начальник
Главного управления МЧС России
по Архангельской области

Генерал-майор внутренней службы

_____ Ш.А. Ваккосов

_____20__ г.

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ
Календарного плана оперативных мероприятий
при угрозе и возникновении разливов нефтепродуктов
на площадке хранения мазутного топлива энергокомплекса ГОКа им. В. Гриба
АО «АГД ДАЙМОНДС»
(3-й уровень реагирования, региональный уровень разлива)

СОГЛАСОВАНО

Северо-Западное управление Федеральной
службы по экологическому, технологическому
и атомному надзору

_____

_____20__ г.

Календарного плана оперативных мероприятий
при угрозе и возникновении разливов нефтепродуктов
на площадке хранения мазутного топлива энергокомплекса ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС»
(3-й уровень реагирования, региональный уровень разлива)

№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения мероприятий	Время проведения мероприятий															Исполнители
			Минуты						Часы							Сутки		
			5	10	20	30	40	60	2	4	6	8	12	16	20	2	3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1. При угрозе возникновения ЧС(Н)																		
1	Получение информации об угрозе разлива нефтепродуктов, оповещение Старшего оператора энергокомплекса	**немедленно**																Первый заметивший аварию
2	Получение информации об угрозе разлива нефтепродуктов, оповещение персонала площадки хранения мазутного топлива и Старшего диспетчера ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС»	**немедленно**																Старший оператор энергокомплекса
3	Доведение информации до руководства АО «АГД ДАЙМОНДС», ГУ МЧС России по Архангельской области, ЕДДС МО «Мезенский муниципальный район», иных служб и организаций согласно схеме оповещения	**5 мин**																Старший диспетчер ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС»
4	Подготовка к выдаче и получение персоналом средств индивидуальной защиты	**5 мин.**																Старший оператор энергокомплекса
5	Подготовка к использованию средств ликвидации разливов нефтепродуктов и первичных	**15 мин**																Старший оператор энергокомплекса

№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения мероприятий	Время проведения мероприятий															Исполнители
			Минуты						Часы							Сутки		
			5	**10**	**20**	**30**	**40**	**60**	**2**	**4**	**6**	**8**	**12**	**16**	**20**	**2**	**3**	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	средств пожаротушения																	
6	Сбор КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»	**0,5 часа (2 часа в нерабочее время)**																Председатель КЧС И ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»
7	Информирование председателя КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС» об обстановке и принимаемых мерах по предупреждению ЧС(Н)	**С момента прибытия**	**Постоянно**															Руководитель ликвидацией ЧС(Н)– Заместитель главного инженера – директор ГОКа им. В. Гриба, либо иное должностное лицо, назначенное председателем КЧС и ПБ по согласованию с генеральным директором АО «АГД ДАЙМОНДС»
8	Организация мониторинга и прогнозирование обстановки, определение первоочередных мер по предупреждению и ликвидации ЧС(Н)	**1 час**																Руководитель ликвидацией ЧС(Н)– Заместитель главного инженера – директор ГОКа им. В. Гриба, либо иное должностное лицо, назначенное председателем КЧС и ПБ по согласованию с генеральным

№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения мероприятий	Время проведения мероприятий															Исполнители
			Минуты						Часы							Сутки		
			5	**10**	**20**	**30**	**40**	**60**	**2**	**4**	**6**	**8**	**12**	**16**	**20**	**2**	**3**	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
																		директором АО «АГД ДАЙМОНДС»
9	Загрузка специальной техники и оборудования в транспортные средства их доставки (по решению председателя КЧС И ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»)	**15 минут**																Старший группы ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного»
2. При возникновении ЧС(Н)																		
1	Получение информации об угрозе разлива нефтепродуктов, оповещение Старшего оператора энергокомплекса	**немедленно**																Первый заметивший аварию
2	Получение информации об угрозе разлива нефтепродуктов, оповещение персонала площадки хранения мазутного топлива и Старшего диспетчера ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС»	**немедленно**																Старший оператор энергокомплекса
3	Доведение информации до руководства АО «АГД ДАЙМОНДС», ГУ МЧС России по Архангельской области, ЕДДС МО «Мезенский муниципальный район», иных служб и организаций согласно схеме оповещения	**5 мин**																Старший диспетчер ГОКа им. В. Гриба АО «АГД ДАЙМОНДС»
4	Выдача и получение персоналом средств индивидуальной защиты	**5 мин**																Старший оператор энергокомплекса

№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения мероприятий	Время проведения мероприятий															Исполнители
			Минуты						Часы							Сутки		
			5	**10**	**20**	**30**	**40**	**60**	**2**	**4**	**6**	**8**	**12**	**16**	**20**	**2**	**3**	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
5	Выполнение специальных работ по локализации и ликвидации аварии имеющимися силами и средствами: – принятие мер по прекращению технологических операций; – обработка площади разлива нефтепродуктов воздушно-механической пеной с использованием огнетушителя ОВП-100 в целях предупреждения возгорания; – выполнение работ по локализации и ликвидации разлива нефтепродуктов с использованием аварийного комплекта.	**До окончания работ по ЛЧС(Н) (6 часов)**																Персонал АО «АГД ДАЙМОНДС» ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного»
6	Сбор КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»	**0,5 часа (2 часа в нерабочее время)**																Председатель КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС»
7	Информирование председателя КЧС и ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС» об обстановке и принимаемых мерах по предупреждению ЧС(Н)	**С момента прибытия**	**Постоянно**															Руководитель ликвидацией ЧС(Н)– Заместитель главного инженера – директор ГОКа им. В. Гриба, либо иное должностное лицо, назначенное председателем КЧС и

№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения мероприятий	Время проведения мероприятий															Исполнители
			Минуты						Часы							Сутки		
			5	**10**	**20**	**30**	**40**	**60**	**2**	**4**	**6**	**8**	**12**	**16**	**20**	**2**	**3**	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
																		ПБ по согласованию с генеральным директором АО «АГД ДАЙМОНДС»
8	Организация мониторинга и прогнозирование обстановки, определение первоочередных мер по предупреждению и ликвидации ЧС(Н)	**1 час**																Руководитель ликвидацией ЧС(Н)– Заместитель главного инженера – директор ГОКа им. В. Гриба, либо иное должностное лицо, назначенное председателем КЧС и ПБ по согласованию с генеральным директором АО «АГД ДАЙМОНДС»
9	Сбор и прибытие ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» , укомплектованной средствами локализации и ликвидации разлива нефтепродуктов (сорбирующими изделиями, специальными техническими средствами по оперативному сбору и перекачке нефтепродукта, зачистке загрязненной территории)	**Не более 4 часов**																Старший группы ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного»

№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения мероприятий	Время проведения мероприятий															Исполнители
			Минуты						Часы							Сутки		
			5	**10**	**20**	**30**	**40**	**60**	**2**	**4**	**6**	**8**	**12**	**16**	**20**	**2**	**3**	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
10	Выполнение специальных работ по локализации и ликвидации ЧС(Н): 1) При аварии на резервуаре: – принятие мер по прекращению истечения нефтепродуктов; – сбор разлившегося нефтепродукта с помощью нефтесборочного оборудования; – принятие мер по противопожарному обеспечению работ по ЛЧС(Н); зачистка загрязненной территории. 2) При разгерметизации трубопровода (автоцистерны): – локализация и сбор разлившегося нефтепродукта с помощью сорбентов, сорбирующих изделий, – зачистка загрязненной территории; – противопожарное обеспечение работ по ЛЧС(Н).	**До окончания работ**																Персонал АО «АГД ДАЙМОНДС» ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного»
11	Вывоз на переработку и утилизацию отходов, образующихся по ликвидации разливов нефтепродуктов, на полигоны нейтрализации и	**После окончания работ по ЛЧС(Н)**																АО «АГД ДАЙМОНДС»

№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения мероприятий	Время проведения мероприятий															Исполнители
			Минуты						Часы							Сутки		
			5	**10**	**20**	**30**	**40**	**60**	**2**	**4**	**6**	**8**	**12**	**16**	**20**	**2**	**3**	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	переработки																	
12	Выполнение работ по окончательной зачистке и рекультивации загрязненной территории																	ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного»
13	Донесение о проделанной работе по локализации и ликвидации ЧС(Н), задействованных силах и средствах	**С момента начала работ по ЛЧС(Н)**																Руководитель ликвидацией ЧС(Н)– Заместитель главного инженера – директор ГОКа им. В. Гриба, либо иное должностное лицо, назначенное председателем КЧС и ПБ по согласованию с генеральным директором АО «АГД ДАЙМОНДС»
14	Выполнение работ по ремонту технологического оборудования																	Специализированная подрядная организация
3. Обеспечение мероприятий по ликвидации ЧС(Н)																		
1	Обеспечение мероприятий: 1) техническое обеспечение на базе ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А.	**С момента прибытия ПАСФ**																ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного»

№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения мероприятий	Время проведения мероприятий															Исполнители
			Минуты						Часы							Сутки		
			5	**10**	**20**	**30**	**40**	**60**	**2**	**4**	**6**	**8**	**12**	**16**	**20**	**2**	**3**	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Поливаного» 2) на базе площадки хранения мазутного топлива																	
2	Противопожарное обеспечение работ по ЛЧС(Н)	**С момента начала работ по ЛЧС(Н)**	**Постоянно**															ООО «ПожсервисПирант»
3	Медицинское обеспечение: 1) развертывание медицинских постов в районе ЧС(Н).	**С момента прибытия до окончания проведения работ по ЛЧС(Н)**																Дежурная бригада скорой помощи ближайшего медицинского учреждения
4	Организация питания участников ликвидации аварии	**6 часов с момента начала работ до окончания работ по ЛЧС(Н)**																АО «АГД ДАЙМОНДС»

ЛУКОЙЛ
НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

ОАО "АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛДОБЫЧА"

Открытое акционерное общество «Архангельскгеолдобыча»

163001, Архангельск, Троицкий проспект,168
Телефон: +7(8182) 636911, Факс: +7(8182) 636861, +7(8182) 636862
fax@agd.lukoil.com

СОГЛАСОВАНО
Начальник ГБУ Архангельской обл.
«Служба спасения им. И.А. Поливаного»
_____ В.П. Дробот
«10» _____ 2015 г.

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель генерального директора -
Главный инженер
ОАО «Архангельскгеолдобыча»
_____ А.Г. Стахеев
«12» _____ 2015 г

ПЛАН

МЕРОПРИЯТИЙ ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ

Склад ГСМ Энергокомплекса Горно-обогатительного комбината им. В. Гриба ОАО «Архангельскгеолдобыча»

Срок действия:
с 01 февраля 2015 года
по 31 января 2020 года

г.Архангельск, 2015

Приложение 5-О. Расчет достаточности сил и средств с учетом их дислокации

Расчет сил и средств для локализации и ликвидации разливов нефтепродуктов

Расчет сил и средств, привлекаемых к работам по ЛЧС(Н), определяется объемом возможного разлива и площадью распространения пятна нефтепродукта по рельефу местности.

При расчете сил и средств учитывается время локализации разлива нефтепродукта на суше, которое составляет не более 6 часов.

При определении необходимого состава сил и средств принималось суммарное время ликвидации разлива нефтепродукта продолжительностью 10 суток, что соответствует времени испарения легких фракций.

Для локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций, обусловленных разливами нефтепродуктов на площадке хранения мазутного топлива привлекается ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» согласно договору с АО «АГД ДАЙМОНДС» (приложение 7-О).

Свидетельство на право ведения ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» аварийно-спасательных работ в чрезвычайных ситуациях представлено в приложении 7-О.

Расстояние от места дислокации сил и средств ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» (г. Архангельск, пр. Ленинградский, д. 10) до объекта составляет 130 км.

Время в пути сил и средств ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» по данным сервиса «Яндекс. Карты» составляет 3 часа.

Приведение в готовность сил и средств ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» осуществляется по распоряжению председателя КЧС и ПБ или лица, его заменяющего (расчетное время приведения в готовность сил и средств АСФ – 5 минут). Готовность к отправке всего ПАСФ в район ЧС(Н) – 60 мин.

Доставка специальных технических средств для локализации и ликвидации разливов нефтепродукта к месту проведения работ по ЛЧС(Н) осуществляется с помощью собственных транспортных средств.

Максимальное время доставки техники ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» (сбор и прибытие) на площадке хранения мазутного

топлива, с момента получения сообщения об аварийной ситуации составляет 4 часа (круглосуточно).

На основании прогнозирования максимально возможных разливов нефтепродукта осуществлен расчет необходимого состава сил и средств для локализации и ликвидации исходя из установленных временных промежутках на ликвидацию разлива, а также время ликвидации разлива при условии привлечения полного состава сил и средств, имеющихся в распоряжении ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного».

Необходимое количество технических средств для проведения работ (специальная техника) и время проведения работ по ЛЧС(Н) в каждом конкретном случае может быть ориентировочно определено по формулам, представленным в алгоритме на рисунке 5.1.

Наличие отбортовки (обвалования)

Да

Выставление рубежей локализации не требуется

$T_1 = 0$

Нет

Требуется выставление рубежей локализации

(длина рубежей локализации (L) оценивается на основе анализа ситуационных планов)

$T_1 = \frac{L}{V_б}$

$V_б$ – скорость постановки БЗ

Дегазация

Для создания водопенной пленки толщиной 1 мм:

Требуемое количество воды $V_в = 0{,}94 \cdot h_{пл} \cdot S$

Требуемое количество пенообразователя $V_{п-ля} = 0{,}06 \cdot h_{пл} \cdot S$

S – площадь разлива, м^2

$h_{пл}$ – толщина пленки водопенного раствора

$T_2 = \frac{V_в + V_{п-ля}}{I}$

I – Расход раствора пенообразователя

Сбор разлитого нефтепродукта

$N_{в.м.}$ – количество вакуумных машин

(определяется исходя из возможностей подъезда техники к месту разлива)

$T_3 = \frac{V_р}{Q_м}$

$Q_м$ – суммарная средняя производительность вакуумных машин

$V_р$ – объем разлива

Твердая поверхность

Необходимое количество сорбентов

$P_{сорб} = \frac{M_{ост}}{C}$

$M_{ост} = 0{,}01 \cdot M_р$ - остаточный слой нефтепродуктов

С – нефтеемкость сорбента

$T_4 = \frac{P_{сорб} + M_{ост}}{Q_с}$

$Q_с$ – производительность ручного труда по сбору сорбента

Незащищенный грунт

$N_э$ – количество экскаваторов

(оценивается исходя из возможностей подхода техники)

$V_{гр} = 0{,}05 \cdot S$

$V_{гр}$ – объем нефтезагрязненного грунта

S – площадь разлива, м^2

$T_4 = \frac{V_{гр}}{Q_э}$

$Q_э$ – производительность экскаватора по сбору грунта

Опорожнение аварийного оборудования

(при необходимости)

$N_{в.м.}$ – количество вакуумных машин

(определяется исходя из возможностей подъезда техники к месту разлива)

$T_5 = \frac{V_{об}}{Q_м}$

$Q_м$ – суммарная средняя производительность вакуумных машин

$V_{об}$ – объем аварийного оборудования

Рисунок 5.1 – Алгоритм проведения расчетов средств и времени проведения работ по ЛЧС(Н)

Необходимое количество сорбентов *P* (кг) рассчитывается исходя из объема нефтепродукта, оставшегося после проведения работ по сбору разлива:

$$P = \frac{M_H}{C}$$

где:

M_H – остаточная масса нефтепродукта, кг;

C – сорбционная способность сорбента, кг/кг.

Масса оставшейся части нефтепродукта определяется по формуле:

$$M_H = \rho_H \cdot F \cdot h_{ост}$$

где:

ρ_H – плотность нефтепродукта;

$h_{ост}$ – высота остаточного слоя нефтепродукта, м (принята равной 0,01 м).

Сорбент, пропитанный нефтепродуктом собирается при помощи шанцевого инструмента (производительность одного рабочего – 0,5 м^3/час).

Согласно ТУ сорбент может использоваться от 3 до 5 циклов.

Определение производительности бульдозера

Оценить среднюю производительность бульдозера можно по формуле:

$$Q = \frac{3600 \cdot V_{пр} \cdot k_в}{T_ц} = 56{,}1 \quad \left(\frac{м^3}{час}\right),$$

где:

$V_{пр} = \frac{LH^2}{2} \approx 0{,}46 \quad (м^3)$ – объем грунта в призме волочения;

$k_в = 0{,}85$ – коэффициент использования бульдозера по времени;

$T_ц = \frac{l_р}{v_р} + \frac{l_0}{v_0} + \frac{l_п}{v_п} + t_о$, (с) – продолжительность рабочего цикла,

$l_р = 5м$, $l_п = 50м$, $l_о = 50м$ – длина пути резания, перемещения грунта и обратного хода;

$v_р = 3{,}2\frac{км}{час}$, $v_п = 3{,}8\frac{км}{час}$, $v_о = 5{,}2\frac{км}{час}$ – скорость резания, перемещения грунта и обратного хода;

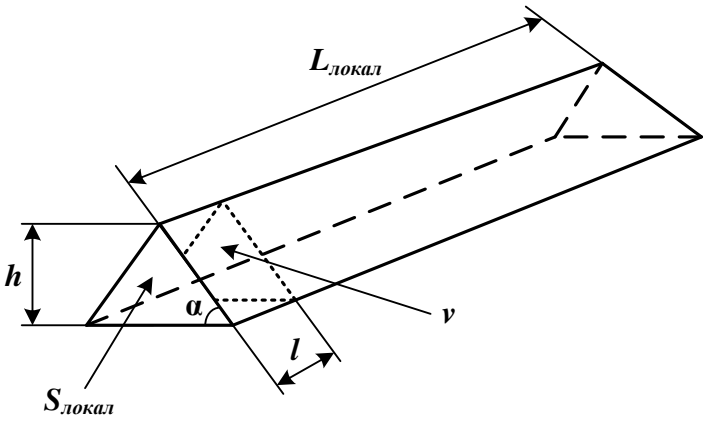
$t_о$ –дополнительные затраты времени на подъем, опускание отвала, на переключение скоростей, на разворот (25 сек.).

Определение объема работ по локализации разливов нефтепродуктов

Локализация разливов нефтепродукта производится путем создания земляного вала

при помощи экскаваторов. При указанном способе локализации задача определения объема работ сводится к расчету объема грунта, необходимого для создания рубежа локализации (вала).

На рисунке приведена расчетная модель.



где:

$L_{локал}$ – протяженность рубежа локализации разлива нефтепродукта;

h – высота вала;

α – угол заложения (коэффициент заложения $m_o = tg(\alpha)$);

v – объем грунта в ковше трактора (для трактора с объемом ковша g=0,75 м^3 при коэффициенте заполнения ковша $k_H = 0{,}8$: $v = g \cdot k_H \approx 0{,}6$ м^3);

l – ширина ковша трактора (для трактора $l = 1{,}8$ м).

Величина $S_{локал}$ определяется как:

$$S_{локал} = \frac{g \cdot k_H}{l} = \frac{0{,}75 \cdot 0{,}8}{1{,}8} = 0{,}34 \text{ (м}^2\text{)}$$

Объем земляного вала, необходимый для создания рубежа локализации определяется по соотношению, представленному выше.

Высота земляного вала при коэффициенте заложения m_0=1,0 равна: $h = \sqrt{S_{локал}} = 0{,}58$ (м).

Таким образом, для связных грунтов коэффициент заложения m_o=1,0 обеспечивает как устойчивость земляного сооружения, так и высоту, достаточную для локализации разлива нефтепродукта.

Определение производительности спецтехники (трактор)

Оценить среднюю производительность тяжелой спецтехники (трактор) можно по формуле:

$$Q = \frac{3600 \cdot g \cdot k_H \cdot k_в}{T_ц \cdot k_у \cdot k_P} = 26 \quad \left(\frac{м^3}{час}\right),$$

где:

$g = 0{,}63 \quad (м^3)$ – емкость ковша трактора;

$k_H = 0{,}8$ – коэффициент наполнения ковша, учитывающий сложные условия выемки и характеристики грунта;

$k_в = 0{,}8$ – коэффициент использования экскаватора по времени;

$T_ц = t_{ЗАГ} + t_{ОСВ} + t_{ПЕР} + t_O \quad (c)$ – продолжительность рабочего цикла;

$t_{ЗАГ} = 10 \quad (c)$ – время, затрачиваемое на наполнение ковша;

$t_{ОСВ} = 5 \quad (c)$ – время, затрачиваемое на высыпание грунта;

$t_{ПЕР} = 8 \quad (c)$ – время, затрачиваемое на перемещение;

$t_O = 8 \quad (c)$ – дополнительные затраты времени (поворот платформы, переключение передач и т.п.);

$k_у = 1{,}5$ – коэффициент условий производства работ, учитывающий сложные условия резания грунта и условия разгрузки;

$k_P = 1{,}2$ – коэффициент разрыхления грунта, учитывающий характеристики грунтов.

При расчетах принималось, что доля механизированного труда составляет 80% в общем объеме работ. При определении необходимого количества сил для съема загрязненного грунта вручную полагалось, что к работам по временному размещению нефтезагрязненного грунта привлекается такое же количество человек, как и к работам по его съему.

Характеристика используемого нефтесборочного оборудования представлена в таблице 5.1.

Таблица 5.1 – Характеристика нефтесборочного оборудования и тяжелой техники, привлекаемых к работам на площадке хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС»

№ п/п	Наименование закрепленного имущества	Количество
1	2	3
1	Бон сорбирующий сетчатый из нетканого гидрофобного сорбирующего материала БСС 10/100 Ппмв	10 шт.
2	Пластины сорбирующие пластины ПЛС – 60 ЛЭ	50 шт.
3	Сорбирующие пластины СС-30 ЛЭ	100 шт.
4	Сорбирующий рулон РС-5 ЛЭ	25 шт.

№ п/п	Наименование закрепленного имущества	Количество
1	2	3
5	Сорбент «Лесорб»	78 кг.
6	Подпорные стенки Пск 0,75/30	1 к-т.
7	Набор деревянных чопов с искробезопасным молотком	2 к-т
8	Защитный берма-поддон ЗБП -1000	1 к-т
9	Комплект искробезопасного инструмента на 5 чел.	2 к-та
10	УСТРГ-М установка для производства сорбента СТРГ.	1 шт.
11	Окисленый графит для производства сорбента СТРГ.	1,5 кг.
12	Распылители сорбента «Чифарелли»	3 шт.
13	Отжимное устройство ОМУ-1	1 шт.
14	Биорастворитель «Биоверсал»	20 л.
15	Биорастворитель «Цитосол»	20 л.
16	Разборный резервуар РР-10КТ ал	2 шт.
17	Разборный резервуар РР-1Н	1 шт.
18	Разборный резервуар РР-5Н	1 шт.
19	Установка по сжиганию отходов «Факел –М»	1 шт.
20	Осветительная установка «Световая башня»	1 шт.
21	Парогенератор «Stemrator MH700»	1 шт.
22	Karcher HDS 558 (Аппарат высокого давления с парогенератором)	1 шт.
23	Мембранная грязевая Мотопомпа Robin-Subaru с комплектом химстойких рукавов	1 шт.
24	Костюм Л-1/Tychem F	80 шт.
25	Средства защиты органов дыхания	80 шт.
26	Установка для нанесения деспергентов нефтепродуктов (Karcher)	3 шт.
27	Щелочной концентрат (1:50)	25 л.
28	Кислотный концентрат (1:50)	25 л.
29	Пневмооборудование (Vetter) для ликвидации течи нефтепродуктов из емкостей	1 к-т.
30	АСКП (аварийно-спасательный контейнерный погрузчик) с краном манипулятором и бункером (18 м^3), оснащенным системой «мультилифт» (для загрузки и вывоза загрязненного грунта)	1 шт.
31	Газоанализаторы (на углеводороды)	9 шт
32	Емкости для сбора и временного хранения загрязненного грунта (химическистойкая ПВХ ткань)	2 шт. – 20м^3; 1 шт. – 5 м^3; 1 шт. – 7 м^3; 1 шт. – 10 м^3
33	Скиммер пороговый СП – 4 (ППГ-50)-СН1-20Б с центробежным насосом	1 шт.
34	Грузовой автомобиль ЗИЛ-131	1 шт.
35	Аварийно-спасательные автомобили	3 шт.
36	Легковые автомобили	7 шт.

Для работы с нефтесборочным оборудованием требуется привлечение 2-х специалистов ЛАРН при использовании переносных нефтесборных систем и одного специалиста ЛАРН и одного водителя при использовании подвижного оборудования.

АО «АГД ДАЙМОНДС» на ГОКе им. В. Гриба имеет в своем оснащение аварийно-спасательных расчетов спецтехнику: экскаватор – 3 шт., бульдозер – 1 шт. (приложение 4-Д).

При определении необходимого количества сил для съема загрязненного грунта вручную полагалось, что к работам по временному размещению нефтезагрязненного грунта привлекается такое же количество человек, как и к работам по его съему. Кроме того, для локализации разлива нефтепродукта могут использоваться сорбирующие боны.

Определение количества задействованного персонала

При расчёте количества задействованного персонала для работ по ЛЧС(Н) принимались следующие допущения:

1. Режим работы при локализации разлива - двухсменный.
2. Нефтесборочное оборудование обслуживают 2 человека.
3. Тяжелая техника (бульдозер, грейдер, трактор) обслуживается 1 человеком.

Ниже приведены расчёты достаточности сил и средств для локализации и ликвидации разлива нефтепродуктов, на примере максимально возможного (по площади) пролива на площадке хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС».

Разрушение резервуара хранения дизельного топлива РВС-2000 м^3

Максимальное время подготовки и доставки к месту ЧС(Н) тяжелой техники составляет не более 4 часов (см. приложение 7-О).

– объем разлива нефтепродукта:

$$V_{АРН} = 2000 \quad (м^3)$$

– площадь разлива нефтепродукта:

$$F = 6350 \quad (м^2)$$

– Длина рубежа локализации разлива нефтепродукта:

– $L = 2 \cdot \pi \cdot \sqrt{\frac{6350}{\pi}} = 282{,}4 (м)$.

– Общий объем земляного вала для локализации разлива нефтепродуктов:

$V_{локал} = 282{,}4 \cdot (0{,}61 \cdot 0{,}8 + 0{,}08 \cdot 0{,}2) = 142{,}3 \quad (м^3)$, из расчёта, что 80% работ выполняется машинным методом.

– необходимое количество тяжёлой техники (трактор):

$$N_{экск} = \frac{137{,}8}{26 \cdot 2} = 2{,}65 \approx 3 \quad (ед.)$$

– необходимое количество сил для ручного сбора с учетом сменности:

$$N_{л/с} = \frac{4,5}{0,5 \cdot 2} \cdot 2 = 9 \quad (чел.)$$

– результаты расчета привлекаемых сил с учетом персонала, привлекаемого при работе техники:

$$N_{л/с} = 12 \quad (чел)$$

Ликвидация разлива

– необходимая суммарная нефтесборная способность оборудования для ликвидации разлива за 120 часов:

$$Q_{нсб} = \frac{2000}{120} = 16,67 \quad \left(\frac{м^3}{час}\right)$$

– объем грунта, пропитанного нефтепродуктом:

$$V_{арн} = 635 \quad (м^3)$$

– необходимое количество тяжёлой техники (трактор):

$$N_{бул} = \frac{508}{56,1 \cdot 120} = 0,07 \approx 1 \quad (ед.)$$

– необходимое количество сил для ручного сбора с учетом сменности:

$$N_{л/с} = \frac{127}{120 \cdot 0,5} \cdot 2 = 4,23 \approx 5 \quad (ед.)$$

– необходимое количество сорбента:

$$P = \frac{M_H}{C} = \frac{950 \cdot 0,01 \cdot 6350}{5 \cdot 10} = 1206,5 \text{ (кг)}$$

Имеющегося в распоряжении ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» сорбента недостаточно. Нехватка сорбента может быть компенсирована применением песка, запас которого имеется на территории Площадки хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС».

Для организации дополнительного рубежа локализации могут применяться боновые заграждения, имеющиеся в распоряжении ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного».

Для ускорения работ по локализации разлива нефтепродуктов могут привлекаться трактора, бульдозеры.

Результаты расчета сил и средств для ликвидации разливов нефтепродуктов представлены в таблице 5.4.

Таблица 5.4 – Результаты расчёта сил и средств

№ п/п	Наименование мероприятий	Объемы работ	размерность	Вид необходимой техники	Производительность единицы	размерность	Необходимое количество техники для проведения работ в установленные сроки	Состав бригады		Время выполнения работ	Часы	Минуты
1	2	3		4	5		6	7		8	9	10
1	Локализация разлива: сооружение земляного вала	282,4	м	Тяжелая спецтехника (трактор)	26	$м^3$/час	3	АСФ	3	2	2	00
								Водитель тяжелой техники	3			
				Шанцевый инструмент	0,5	$м^3$/час	9	АСФ	9	2		
2	Сбор разлитого нефтепродукта	2000	$м^3$	Мотопомпа Robin-Subaru	30	$м^3$/час	Суммарная производительность 16,7 $м^3$/час	АСФ	2	120	120	00
3	Сбор грунта, пропитанного нефтепродуктом и его размещение	635	$м^3$	Тяжелая спецтехника (бульдозер)	56,1	$м^3$/час	1	Водитель тяжелой техники	1			

№ п/п	Наименование мероприятий	Объемы работ	размерность	Вид необходимой техники	Производительность единицы	размерность	Необходимое количество техники для проведения работ в установленные сроки	Состав бригады		Время выполнения работ	Часы	Минуты
1	**2**	**3**		**4**	**5**		**6**	**7**		**8**	**9**	**10**
				Шанцевый инструмент	0,5	$м^3$/час	5	АСФ	5			
4	Доставка средств и материалов	До 10 т.	т	Грузовой автомобиль АСФ(Н)	10 т.		1	Водитель грузового автомобиля				
5	Доставка личного состава	24	чел	Аварийно-спасательный автомобиль АСФ			3	Водитель аварийно-спасательного автомобиля	3			

Расчеты показывают, что при максимально возможных разливах нефтепродуктов минимальная потребность в основных технических средствах составит:

- тяжелая техника – экскаватор – 3 ед., бульдозер – 1 ед.;
- шанцевый инструмент – 9 шт.;
- грузовой автомобиль – 1 ед.;
- аварийно-спасательные автомобили АСФ – 3 ед.;
- насосное оборудование – 1 ед.

На основании расчета достаточности сил и средств ЛЧС(Н), имеющихся в распоряжении ПАСФ ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И. А. Поливаного» (см. п. 4.1.2), сделан вывод о том, что состава сил и средств, привлекаемых к ликвидации ЧС(Н) территории площадки хранения мазутного топлива достаточно для локализации максимально возможного разлива нефтепродукта в установленное время на суше – 6 часов.

В работах по локализации разлива нефтепродуктов в качестве дополнительного рубежа локализации могут применяться боновые заграждения.

При возникновении ЧС(Н) КЧС И ПБ АО «АГД ДАЙМОНДС» может обратиться за помощью в вышестоящие ведомственные КЧС И ПБ и Администрацию МО «Мезенский муниципальный район» за привлечением дополнительной тяжёлой техники (бульдозеры и экскаваторы), нефтесборочного оборудования и персонала в целях ускорения работ по локализации и ликвидации разливов нефтепродуктов.

СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ ДЛЯ РАСЧЕТОВ ПРИЛОЖЕНИЯ 5-О

1 Бызов А.П., Недрышкин О.В. Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на суше. Расчет достаточности сил и средств / Неделя науки СПбГПУ материалы XLII научно-практической конференции с международным участием. Редакционная коллегия Института военно-технического образования и безопасности СПбГПУ: М.В. Сильников (директор института), В.И. Гуменюк (зам. директора института по НИР), М.В. Гравит (отв. ред.), А.В. Едемская. . Санкт-Петербург, 2014. С. 6-8.

2 Справ./ И.А. Мерициди, В.Н. Ивановский, А.Н. Прохоров и др.; Под ред. И.А. Мерициди. Техника и технологии локализации и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов — СПб.: НПО «Профессионал, 2008. — 824 с.: ил.

3 Сумм Б.Д., Горюнов Ю.В. Физико-химические основы смачивания и растекания. М.: Химия, 1976.

4 Парколле Ж. Подход к расчетам набора средств для ликвидации разливов нефти на реках // Трубопроводный транспорт нефти. 1996. № 8.

5 Устранение разливов нефти и нефтепродуктов на суше и море // Газет. журн. информация 2004 г. Тема 6, ч. 3, 4. ВНИИОЭНГ.

6 Материалы с сайта http://www.wwf.ru

7 Материалы с сайта http://www.shell.com.ru

8 Потапов А.И., Жигульский В.А. Экологическая безопасность при хранении, транспортировке и перегрузке нефти и нефтепродуктов : научное, методическое и справочное пособие; ред. А. И. Потапов. - СПб.: Гуманистика, 2010. – 1143 с.

9 Яковлев В.В. Экологическая безопасность, оценка риска. Монография. – СПб.: "Международный центр экологической безопасности региона Балтийского моря", 2006.- 476с.

10 Андреев А.В., Бызов А.П., Недрышкин О.В. Локализация нефти и нефтепродуктов на суше. Материалы научно практической конференции 1 – 6 декабря 2014 года «Неделя науки СПбПУ» Издательство Политех. Ун-та, 2015. – с. 7 – 11.

СОГЛАСОВАНО
Заместитель генерального директора –
главный инженер
АО «АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛДОБЫЧА»»

_____ Стахеев А.Г.

«30» 12 2016 год

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ООО «ПожсервисПирант»

_____ Пелевин Ю.А.

«30» 12 2016 год

ПЛАН ТУШЕНИЯ ПОЖАРА
ПТП № ___

ЭНЕРГОКОМПЛЕКС
горно – обогатительного комбината
имени В.Гриба
АО «АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛДОБЫЧА»
Архангельская область, Мезенский район

План пожаротушения составил:

Начальникпожарного поста
ООО «ПожсервисПирант» _____ Никифоров В.В.

20 16 год

Приложение 6-О. Финансовые и материальные резервы

ЛУКОЙЛ
НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
АРХАНГЕЛЬСКОЕ ГЕОЛОГОДОБЫЧНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ

ПРИКАЗ

«23» 06 2016 г. г.Архангельск № 132/1

о создании резерва для ликвидации
ЧС природного и техногенного характера

В соответствии с требованиями Федерального закона от 21.07.1997г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и Постановления Правительства Российской Федерации от 10.11.1996г. №1340 «О порядке создания и использования материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить резерв финансовых средств для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на объектах АО «АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛДОБЫЧА» в размере 10 000 000 (десяти миллионов) рублей.

2. Утвердить резерв материальных ресурсов (средств) для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в соответствии с Приложениями 1, 2 и 3 к настоящему приказу.

3. Заместителю главного инженера – директору ГОКа им. В. Гриба Клименко С.В.:
3.1. Обеспечить готовность технических средств, материалов и оборудования к ведению аварийных работ по ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера согласно Приложений 1, 2 и 3 к приказу.
3.2. Зарезервировать запас грунта из вскрышных пород (доломит) в объёме не менее 3 000 (три тысячи) $м^3$.
3.3. Технические средства, материалы и оборудование использовать только для предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.
3.4. При использовании технических средств, материалов и оборудования на ликвидацию чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, подавать заявку на восполнение в месячный срок с момента использования.

4. Заместителю главного инженера по ПБ и ОТ – начальнику отдела Московкину В.В. создать страховой запас спецодежды, спецобуви, иных средств индивидуальной защиты, необходимых при ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, исходя из обменного фонда средств индивидуальной защиты.

5. С момента подписания настоящего приказа, приказ №85 от 02 марта 2015 года считать не действительным.

6. Контроль исполнения настоящего приказа оставляю за собой.

Генеральный директор А.Л. Мартинович

Приложение №1
к приказу Генерального директора АО «АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛДОБЫЧА»
от «23» 06 2016г. № 132/1

ПЕРЕЧЕНЬ
автотракторной техники, специальных автомобилей и механизмов для проведения работ по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

№ п/п	Наименование транспортного средства	Марка, модель	Количество
1	Аварийно-спасательная машина АСМ 41-022	ГАЗ 3325 «ЕГЕРЬ II» (или эквивалент)	1
2	Автоцистерна пожарная АЦ-9,0-40	КамАЗ-43118 (или эквивалент)	2
3	Бульдозер	Б10МБ.0121-1В4 (или эквивалент)	1
4	Автокран «Ульяновец», грузоподъёмность 25 т	КС-45713-5К на базе шасси КамАЗ 43118	1
5	Автокран «Галичанин», грузоподъёмность 25 т	КС-45713-5 на базе шасси КамАЗ 43118	1
6	Бортовая с крановманипуляторной установкой	Камаз-43118 (или эквивалент)	1
7	Автосамосвал, грузоподъёмность 14 т	КамАЗ- 65111-62 (или эквивалент)	1
8	Автоцистерна питьевой воды	КамАЗ 66065-11-10 на базе шасси КамАЗ -43118 (или эквивалент)	1
9	Вахтовый автобус	НефАЗ-42111-10-11 на базе шасси КамАЗ-4326 (или эквивалент)	3
10	Экскаватор ёмкость ковша V=1,4 м^3	Komatsu PC 300 (или эквивалент)	1
11	Автоцистерна с вакуумным насосом	АЦ-5666-31 На базе шасси КамАЗ-43118 (или эквивалент)	1
12	Экскаватор-погрузчик с ёмкостью ковша V= 0,2 м^3	Komatsu WB-93R-5 (или эквивалент)	1
13	Погрузочно - транспортирующая с КМУ	ЛП-18К-2П (или эквивалент)	1
14	Автомобиль скорой медицинской помощи	УАЗ – 3962 «Аксион СП» (или эквивалент)	1
15	Легковой автомобиль, цвет серебристый	Toyota Hilux (или эквивалент)	5
16	Микроавтобус, полноприводный, с длинной базой, цвет серебристый	Volkswagen Caravella, Comfortline (или эквивалент)	2
		Всего	23

В соответствии с договорными отношениями между АО «АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛДОБЫЧА» и ООО «Спецнефтетранс», ответственность за своевременное предоставление исправной спецтехники, указанной в приложении 1 к настоящему приказу, несёт ООО «Спецнефтетранс»

Приложение №2
к приказу Генерального директора АО «АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛДОБЫЧА»
от «23» 06 2016г. № 132/1

ПЕРЕЧЕНЬ
аварийно-спасательного оборудования и инструмента

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количе-ство
1	2	3	4
1	Аварийная осветительная установка, модель TL с электроагрегатом «Вепрь»	шт	1
2	Электрогенератор бензиновый "Вепрь" АБП7/4	шт	1
3	Электрогенератор "Powermate"	шт	1
4	Электрогенератор DDE 2.4/2.6кВт	шт	1
5	Станция насосная СН-64 (для гидравлического инструмента)	шт	2
6	Станция СГС-1-80 ДХМ «СПРУТ»	шт	1
7	Станция СГС-1-80 ЭМ «СПРУТ»	шт	1
8	Комби-ножницы ручные КНР-80	шт	2
9	Ножницы ручные гидравлические	шт	1
10	Ножницы комбинированные МКГ-80	шт	1
11	Кусачки МКГ-80	шт	2
12	Насос гидравлический с ручным приводом НРМ 00.00.00 ПС	шт	2
13	Насос гидравлический с ручным приводом DW 162	шт	1
14	Цилиндр гидравлический двухсторонний ЦГ-2	шт	3
15	Цилиндр гидравлический двухсторонний ЦГ-1	шт	2
16	Расширитель гидравлический МРБГ-80	шт	2
17	Инструмент аварийно-спасательный ИРАС	шт	1
18	Удлинитель барабанный УБ-1/15	шт	2
19	Бензопила «Shtil 180»	шт	2
20	Абразивное отрезное устройство «Shtil TS 420»	шт	2
21	Лестница штурмовая	шт	2
22	Лестница – палка	шт	2
23	Лестница трёхколенная	шт	2
24	Снаряжение промышленно-альпинистское в составе:		
25	Страховочная система Petzl Navaho	шт	1
26	Веревка tendon-static 10 blue (50 м)	шт	2
27	Самостраховка Petzl Jane 60 см.	шт	3
28	Самостраховка Kong Wire Steel Rope Lenyard 3м.	шт	1
29	Петля Petzl Anneau 60 см.	шт	1
30	Петля Petzl Anneau 150 см.	шт	2
31	Комплект спасательного снаряжения (КСС)	компл	10
32	Носилки текстильные	шт	2
33	Теплоотражательный костюм ТОК	шт	3
34	Костюм изолирующий КИХ-4м	шт	1
35	Комбинезон химической защиты Тайкем F	шт	10

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количе-ство
1	2	3	4
36	Пенообразователь ПО-6	л	2000
37	Адсорбент для ликвидации разливов нефтепродуктов	кг	100
38	Уникальный дезактиватор нефтяных загрязнений Bioversal (кан. 20 л.)	шт	1
39	Установка комбинированного тушения «Пурга-30»	шт	1

Приложение №3
к приказу Генерального директора АО «АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛДОБЫЧА»
от «23» 06 2016г. № 132/1

ПЕРЕЧЕНЬ
противопожарного инвентаря и шанцевого инструмента
(склад для тушения лесных пожаров)

№ п/п	Наименование	ЕИ	Кол-во
1	Мотопомпа SEM-50V с двигателем	шт.	1
2	Рукав всасывающий d=50мм без ГР (4М)	шт.	3
3	Рукав пожарный напорный (40м)	шт.	4
4	Рукав пожарный напорный с гидроизоляционным покрытием (20м)	шт.	7
5	Вёдро оцинкованное 10л	шт.	10
6	Мегафон АТ-М115 А; АТ-М115 БС; МГ-109.	шт.	2 1 3
7	Зажигательный аппарат А-3-3 «Ермак»; Лампа паяльная.	шт.	2 2
8	Лесной огнетушитель РЛО - М - 01	шт.	8
9	Лестница 4-х секционная 4*4 4413ITOS	шт.	1
10	Очки защитные ОЗ-1	шт.	10
11	Респиратор У-2К; 3М9925.	шт.	7 5
12	Бензопила	шт.	1
13	Канистра пластмассовая питьевая. 20 л.	шт.	4
14	Канистра пластмассовая 15 л.	шт.	2
15	Лопата совковая	шт.	16
16	Лопата штыковая	шт.	64
17	Топоры	шт.	14
18	Мотыги	шт.	10
19	Пилы поперечные	шт.	2
20	Грабли	шт.	10
21	Палатка	шт.	4
22	Коврик туристический; туристический самонадувной.	шт.	22 9
23	Котел (3,5; 4; 5 л.)	шт.	18
24	Набор приборов столовых	шт.	24
25	Миска нерж.	шт.	24
26	Рюкзак	шт.	5
27	Мешок спальный	шт.	5
28	Канистра для топлива 20 л.	шт.	2
29	Жилет сигнальный	шт.	5
30	Рукавицы брезентовые	пар	11
31	Ведро пластиковое	шт.	4

Согласовано:
Ведущий специалист
по земельным отношениям А.В. Ермаков

Приложение 7-О. Договор на обслуживание АСФ (Н), с учетом их дислокации

Экземпляр
АО «АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛДОБЫЧА»

Договор № 1433/2
на оказание услуг по предупреждению и тушению пожаров на объектах ГОКа им. В.Гриба

г. Архангельск «26» 10 2017 г.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АРХАНГЕЛЬСКОЕ ГЕОЛОГОДОБЫЧНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ» (АО «АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛДОБЫЧА»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Мартиновича Александра Леонидовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и, **ООО «ПожсервисПирант»**, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора Пелевина Юрия Александровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, а совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. *«Заказчик» поручает, а «Исполнитель» обязуется оказать услуги по предупреждению и тушению пожаров на объектах ГОКа им. В. Гриба, в том числе по функционированию добровольной пожарной дружины (ДПД) и вспомогательной горноспасательной команды (ВГК), а именно:*

1.1.1. Организация первоочередных действий по предупреждению и тушению пожаров с помощью, предоставленной «Заказчиком» передвижной пожарной, аварийно-спасательной и специальной техники и оборудования.

1.1.2. Контроль за соблюдением на объектах «Заказчика» требований пожарной безопасности, в том числе при проведении огневых и пожароопасных работ.

1.1.3. Разработка мероприятий по осуществлению комплекса организационных и инженерно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности на объектах «Заказчика».

1.1.4. Подготовка необходимой отчетности в области пожарной безопасности в соответствии с требованиями «Заказчика».

1.1.5. Разработка мероприятий в области пожарной безопасности в сфере капитального строительства и ремонта объектов «Заказчика».

1.1.6. Участие в согласовании, разрабатываемой на предприятии проектной документации в разделах пожарной безопасности. Рассмотрение проектов планов оценки рисков, обеспечения безопасности работы подрядчиков, разработка планов по действиям в условиях чрезвычайных/опасных ситуаций на объектах «Заказчика».

1.1.7. Участие в разработке Планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий (ПМЛПА), разделов инструкций на рабочих местах по безопасному производству работ, в том числе и аварийной остановке работ и производственных установок.

1.1.8. Контроль соблюдения требований нормативных актов РФ и «Заказчика» в области пожарной безопасности (в том числе на работы повышенной опасности).

1.1.9. Контроль содержания первичных средств пожаротушения на объектах «Заказчика», в том числе в подрядных и сервисных организациях, выполняющих работы (оказывающих услуги) на территории производственной деятельности «Заказчика».

1.1.10. Обслуживание, ремонт, отбраковка и замена огнетушителей, пожарных рукавов, пожарных гидрантов и др. средств пожаротушения «Заказчика» и подрядных/сервисных организаций, по согласованию с «Заказчиком», с использованием материалов и оборудования «Заказчика».

1.1.11. Участие в расследовании причин пожаров, аварий, инцидентов и несчастных случаев на объектах «Заказчика».

1.1.12. Разработка мероприятий по недопущению пожаров на объектах «Заказчика».

1.1.13. Контроль порядка ведения производственной документации, предусмотренной нормативными документами при проведении пожароопасных работ.

1.1.14. Контроль выполнения планов пожарной безопасности на действующих объектах, объектах строительства и капитального ремонта в соответствии с действующим законодательством, стандартами и нормами «Заказчика» по ОТ, ПБ и ООС.

1.1.15. Обеспечение готовности подразделений «Заказчика» к локализации пожаров и их последствий, в том числе проведение учебных тревог, учений по эвакуации и условных возгораний с участием собственного персонала и персонала «Заказчика».

1.1.16. Разработка (согласование) мероприятий по осуществлению комплекса организационных и инженерно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности на объектах «Заказчика».

1.1.17. Контроль производства работ повышенной опасности (в том числе огневых и газоопасных) на действующих объектах, объектах строительства и капитального ремонта «Заказчика».

1.1.18. Проведение пожарно-профилактической работы, участие в совещаниях «Заказчика» по вопросам пожарной безопасности.

1.1.19. Проведение инструктажей персоналу «Заказчика» и подрядных организаций о мерах пожарной безопасности и действиях при пожаре. Проведение обучения и инструктажей правилам безопасного ведения работ и работ в газоопасных местах, способам самоспасения при возникновении аварийных ситуаций. Контроль за проведением инструктажей по пожарной безопасности на объектах «Заказчика».

1.1.20. Обучение персонала «Заказчика» и подрядных/сервисных организаций по согласованию с «Заказчиком» по утвержденным программам пожарно-технического минимума (ПТМ), оформление протоколов и выдача удостоверений по проверке знаний по ПТМ.

1.1.21. Разработка графика и проведение совместно с «Заказчиком» тренировочных занятий по тушению возможных пожаров и эвакуации людей при пожаре с проверкой систем наружного и внутреннего противопожарного водоснабжения.

1.1.22. Участие в проверках работоспособности систем пожаротушения и противопожарного водоснабжения, пожарной автоматики и оповещения людей о пожаре совместно с обслуживающими организациями.

1.1.23. Помощь в организации добровольных пожарных дружин (ДПД) из числа работников «Заказчика», и проведение обучения и занятий с членами ДПД. Оказание методической помощи для осуществления работы ДПД «Заказчика» в соответствии с требованиями нормативных документов.

1.1.24. Согласование нарядов-допусков на проведение огневых и газоопасных работ.

1.1.25. Участие в рабочих комиссиях по приемке в эксплуатацию объектов «Заказчика».

1.1.26. Разработка проектов внутренних нормативных документов по вопросам пожарной безопасности для «Заказчика».

1.1.27. Разработка планов тушения пожаров и карточек тушения пожаров на объекты «Заказчика», своевременная их корректировка.

1.1.28. Проведение мероприятий по предупреждению аварий и инцидентов путем проведения плановых и внеплановых осмотров и обследований состояния объектов ведения горных работ и обогащения.

1.1.29. Контроль ведения горных работ и обогащения (в вопросах пожарной безопасности), согласование нарядов-допусков на газоопасные и огневые работы.

1.1.30. Проведение обучения и инструктажей по пользованию средствами индивидуальной защиты (в том числе дыхательными аппаратами), по безопасному проведению газоопасных работ, по действиям в аварийных ситуациях. Проведение тренировок в средствах индивидуальной защиты с членами нештатных ВГК и ДПД. Обучение работе с аварийно-спасательным инструментом.

1.1.31. Спасение людей и оказание первой помощи пострадавшим при авариях, инцидентах и несчастных случаях, требующих применения горноспасательного оснащения или изолирующих дыхательных аппаратов.

1.1.32. Производство работ по локализации и ликвидации аварий и их последствий в среде, требующей применения изолирующих средств индивидуальной защиты и специального оснащения.

1.1.33.Поддержание органов управления, сил и средств ВГК в постоянной готовности к выдвижению в аварийные зоны для проведения горноспасательных работ и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

1.1.34.Организация и проведение учебно-тренировочных занятий согласно утвержденных планов по действиям персонала ГОКа им. В. Гриба по позициям ПМЛПА, по пожарной безопасности, безопасной эвакуации персонала, по ликвидации разливов нефтепродуктов, и в других плановых тренировках.
1.1.35. Проведение обучения и инструктажей членам нештатных ВГК «Заказчика» по методам и приемам спасения людей, оказанию первой медицинской помощи при пожарах, авариях и ликвидации аварий.
1.1.36. Разработка проектов внутренних нормативных документов по вопросам организации и проведения аварийно-спасательных работ для «Заказчика».
1.1.37. Контроль за состоянием переданной пожарной и аварийно-спасательной техники «Заказчика». Поддержание в боевой готовности и учёт аварийно-спасательного и пожарного инвентаря и материалов.
1.2. Численность личного состава пожарного поста и их режим работы определяется в Приложении № 1 к настоящему Договору.
1.3. Перечень транспортных средств, переданных в рамках содействия по исполнению Договора для выполнения работ, определено в Приложении №2 к настоящему Договору, передача осуществляется по акту приёма-передачи (Приложение №3).
1.4. Срок действия Договора с 01 января 2018 года до 31 декабря 2020 года.
1.5. Настоящий Договор заключен на условиях тендерной документации «Заказчика» и тендерного предложения «Исполнителя», при этом «Стороны» признают, что если в ходе исполнения Договора будет выявлено, что по каким-либо причинам в тендерном предложении «Исполнителя» имеются несоответствия требованиям тендерной документации «Заказчика», то определяющими (приоритетными) условиями исполнения настоящего Договора являются требования тендерной документации «Заказчика».

2. ДОГОВОРНАЯ ЦЕНА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1. Стоимость услуг «Исполнителя» указывается сторонами в Приложении №4 к Договору, являющемуся его неотъемлемой частью.
Стоимость услуг по настоящему Договору за период с «01» января 2018 года по «31» декабря 2020 года не превышает

...лейка в соответствии со сметой расходов (Приложение №4).

2.2. Расчеты в 2018 году производятся ежемесячно в сумме

...роме того

2.3. ...2019 году производятся ежемесячно в сумме

2.4. Расчеты в 2020 году производятся ежемесячно в сумме

2.5. Расчеты за выполненные работы (за месяц) осуществляется в течение 30 банковских дней со дня получения от «Исполнителя» счёта, счёта-фактуры, выставленных на основании подписанного сторонами акта сдачи-приёмки выполненной работы.
2.6.Датой оплаты выполненной работы является дата списания денежных средств с расчетного счета «Заказчика».
2.7.Расчеты осуществляются по реквизитам, указанным в настоящем Договоре. Любые изменения в платежных реквизитах при исполнении Договора оформляются дополнительным соглашением сторон.
5.8. Сумма по Договору является предельной и включает в себя все затраты «Исполнителя», необходимые для выполнения работ, указанных в Техническом задании, в том числе, питание представителей «Исполнителя», пребывание представителей «Исполнителя» на объектах АО «АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛОБЫЧА» т.д.

5.9. В случае необходимости проведения сверки взаимных расчетов по договору, сторона, заинтересованная в подтверждении взаиморасчетов, составляет и направляет 2 экземпляра акта сверки взаимных расчетов (далее по тексту - Акт сверки) в адрес другой стороны. Сторона, получившая Акт сверки обязана в течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения Акта сверки, при отсутствии замечаний, подписать Акт сверки, скрепить печатью и направить 1 экземпляр Акта сверки в адрес заинтересованной в подтверждении взаиморасчетов стороны.
5.10. При наличии разногласий к Акту сверки сторона, получившая Акт сверки, составляет протокол разногласий с указанием первичных учетных документов, не принятых к учету, и причин их непринятия и направляет его вместе с подписанным Актом сверки в адрес заинтересованной в подтверждении взаиморасчетов стороны, в срок, установленный настоящим пунктом. Акт сверки, а также протокол разногласий к нему (при наличии), предназначенные для Общества, подлежат направлению в адрес ООО "ЛУКОЙЛ-УРЦ Пермь"(614000, г. Пермь, ул. Попова, д.9.).
5.11. По настоящему Договору не рассчитываются и не уплачиваются проценты на величину суммы долга (проценты по денежному обязательству) за период пользования денежными средствами, предусмотренные статьей 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации.

3. ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ

3.1. В своих взаимоотношениях договаривающиеся стороны руководствуются действующим законодательством, нормативно-правовыми актами и документами в области пожарной и промышленной безопасности РФ.
3.2. «Заказчик» и «Исполнитель» на основе научно-технических достижений и анализа противопожарного состояния объекта Заказчика разрабатывают и принимают меры к осуществлению комплекса организационных и инженерно-технических мероприятий для обеспечения пожарной безопасности.
3.3. Предложения «Исполнителя» по устранению выявленных нарушений норм и правил пожарной безопасности на объекте, после согласования с «Заказчиком» на предмет их устранения, подлежат обязательному исполнению.
3.4. «Заказчик» и «Исполнитель» проводят совместно служебные проверки и расследования пожаров, происшедших на объектах «Заказчика».

4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ЗАКАЗЧИКА

Обязанности «Заказчика»:
4.1. Осуществлять допуск личного состава «Исполнителя», совместно с представителем «Заказчика», на все сооружения и помещения объектов «Заказчика» для осуществления регулярного контроля по обеспечению пожарной безопасности.
4.2. В рамках содействия по исполнению договора «Заказчик» предоставляет «Исполнителю» передвижную пожарную и специальную технику, необходимое пожарно-техническое оборудование, специальные средства защиты органов дыхания, средства радиосвязи, пожарное депо для размещения пожарной и специальной техники и пожарно-технического оборудования, помещения для личного состава и дежурной смены. Передача имущества оформляется передаточным актом, подписываемым обеими сторонами;
4.3. «Заказчик» обеспечивает «Исполнителя» проживанием и организовывает питание в вахтовом поселке месторождения им. В. Гриба, а так же подрядчиков, субподрядчиков, исполнителей, поставщиков и иных лиц, осуществляющих деятельность на территории ГОКа им. В. Гриба в рамках договоров, заключенных указанными лицами во исполнение настоящего Договора. Все договоры, заключенные указанными лицами, направлены на осуществление деятельности исключительно в интересах «Заказчика»;
4.4. В рамках содействия по исполнению договора «Заказчик», по письменному обращению «Исполнителя», организует перевозку работников «Исполнителя» от города Архангельск до объекта выполнения работ (ГОК им. В.Гриба) и обратно за свой счет;

4.5. Содействовать «Исполнителю» в выполнении задач по предупреждению и тушению возможных пожаров на объектах «Заказчика».

4.6. Организовать на объектах добровольную пожарную дружину.

4.7. Представлять «Исполнителю» данные о строящихся, реконструируемых и эксплуатирующихся объектах, о пожарной опасности технологических процессов, а также об имеющихся на объекте веществах, материалах, жидкостях.

4.8. Своевременно сообщать «Исполнителю» о проведении огневых, пожароопасных и газоопасных работах, об изменении режима работы на объектах «Заказчика».

4.9. Своевременно информировать «Исполнителя» о проведении нового строительства, реконструкции, капитальных ремонтов, техническом перевооружении.

4.10. Ставить в известность «Исполнителя» об имеющихся недостатках в организации пожарной безопасности, нарушениях службы личным составом «Исполнителя» для принятия необходимых мер.

4.11. Своевременно и в определённые сроки принимать и оплачивать выполненные «Исполнителем» работы в установленном Договором порядке.

4.12. Передавать на давальческой основе дизельное топливо для заправки автомобилей согласно перечня (приложение №2).

4.13. Передача «Исполнителю» дизельного топлива «Заказчика» для оказания Услуг по Договору осуществляется по Накладной на отпуск материалов на сторону (ф. № М-15 АГД) (Приложение №5), подписанной обеими Сторонами на основании предоставленной представителем «Исполнителя», заверенной должным образом Доверенности. Использование дизельного топлива «Заказчика» фиксируется в Отчете об использовании давальческих материалов (Приложение №6), подписанном обеими Сторонами. После завершения оказания Услуг «Исполнитель» в течение 3 рабочих дней обязуется возвратить оставшееся дизельное топливо по Накладной (ф. № М-15 АГД).

Права «Заказчика»:

4.14. «Заказчик» имеет право осуществлять контроль и надзор за ходом и качеством выполняемых «Исполнителем» работ (предоставляемых услуг), соблюдением сроков их выполнения. При этом осуществление данного контроля и надзора «Заказчик» вправе поручить третьим лицам.

4.15. «Заказчик» вправе в любое время запрашивать любую интересующую его информацию по настоящему Договору.

4.16. «Заказчик» предоставляет представителям «Исполнителя» возможность ознакомления с внутренними нормативными актами, в том числе с документами согласно п.п. 5.12.

4.17. «Заказчик» осуществляет постоянный контроль за соблюдением работниками «Исполнителя» установленных требований согласно перечисленным документах п.п.5.12.

5. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ

5.1. Организовать службу личного состава пожарного поста по предупреждению и тушению пожаров в соответствии требований пункта 1.1. Договора.

5.2. Использовать переданную «Заказчиком» передвижную пожарную и специальную технику, пожарно-техническое вооружение, средства связи и помещения для личного состава пожарных постов в соответствии с их назначением.

5.3. Разработать, согласовать с «Заказчиком», и обеспечить своевременный пересмотр следующих документов:

- Положение о пожарной охране объектов «Заказчика», согласованное с ГУ МЧС России по Архангельской области;
- Планы тушения и карточки тушения пожаров на объекты «Заказчика»;
- Графики проведения пожарных тренировок на объектах «Заказчика».

5.4. Организовать обучение работников «Заказчика» и работников подрядных организаций по согласованию с «Заказчиком» в области пожарной безопасности по пожарно-техническому минимуму.

5.5. В своей работе «Исполнитель» руководствуется Должностными инструкциями.

5.6. Еженедельно предоставлять «Заказчику» отчет о выполнении работ в области пожарной безопасности.

5.7. Питание работников «Исполнителя» осуществляется за счёт собственных средств работников «Исполнителя».

5.8. Медицинское обеспечение работников «Исполнителя», осуществляется на основании заключенных «Исполнителем» договоров с соответствующими сервисными организациями, оказывающими данные услуги.

5.9. «Исполнитель» обязан исполнять полученные в ходе выполнения работ указания «Заказчика», если такие указания не противоречат условиям настоящего Договора.

5.10. Исполнитель самостоятельно несет полную ответственность за нарушения требований законодательства в сфере природопользования и охраны окружающей среды, допущенные ими при производстве работ. Затраты «Исполнителя» по выплатам соответствующих штрафов, претензий, исков не подлежат возмещению «Заказчиком».

5.11. Исполнитель своими силами и средствами обеспечивает получение всех необходимых профессиональных допусков, разрешений и лицензий на право производства работ и услуг, составляющих предмет настоящего Договора, а также в сфере охраны окружающей среды, требуемых в соответствии с законодательством Российской Федерации и субъекта Российской Федерации, в том числе разрешения и согласования, связанные с использованием иностранной рабочей силы.

5.12. «Исполнитель» производит заполнение путевого листа согласно формы «Заказчика» (Приложение №7) и выпуск на линию, переданных ему транспортных средств. Копия путевого листа прикладывается к Отчёту об использовании давальческих материалов за каждый календарный месяц

5.13. «Исполнитель» (включая, но, не ограничиваясь, работниками «Исполнителя», привлекаемыми для выполнения работ на объектах АО «АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛДОБЫЧА»), обязан обеспечить строгое соблюдение установленных «Заказчиком» норм и требований.
Исполнитель обязан при производстве работ обеспечивать выполнение необходимых мероприятий по охране труда и промышленной безопасности, пожарной и электрической безопасности, безопасности дорожного движения и других регламентируемых действующим "Положением о взаимоотношении АО "АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛДОБЫЧА" с подрядными организациями в области труда и промышленной безопасности".

Персонал «Исполнителя», находящийся на объекте, должен быть проинструктирован и ознакомлен под роспись с Инструкцией по внутриобъектовому и пропускному режиму и другими регламентирующими документами, разработанными в АО «АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛДОБЫЧА». А также обеспечить неукоснительное выполнение ими законных требований сотрудников ООО «Агентство «ЛУКОМ – А – Север», исполняющих свои служебные обязанности на территории месторождения.

5.13. Исполнитель при производстве работ обязан обеспечить:

- проведение первичного инструктажа на рабочем месте, повторного, внепланового и целевого персоналу, привлекаемому к производству работ (при необходимости обучить персонал в аттестационном центре);
- работников необходимыми сертифицированными спецодеждой, спецобувью, средствами индивидуальной защиты (СИЗ), исправным инструментом и оборудованием;
- принятие незамедлительных мер по обеспечению безопасности, включая приостановку работ и эвакуацию людей, в случае возникновения угрозы безопасности работников;
- содействие проведению корпоративного надзора со стороны «Заказчика» за выполнением требований по обеспечению охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды;
- устранение нарушений выявленных «Заказчиком» и своевременное письменное уведомление (отчет) об их устранении;
- обращение с отходами 1-3 класса опасности в соответствии с инструкциями «Заказчика», регламентирующими безопасный сбор, накопление и передачу отходов специализированным организациям. Либо инструкции могут быть разработаны, утверждены и введены в действие Исполнителем самостоятельно.

5.14. Персонал «Исполнителя», выполняющий работы по данному Договору на объектах «Заказчика» должен иметь соответствующую квалификацию для выполнения работ, иметь необходимые допуски, должен быть обучен и аттестован по вопросам промышленной безопасности и охраны труда.

5.15. «Исполнитель» в соответствии с требованиями природоохранного законодательства обеспечивает собственными силами и средствами сбор, накопление, использование, обезвреживание и вывоз с территории месторождения (либо в указанное и согласованное «Заказчиком» место) собственных отходов, а так же вывозит с территории месторождения в согласованные с «Заказчиком» сроки бытовые помещения, оборудование, инвентарь, механизмы и остатки материалов, завезенные для выполнения работ.

5.16. Все работы, предусмотренные настоящим Договором, «Исполнитель» обязан выполнять с учетом действующих норм и правил по промышленной и пожарной безопасности, охране труда и окружающей среды, санитарных норм и правил.

5.17. До начала оказания услуг зарегистрировать обособленное структурное подразделение на территории Мезенского района Архангельской области.

5.18. «Исполнитель» письменно согласовывает с «Заказчиком» оказание услуг третьим лицам на ГОКе им. В. Гриба. В случае невыполнения «Исполнителем» данного обязательства, «Исполнитель» компенсирует «Заказчику» судебные издержки и штрафные санкции, предъявленные «Заказчику» государственными органами.

5.19. Все работы (услуги), выполняемые субподрядчиками, субисполнителями, любыми иными лицами, привлечение которых обусловлено исполнением обязательств по договорам, заключенным во исполнение настоящего Договора, направлены на осуществление деятельности исключительно в интересах «Заказчика».

6. ПРИЕМКА УСЛУГ И РАСЧЕТЫ

6.1. В течение 3 (трех) календарных дней по истечении каждого календарного месяца «Исполнитель» направляет «Заказчику» акт сдачи-приемки услуг (Приложение №8), который должен быть подписан «Заказчиком» течение 5 (пяти) календарных дней после его получения, либо в этот же срок «Заказчиком» направляется «Исполнителю» мотивированный отказ от его подписания.

6.2. Оплата услуг осуществляется безналичным платежом по реквизитам, указанным в счёте на оплату, либо, при его отсутствии, по реквизитам, указанным в настоящем Договоре.

6.3. По решению «Заказчика», осуществление оплаты за выполненные работы может быть приостановлено частично или полностью до произведения полной оплаты «Исполнителем» начисленных в соответствии с п.7.5 настоящего Договора и предъявленных «Исполнителю» штрафных санкций. В этом случае, приостановление обязательств по оплате Работ не будет являться просрочкой оплаты Работ со стороны «Заказчика». После поступления денежных средств на расчетный счет «Заказчика» оплата производится в соответствии с п. 2.3. настоящего Договора.

6.4. «Исполнитель» в течение 3 (трех) календарных дней по истечение каждого календарного месяца направляет «Заказчику» Отчёт об использовании давальческих материалов.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

7.1. «Заказчик» за задержку расчетов за оказанные услуги уплачивает «Исполнителю» пени в размере 0,02% от стоимости подлежащих оплате услуг за каждый день просрочки.

7.2. В случае несвоевременного предоставления счетов, счетов-фактур, «Исполнитель» уплачивает «Заказчику» штраф в размере 0,02% за каждый день просрочки от суммы документа, не предоставленного в срок, установленный условиями настоящего договора. Оплата штрафа не исключает необходимость выполнения исполнителем обязанности по предоставлению вышеуказанных документов.

7.3. За причинение вреда имуществу «Заказчика» «Исполнитель» возмещает вред в полном размере.

7.4. Уплата неустоек, а также возмещение убытков не освобождает стороны от исполнения своих обязательств в натуре.

7.5. В случае, если работник Исполнителя, допустил грубое нарушение требований документов, указанных в п.5.12. Договора, «Заказчик» вправе предъявить «Исполнителю» требование об уплате штрафа в размере до 100 000 рублей. Размер штрафных санкций устанавливается «Заказчиком» в одностороннем порядке в соответствии с действующей у «Заказчика» процедурой.

7.6. При выполнении взятых на себя обязательств по Договору стороны обязаны соблюдать Типовые Условия по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды при выполнении подрядных (сервисных) работ, связанных с производственной деятельностью на объектах АО «АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛДОБЫЧА».

В случае выявления разночтения положений настоящих Типовых Условий и условий Договора, преимущественную силу имеют положения настоящих Типовых Условий по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды при выполнении подрядных (сервисных) работ, связанных с производственной деятельностью на объектах АО «АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛДОБЫЧА».

7.7. Обнаруженные «Заказчиком» или организацией, оказывающей «Заказчику» охранные услуги, сотрудники «Исполнителя» (включая лиц, состоящих с ним в гражданско-правовых отношениях), находящиеся в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения на производственном участке месторождения алмазов им. В. Гриба подлежат немедленному удалению с участка и доставке в г. Архангельск. «Исполнитель» обязан в течение одних суток произвести замену указанного сотрудника. При этом «Исполнитель» обязуется компенсировать «Заказчику» все его затраты, связанные с выдворением и доставкой указанных выше лиц. Возмещение производится на основании выставленных «Заказчиком» счёта и счёта – фактуры с приложением к ним заверенной «Заказчиком» копии документа, подтверждающего нахождение указанных выше лиц в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения.

7.8. «Исполнитель» в течение всего времени действия Договора несет полную ответственность за порчу или утрату имущества, находящегося на территории месторождения алмазов им. В.Гриба и являющегося имуществом «Заказчика» на основании права собственности или на иных правах, предусмотренных действующим законодательством.

8. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

8.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием природных явлений, действий внешних объективных факторов и прочих обстоятельств непреодолимой силы, на время действия этих обстоятельств, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение настоящего договора.

8.2. Если в результате обстоятельств непреодолимой силы, по мнению одной из сторон, появляется возможность невыполнения принятых обязательств, то эта сторона обязана уведомить об этом другую в 5 (пяти) - дневный срок, после чего стороны обязаны обсудить целесообразность дальнейшего продолжения исполнения договора и принять дополнительное соглашение с обязательным указанием новых сроков, порядка выполнения и стоимости обязательств, которое с момента его подписания становится неотъемлемой частью настоящего договора, либо инициировать процедуру расторжения договора.

9. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

9.1. Вся информация, связанная с настоящим Договором является конфиденциальной, если иное специально не оговорено сторонами. Стороны обязуются не разглашать, не передавать и не делать каким-либо еще способом доступными третьим организациям и лицам сведения, содержащиеся в документах, оформляющих совместную деятельность сторон в рамках настоящего договора, иначе как с письменного согласия обеих сторон.

9.2 Стороны не должны передавать указанную выше информацию третьим лицам без согласия другой Стороны, кроме ниже перечисленных случаев:

- если такая информация должна быть предоставлена в ходе ведения судебного или арбитражного разбирательства;
- информация может быть раскрыта любому профессиональному юридическому или финансовому консультанту Сторон, чья деятельность непосредственно связана с Договором, при условии, что вышеуказанный консультант берет на себя обязательство хранить настоящую информацию как конфиденциальную;
- если такая информация стала публично известной вне зависимости от Сторон;
- и в других случаях в порядке, предусмотренном действующим российским законодательством.

9.3. Требования конфиденциальности, предусмотренные данной Статьей, сохраняются в силе в течение всего срока действия Договора и приложений к нему, являющихся его неотъемлемой частью.

9.4. Сторона несет ответственность за ущерб, нанесенный другой Стороне вследствие разглашения конфиденциальной информации, и обязана возмещать его в полном объеме, а также обязуется возмещать упущенную выгоду.

10. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

10.1.Спорные вопросы, возникающие в ходе исполнения настоящего договора, разрешаются сторонами путем переговоров, и возникшие договоренности в обязательном порядке фиксируются дополнительным соглашением сторон (или протоколом), становящимся с момента его подписания неотъемлемой частью настоящего договора.

10.2. Споры, возникающие при исполнении и расторжении настоящего договора, рассматриваются в арбитражном суде по месту нахождения ответчика с соблюдением претензионного порядка урегулирования споров. Срок для ответа на претензию – 15 дней с даты ее получения.

10.3. Любая договоренность между сторонами, влекущая за собой новые обстоятельства, не предусмотренные настоящим договором, считается действительной, если она подтверждена сторонами в письменной форме и подписана уполномоченным представителями сторон.

10.4. Любые уведомления (сообщения, запросы и т.п.), направляемые сторонами друг другу в ходе исполнения настоящего договора, должны совершаться в письменной форме, подписываться уполномоченными лицами и осуществляться по указанным в настоящем договоре реквизитам всеми доступными средствами связи, в том числе: почтовыми отправлениями, телеграфной, телексной и факсимильной средствами связи, электронной почтой.

10.5.Настоящий договор составлен в двух идентичных экземплярах – по одному для каждой из сторон.

10.6. Настоящий договор вступает в силу с даты его заключения и действует до полного исполнения сторонами принятых обязательств.

10.7. Любые изменения и дополнения к настоящему договору должны быть совершены в письменном виде и подписаны уполномоченными на то представителями сторон.

10.8.К настоящему Договору прилагается:

- Приложение №1 - штатная численность пожарного поста;
- Приложение №2 – перечень транспортных средств, переданных в рамках содействия по исполнению договора для выполнения работ;
- Приложение №3 – акт передачи транспорта;
- Приложение №4 – смета расходов;
- Приложение №5 – форма Накладной на отпуск материалов на сторону (ф. № М-15 АГД);
- Приложение №6 – форма Отчета об использовании давальческих материалов;
- Приложение №7 – форма Путевого листа;
- Приложение №8 – форма Акта оказанных услуг.

Экземпляр
АО «АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛДОБЫЧА»

11. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

Начало оказания услуг «01» января 2018 года.
Окончание оказания услуг «31» декабря 2020 года

12. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

ЗАКАЗЧИК
АО «АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛДОБЫЧА»
Юридический адрес: 163001, г. Архангельск,
Троицкий пр-т, д. 168
Почтовый адрес: 163001, г. Архангельск,
Троицкий пр-т, д. 168
ИНН / КПП 2901071160/293150001
ОГРН 1022900508036
ОКПО 01430607
Р/с № 40702810815000101019 в
Архангельский-ПКБ ф-л ПАО Банка «ФК Открытие»
К/с № 30101810011170000730
БИК 041117730

ИСПОЛНИТЕЛЬ
ООО «ПожсервисПиранг»
Юридический адрес: 196084, Санкт-Петербург,
ул. Заставская, д.21, корп.1 офис 212
Почтовый адрес: 196084, Санкт-Петербург,
ул. Заставская, д.21, корп.1 офис 212
ИНН/КПП 7810246608 /781001001
ОГРН 1037821033491
ОКПО 57926355
Счет 1: Р/с 40702810268000002481 в
Ф. ОПЕРУ Банка ВТБ (ПАО) в Санкт-Петербурге
К/с 30101810200000000704
БИК 044030704
Счет 2: Р/с 40702810855070004872 в
Северо-Западный банк ПАО Сбербанк г. Санкт-Петербург
К/с 30101810500000000653
БИК 044030653

Заказчик	*Исполнитель*
Генеральный директор	*Генеральный директор*
АО «АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛДОБЫЧА»	*ООО «ПожсервисПиранг»*
А.Л. Мартинович	*Ю.А. Цепкин*

Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 83-А/00005 **от 30 декабря 2015 г.**

На осуществление: *Деятельность по тушению пожаров в населенных пунктах, на производственных объектах и объектах инфраструктуры*

Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности:

1. тушение пожаров в населенных пунктах, на производственных объектах и объектах инфраструктуры;

Настоящая лицензия предоставлена:

Обществу с ограниченной ответственностью «ПожсервисПиранго»

ООО «ПожсервисПиранго»

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя): 1037821033491

Идентификационный номер налогоплательщика: 7810246608

№ 115804

Место нахождения (место жительства - для индивидуального предпринимателя):
196084
ГОРОД САНКТ-ПЕТЕРБУРГ
УЛИЦА ЗАСТАВСКАЯ
д. 21
корп. 1
ОФИС 212

Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности
166000, Ненецкий автономный округ, Варандейское нефтяное месторождение, БРП «Варандей»
166000, Ненецкий автономный округ, Южно-Хыдыгуюское нефтяное месторождение
166000, Ненецкий автономный округ, Тобойское нефтяное месторождение
166000, Ненецкий автономный округ, Тэдинское нефтяное месторождение
166000, Ненецкий автономный округ, Инзырейское нефтяное месторождение
166000, Ненецкий автономный округ, им. Ю. Россихина нефтяное месторождение

Настоящая лицензия предоставлена на срок бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказ Главного управления МЧС России по Ненецкому автономному округу от «30» декабря 2015 г. № 229

Начальник Главного управления МЧС России
по Ненецкому автономному округу _____ В.А. Мазур
(подпись)
М.П.

ДОГОВОР № 33/14
на обеспечение готовности к действиям по локализации и ликвидации аварий

г. Архангельск «24» декабря 2014 г.

Открытое акционерное общество «Архангельсктеолдобыча» (сокращенно по тексту ОАО «Архангельсктеолдобыча»), именуемый в дальнейшем «Заказчик», в лице **генерального директора Мартинович Александра Леонидовича**, действующего на основании Устава, с одной стороны, и **государственное бюджетное учреждение Архангельской области «Служба спасения имени И.А. Поливаного»**, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице **начальника Дробота Вадима Петровича**, действующего на основании Устава, с другой стороны, в соответствии с Федеральным Законом РФ №68-ФЗ от 21.12.1994 г. «О защите населения и территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» и ст. 10 главы 2 Федерального Закона № 116-ФЗ от 21.07.1997 г. «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», ст. 11 п.4 Федерального Закона № 151-ФЗ от 22 августа 1995 г. «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей», в целях обеспечения безопасной эксплуатации опасных объектов и обеспечению готовности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты к локализации и ликвидации последствий указанных аварий заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет договора.
1.1. Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательство по аварийно-диспетчерскому обслуживанию и поддержанию своих сил и средств в готовности к проведению аварийно-спасательных и других неотложных работ (далее по тексту – АСиДНР) в том числе тушению пожаров и локализацию и ликвидацию разливов нефтепродуктов на объектах Заказчика (Приложение 1) в случае возникновения на них техногенных аварий, связанных с угрозой для здоровья и жизни работающего персонала и жителей прилегающих территорий. Указанные в данном пункте работы производятся согласно Плану локализации и ликвидации аварий (далее по тексту – ПЛЛА) и Плану по предупреждению и ликвидации разливов нефтепродуктов (далее по тексту ПЛАРН).

1.2. Договор не освобождает Заказчика от создания на своих объектах нештатных аварийно-спасательных формирований (далее по тексту – НАСФ), если данное требование прописано в законодательстве РФ.

1.3. Общее руководство по ликвидации аварийных и чрезвычайных ситуаций на опасных производственных объектах (далее по тексту – ОПО) Заказчика осуществляется согласно действующему законодательству РФ.

2. Обязанности сторон.
2.1. **Исполнитель обязан:**
2.1.1. Обеспечить готовность своего дежурного подразделения к выполнению АСиДНР согласно пройденной аттестации. Поддерживать органы управления, силы и средства Исполнителя в постоянной готовности к выдвижению на объекты Заказчика и проведения работ по ликвидации аварийных и чрезвычайных ситуаций.

2.1.2. Выполнять комплекс АСиДНР в зоне аварийных и чрезвычайных ситуаций, предусмотренных действующим законодательством РФ, ПЛЛА, ПЛАРН в соответствии с перечнем АСиДНР, на которые аттестованы подразделения Исполнителя (Приложение 2).

2.1.3. Предоставить Заказчику копии документов, подтверждающие право выполнения АСиДНР.

2.1.4. Принимать информацию от дежурных служб ОПО Заказчика в круглосуточном режиме, в том числе в выходные и праздничные дни согласно утвержденному регламенту.

2.1.5. Высылать по полученному сигналу от Заказчика экипированное должным образом дежурное подразделение для проведения АСиДНР. Регламент оповещения и каналы связи между Заказчиком и Исполнителем согласовываются в соответствии с Приложением 2 к настоящему Договору.

2.1.6. Выполнять мероприятия по организации координации действий между аварийно-спасательными формированиями и НАСФ Заказчика.

2.2. Заказчик обязан:

2.2.1. Назначить ответственное лицо из числа своих работников для взаимодействия с Исполнителем

дежурный диспетчер ГОКа (8182) 63-67-97
(ФИО, телефон)

2.2.2. Предоставить Исполнителю копии ПЛЛА и ПЛАРН разработанные для каждого ОПО.

2.2.3. Незамедлительно, в соответствии с согласованным Регламентом, оповещать Исполнителя о нештатных ситуациях на своих ОПО и о необходимости помощи со стороны подразделений Исполнителя в рамках настоящего Договора.

2.2.4. Своевременно предоставлять Исполнителю полную и достоверную информацию о характере произошедшей аварии.

2.2.5. В случае произошедшей аварии до прибытия подразделений Исполнителя приступить к ликвидации последствий аварии силами своих штатных и нештатных подразделений.

2.2.6. В случае масштабных аварий по обоюдному согласованию предоставлять Исполнителю дополнительные финансовые, материальные и человеческие ресурсы.

2.2.7. Обеспечить беспрепятственный доступ работников Исполнителя на свои ОПО для проведения АСРиДНР, а также по согласованию с Заказчиком – для проверки готовности ОПО к проведению на них работ по ликвидации аварийных и чрезвычайных ситуаций и проведения совместных занятий с НАСФ Заказчика.

2.2.8. Проинструктировать под роспись работников ОПО о порядке действий в случае возникновения аварийной ситуации.

2.2.9. Своевременно оплачивать предоставленные Исполнителем услуги.

3. Цена договора и порядок оплаты.

3.1. Цена договора определяется расчетами согласно протокола расчета обоснования цены с применением «Методики оценки уровня рисков возникновения аварийных и чрезвычайных ситуаций на опасных производственных объектах Архангельской области» и составляет

- В цену договора **включается**:

а) проведение 4 (четырех) тактико-специальных занятий (тренировок) на ОПО Заказчика подразделениями Исполнителя.

- В цену договора **не включается:**

а) обучение персонала ОПО Заказчика.
б) доставка работников Исполнителя к месту тренировок и обратно.
в) фактические затраты на проведение АСиДНР на ОПО Заказчика.

3.2. Расчет с Исполнителем производится ежемесячно на основании выставленного счёта в следующем порядке:
- 50 % от цены договора (п. 3.1.) Заказчик обязан перевести Исполнителю в течение 5 – ти банковских дней от даты получения счета.
- оставшуюся часть ежемесячной абонентской платы в размере 50 % (п. 3.1.) Заказчик осуществляет ее перевод на расчетный счет Исполнителя в течение 5-ти банковских дней со дня подписания сторонами акта об оказании услуг.

3.3. В случае неполучения от Заказчика подписанного акта об оказании услуг или мотивированной претензии в течение 10 (Десяти) календарных дней с момента передачи документов Заказчику, Работы считаются выполненными надлежащим образом и с надлежащим качеством и принятыми Заказчиком, подтверждением чего является акт об оказании услуг, являющийся действительным в данном случае за подписью одного Исполнителя.

3.4. В случае изменения действующих ставок налогов и сборов, а также с введением в законодательном порядке новых норм и нормативных документов, цена на предоставленные услуги подлежит пересмотру по письменному согласованию с Заказчиком.

3.5. В случаях проведения работ по ликвидации чрезвычайной ситуации на объектах Заказчика затраты Исполнителя оплачиваются Заказчиком по реально понесенным и документально обоснованным

затратам согласно ст. 15 ФЗ-151 от 22.08.95 г. «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателя».

3.6. Датой выполнения Заказчиком своих обязательств по оплате услуг Исполнителя считается дата списания денежных средств со счета Заказчика.

4. Прочие условия.

4.1. В случае расположения ОПО Заказчика на значительном удалении (более 60 км) от места базирования подразделений Исполнителя, Заказчик имеет право предоставлять Исполнителю как свои, так и привлеченные морские, железнодорожные, автотранспортные и авиационные транспортные средства для скорейшей доставки подразделений Исполнителя к месту аварии. Оплата привлеченных транспортных средств от сторонних организаций производится за счет средств Заказчика.

4.2. Также, в случае расположения ОПО Заказчика на значительном удалении от места базирования подразделений Исполнителя, последний имеет право привлекать для ликвидации аварий на объекте Заказчика подразделения вблизи расположенных аварийно-спасательных формирований, при условии соответствия их требованиям законодательства по работе на ОПО.

4.3. Время прибытия дежурного подразделения Исполнителя для ликвидации аварии на объектах Заказчика указывается в аварийной карточке и отсчитывается от места постоянного базирования дежурного подразделения по адресу: г. Архангельск, пр. Ленинградский, д.10.

4.4. Уполномоченной структурой от Исполнителя по взаимодействию с Заказчиком является отдел специальной защиты, тел 64-22-66.

5. Ответственность сторон.

5.1. За несвоевременное и некачественное выполнение обязанностей по настоящему Договору, стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

5.2. При непредставлении Заказчиком по просьбе Исполнителя возможности ознакомления с условиями, определяющими набор мер, необходимых для успешного выполнения работ по ликвидации аварии, Исполнитель снимает с себя ответственность за качество и своевременность работ.

5.3. В случае безвозвратной порчи (нанесения необоснованного ущерба) по вине Заказчика в ходе АСиДНР аварийно-спасательного имущества Исполнителя Заказчик обязан компенсировать стоимость данного оборудования в течение 10-ти банковских дней или закупить аналогичное оборудование (по согласованию с Исполнителем).

5.4. В случае просрочки исполнения Заказчиком обязательства, предусмотренного п. 3.2. договора, Исполнитель вправе потребовать уплату неустойки в размере 0,5 % процентов от суммы задолженности За каждый календарный день просрочки исполнения обязательства. Неустойка взимается по день исполнения денежного обязательства.

5.5. Окончание срока действия настоящего договора не освобождает стороны от ответственности за его нарушение.

6. Конфиденциальность.

6.1. Стороны обоюдно обязуются не раскрывать конфиденциальную информацию, полученную друг от друга во время выполнения работ по настоящему договору без предварительного письменного согласия Сторон настоящего договора.

6.2. Обязательства, определенные в п. 6.1, являются обязательными для выполнения Сторонами, в том числе и после прекращения действия настоящего договора.

6.3. Стороны могут раскрывать информацию, которая может быть предоставлена в соответствии и в порядке, оговоренном законодательством РФ.

7. Срок действия договора и дополнительные условия.

7.1. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах на русском языке, имеющих одинаковую юридическую силу.

7.2. Срок действия настоящего Договора устанавливается с 01 февраля 2015 г. по 31 январь 2016 г.

7.3. Исполнитель вправе в одностороннем порядке с предварительным письменным уведомлением Заказчика досрочно расторгнуть Договор в случае нарушения Заказчиком сроков оплаты выполненных работ и (или) при задолженности за два месяца абонентской платы.

7.4. Все изменения (кроме предусмотренных п. 7.3) и дополнения, настоящего Договора действительны лишь в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны обеими сторонами в 2-х (двух) экземплярах. Всякое иное изменение условий настоящего Договора не допускается.

7.5. Если за 1(один месяц) до срока окончания Договора ни одна из сторон не заявит о его расторжении, Договор считается пролонгированным на следующий календарный год на тех же условиях. Число пролонгаций не ограничено.

7.6. Спорные вопросы по Договору разрешаются путем переговоров, а при не достижении результата - в Арбитражном суде Архангельской области.

7.7. Приложения к Договору:
1. Перечень ОПО Заказчика – 1 лист;
2. Регламент оповещения и каналы связи между сторонами Договора – 1 лист;
3. Копия свидетельства на право ведения аварийно-спасательных и других неотложных работ-1лист;
4. Копия лицензии на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов – 2 листа.

8. Юридические адреса и реквизиты сторон.

Исполнитель:
Государственное бюджетное учреждение Архангельской области «Служба спасения им. И.А. Поливаного»
Юр. адрес: 163002, г. Архангельск, Ленинградский пр.,10
Почтовый адрес:163002, г. Архангельск, Ленинградский пр.,10
тел. (8182) 642265/факс (8182) 64-22-65
ОГРН 1022900531906
ИНН 2926004550 КПП 290101001 БИК 041117001
л/сч № 20246У95660 в Управлении Федерального казначейства по Архангельской области
р/сч 40601810600001000001 в Отделении Архангельск
(код дохода 00000000000000000130)

Заказчик:
ОАО «Архангельскгеолдобыча»
ИНН 2901071160 КПП 290101001
ОГРН 1022900508036
Юр.адрес: 163001 г. Архангельск, пр. Троицкий, д.168
Почтовый адрес: 163001 г. Архангельск, пр. Троицкий, д.168
Р/с № 40702810815000101019 ФКБ «Петрокоммерц» в г. Архангельске
БИК 041117916
К/с 30101810400000000916
ОКПО 01430607 ОКОНХ 85130

Тел: (8182) 63-69-86

Начальник ГБУ АО «Служба спасения им. И.А. Поливаного»

_____ В. П. Дробот
М.П.

Генеральный директор
ОАО «Архангельскгеолдобыча»

_____ А.Л. Мартинович
М.П.

Приложение 1
к Договору № 33/14 от 24.12.14 года на обеспечение готовности к действиям по локализации и ликвидации аварий

Перечень опасных производственных объектов Заказчика

№	Наименование объекта	Адрес
1.	**Площадка хранения мазутного топлива** Опасное вещество - мазут. Максимальный объем емкости хранения – 2000 $м^3$. Максимальное количество мазута– 1960 тн.	Место расположения: Архангельская область, Мезенский район, горно-обогатительный комбинат им. В.Гриба

Исполнитель:
Начальник ГБУ Архангельской области
«Служба спасения им. И.А. Поливаного»

_____ В. П. Дробот
М.П.

Заказчик:
Генеральный директор
ОАО «Архангельскгеолдобыча»

_____ А.Л. Мартинович
М.П.

Комиссия по аттестации АСС, АСФ и спасателей в Архангельской области № 103

СВИДЕТЕЛЬСТВО

ОБ АТТЕСТАЦИИ НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ

Серия **103** № 11319

«**21**» **июня** **2018** г. Регистрационный № **0-103-85**

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: **Специализированный поисково-спасательный отряд государственного бюджетного учреждения Архангельской области «Служба спасения имени И.А. Поливаного»**

Статус аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: **профессиональное**

Виды аварийно-спасательных работ: **АСР, связанные с тушением пожаров; поисково-спасательные работы; газоспасательные работы**

Учредители аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: **Архангельская область в лице агентства государственной противопожарной службы и гражданской защиты Архангельской области**

Адрес: **г. Архангельск, пр. Ленинградский, д. 10**

Основание: **Решение комиссии по аттестации АСС, АСФ и спасателей в Архангельской области, протокол от 21.06.2018 № 3 п. 2**

Действительно до: **21 июня 2021 года**

Председатель аттестационной комиссии: **А.В. Алсуфьев**

Секретарь аттестационной комиссии: **М.В. Воронина**

М.П.

ТАК-103

ПАСПОРТ
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОЙ СЛУЖБЫ, АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОГО ФОРМИРОВАНИЯ

СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЙ ПОИСКОВО-СПАСАТЕЛЬНЫЙ ОТРЯД ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ «СЛУЖБА СПАСЕНИЯ имени И.А. ПОЛИВАНОГО»
(полное наименование АСФ)

Зона ответственности	Архангельская область	
Год, дата создания	**Основание**	**Учредитель**
01.09.2017г	Распоряжение Агентства ГПСиГЗ № 91 от 30.06.2017г	АГПС и ГЗ Архангельской области
Место дислокации	**Населенный пункт**	**Почтовый индекс**
Ленинградский, 10	г. Архангельск, пр.	163002
Телефон (Факс) начальника, дежурного	Тел./факс (8-8182)22-99-92 e-mail: spas@aocc.ru	

Количество зданий строений	**Общая площадь, (кв.м.)**	**Право владения, пользования и распоряжения зданиями (собственность, рента, аренда и др.)**
2	1030	безвозмездное пользование

Количество л/с		**Аттестованных спасателей**	**Имеют классную квалификацию**				
По штату	По списку	Всего	Спасатель	3 класс	2 класс	1 класс	Межд.
73	64	61	23	17	7	14	нет

Год, дата последней аттестации	**Наименование аттестационной комиссии**	**№ акта, дата**
2015, 28 мая	АК-103	п.2 протокола №3 от 21.06.2018

I. Возможности АСФ по проведению АСДНР в соответствие со свидетельством (лицензией)

Ликвидация ЧС на транспорте					**Аварийно-спасательные работы в зонах ЧС**		
Авто	Ж/Д	Метро	Воздушный	Речной (Морской)	Проливов (выбросов АХОВ)	Затоплений	Радиоактивного заражения
+	+	-	+	-	+	+	-

Аварийно-спасательные работы							
При обрушении зданий	На акватории	Подводно-технические	Горноспасательные	Газоспасательные	Тушение лесных пожаров	Ликвидация ледовых заторов	В зоне эпизоотий, эпифитотий
+	+	-	-	+	-	-	-
Другие виды работ:	**Поисково – спасательные работы, аварийно – спасательные работы связанные с тушением пожаров, газоспасательные работы**						

II. Готовность по проведению АСДНР

Режим дежурства	24	**Время сбора АСФ(мин)**	60
Количество спасателей в дежурной смене	6	**Готовность к отправке в район ЧС (мин)**	120
Наличие медицинских работников в смене	-	**Период работы в отрыве от базы (сут.)**	3
Наличие договора с местными авиапредприятиями на переброску в район ЧС	нет	**Наличие (аренда) учебно-тренировочной базы**	

III. Наличие специалистов

Кол-во всего	Водолаз	Парашютист	Взрывник	Газаспасатель	Врач-фельдшер	Ремонт СИЗОД	Кинолог	Водитель	Горноспасатель	Пожарный (спасатель)
64	-	-		59	2	[illegible]		32	-	59

Начальник АСС (АСФ): _____ Крабов Вадим Петрович
(личная подпись, печать) (Фамилия, имя, отчество)

Председатель аттестационной комиссии: _____
(личная подпись, печать комиссии) (Инициалы, Фамилия)

IV. ОСНАЩЕННОСТЬ

Наименование технических средств	Количество		Право владения, пользования и распоряжения (собственность, рента, аренда и др.)
	по штату	в наличии	
Автотранспорт			
Легковые автомобили: УАЗ-396255 ГАЗ-2705 Фиат-3032 (дукато) Форд транзит		 2 3 1 1	В оперативном управлении
Грузовые автомобили: ЗиЛ-131 (бортовой)		1	В оперативном управлении
Вездеход «Трэкол»		1	В оперативном управлении
Пожарные автомобили: МАН ТГС АПС 3,0-40 ЗиЛ-433442 АЦ 3,0-40 Урал-43206 АЦ 4,0-40 ЗиЛ-131Н6ВР АЦ 2,5-40		 1 1 1 1	В оперативном управлении
Аварийно-спасательные автомобили МАЗ-530905 MAN TGL 12.180 МАЗ-6312А8 (АСКП)		 1 1 1	В оперативном управлении
Поисково-спасательные: ЗиЛ-131		 3	В оперативном управлении
Снегоходы: Yamaha Viking 540 Limited Буран СБ-640 МД		 2 1	В оперативном управлении
Прицеп для перевозки снегоходов: МЗСА 817716 МЗСА 817711		 1 1	В оперативном управлении
Плавсредства			
Моторные лодки «Tohatsu 360»		2	В оперативном управлении
Моторные лодки «Yamaran B-330»		1	В оперативном управлении
Лодка-байдарка надувная «Налим»		3	В оперативном управлении
Подвесной лодочный мотор «Yamaha-9,9»		1	В оперативном управлении
Подвесной лодочный мотор "Tohansu 9.8		2	В оперативном управлении
Круг спасательный		3	В оперативном управлении
Спасательные жилеты		16	В оперативном управлении
Средства связи			
Радиостанции носимые Моторола GP340 Hytera TC 700 Baofeng UV-82 Hutera 508		 12 14 6 2	В оперативном управлении
Радиостанции стационарные Моторола GM360		1	В оперативном управлении
Радиостанции автомобильные Моторола GM340/ GM360/ GM140 Vertex VX-2200-DO-50 Vertex VX-2500V		 1/1/7 2 1	В оперативном управлении
Спутниковые системы связи/GPS: Iridium 9555 Iridium 9575 GPS Garmin Oregon/Legend/Vista Система оповещения «Рупор»		 1 1 5 1	В оперативном управлении
Водолазное оборудование			
Гидрокостюмы, ласты, маски, баллоны, редукторы (комплект)		8	В оперативном управлении
Переносные компрессоры		1	В оперативном управлении
Барокамеры			

Начальник АСФ (личная подпись, печать АСФ) (Инициалы, Фамилия)

Секретарь аттестационной комиссии (личная подпись, печать) (Инициалы, Фамилия)

Наименование технических средств	Количество		Право владения, пользования и распоряжения (собственность, рента, аренда и др.)
	по штату	в наличии	
Горное, альпинистское снаряжение			
Индивидуальные системы		10	В оперативном управлении
Спусковое устройство		10	В оперативном управлении
Зажимы		10	В оперативном управлении
Веревка (м)		300 м	В оперативном управлении
Пожарно-техническое оборудование			
Боевая одежда и снаряжение пожарного (комплект)		64	В оперативном управлении
Огнетушители (шт.)		40	В оперативном управлении
Мотопомпы пожарные (шт.): Мотопомпа Koshin KTH-50X Мотопомпа «Tohatsu» VC82ASE»		 1 2	В оперативном управлении
Пожарные рукава (м): D-51мм D-77мм		 24 34	В оперативном управлении
Стволы пожарные ручные (шт.)		10	В оперативном управлении
Пенообразователь (т.)		1	В оперативном управлении
Турбовентиляторы: Турбовентилятор "Ramfan GX400" Турбовентилятор "Ramfan EF390H" Турбовентилятор "Ramfan UB20xx"		 1 1 1	В оперативном управлении
Инженерная техника			
Подъемные краны (кран-манипул. установка КМУ-90) на базе а/м «МАЗ»		1	В оперативном управлении
Аварийно-спасательный инструмент			
Гидравлический ин-т «Холматро»		2 компл.	В оперативном управлении
Силовые крепи «Paratech» (Gray Series)		2 компл.	В оперативном управлении
Пневмодомкраты Vetter 1 Bar.		1 компл.	В оперативном управлении
Пневмодомкраты RESQTEC 10 Bar		1 компл.	В оперативном управлении
Пневмодомкраты «Техноком»		1 компл.	В оперативном управлении
Бензопила «Stihl 361»		6 шт.	В оперативном управлении
Бензопила «Stihl 180»		1 шт.	В оперативном управлении
Бензопила «Stihl 341»		1 шт.	В оперативном управлении
Электросварочный аппарат «Ресанта САИ-250»		1 шт.	В оперативном управлении
Углошлифовальная машина «De Walt-490»		1 шт.	В оперативном управлении
Электродрель «Bosch» ударная		1 шт.	В оперативном управлении
Электродрель «Байкал» ударная		1 шт.	В оперативном управлении
Электродрель «Rebir IE-1206TR»		2 шт.	В оперативном управлении
Электроперфоратор «MAKITA HM5001C»		1 шт.	В оперативном управлении
Средства обнаружения пострадавших			
Бинокль, подзорная труба		2	В оперативном управлении
Тепловизор «Argus-4 HR320»		2 шт.	В оперативном управлении
Средства защиты органов дыхания и кожи			
Дыхательные аппараты (Драгер, ПТС)		14	В оперативном управлении
Противогазы ППМ/ТП/3 М		64	В оперативном управлении
Костюмы защитные («Драгер» открытого типа – 1. ТАСК-ЛАЙТ: закрытого типа - 14)		15	В оперативном управлении
Изолирующие костюмы Л-1/Тайчем F		64	В оперативном управлении
Гидрокостюмы для пловцов-спасателей/ для спасателей (сухого типа)		8/4	В оперативном управлении

Начальник АСФ (личная подпись, печать АСФ) Яровой В.П. (Инициалы, Фамилия)

Секретарь аттестационной комиссии (личная подпись, печать) Воронина М.В. (Инициалы, Фамилия)

Приборы химического и радиационного контроля			
Приборы химического контроля (УКР-1МЦ - 2 шт.,МХЧ-6 шт.,МХ-6-3 шт.)		11	В оперативном управлении
Дозиметры/радиометры/спектрометры		3/1/2	В оперативном управлении
Пробоотборники (комплект для грунта, комплект для воды, комплект для атмосферы, универ.MiniSampler))		1/1/1/1	В оперативном управлении
Медицинское обеспечение			
Контейнер-укладка		2	В оперативном управлении
Щит для переноски пострадавших «Бэксстрел Спинборд»		2	В оперативном управлении
Мешок Амбу для СЛР		2	В оперативном управлении
Средства обнаружения и обезвреживания ВВ			
Металлодетекторы, миноискатели		-	
Комплекты разминирования		-	
Минно-разыскные собаки		-	
Средства жизнеобеспечения			
Палатки		3	В оперативном управлении
Мешки спальные		42	В оперативном управлении
Оборудование для приготовления пищи (к-т)		2	В оперативном управлении
Другое оборудование и снаряжение			
Аппарат для дегазации лич.состава «Керхер»		4	В оперативном управлении
Сборная дегазационная кабина Gumotex GTX		2	В оперативном управлении
Оборудования для ЛАРН (к-т)		1	В оперативном управлении
Система видеонаблюдения в зоне проведения работ Infinity AGS-JSD-1600F		1	В оперативном управлении
Установка для производства сорбента (УСТРГ)		1	В оперативном управлении
Мотопомпа для нефтепродуктов		1	В оперативном управлении
Метеостанция переносная/стационар Heavy Weather / TFA 351066 Meteo Max.		1/1	В оперативном управлении
Ранцевый мотоопрыскиватель «Чифарелли»		3	В оперативном управлении
Электрогенераторы		10	В оперативном управлении
Комплект осветительный ОК-1		2	В оперативном управлении
Подъемное устройство (трипод) "Вершина"		2	В оперативном управлении
Световая башня		2	В оперативном управлении
Спасательная корзина для подъёма в вертолет с воды 499В		2	В оперативном управлении
Переносной компрессор "BAUER"		1	В оперативном управлении
Компрессор стационарный Coltri-sub MCH-36		1	В оперативном управлении
Плавающие носилки Medevac IIA w/Flotation (для эвакуации с воды)			В оперативном управлении
Быстрый строп (для эвакуации с воды)		4	В оперативном управлении

Начальник АСФ (личная подпись, ранг АСФ) Дробин В.П. (Инициалы, Фамилия)

Секретарь аттестационной комиссии (личная подпись, ранг секретаря комиссии) Воронина Н.В. (Инициалы, Фамилия)

Список имущества ГБУ Архангельской области «Служба спасения им. И.А. Поливаного», используемого для проведения работ по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов

№ п/п	Наименование закрепленного имущества	Количество
1	Бон сорбирующий сетчатый из нетканого гидрофобного сорбирующего материала БСС 10/100 Ппмв	10 шт.
2	Пластины сорбирующие пластины ПЛС – 60 ЛЭ	50шт.
3	Сорбирующие пластины СС-30 ЛЭ	100 шт.
4	Сорбирующий рулон РС-5 ЛЭ	25 шт.
5	Сорбент «Лесорб»	78 кг.
6	Подпорные стенки Пск 0,75/30	1 к-т.
7	Набор деревянных чопов с искробезопасным молотком	2 к-т
8	Защитный берма-поддон ЗБП -1000	1 к-т
9	Комплект искробезопасного инструмента на 5 чел.	2 к-та
10	УСТРГ-М установка для производства сорбента СТРГ.	1 шт.
11	Окисленый графит для производства сорбента СТРГ.	1,5 кг.
12	Распылители сорбента «Чифарелли»	3 шт.
13	Отжимное устройство ОМУ-1	1 шт.
14	Биорастворитель «Биоверсал»	20 л.
15	Биорастворитель «Цитосол»	20 л.
16	Разборный резервуар РР-10КТ ал	2 шт.
17	Разборный резервуар РР-1Н	1 шт.
18	Разборный резервуар РР-5Н	1 шт.
19	Установка по сжиганию отходов «Факел –М»	1 шт.
20	Осветительная установка «Световая башня»	1 шт.
21	Парогенератор «Stemrator MH700»	1 шт.
22	Karcher HDS 558 (Аппарат высокого давления с парогенератором)	1 шт.
23	Мембранная грязевая Мотопомпа Robin-Subaru с комплектом химстойких рукавов	1 шт.
24	Костюм Л-1/Tychem F	80 шт.
25	Средства защиты органов дыхания	80 шт.
26	Установка для нанесения деспергентов нефтепродуктов (Karcher)	3 шт.
27	Щелочной концентрат (1:50)	25 л.
28	Кислотный концентрат (1:50)	25 л.
29	Пневмооборудование (Vetter) для ликвидации течи нефтепродуктов из емкостей	1 к-т.
30	АСКП (аварийно-спасательный контейнерный погрузчик) с краном манипулятором и бункером (18 м^3), оснащенным системой «мультилифт» (для загрузки и вывоза загрязненного грунта)	1 шт.
31	Газоанализаторы (на углеводороды)	9 шт
32	Емкости для сбора и временного хранения загрязненного грунта (химическистойкая ПВХ ткань)	2 шт – 20м^3; 1 шт – 5 м^3; 1 шт – 7 м^3; 1 шт – 10м^3
33	Скиммер пороговый СП – 4 (ППГ-50)-СН1-20Б с центробежным насосом	1 шт.

Приложение 8-О. Лицензии, выданные федеральными органами исполнительной власти

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

ЛИЦЕНЗИЯ

№ ВХ-27-004279 от 22 октября 2014 г.

На осуществление
Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона "О лицензировании отдельных видов деятельности" согласно приложению к настоящей лицензии.

Настоящая лицензия предоставлена
Открытое акционерное общество "Архангельское геологодобычное предприятие"
(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)
ОАО "Архангельскгеолдобыча"
(сокращенное наименование юридического лица)
Открытое акционерное общество "Архангельское геологодобычное предприятие"
(фирменное наименование юридического лица)
Открытые акционерные общества
(организационно-правовая форма)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1022900508036

Идентификационный номер налогоплательщика 2901071160

Серия АВ № 165415

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности
Место нахождения: г.Архангельск, Троицкий проспект, д.168.
Места осуществления лицензируемого вида деятельности согласно приложению к настоящей лицензии.

Настоящая лицензия предоставлена на срок:
☑ бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 22 октября 2014 г. № 481-л

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 5 декабря 2014 г. № 563-л

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на 1 листе

Заместитель руководителя
Северо-Западного управления
Ростехнадзора — Э.А. Пивоваров
(должность уполномоченного лица) (подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

ПРИЛОЖЕНИЕ

(без лицензии недействительно)

Лист 1 из 1

к лицензии № ВХ-27-004279 от 22 октября 2014 г.

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе
Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности

[использование воспламеняющихся, окисляющих, горючих, взрывчатых, токсичных, высокотоксичных веществ и веществ, представляющих опасность для окружающей среды, на объектах; хранение воспламеняющихся, окисляющих, горючих, взрывчатых, токсичных, высокотоксичных веществ и веществ, представляющих опасность для окружающей среды, на объектах;
использование (эксплуатация) на объектах оборудования, работающего под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля:
пара, газа (в газообразном, сжиженном состоянии);
воды при температуре нагрева более 115 градусов Цельсия;
иных жидкостей при температуре, превышающей температуру их кипения при избыточном давлении 0,07 мегапаскаля;
ведение горных работ, работ по обогащению полезных ископаемых, а также работ в подземных условиях, за исключением ведения открытых горных работ без использования (образования) воспламеняющихся, окисляющих, горючих и взрывчатых веществ, определенных приложением 1 к Федеральному закону "О промышленной безопасности опасных производственных объектов"]

Места осуществления лицензируемого вида деятельности
[Архангельская область, Мезенский район, месторождение алмазов им.В.Гриба]

Заместитель руководителя
Северо-Западного управления
Ростехнадзора — Э.А. Пивоваров

(должность уполномоченного лица) (подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

Серия А В № 123259

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ
Северо-Западное управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР
ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ

СВИДЕТЕЛЬСТВО О РЕГИСТРАЦИИ

А27-01157

Эксплуатирующая организация:
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "АРХАНГЕЛЬСКОЕ ГЕОЛОГОДОБЫЧНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ",
г.Архангельск, Троицкий проспект, дом 168, ИНН 2901071160

Опасные производственные объекты, эксплуатируемые указанной организацией, зарегистрированы в государственном реестре опасных производственных объектов в соответствии с Федеральным законом от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов":

	Наименование объекта	Рег. номер	Дата рег.	Класс опасности
1)	Карьер на трубке им.В.Гриба	А27-01157-0010	28.03.2011	II класс
2)	Площадка ППУА 1600/100М	А27-01157-0012	26.02.2014	III класс
3)	Площадка хранения мазутного топлива	А27-01157-0013	24.03.2014	III класс
4)	Площадка энергокомплекса	А27-01157-0014	24.03.2014	III класс
5)	Участок транспортный	А27-01157-0015	06.06.2014	IV класс
6)	Фабрика дробильно-сортировочная	А27-01157-0016	19.09.2014	III класс

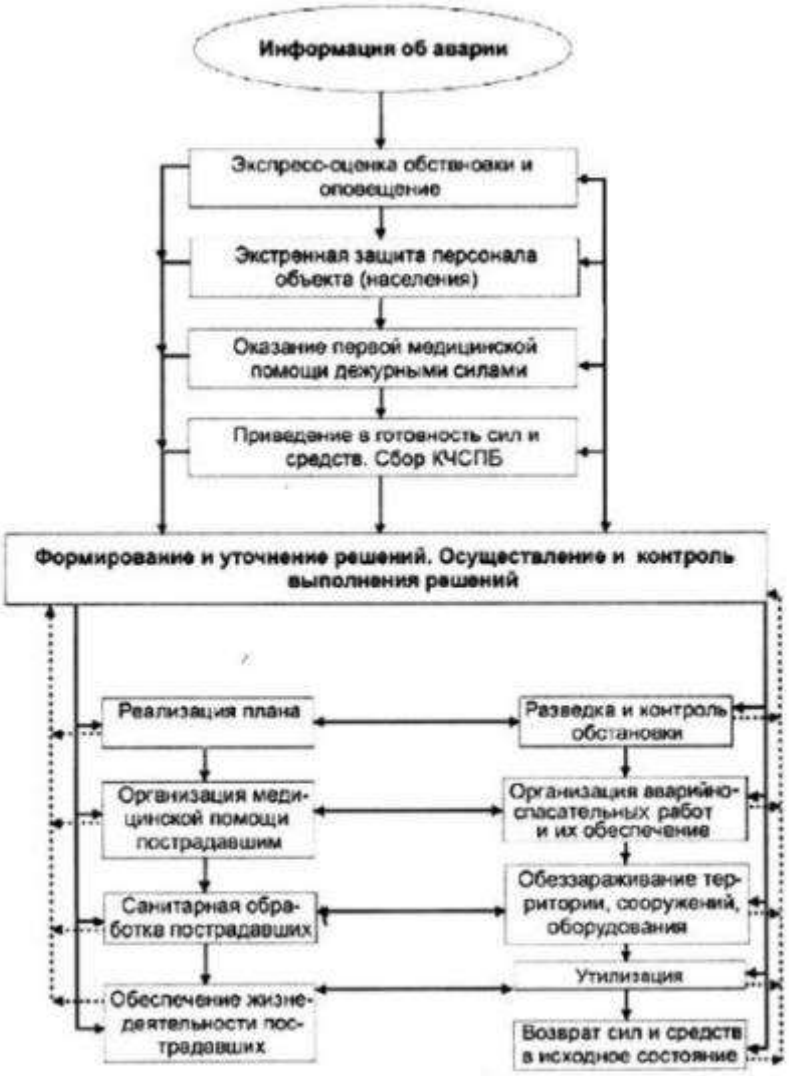
Дата выдачи: "22" апреля 2016 г.

Заместитель руководителя Э.А. Пивоваров

АВ 103172

Приложение 1-Р. Алгоритм принятия решений

Алгоритм проведения операций по ликвидации ЧС(Н)



Приложение 2-Р. Принципы взаимодействия со средствами массовой информации

Общие принципы взаимодействия со СМИ в чрезвычайных ситуациях

Любая информация предоставляется только АО «АГД ДАИМОНДС». При возникновении чрезвычайной ситуации, связанной с разливом нефтепродуктов и загрязнением окружающей среды в существующих условиях особую роль, играет организация работы персонала Организации с представителями средств массовой информации (СМИ). Как правило, журналисты, в поисках «жареных фактов» не пренебрегают никакими средствами в добыче информации. Зачастую получаемая ими информация может носить необъективный характер и искажать существующее положение дел. Особую озабоченность общественности в настоящее время, особенно в западных странах, вызывают вопросы безопасности людей и охраны окружающей среды. При возникновении аварийных ситуаций, СМИ в первую очередь настроены на поиски промахов и ошибок, допускаемых при организации того или иного процесса, основной целью некоторых представителей СМИ является попытка обвинить Организацию в некомпетентности или экономии на безопасности.

При наступлении кризисной ситуации персонал и руководство Организации подвергаются массированному натиску журналистов, официальных властей, компаньонов и т.д. Неправильно поданная информация, служит созданию отрицательного имиджа Организации, развитию отрицательно настроенного общественного мнения.

Типичные ошибки персонала при работе с представителями СМИ

При общении со СМИ может возникнуть множество ошибок при подаче информации. Особую опасность представляет собой простой вопрос «ПОЧЕМУ?». Это вопрос опасен тем, что способен толкнуть людей на рассуждения, размышления и собственные выводы из случившегося.

Практикой выработано основное правило, которого необходимо придерживаться при работе со СМИ: избегать скоропалительных выводов и любых попыток установления виновных. Особо нежелательно, чтобы причина кризисной ситуации была определена в самом ее начале. Даже если ситуация и причины ее возникновения очевидны, не в интересах организации давать какие-либо предварительные комментарии по данному вопросу и тем более возлагать на кого-либо вину за случившееся.

Если Ваша организация попала в кризисную ситуацию, в любом случае ей придется испытать общение с представителями СМИ, при этом имеется два варианта работы:

а) Попытаться игнорировать СМИ.

В этом случае Организацию могут ожидать последствия, ухудшающие репутацию организации и ее руководства:

- неприемлемые комментарии и суждения журналистов;
- домыслы, основанные на неполной информации;
- искажение фактов, неправильная их интерпретация и толкование.

б) Использовать СМИ в своих интересах.

В этом случае основной целью работы со СМИ будет являться демонстрация способности Организации держать ситуацию под контролем и компетентно управлять персоналом в сложившейся обстановке. Кроме этого, Организация имеет возможность официально выразить сожаление по поводу случившегося, если это требуется и проявить готовность постоянного сотрудничества с представителями СМИ при получении новой информации. Таким образом, СМИ можно заставить работать на себя и свою репутацию в кризисной ситуации.

В случае установления хороших деловых контактов со СМИ, Организация может получить следующие преимущества в сложившейся ситуации:

- становится единственным источником достоверной информации;
- журналисты удерживаются от общения с представителями третьей, зачастую нежелательной стороной;
- имеет возможность контролировать исходящую информацию;
- представляется как единственная способная контролировать данную ситуацию;
- создается положительный имидж в данных обстоятельствах;
- имеет возможность как-то стандартизировать исходящую информацию;
- журналисты удерживаются в стороне от офисов и места событий;
- появляется возможность убедить СМИ в профессионализме Организации и персонала.

Организация, решив пойти на контакт с журналистами, в первую очередь должна решить, кто и каким образом будет это обеспечивать. Персонал, задействованный для

работы с представителями СМИ в кризисной ситуации, должен быть предварительно разделен как бы на две группы.

В первую группу входят первые лица Организации, которые будут выступать на пресс-конференции или телевидении. Данная группа лиц непосредственно подвергнется наиболее сильному нажиму со стороны журналистов. Данная группа должна особо тщательно готовиться к пресс-конференции, состав группы назначается руководителем Организации.

Во вторую группу (по связям с общественностью) входит персонал, владеющий текущей информацией и участвующий в управлении кризисной ситуации. Данная группа подвергнется массированному натиску со стороны журналистов через телефонные звонки сразу же после аварии. Этот персонал в основном работает на телефонах и электронных средствах связи. Данная группа должна возглавляться координатором, имеющим по возможности опыт работы с прессой и работать совместно с группой специалистов, занятых непосредственно разрешением кризисной ситуации. В кризисной ситуации только персонал, входящий во вторую группу, и ее координатор могут иметь право общения с прессой. Остальной персонал не должен иметь никаких контактов. Только таким образом можно поставить под контроль поток исходящей информации.

Группа по связям с общественностью должна быть готова в кризисной ситуации ответить на сотни входящих звонков, особенно в случае серьезной аварии. Необходимо помнить, что данный персонал не является группой, дающей интервью или комментирующей происходящую ситуацию. Их работа состоит в том, чтобы передать текущую информацию как можно большему количеству журналистов, что позволит СМИ иметь уверенность, что Организация ведет открытую политику и держит ситуацию под контролем. Группа по связям с общественностью должна иметь на руках два вида информации при ответе на звонки – заявления для прессы и общую информацию.

Заявление для прессы: официальный документ, проверенный руководством Организации, одобренный юристами и признанный годным в качестве заявления для прессы. Заявление должно содержать набор известных фактов по ситуации. В течение развития ситуации возможно появится необходимость издания нескольких заявлений, которые должны содержать уточненную информацию.

Составление Заявления для прессы должно преследовать следующие цели:

– обозначить активность Организации в разрешении кризисной ситуации и полное владение информацией;

– дать возможность СМИ получать информацию из первых рук;
– выразить сожаление по поводу случившегося;
– показать профессионализм персонала и самой организации при разрешении кризисной ситуации.

Все Заявления должны иметь нумерацию, время и дату выпуска.

При составлении Заявления необходимо отразить:

– Что случилось.
– Где.
– С кем или с чем.
– Причины.
– Есть ли пострадавшие.
– Предпринимаемые действия.
– Погодные условия.
– Эффективность действий Организации.
– Комментарии Организации (выражение сожаления или сочувствия).
– Список контактных лиц и их телефоны.
– Номер заявления, время, дата.

При составлении Заявления следует учитывать следующие правила:

– Не комментировать причины аварии.
– Не называть виновных.
– Не затрагивать вопросы компенсации.
– Не называть имена пострадавших, пока не получено согласие родственников.
– Не описывать обстоятельства смерти или причиненные ранения в деталях.
– Не делать ссылки на кого-либо если не получено предварительное согласие.
– Не включать информацию, если она не одобрена руководством.

Общая информация содержит общую информацию по Организации, ее структуре, составу персонала, участвующему в кризисной ситуации, основным видам деятельности организации, общему составу персонала и т.п.

Кризисная ситуация может продолжаться довольно долгое время, что потребует от персонала, привлеченного к работе со СМИ, длительного присутствия на рабочем месте или посменного дежурства на телефонах. В целях учета имевших место контактов с представителями СМИ (а также иных организаций, граждан и общественных

организаций) и составе переданной им информации весь персонал должен вести записи в течение всего времени своего дежурства в период кризисной ситуации в журналах строгой отчетности:

- Журнал учета поступивших звонков (**Форма СМИ 1**);
- Журнал учета исходящей информации (**Форма СМИ 2**).

В «**Журнале учета поступивших звонков**» записывают все поступившие звонки, связанные с кризисной ситуацией. В «**Журнале учета исходящей информации**» фиксируется краткое содержание переданной информации, которая по каким-либо причинам отличается от содержания форм «**Заявлений для прессы» и «Общей информации»**.

Тактика ведения телефонных разговоров заключается в соблюдении следующих принципы:

- В разговоре должна применяться открытая и приветливая манера общения.
- Разговор следует вести четким и внятным голосом.
- В качестве информации собеседнику должно быть предложено Заявление для прессы.
- Зачитывать любой материал по телефону следует медленно и четко.
- В разговоре следует использовать простой и ясный язык.
- Выражаться следует кратко и четко.
- Технические термины должны быть разъяснены, если их невозможно избежать.
- Хвастовство неприемлемо, даже если имеются положительные результаты.
- Следует выражать сожаление там, где это необходимо.
- Если некоторые факты ситуации неизвестны, это не должно скрываться, но при этом следует избегать фразы «**Я не знаю**».
- Заканчивать разговор с собеседником вежливо. **Не следует** прерывать его, если вопросы становятся слишком трудными.

При этом:

- **Не стоит затягивать** разговор, если передана вся имеющаяся на данный момент информация.
- **Ни в коем случае** не вступать в рассуждения и не строить догадок по поводу случившегося.
- **Не следует** комментировать случившуюся ситуацию с позиции третьей стороны.

- **Не давать** невыполнимых обещаний (например, позвонить, что-либо узнать и т.д.).
- **Ни в коем** случае не давать собеседнику обещания о личной встрече.

При подготовке к пресс-конференции и работе с представителями СМИ по телефону, Организации следует помнить, что журналистами наиболее часто задаются следующие вопросы, на которые они хотели бы получить полные ответы:

- Что случилось? Когда? Где? Где? С кем?
- Есть ли пострадавшие и погибшие?
- Какие меры были предприняты?
- Какие меры предпринимаются?
- Какова текущая погода в месте аварии и прогноз?
- Какова реакция руководства Организации?
- Почему это случилось?
- Какие могут быть последствия?
- Случалось ли подобное ранее?
- Какие меры были предприняты для избежание аварии?
- Имена и телефоны контактных лиц?

Как правило, при кризисных ситуациях руководством Организации может быть организовано проведение нескольких пресс-конференций. При подготовке пресс-конференции необходимо учитывать следующие общие рекомендации:

- При подготовке к конференции, необходимо обратить особое внимание на время ее проведения и ограничения по продолжительности.
- Организаторы должны решить, допускать ли в помещение журналистов с теле-, фото- и кинокамерами.
- Перед началом конференции должно быть проверена слышимость и видимость всего происходящего.
- Необходимо проверить, хорошо ли видны на экране или доске карты или схемы, в случае их использования. Заранее следует позаботиться, чтобы было подготовлено достаточное количество копий распространяемого материала.
- При выборе помещения для пресс-конференции необходимо убедиться, что имеются отдельные входы для персонала Организации и журналистов.

– Карточки с фамилией и наименованием должности должны быть помещены перед каждым участником пресс-конференции со стороны Организации.
– До начала конференции необходимо решить, кто из персонала Организации будет отвечать на вопросы, а кто давать разъяснения и делать дополнения.

Председательствующий должен быть представлен и затем:

– представить своих коллег,
– рассказать о целях созыва пресс-конференции, выразить сожаление о погибших и раненых, если таковые имеются,
– уточнить информацию на последний момент и предварить поступающие вопросы, информировав присутствующих, о том, что по окончании пресс-конференции будет роздан всем присутствующим текст последнего Заявления для прессы,
– пригласить задавать вопросы, предварительно оговорив время, отведенное на этот этап пресс-конференции.

По окончании отведенного времени, Председательствующий просит задать последний вопрос и перед уходом из зала:

– благодарит собравшихся за оказанное внимание,
– объявляет о времени следующей пресс-конференции, если намечено ее проведение,
– напоминает журналистам о том, что последняя информация о событиях предлагается собравшимся в другом конце зала.

Успех проведения пресс-конференции и поддержание положительного имиджа Организации в кризисной ситуации во многом зависит от подготовки персонала к работе со средствами массовой информации.

Форма СМИ 1 (рекомендуемая)

Журнал учета поступивших телефонных звонков

ФИО дежурного_____ Дата_____ Время дежурства с _____ по _____

ФИО звонившего	Наименование СМИ (организации)	Время звонка	Комментарии

Форма СМИ 2 (рекомендуемая)

Журнал учета исходящей информации

ФИО дежурного_____ Дата_____ Время дежурства с _____ по _____

ФИО звонившего _____, представляющего СМИ _____
Краткое содержание переданной информации:

Приложение 3-Р. Типовые формы приложений и отчетов

Форма 1/ЧС (обязательная)

Донесение об угрозе (прогнозе) чрезвычайной ситуации
по состоянию на _____
(время, дата)

Код	Показатели	Содержание донесения
1.	Наименование предполагаемой ЧС	
2.	Предполагаемый район (объект) ЧС:	
2.1.	Федеральный округ (региональный центр)	
2.2.	Субъект Российской Федерации	
2.3.	Муниципальное образование	
2.4.	Населенный(е) пункт (ы)	
2.5.	Объект (наименование)	
2.6.	Форма собственности	
2.7.	Принадлежность*	
3.	Прогноз времени возникновения предполагаемой ЧС:	
3.1.	Дата	
3.2.	Время московское (час. мин)	
3.3.	Время местное (час, мин)	
4.	Прогноз масштабов предполагаемой ЧС:	
4.1.	Количество населения, которое может пострадать (чел.)	
4.2.	Количество населенных пунктов	
4.3.	Количество жилых домов	
4.4.	Количество административных зданий и зданий социально-бытового назначения	
4.5.	Количество объектов первоочередного жизнеобеспечения**	
4.6.	Площадь территории, которая может подвергнуться воздействию поражающих факторов(кв.км)	
4.7.	Другие данные	
5.	Организация, сделавшая прогноз, или другие источники прогноза	
6.	Предпринимаемые меры по недопущению развития ЧС (по уменьшению возможных последствий и ущерба)	
7.	Потребность в оказании дополнительной помощи (субъекта РФ, федерального органа исполнительной власти, Правительства Российской федерации и какой именно)	
8.	Метеоусловия:	
8.1.	Температура (воздуха, почвы, воды 8 град.)	
8.2.	Атмосферное давление (мм. рт. ст.)	
8.3.	Направление и скорость среднего ветра (град., м/с)	
8.4.	Влажность (%)	
8.5.	Осадки: вид, количество (мм, см, м)	
8.6.	Состояние приземного слоя атмосферы	
8.7.	Видимость (м)	
8.8.	Ледовая обстановка	
8.9.	Толщина снежного покрова (м)	
9.	Дополнительная текстовая информация	

Примечание:
* принадлежность федеральному органу исполнительной власти, субъекту Российской Федерации, муниципальному образованию, организации
**теплоснабжения, электроснабжения, газоснабжения, канализационно-насосные станции, хлебозаводы и т.д.

_____
(должность)

_____

(подпись должностного лица, фамилия, инициалы)

Форма 2/ЧС (обязательная)

Форма 2/ЧС

Донесение о факте и основных параметрах чрезвычайной ситуации по состоянию на _____
(время, дата)

Код	Показатели	Содержание донесения
1. Содержание данных		
1.1.	Тип чрезвычайной ситуации	
1.2.	Дата чрезвычайной ситуации, число, месяц, год	
1.3.	Время московское, (час, мин.)	
1.4,	Время местное, (час, мин.)	
1.5.	Место: Федеральный округ (региональный центр)	
1.6.	Субъект РФ	
1.7.	Муниципальное образование	
1.8.	Населенный пункт (городской округ, район)	
1.9.	Объект(наименование)	
1.9.1.	Форма собственности	
1.9.2.	Принадлежность (федеральному органу исполнительной власти, субъекту Российской Федерации, муниципальному образованию, организации)	
1.10.	Причины возникновения ЧС	
1.11.	Ущерб в денежном выражении (предварительный)	
1.12.	Дополнительная текстовая информация, краткая характеристика ЧС	
1.13.	Графические приложения (карта района (зоны) ЧС, схема места ЧС, фото и видео материалы с места ЧС и т.д.)	
2. Пострадало		
2.1	Всего (чел.)	
2.1.1.	в том числе дети (чел.)	
2.2.	Безвозвратные потери (погибло) (чел.)	
2.2.1.	в том числе дети (чел.)	
2.3.	При авариях, катастрофах на транспорте (чел.)	
2.3.1.	экипаж (чел.)	
2.3.2.	пассажиров (чел.)	
2.3.3.	в том числе дети (чел.)	
2.4.	Пропало без вести (чел.)	
2.4.1.	в том числе дети (чел.)	
2.5.	Дополнительная текстовая информация (указывать количество фрагментов тел, неопознанных тел, в том числе детских, и другую информацию)	
3. Метеоданные		
3.1.	Температура воздуха почвы, воды (град.)	
3.2.	Атмосферное давление (мм. рт. ст.)	
3.3.	Направление и скорость среднего ветра (град., м/с)	
3.4.	Влажность (%)	
3.5.	Осадки: вид, количество (мм, см, м)	
3.6.	Состояние приземного слоя атмосферы	
3.7.	Видимость (м)	
3.8.	Ледовая обстановка	
3.9.	Толщина снежного покрова (м)	
Основные параметры чрезвычайной ситуации		
4. Землетрясение		
4.1.	Магнитуда в эпицентре (балл)	
4.2.	Глубина от поверхности земли (км)	

4 3.	Координаты: широта (град., мин., сек.), долгота (град., мин, сек.)	
4.4.	Интенсивность землетрясения в населенных пунктах (балл)	
4.5.	Дополнительная текстовая информация	
5. Наводнение (затопление, подтопление)		
5.1.	Причины наводнения (затопления, подтопления)	
5.2.1.	Уровень подъема воды от нормы (фактический уровень, критический уровень) (м)	
5.3.	Продолжительность затопления (час)	
5.4.	Скорость подъема воды (м/час)	
5.5.	Площадь затопления (подтопления) (кв.км, га)	
5.6.	Время добегания волны прорыва до населенных пунктов и крупных объектов экономики (час)	
5.7.	Размер прорыва в плотине, дамбе (кв.м)	
5.8.	Дополнительная текстовая информация (характер разрушения, дорог, мостов и т.д.)	
6. Пожары (природные)		
6.1.	Количество очагов пожара (ед.) (в том числе крупных очагов пожаров)	
6.2.	Площадь пожаров (кв.м, га) (в том числе крупных очагов пожаров)	
6.3.	Направление распространения огня (град.) (по каждому крупному очагу пожара)	
6.4.	Скорость распространения огня (км/ч) (по каждому крупному очагу пожара)	
6.5.	Площадь задымления (кв.км) (по каждому населенному пункту)	
6.6.	Обеспеченность водой (%)	
6.7.	Уничтожено (повреждено) огнем	
6.7.1.	объектов экономики (ед.)	
6.7.2.	объектов социально-бытового назначения (ед.)	
6.7.3.	лесной территории (га)	
6.7.4.	сельхозугодий (га)	
6.7.5.	торфополей (га)	
6.10.	Дополнительная текстовая информация (расстояние очага от ближайшего населенного пункта и т.д.)	
7. Биологическое заражение		
7.1.	Форма проявления бактериального заражения (эпидемия, эпизоотия, эпифитотия)	
7.2,	Источник бактериального загрязнения (реквизиты, географические координаты, топологическая привязка)	
7.3.	Вид биологического средства	
7.4.	Дополнительная текстовая информация	
8. Химическое загрязнение		
8.1.	Источник химического загрязнения, объект химического загрязнения (открытая производственная площадка, производственное помещение, подземное сооружение, коммуникация, транспортное средство) (реквизиты, географические координаты, топографическая привязка источника химического заражения)	
8.2.	Наименование АХОВ (агрегатное состояние, условия хранения)	
8.3.	Количество АХОВ, выброшенного в атмосферу (кг, т) -(количество АХОВ в аварийной емкости)	
8.4.	Количество АХОВ всего в емкостях хранилиша (кг, т)	
8.5.	Площадь разлива (кв.м)	
8.6.	Высота поддона (обваловки) См)	
8.7.	Дополнительная текстовая информация	
9. Радиоактивное загрязнение		
9.1.	Источник радиоактивного загрязнения (указать радионуклидный состав)	
9.2.	Уровень радиоактивного загрязнения (Бк/м^) и уровень мощности дозы вблизи источника (мкЗв/ч, мЗв /ч.)	
9.2.1.	Указать расстояние от источника р/а загрязнения (м)	
9.3.	Удаленность внешней границы: а) зоны экстренных мероприятий (м) б) зоны профилактических мероприятий (м) в) зоны ограничений (м)	
9.4.	Уровни радиоактивного загрязнения (Бк/м') и уровни мощности и дозы по зонам (мкЗв/ч, мЗв /ч.) а) зоны экстренных мероприятий (м) б) зоны профилактических мероприятий (м) в) зоны ограничений (м)	
9.5.	Радионуклидный состав источника загрязнения (получаемый путем экспресс ана-	

	лиза)	
9.6.	Дополнительная текстовая информация	
	10. Чрезвычайные ситуации на акваториях	
10.1.	Акватория	
10.1.1.	Волнение моря (баллы)	
10.1.2.	Наименование судна, водоизмещение судна, характеристика судна, характер груза	
10.1.3.	Судовладелец, порт приписки	
10.2.	Характер повреждения судна	
10.3.	Количество людей, нуждающихся в помощи, в том числе детей	
10.4.	Наличие и состояние индивидуальных и коллективных средств спасения	
10.5.	Запрашиваемая помощь с судна	
10.6.	Принятые меры	
10.7.	Причины разлива нефтепродуктов	
10.8.	Количество и марка нефтепродуктов	
10.9.	Количество пятен и их площадь загрязнений (кв.м, кв.км)	
10.10.	Скорость распространения и направление дрейфа пятна (пятен) нефтепродуктов	
10.11.	Вероятность загрязнения береговой черты	
10.12.	Дополнительная текстовая информация	
	11. Состояние зданий и сооружений	
11.1.	Всего в зоне ЧС зданий и сооружений	
11.2.	Разрушено всего (ед.):	
11.2.1.	Жилых домов (ед.), количество жильцов, в том числе детей	
	а) из них муниципальных (ед.)	
	б) из них ведомственных (с указанием принадлежности) (ед.)	
	в) из них частных (ед.)	
11.2.2.	Лечебно-профилактические учреждения (ед.)	
	а)из них больницы (ед.), количество больных, в том числе детей	
	б) из них поликлиники (ед.)	
	в) из них санатории (профилактории) (ед.)	
11.2.3.	Домов интернатов (ед.)	
	а) из них детских (ед,), количество человек, в том числе детей	
	б) из них для престарелых (ед.), количество человек	
11.2.4.	Образовательных учреждений (ед.)	
	а) из них дошкольных (детские сады, ясли) (ед.)	
	б) из них начального образования (ед.)	
	в) из них среднего образования (ед.)	
	г) из них высшего образования (ед.)	
11.2.5.	Объектов экономики (всего)	
	в том числе объектов первоочередного обеспечения (всего)	
	а) электростанций (ед.)	
	6) котельных (ед.)	
	в) объектов водоснабжения (ед.)	
	г) каналюационно-насосных станций (объектов аэрации) (ед.)	
	д) хлебозаводов (ед.)	
	е) других объектов первоочередного жизнеобеспечения	
11.2.6.	Потенциально опасные объекты	
11.2.7	Другие здания и сооружения (ед.) (в т.ч. социально-бытового назначения и административные)	
11.3.	Дополнительная текстовая информация	
11.4.	Повреждено всего (ед.):	
11.4,1.	Жилых домов (ед.), количество жильцов, в том числе детей	
	а) из них муниципальных (ед.)	
	б) из них ведомственных (с указанием принадлежности) (ед.)	
	в) из них частных (ед.)	
11.4.2.	Лечебно-профилактические учреждения (ед.)	
	а) из них больницы (ед.), количество больных, в том числе детей	

	б) из них поликлиники (ед.)	
	в) из них санатории (профилактории) (ед.)	
11.4.3.	Домов интернатов (ед.)	
	а) из них детских (ед.), количество человек, в том числе детей	
	б) из них для престарелых (ед.), количество человек	
11.4.4.	Образовательных учреждений (ед.)	
	а) из них дошкольных (детские сады, ясли) (ед.)	
	б) из них начального образования (ед.)	
	в) из них среднего образования (ед.)	
	г) из них высшего образования (ед.)	
11.4.5.	Объектов экономики (всего)	
	в том числе объектов первоочередного обеспечения (всего.)	
	а) электростанций (ед.)	
	б) котельных (ед.)	
	в) объектов водоснабжения (ед.)	
	г) канализационно-насосных станций (объектов эрации) (ед.)	
	д) хлебозаводов (ед.)	
	е) других объектов первоочередного жизнеобеспечения	
11.4.6.	Другие здания и сооружения (ед.)	
11.5.	Дополнительная текстовая информация	
	12. Состояние коммуникаций и энергосетей	
12.1.	Вышло из строя в населенных пунктах:	
12.1.1	ЛЭП (распределительные сети) а) мощность (кВ) б) протяженность (км) в) количество опор (шт.) г) количество трансформаторных подстанций (ед.)	
12.1.2.	линий связи: а) протяженность (км) б) характеристика линий связи	
12.1.3.	автодорог: а) наименование автодороги б) административная классификация автодороги в) протяженность (км.) г) участок (км + - км +) д) тип покрытия (материал) е) техническая категория	
12.1.4.	искусственные сооружения на дорогах (мосты, путепроводы, тоннели, водопропускные трубы): а) наименование сооружения б) количество (ед.) в) местоположение (наименование автодороги, административная классификация автодороги(км +) г) длина сооружения (м) д) грузоподъемность (т) е) материал пролетных строений	
12.1.5.	водопроводов: а) протяженность (м) б) тип в) диаметр трубы (мм) г) давление	
12.1.6.	газопроводов: а) протяженность (м) б) тип в) диаметр трубы (мм) г) давление	
12.1.7.	теплотрасс:	

	а) протяженность (м) б) тип в) диаметр трубы (мм) г) давление	
12.1.8.	канализационных сетей: а) протяженность (м) б) тип в) диаметр трубы (мм) г) давление	
12.1.9.	сооружений (указать вышедшие из строя участки путепроводов, насосные станции, бойлерные, котельные и т.д.)	
12.2.	Вышло из строя магистральных:	
12.2.1.	ЛЭП: а) мощность (кВ) б) протяженность (км) в) количество опор (шт.) г) количество трансформаторных подстанций (ед.)	
12.2.2.	линий связи: а) протяженность (км) б) характеристика линий связи	
12.2.3.	железных дорог: а) протяженность (км) б) тип в)пропускная способность г) контактных сетей (км) д) опор контактных сетей (шт.) е) трансформаторных подстанций (ед.)	
12.2.4.	автодорог: а) наименование б) административная классификация автодороги в) протяженность (км) г) участок (км + - км +) д) тип покрытия (материал) е) техническая категория	
12.2.5.	искусственных сооружений на порогах (мосты, путепроводы, тоннели, водопропускные трубы): а) наименование сооружения б) количество (ед.) в) местоположение (наименование автодороги, железной дороги, административная классификация автодороги (км +) г) длина сооружения (м) д)грузоподъемность е) материал пролетных строений	
12.2.6.	Газопроводов (количество веток трубопровода и по кажпой ветке): а) протяженность (м) б) тип в) диаметр трубы (мм, шт.) г) давление	
12.2.7.	Нефтепроводов (количество веток трубопровода и по каждой ветке) а) протяженность (м) б) тип в) диаметр трубы (мм, шт.) г) давление	
12.2.8.	продуктопроводов(количество веток трубопровода и по каждой ветке): а) протяженность (м) б) тип в) диаметр трубы (мм, шт.) г) давление	
12.3	Дополнительная текстовая информация	

13. Сельскохозяйственные животные		
13.1.	Источник заболевания	
13.2.	Всего по учету (тыс.голов) —	
13.2.1	в том числе: по видам (тысголов)	
13.3	Потери всего (тыс.голов}	
13.3.1	в том числе: по видам (тыс.голов)	
13.4	Дополнительная текстовая информация	
14. Сельскохозяйственные угодья		
14.1	Всего по учету (га)	
14.1.1	в том числе по видам (га)	
14.2	Поражено (всего га)	
14.2.1	в том числе по видам (га)	
14.4	Дополнительная текстовая информация	
15. Транспортные аварии		
15.1	тип аварии	
15.2	вид(ы) и характеристика транспорта	
15.3	принадлежность (собственность)	
15.4	количество транспортных средств	
15.5	наличие и количество опасных грузов	
15.6	состояние опасных грузов и площадь возможного поражения	
15.7	Дополнительная текстовая информация	
16. Сели, лавины, оползни		
16.1	протяженность фронта (м)	
16.2	глубина (м)	
16.3	площадь поражения (кв.км)	
16.4	Дополнительная текстовая информация	
17. Цунами, ураганы, смерчи		
17.1	скорость (км/ч)	
17.2	протяженность фронта (км)	
17.3	площадь поражения (кв.км, га)	
17.4	Дополнительная текстовая информация	
18. Взрывы		
18.1	взрывчатое вещество (наименование)	
18.1.1.	тротиловый эквивалент	
18.1.2.	площадь поражения (кв.м)	
18.2.	взрывное устройство (тип)	
18.2.1.	тротиловый эквивалент	
18.2.2.	площадь поражения (м)	
18.3.	бытовой газ (наименование)	
18.3.1.	тротиловый эквивалент	
18.3.2.	площадь поражения (кв.м)	
18.4.	нефтепродукты (марка)	
18.4.1.	тротиловый эквивалент	
18.4.2.	площадь поражения (кв.м)	
18.5.	иное взрывоопасное вещество	
18.5.1.	тротиловый эквивалент	
18.5.2.	площадь поражения (кв.м)	
18.6.	Дополнительная текстовая информация	

_____
(должность)

_____
(подпись должностного лица, фамилия, инициалы)

Примечания:

1.К числу пострадавших относятся люди оказавшиеся в зоне чрезвычайной ситуации и понесшие ущерб (втч косвенный), получившие травмы различной степени тяжести, а также погибшие и пропавшие без вести.

2.При угрозе возникновения ЧС или ее возникновении на море, во внутренних водах и территориальном море Российской Федерации докладывать широту и долготу места ЧС в море, озере или расстояние в км от населенных пунктов на реках и каналах, название (проект судна) и принадлежность судна, характер перевозимого груза и маршрут следования, краткий прогноз возможного развития ЧС, время, необходимое для прибытия в район ЧС.

3.Типы чрезвычайной ситуации на акваториях:

"Море-1" - авария подводного или надводного корабля, судна с ядерной ГЭУ (угроза радиоактивного заражения);

"Море-2" - авария корабля, судна (пожар, столкновение, потеря хода, затопление - угроза жизни экипажа);

"Море-3" - навигационная авария корабля, судна (посадка на мель, выброс на камни - угроза жизни экипажа и экологического бедствия от разлива нефтепродуктов, вредных веществ);

"Море-4" - авария (повреждение) гидротехнических сооружений на море, во внутренних водах и территориальном море Российской Федерации (нефтяные вышки, гидроэлектростанции, мосты, пристани, причалы, портовое оборудование);

"Море-5" - аварийное падение (приводнение) космического или летательного аппарата;

"Море-6" - попадание большого количества людей в опасную ситуацию, угрожающую их жизни (отрыв льдины, отрыв плавательного средства без хода, изоляция при наводнении).

Форма 3/ЧС (обязательная)

Донесение
о мерах по защите населения и территорий, ведении аварийно-спасательных и других неотложных работ

Код	Показатели	Содержание донесения
1.	Наименование объектов экономики и населенных пунктов в зоне ЧС	
2.	Общая площадь зоны ЧС (кв.км)	
	Население	
3.	Всего в зоне ЧС (чел.)	
3.1.	В том числе: взрослые (чел.)	
3.2.	В том числе: дети (чел.)	
	Проведенные работы	
4.	Спасено (чел.).	
4.1.	в том числе дети (чел.)	
7.	Оказана доврачебная помощь (чел.)	
8.	Оказана первая врачебная помощь в зоне ЧС (чел.).	
9.	Оказана квалифицированная (специализированная) медицинская помощь (чел.).	
10.	Госпитализировано (чел.)	
И.	Проведено прививок (наименование) (чел.)	
12.	Выдано препаратов (наименование) (шт.)	
13.	Выдано комплектов медицинских средств индивидуальной зашиты и средств защиты органов дыхания (наименование) (ед.)	
14.	Проведена санитарная обработка (чел.)	
15.	Извлечено из-под завалов (чел.)	
16.	Эвакуировано из зоны ЧС (чел.)	
16.1.	в том числе: женщин, детей (чел.)	
17.	Время начала эвакуации (дата)	
18.	Время окончания эвакуации (дата)	
19.	Количество маршрутов (ед.)	
20.	Железнодорожных вагонов (ед.)	
21.	Автомобильного транспорта (ед.)	
22.	Речного (морского) транспорта (ед.)	
23.	Авиационного транспорта (ед.)	
24.	Населенные пункты (районы) размещения пострадавших (наименование)	
25.	Размещено у родственников (всего семей, человек, в том числе детей)	
26.	Размещено в административных зданиях, гостиницах (всего семей, человек, в том числе детей)	
27.	Размещено в резервном жилом фонде (всего семей, человек, в том числе детей)	
28.	Размещено в пунктах временного проживания (всего семей, человек, в том числе детей)	

29.	Дополнительная текстовая информация (наличие ближайших медицинских учреждений, наличие койкомест)	
Сельскохозяйственные животные		
30.	Выявлено заболевших, всего (голов)	
31.	% от общего количества стада	
32.	В том числе по видам (голов)	
33.	Пало (голов)	
34.	Забито(голов)	
35.	Захоронено (голов)	
35.1.	места захоронения	
35.2.	удаленность от населенных пунктов, водозаборов (км.)	
36.	Оказана ветеринарная помощь (голов)	
37.	Эвакуировано из опасных зон (голов)	
38.	Дополнительная текстовая информация	
Сельскохозяйственные угодья		
38.	Выявлено всего зараженных с/х культур (мест скопления вредителей), лесов (га)	
39.	Обработано зараженных с/х культур (мест скопления вредителей), лесов (га) % от общей площади зараженных сельхозугодий, лесов	
40.	Локализовано источников (очагов) заражения (га)	
41.	Дополнительная текстовая информация	
Установленные режимы защиты		
42.	Установлен карантин (площадь, наименование, количество населенных пунктов)	
43.	Организованы карантинные посты (место, количество)	
44.	Организована обсервация (место, количество людей в обсервации)	
45. .	Дезактивировано, дегазировано, дезинфицировано (дозы, местность, здания, сооружения, техника)	
46.	Дополнительная текстовая информация	
ЧС на акваториях		
47.	Характер повреждения корпуса, аварийной ситуации (место и объем горящих помещений, наименование затопленных отсеков)	
48.	Наличие хода и способность управляться, крен, дифферент, осадка судна	
49.	Расположение взрывоопасных и легковоспламеняющихся грузов, наличие и состояние боеприпасов	
50.	Данные об инженерной, пожарной, радиационной, химической и биологической обстановке	
51.	Состояние экипажа, пассажиров, их распределение по отсекам с указанием обстановки в них (температура, загазованность, исправность устройств для выхода из отсека)	
52.	Наименование, количество, вместимость исправных корабельных и других коллективных спасательных средств	
53.	Наличие индивидуальных спасательных средств для всего личного состава, пассажиров	
54.	(количество, % обеспеченности)	
55.	Средства пожаротушения, находящиеся в строю	
56.	Средства борьбы с водой, находящиеся в строю	

57.	Наличие связи со всеми отсеками или помещениями	
58.	В какой помощи нуждается корабль	
59.	Потребные аварийные запасы (хладона, ВВД, воды, провизии, топлива, медикаментов)	
60.	Потребность в электроэнергии (род тока, напряжение, минимальная мощность)	
61.	Возможность буксировки:	
62.	состояние аварийного буксирного устройства	
63.	исправность устройства для закрепления буксирной браги	
64.	наличие исправной линеметательной установки, запас линей, ракет и патронов к линемету	
65.	предложения по способу буксировки спасателем	
66.	Наличие и исправность грузоподъемных средств	
67.	Дополнительная текстовая информация	
ЧС, обусловленные разливами нефтепродуктов - ЧС(Н)		
68.	Количество и марки разлитых нефтепродуктов, толщина слоя, площадь разлива	
69.	Скорость и направление дрейфа пятна нефтепродуктов	
70.	Какая угроза загрязнения ценных береговых (заповедных) зон, водозаборов	
71.	Способы сбора нефтепродуктов.	
72.	Способы нейтрализации нефтепродуктов физико-химическими препаратами	
73.	Состав средств и сил, используемых для ликвидации ЧС на акваториях и на суше	
74.	Какие дополнительные силы могут потребоваться для сбора нефтепродуктов в море (на воде)	
75.	Какие меры принимаются для локализации нефтеразлива и сбора нефтепродуктов на берегу	
76.	Дополнительная текстовая информация (в том числе информация о боковых заграждениях)	

_____
(должность)

_____
(подпись должностного лица, фамилия, инициалы)

Примечания.

1.Данные представляются нарастающим итогом момента возникновения ЧС.

2.Если по тем или иным кодам информация не представляется, соответствующие строки форм не заполняются, данные по этим кодам не представляются.

3.При представлении данных в случае аварии на акватории или в порту (железнодорожном, воздушном, речном, автомобильном) указать количество у персонала транспортных средств.

4.Ущерб в денежном выражении указывать в ценах. Ориентировочный ущерб указывать при отсутствии точных данных

Форма 4/ЧС (обязательная)

Донесение
о силах и средствах, задействованных для ликвидации ЧС

Код	Показатели	Содержание донесения
	Состав задействованных сил и средств Личный состав:	
1.	Подсистемы РСЧС (чел.)	
1.1.	из них: общего назначения (наименование формирований, количество чел.)	
12.	из них: специального назначения (наименование формирований, количество чел.)	
	В том числе:	
1.2.1	разведки, наблюдения, лабораторного контроля (наименование формирований, количество чел.)	
1.2.2.	медицинские (наименование формирований, количество чел.)	
1.2.3	судебно-медицинской экспертизы (наименование формирований, количество чел.)	
1.2.4.	пожарные (наименование формирований, количество чел.)	
1.2.5.	инженерные (наименование формирований, количество чел.)	
1.2.6.	специализированные формирования (наименование формирований, количество чел.)	
2.	МЧС России (номера в/частей, количество чел.)	
3.	Минобороны России (номера в/частей, количество чел.)	
4.	МВД России (номера в/частей, органов внутренних дел количество чел.}	
5.	Другие федеральные органы исполнительной власти Российской Федерации (количество чел.)	
	Техника	
6.	Формирования, всего привлекалось ед.	
	В том числе:	
6.1.	инженерная (наименование, количество) (ед.)	
62.	автомобильная (наименование, количество) (ед.).	
6.3.	специальная (наименование, количество) (ед.)	
6.4.	авиационная (наименование, количество) (ед.)	
6.5.	плавсредств (наименование, количество) (ед.)	
7.	др. специализированных формирований (наименование, количество) (ед.)	
8.	МЧС России, всего (ед.)	
	В том числе:	
8.1.	инженерная (наименование, количество) (ед.)	
8.2.	автомобильная (наименование, количество) (ед.)	
8.3.	специальная (наименование, количество) (ед.)	
8.4.	авиационная (наименование, количество) (ед.)	
8.5.	плавсредств (наименование, количество), ед.	
8.6.	специализированных формирований (наименование количество) (ед.)	
7.	Минобороны России, всего (ед.)	
	В том числе:	
7.1.	инженерная (наименование, количество) (ед.)	

7.2.	автомобильная (наименование, количество) (ед.).	
7.3.	специальная (наименование, количество) (ед.)	
7.4.	авиационная (наименование, количество) (ед.)	
7.5.	плавсредств (наименование, количество) (ед.)	
7.6.	специализированных формирований (наименование, количество) (ед.).	
8.	МВД России, всего (ед.)	
	В том числе:	
8.1.	инженерная (наименование, количество) (ед.)	
8.2.	автомобильная (наименование, количество) (ед.)	
8.3.	специальная (наименование, количество) (ед.)	
8.4.	авиационная (наименование, количество) (ед.)	
8.5.	плавсредств (наименование, количество) (ед.).	
8.6.	специализированных формирований (наименование, количество) (ед.)	
9.	Другие федеральные органы исполнительной власти Российской Федерации (ед.)	
	В том числе:	
9.1.	инженерная (наименование, количество) (ед.)	
9.2.	автомобильная (наименование, количество) (ед.)	
9.3.	специальная (наименование, количество) (ед.)	
9.4.	авиационная (наименование, количество), ед.	
9.5.	плавсредств (наименование, количество), ед.	
9.6.	специализированных формирований (наименование, количество), ед.	
10.	Другие силы и средства	
Потребность в дополнительных силах и средствах (указать по принадлежности)		
11.	Личного состава, всего (чел.)	
11.1.	общего назначения (наименование формирований, количество чел.)	
11.2.	специального назначения (наименование формирований, количество чел.)	
12.	Техники, всего (ед.)	
	В том числе:	
12.1.	инженерная (наименование, количество) (ед.)	
12.2.	автомобильная (наименование, количество) (ед.)	
12.3	специальная (наименование, количество) (ед.)	
12.4.	авиационная (наименование, количество) (ед.).	
12.5.	плавсредств (наименование, количество) (ед.)	
12.6.	специализированных формирований (наименование, количество) (ед.)	
13.	Обеспечение продовольствием (наименование, количество) (ед.)	
14.	Обеспечение средствами жизнеобеспечения (наименование, количество) (ед.)	
15.	Финансовое обеспечение	
16.	Другие силы и средства	

_____
(должность)

_____

(подпись должностного лица, фамилия, инициалы)

Примечания.

1.Если по тем или иным кодам информация не представляется, соответствующие строки формы не заполняются, данные по этим кодам не представляются.

2.В кодах "специализированные формирования" указывать военизированные и специализированные формирования министерств, ведомств, предприятий и организаций (горноспасательные, пожарные и др. формирования постоянной готовности).

3.Данные представляются нарастающим итогом.

Форма 5/ЧС (обязательная)

Итоговое донесение о чрезвычайной ситуации

Код	Показатели	Содержание донесения
1	2	3
1.	Вид ЧС (ЧС техногенного, природного, биолого-социального характера или террористическая акция)	
2.	Наименование источника ЧС	
3.	Классификация (масштаб) ЧС	
4.	Код ЧС в соответствии с Уточненным перечнем источников ЧС, код вида террористической акции	
5.	Дата возникновения ЧС Дата ликвидации ЧС	
6.	Время возникновения ЧС: московское, час, мин местное, час, мин	
7.	Место возникновения источника ЧС: страна субъект Российской Федерации акватория район город другой населенный пункт	
8.	Местонахождение зоны ЧС - наименование: субъектов Российской Федерации акваторий районов городов других населенных пунктов	
9.	Общая характеристика зоны ЧС: площадь зоны ЧС, га количество других населенных пунктов в зоне ЧС, ед. численность населения, находящегося в зонах ЧС, чел.	
	в том числе: детей, чел. персонала организаций, чел. количество сельскохозяйственных животных в зоне ЧС, голов площадь сельскохозяйственных угодий в зоне ЧС, га площадь посевов сельскохозяйственных культур в зоне ЧС, га площадь лесного фонда в зоне ЧС, га	
10.	Характеристика объекта экономики, здания, сооружения, на котором возник источник ЧС: наименование тип отрасль министерство (ведомство) форма собственности номер лицензии, дата, кем выдана дата утверждения документа, характеризующего безопасность объекта (декларации безопасности, паспорта, сертификата), кем утвержден номер договора страхования, дата, кем выдан	
11.	Метеоданные на момент возникновения ЧС, согласованные с подразделениями Росгидромета: температура воздуха, 0С атмосферное давление, мм рт. ст. направление и скорость среднего ветра, м/с влажность, %	

Код	Показатели	Содержание донесения
1	2	3
	осадки (вид, количество, мм видимость (облачно, ясно) толщина ледового покрова, м	
12.	Причины возникновения ЧС (с выделением основной причины)	
13.	Поражающие факторы источника ЧС (выделяются основные поражающие факторы, оказывающие негативное влияние на жизнь, здоровье людей, сельскохозяйственных животных, растения, объекты экономики и окружающую природную среду)	
14.	Характеристика источника ЧС (приводится в соответствии с типом источника ЧС): 1) для ЧС техногенного характера: а) для пожара (взрыва): количество очагов возгорания, ед. мощность взрыва (в тротиловом эквиваленте), т б) для аварий с выбросом и (или) сбросом опасных химических веществ (АХОВ)1) (в том числе продуктов деструкции отравляющих веществ) наименование АХОВ площадь распространения пожара, кв.м количество выброшенных (сброшенных) АХОВ, т количество разлитых нефтепродуктов, т глубина зоны заражения (загрязнения), м площадь зоны заражения (загрязнения), кв.м в) для аварий с выбросом (сбросом) радиоактивных веществ: суммарная активность выброса (сброса) за время ЧС, Бк радионуклидный состав выброса (сброса) уровень радиоактивного загрязнения (Бк/кв.м) и уровень мощности дозы (мЗв/ч) вблизи источника выброса (сброса) радиоактивных веществ, указать расстояние от источника, м площадь загрязнения, кв.м глубина проникновения радионуклидов в почву, м	
	г) для аварий с выбросом и (или) сбросом патогенных для человека микроорганизмов на предприятиях микробиологической промышленности2) наименование микроорганизма (возбудителей опасных инфекционных заболеваний) площадь зоны заражения, кв.м д) для внезапного обрушения зданий и сооружений, пород: количество обрушившихся зданий и сооружений (обрушений пород), ед. объем завалов, куб.м е) для аварий на электроэнергетических системах: длительность перерыва в электроснабжении потребителей и населения, час ж) для аварий на коммунальных системах: длительность перерыва в обеспечении коммунальными услугами населения, час объем выброшенных (сброшенных) сточных вод при авариях на канализационных системах, куб.м з) для аварий на очистных сооружениях: объем сброшенных загрязненных сточных вод, куб.м количество выброшенных загрязняющих веществ, т и) для гидродинамических аварий: объем сброшенной воды, куб.м 2) для ЧС природного характера:	

Код	Показатели	Содержание донесения
1	2	3
	а) для землетрясения: интенсивность колебания грунта на поверхности земли, балл; б) для оползня, обвала, осыпи: объем перемещаемых пород, тыс. куб.м в) для карстовой просадки (провала) земной поверхности, просадки лессовых пород: площадь карстовой просадки, просадки лессовых пород, кв.м глубина просадки, м г) для абразии: площадь территории, на которой произошел процесс абразии, кв.м д) для эрозии, склонового смыва: площадь территории, на которой произошел процесс эрозии горных пород, кв.м е) для курума: объем каменного потока (курума), куб.м ж) для сильного ветра, в т.ч. шквала: скорость ветра, м/сек з) для природных пожаров: площадь распространения пожара, га и) для высоких уровней воды (половодье, зажор, затор, дождевой паводок): площадь территории затопления, кв.м	
	3) для ЧС биолого-социального характера: а) для инфекционных и паразитарных заболеваний и отравлений людей3): достигнут (не достигнут) эпидемический порог площадь зон карантина, кв.км площадь зон обсервации, кв.км б) особо опасных болезней и отравлений сельскохозяйственных животных и рыб: достигнут (не достигнут) порог отнесения болезни к эпизоотии в) для карантинных и особо опасных болезней и вредителей сельскохозяйственных растений и леса: достигнут (не достигнут) порог отнесения поражения растений (леса) к эпифитотии площадь очагов заражения болезнями и вредителями сельскохозяйственных растений и леса, кв.км количество очагов заражения болезнями и вредителями сельскохозяйственных растений и леса, ед.	
15.	Пострадало населения: Всего, чел., в том числе дети, чел. Спасено, чел., в том числе дети, чел. Безвозвратные потери (погибло), чел., в том числе дети, чел. Оказана медпомощь, чел., в том числе дети, чел. Из них госпитализировано, чел., в том числе дети, чел. При авариях, катастрофах на транспорте: экипаж, чел., пассажиров, чел., детей, чел. Пропало без вести, чел., в том числе дети, чел.	
16.	Потери персонала предприятий, учреждений и организаций: количество всего в зоне аварии, чел. количество вышедших из зоны аварии, чел. спасено в результате спасательных работ, чел. количество погибших, чел. количество пострадавших, (оказана медпомощь) чел. количество пропавших без вести, чел.	

Код	Показатели	Содержание донесения
1	2	3
17.	Нарушение условий жизнедеятельности людей: количество людей, оставшихся без жилья, чел. количество людей, проживающих в домах с нарушенным: электро- газо- тепло- водоснабжением обеспечением канализацией количество людей, проживающих в районах (населенных пунктах) с нарушенным обеспечением транспортными услугами (нарушенной доставкой продовольствия и нарушенными возможностями по оказанию медицинской помощи), чел.	
18.	Состояние зданий и сооружений, ед.: количество разрушенных зданий и сооружений, всего, ед., в том числе: на объектах экономики, ед. на объектах жилого, социально-бытового, культурного и медицинского назначения, ед. на объектах сельского хозяйства, ед. количество поврежденных зданий и сооружений, всего, ед. в том числе: на объектах экономики, ед. на объектах жилого, социально-бытового, культурного и медицинского назначения, ед. на объектах сельского хозяйства, ед. количество уничтоженного уникального и особо ценного оборудования на объектах экономики, ед. количество поврежденного уникального и особо ценного оборудования, ед.	
19.	Состояние объектов транспорта: количество железнодорожных вагонов, поврежденных до степени их исключения из инвентаря, ед.	
	количество железнодорожных вагонов, поврежденных в объеме заводского или деповского ремонта, ед. количество локомотивов, поврежденных до степени их исключения из инвентаря, ед. количество локомотивов, поврежденных в объеме заводского или деповского ремонта, ед. количество объектов городского электротранспорта, не подлежащих ремонту, ед. количество поврежденных объектов городского электротранспорта (вагонов метро, трамваев, троллейбусов), ед. количество автотранспорта, не подлежащих ремонту, ед. количество поврежденных автотранспортных единиц, ед. количество летательных аппаратов, не подлежащих ремонту, ед. количество поврежденных летательных аппаратов, ед. количество судов, не подлежащих ремонту, ед. количество поврежденных судов, ед.	
20.	Состояние коммуникаций: протяженность поврежденных участков железных дорог, км количество поврежденных железнодорожных мостов и сооружений, ед. протяженность поврежденных участков транспортных электрических контактных сетей, км протяженность поврежденных участков автодорог, км количество поврежденных мостов и сооружений на автодорогах, ед. протяженность поврежденных участков сетей водоснабжения, км количество поврежденных технологических сооружений систем	

Код	Показатели	Содержание донесения
1	2	3
	водоснабжения, ед. протяженность поврежденных участков магистральных газо-, нефте-, продуктопроводов, км количество поврежденных технологических сооружений на магистральных газо-, нефте-, продуктопроводах, ед. протяженность поврежденных участков коммунальных газопроводов, км количество поврежденных технологических сооружений на коммунальных газопроводах, ед. протяженность поврежденных участков сетей теплоснабжения, км количество поврежденных технологических сооружений систем	
	теплоснабжения, ед. протяженность поврежденных участков сетей канализации, км количество поврежденных технологических сооружений систем канализации, ед. протяженность поврежденных участков магистральных ЛЭП, км количество поврежденных опор магистральных ЛЭП, ед. количество поврежденных технологических сооружений электроэнергетических сетей, ед. протяженность поврежденных участков линий связи, км количество поврежденных узлов и станций сетей связи, ед.	
21.	Последствия чрезвычайных ситуаций для сельскохозяйственных животных: количество заболевшего скота, всего, голов в том числе: крупного рогатого скота, голов количество погибшего скота, всего, голов в том числе: крупного рогатого скота, голов количество вынужденно забитого скота, голов в том числе: крупного рогатого скота, голов количество погибшей птицы, ед. количество погибшей рыбы, т количество погибших пчелиных семей, ед. количество погибших пушных животных, ед.	
22.	Ущерб сельскохозяйственным угодьям и лесному фонду: площадь сельскохозяйственных угодий с разрушенным почвенным покровом, га площадь погибших посевов сельскохозяйственных культур, га площадь территории, на которой погиб лес, га	
23.	Ущерб от ЧС, всего, руб. в том числе: прямой материальный ущерб4*), причиняемый объектам экономики, объектам жилого, социально-бытового, культурного и медицинского назначения, руб. материальный ущерб, причиняемый имуществу граждан, руб. затраты на ликвидацию ЧС, руб. ущерб окружающей природной среде, руб.	
24.	Мероприятия по ликвидации ЧС	
24.1.	Мероприятия по защите населения: количество населения, укрытого в защитных сооружениях, чел. количество выданных средств индивидуальной защиты, ед. количество спасенных людей, всего, чел. в том числе детей, чел. количество людей, которым оказана: первая медицинская помощь, чел. квалифицированная медицинская помощь, чел.	

Код	Показатели	Содержание донесения
1	2	3
	специализированная медицинская помощь, всего, чел. в том числе госпитализированных, чел. количество временно отселенных людей, чел. количество людей, эвакуированных из зоны ЧС, всего, чел. в том числе: железнодорожным транспортом, чел. автомобильным транспортом, чел. авиационным транспортом, чел. водным транспортом. чел.	
24.2.	Мероприятия по защите сельскохозяйственных животных и сельскохозяйственных угодий: количество скота, эвакуированного из зоны ЧС, тыс. голов количество скота, которому оказана ветеринарная помощь, тыс. голов площадь обработанных зараженных сельскохозяйственных угодий, га площадь обработанных зараженных посевов сельскохозяйственных культур, га	
24.3.	Объем аварийно-спасательных и других неотложных работ в зоне ЧС, всего, чел. час в том числе: поисково-спасательных работ, чел. час горноспасательных работ, чел. час противофонтанных работ, чел. час работ по тушению пожаров, чел. час работ по локализации аварий на коммунально-энергетических сетях, чел. час	
	работ по ликвидации медико-санитарных последствий возникновения источников ЧС, чел. час работ по дезактивации, чел. час работ по дегазации, чел. час работ по дезинфекции, чел. час	
24.4.	Эвакуация материальных и культурных ценностей, руб.	
25.	Привлекаемые силы и средства РСЧС: министерство (ведомство) личный состав сил, всего, чел. количество, задействованной техники, всего, ед. в том числе: инженерной, ед. автомобильной, ед. авиационной, ед. плавсредств, ед. специальной, ед. Объем, израсходованных материальных ресурсов, руб.	
26.	Потери личного состава РСЧС: погибло, чел. пострадало, чел. пропало без вести, чел.	

Должность _____
(подпись должностного лица, фамилия, имя, отчество)

Примечание к форме 5/ЧС. При представлении данных о чрезвычайных ситуациях исключаются показатели формы, не требующие заполнения.
*) Под материальным ущербом объектам экономики, объектам жилого, социально-бытового, культурного назначения понимается экономический ущерб.
1) Под аварийно опасными химическими веществами (АХОВ) в данной форме донесений понимаются сильнодействующие ядовитые вещества и опасные вещества, виды и

наименования которых приведены в Приложении 2 к Федеральному закону «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».
2) Перечень патогенных для человека микроорганизмов приведен в приложении 5.1 к Санитарным правилам СП 1.2.011-94 «Безопасность работы с микроорганизмами I-II групп патогенности», Госкомсанэпиднадзор России, М., 1994.
3) «Перечень инфекционных и паразитарных заболеваний и необычных реакций после применения медицинских иммунобиологических препаратов, реакций после применения медицинских иммунобиологических препаратов, внеочередные донесения о которых представляются в Федеральную службу по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека» и «Перечень пищевых отравлений, фактов приостановления (запрещения) реализации пищевых продуктов, продовольственного сырья, недоброкачественных товаров народного потребления, острых групповых профессиональных отравлений людей, загрязнений окружающей среды, внеочередные донесения о которых представляются в Федеральную службу по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека» приведены соответственно в приложениях 2 и 3 к Приказу Минздравсоцразвития России от 31 мая 2005 года № 376 «О представлении внеочередных донесений о чрезвычайных ситуациях санитарно-эпидемиологического характера»

Приложение 4-Р. Рекомендуемые технологии сбора нефтепродукта и методика оценки ущерба

Рекомендуемые технологии сбора нефтепродуктов

В зависимости от характера аварии и от местных условий для сбора разлитого нефтепродукта могут быть использованы следующие сооружения и емкости:

1) резервуарные парки;
2) неповрежденные участки аварийного трубопровода или параллельно проложенного трубопровода;
3) земляные амбары, котлованы, обвалования или ямы-накопители, ёмкости существующих защитных противопожарных сооружений или естественные складки местности;
4) система заранее подготовленных (например, мелиоративных) каналов, траншей;
5) мягкие резинотканевые резервуары или другие емкости.

Объемы используемых емкостей должны обеспечивать прием разлитого и откачиваемого или сливаемого самотеком нефтепродукта из аварийного оборудования.

Сбор с поверхности земли

По периметру загрязненного участка прокладывается траншея, с внешней стороны от нее из извлеченного грунта возводится обвалование треугольной или трапециевидной формы по сечению.

На периферии нефтезагрязненного участка, в местах минимальных высотных отметок его поверхности, оборудуются ямы-накопители.

При строительстве обвалования и ям-накопителей проводится гидроизоляция грунта (полиэтиленовой пленкой, слоем глины или другим способом).

Из ям-накопителей и траншеи организуется откачка нефтепродукта. Откачанный нефтепродукт вывозится на пункты сбора нефтепродуктов (дренажные емкости).

Загрязненный нефтепродуктом грунт (снег) собирается в кучи, экскаваторами грузится в транспортное средство, вывозится и размещается в ближайшем к аварийному объекту шламонакопителе нефтешламов, согласованном с государственными природоохранными органами.

Перевалка и временное хранение нефтяных отходов, в частности, собранных при ликвидации разливов нефтепродуктов осуществляется в шламовые амбары (согласованные с государственными природоохранными органами).

Небольшие разливы нефтепродукта на почве могут быть ликвидированы с помощью сорбентов, имеющихся на предприятии, путем их распыления.

После сбора основного количества нефтепродукта с места разлива специалистами предприятия производится натурное обследование (инвентаризация) участка, предназначенного под рекультивацию, и составляется акт приема-передачи участков в рекультивацию.

Организация временного хранения собранного нефтепродукта и отходов, технологии и способы их утилизации отражены в Плане.

Перечень основных технологических операций, выполняемых при локализации и ликвидации последствий аварийных разливов нефтепродуктов отражены в пункте 2.2.4. настоящего Плана.

Утверждены
постановлением Госгортехнадзора
России от 29.10.02 N 63

Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах

РД 03-496-02

1. Область применения

1.1. Настоящие Методические рекомендации устанавливают общие положения и порядок количественной оценки экономического ущерба от аварий на опасных производственных объектах, подконтрольных Госгортехнадзору России.

1.2. Настоящие Методические рекомендации могут быть использованы для оценки ущерба при расследовании аварии на опасном производственном объекте, разработке декларации промышленной безопасности, страховании ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты.

1.3. Методические рекомендации предназначены для работников Госгортехнадзора России, специалистов в области промышленной безопасности, работников организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты.

2. Нормативные ссылки

2.1. Федеральный закон "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" от 21.07.97 N 116-ФЗ (с изм. на 07.08.00 г.).

2.2. Федеральный закон "Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний" от 24.7.98 N 125-ФЗ (с изм. на 11.02.02 г.).

2.3. Гражданский кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 26.01.96 N 15-ФЗ (с изм. на 20.02.02 г.).

2.4. Положение о порядке технического расследования причин аварий на опасных производственных объектах (РД 03-293-99) (утв. постановлением Госгортехнадзора России от 08.06.99 N 40).

2.5. Определение экономических потерь от пожаров: Методические рекомендации. М.: ВНИИПО МВД СССР, 1990.

2.6. Положение по бухгалтерскому учету "Учет основных средств" (ПБУ 6/01) (утв. приказом Минфина России от 30.03.01 N 26н).

2.7. Инструктивно-методические указания по взиманию платы за загрязнение окружающей природной среды (1993 г., с изм., внесенными приказом Госкомэкологии России от 15.02.00 N 77).

2.8. Базовые нормативы платы за выбросы, сбросы загрязняющих веществ в окружающую природную среду и размещение отходов (утв. приказом Министерства охраны окружающей среды и природных ресурсов Российской Федерации от 27.11.92 б/н., с изм. на 18.08.93 г.).

2.9. Об утверждении Методики исчисления размера ущерба, вызываемого захламлением, загрязнением и деградацией земель на территории Москвы (утв. распоряжением мэра Москвы от 27.07.99 N 801-РМ).

2.10. Методика исчисления размера ущерба от загрязнения подземных вод (утв. приказом Государственного комитета Российской Федерации по охране окружающей среды от 11.02.98 N 81).

2.11. Об утверждении такс для исчисления размера взыскания за ущерб, причиненный уничтожением, незаконным выловом или добычей объектов водных биологических ресурсов (утв. Постановлением Правительства РФ от 25.05.94 N 515, с изм. на 26.09.00 г.).

2.12. Таксы для исчисления размера взыскания за ущерб, причиненный гражданами, юридическими лицами и лицами без гражданства уничтожением, незаконным выловом или добычей водных биологических ресурсов во внутренних рыбохозяйственных водоемах, внутренних морских водах, территориальном море, на континентальном шельфе, в исключительной экономической зоне Российской Федерации, а также анадромных видов рыб, образующихся в реках России, за пределами исключительной экономической зоны Российской Федерации до внешних границ экономических и рыболовных зон иностранных государств (утв. Постановлением Правительства РФ от 25.05.94 N 515, с изм. на 13.10.00 г.).

2.13. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть 2) от 05.08.00 N 118-ФЗ (с изм. на 25.07.02 г.).

2.14. Методика расчета выбросов от источника горения при разливе нефтепродуктов (утв. приказом Государственного комитета Российской Федерации по охране окружающей среды от 05.03.97 N 90).

2.15. Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие виды вредного воздействия (утв. Постановлением Правительства РФ от 28.08.92 N 632, с изм. на 14.06.01 г.).

2.16. Федеральный закон "Об охране окружающей среды" от 10.01.02 N 7-ФЗ.

2.17. Методика определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах (утв. Минтопэнерго России от 01.11.95 г.).

2.18. Об утверждении Положения о порядке возмещения убытков собственникам

земли, землевладельцам, арендаторам и потерь сельскохозяйственного производства (с изм. на 15.05.99 г.) (утв. Постановлением Правительства РФ от 28.01.93 N 77).

2.19. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефтепродуктов (согласована Минприроды России 09.08.96 г.).

2.20. Методические указания по оценке и возмещению вреда, нанесенного окружающей природной среде в результате экологических правонарушений (утв. приказом Госкомэкологии России от 06.09.99 б/н).

2.21. Методика оценки вреда и исчисления размера ущерба от уничтожения объектов животного мира и нарушения их среды обитания (утв. Госкомэкологии России от 28.04.00 г.).

2.22. Стандарты оценки, обязательные к применению субъектами оценочной деятельности (утв. Постановлением Правительства РФ от 06.07.01 N 519).

2.23. Об утверждении методик расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (утв. приказами Госкомэкологии России от 08.04.98 N 199, от 12.11.97 N 497, от 05.03.97 N 90, от 14.04.97 N 158).

2.24. Об утверждении такс для исчисления размера взысканий за ущерб, причиненный лесному фонду и не входящим в лесной фонд лесам нарушением лесного законодательства Российской Федерации (утв. Постановлением Правительства РФ от 21.05.01 N 388).

2.25. ГОСТ Р 22.10.01-2001. Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Оценка ущерба. Термины и определения.

2.26. Об индексации платы за загрязнение окружающей природной среды на 2001 год. Письмо МПР России от 27.11.00 N ВП-61/6349.

2.27. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы (утв. Постановлением Правительства РФ от 01.01.02 N 1).

3. Термины и определения, используемые в целях данного документа

3.1. **Авария** - разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ (см. п. 2.1).

3.2. **Опасный производственный объект** - предприятия или их цехи, участки, площадки, а также иные производственные объекты, на которых (см. п. 2.1):

получаются, используются, перерабатываются, образуются, хранятся, транспортируются, уничтожаются опасные вещества (воспламеняющиеся, окисляющие, горючие, взрывчатые, токсичные, высокотоксичные вещества, представляющие опасность для окружающей природной среды);

используется оборудование, работающее под давлением более 0,07 МПа или при температуре нагрева воды более 115 °С;

используются стационарно установленные грузоподъемные механизмы, эскалаторы, канатные дороги, фуникулеры;

получаются расплавы черных и цветных металлов и сплавы на основе этих расплавов;

ведутся горные работы, работы по обогащению полезных ископаемых, а также работы в подземных условиях.

3.3. **Ущерб** - потери некоторого субъекта или группы субъектов части или всех своих ценностей (см. п. 2.25).

3.4. **Основные производственные фонды** - средства труда (здания, сооружения, передаточные устройства, машины и оборудование, измерительные и регулирующие приборы, вычислительная и оргтехника, устройства и лабораторное оборудование, транспортные средства и т.д. (см. п. 2.5).

3.5. **Оборотные фонды** - предметы труда (производственные запасы, незавершенные производства, остатки готовой продукции на складах, отгруженная продукция) (см. п. 2.5).

3.6. **Материальные ресурсы текущего потребления в непроизводственной сфере** - предметы потребления (материалы, топливо, инвентарь, технические средства обучения и т.п.) (см. п. 2.5).

3.7. **Первоначальная стоимость** - сумма расходов на приобретение (а в случае если получено безвозмездно, - как сумма, в которую оценено такое имущество), сооружение, изготовление, доставку и доведение до состояния, в котором оно пригодно для использования, за исключением сумм налогов, подлежащих вычету или учитываемых в составе расходов (см. п. 2.13).

3.8. **Восстановительная стоимость** - первоначальная стоимость с учетом проведенных переоценок на дату вступления в силу главы 25 Налогового кодекса Российской Федерации (см. п. 2.13).

3.9. **Стоимость воспроизводства** - сумма затрат в рыночных ценах, существующих на дату проведения оценки, на создание объекта, идентичного объекту оценки, с применением идентичных материалов и технологий, с учетом износа объекта (см. п. 2.22).

3.10. **Остаточная стоимость** - разница между первоначальной (восстановительной) стоимостью и суммой, начисленной за период эксплуатации амортизации (с учетом переоценки этой суммы) (см. п. 2.13).

3.11. **Стоимость замещения** - сумма затрат на создание объекта, аналогичного объекту оценки, в рыночных ценах, существующих на дату проведения оценки, с учетом износа объекта оценки (см. п. 2.22).

3.12. **Утилизационная стоимость** - стоимость объекта оценки, равная рыночной стоимости материалов, которые он в себя включает, с учетом затрат на утилизацию объекта оценки (см. п. 2.22).

4. Общие положения

4.1. Настоящие Методические рекомендации предназначены для количественного определения ущерба от аварий, происходящих на опасных производственных объектах.

4.2. Методические рекомендации устанавливают общие положения и рекомендации по порядку оценки ущерба от аварий на опасных производственных объектах.

4.3. Оценка ущерба является необходимым составляющим элементом регулирования промышленной безопасности, в том числе декларирования промышленной безопасности, страхования опасных производственных объектов.

4.4. Оценка ущерба от аварий на опасных производственных объектах является основой для:

учета и регистрации аварий по единым экономическим показателям;

оценки риска аварий на опасных производственных объектах;

принятия обоснованных решений по обеспечению промышленной безопасности;

анализа эффективности мероприятий, направленных на снижение размера ущерба от аварий.

4.5. Методические рекомендации можно использовать в качестве основы для разработки ведомственных методик оценки ущерба от аварий на опасных производственных объектах различных отраслей промышленности.

5. Порядок определения ущерба

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 травмированием 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 (10 дней), 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.

5.1. Структура определения ущерба

Ущерб от аварий на опасных производственных объектах может быть выражен в общем виде формулой (см. пп. 2.2, 2.5):

$$П_а = П_{п.п} + П_{л.а} + П_{сэ} + П_{н.в} + П_{экол} + П_{в.т.р}; \quad (5.1)$$

где $П_а$ - полный ущерб от аварий, руб.;

$П_{п.п}$ - прямые потери Организации, эксплуатирующей опасный производственный объект, руб.;

$П_{л.а}$ - затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, руб.;

$П_{сэ}$ - социально-экономические потери (затраты, понесенные вследствие гибели и травматизма людей), руб.;

$П_{н.в}$ - косвенный ущерб, руб.;

$П_{экол}$ - экологический ущерб (урон, нанесенный объектам окружающей природной среды), руб.;

$П_{в.т.р}$ - потери от выбытия трудовых ресурсов в результате гибели людей или потери ими трудоспособности.

Прямые потери, $П_{п.п}$, от аварий можно определить по формуле

$$П_{п.п} = П_{о.ф} + П_{тм.ц} + П_{им}, \quad (5.2)$$

где $П_{о.ф}$ - потери предприятия в результате уничтожения (повреждения)*1 основных фондов (производственных и непроизводственных), руб.;

*1 Поврежденными считаются материальные ценности (здания, сооружения, оборудование, продукция, личное имущество и т.д.), которые в результате ремонтно-восстановительных работ после аварии могут быть приведены в состояние, позволяющее их использовать по первоначальному функциональному назначению. В противном случае они считаются уничтоженными.

$П_{тм.ц}$ - потери предприятия в результате уничтожения (повреждения) товарно-материальных ценностей (продукции, сырья и т.п.), руб.;

$П_{им}$ - потери в результате уничтожения (повреждения) имущества третьих лиц, руб.

Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, $П_{л.а}$, можно определить по формуле

$$П_{л.а} = П_{л} + П_{р}, \quad (5.3)$$

где $П_{л}$- расходы, связанные с локализацией и ликвидацией последствий аварии, руб.;

$П_{р}$ - расходы на расследование аварии, руб.

Социально-экономические потери, $П_{сэ}$, можно определить как сумму затрат на компенсации и мероприятия вследствие гибели персонала, $П_{г.п}$, и третьих лиц, $П_{г.т.л}$, и (или) травмирования персонала, $П_{т.п}$, и третьих лиц, $П_{т.т.л}$:

$$П_{сэ} = П_{г.п} + П_{г.т.л} + П_{т.п} + П_{т.т.л}. \quad (5.4)$$

Косвенный ущерб, $П_{н.в}$, вследствие аварий рекомендуется определять как часть доходов, недополученных предприятием в результате простоя, $П_{н.п}$, зарплату и условно-постоянные расходы предприятия за время простоя, $П_{з.п}$, и убытки, вызванные уплатой различных неустоек, штрафов, пени и пр., $П_{ш}$, а также убытки третьих лиц из-за недополученной ими прибыли, $П_{н.п.т.л}$:

$$П_{н.в} = П_{н.п} + П_{з.п} + П_{ш} + П_{н.п.т.л} \quad (5.5)$$

Экологический ущерб, $П_{экол}$, рекомендуется определять как сумму ущербов от различных видов вредного воздействия на объекты окружающей природной среды

$$П_{экол} = Э_{а} + Э_{в} + Э_{п} + Э_{б} + Э_{о}, \quad (5.6)$$

где $Э_{а}$ - ущерб от загрязнения атмосферы, руб.;

$Э_{в}$ - ущерб от загрязнения водных ресурсов, руб.;

$Э_{п}$ - ущерб от загрязнения почвы, руб.;

$Э_б$ - ущерб, связанный с уничтожением биологических (в том числе лесных массивов) ресурсов, руб.;

$Э_о$ - ущерб от засорения (повреждения) территории обломками (осколками) зданий, сооружений, оборудования и т.д., руб.

Обобщенная структура ущерба от аварий на опасных производственных объектах представлена на схеме 1 приложения 1.

5.2. Составляющие экономического ущерба

5.2.1. Прямые потери

Составляющие прямых потерь от аварии, входящие в формулу (5.2), рекомендуется определять следующим образом.

5.2.1.1. Потери предприятия от уничтожения (повреждения) аварией его основных фондов - производственных и непроизводственных, $П_{о.ф}$, можно определить как сумму потерь в результате уничтожения, $П_{о.ф.у}$, и повреждения, $П_{о.ф.п}$, основных фондов

$$П_{о.ф} = П_{о.ф.у} + П_{о.ф.п}. \quad (5.7)$$

При этом $П_{о.ф.у}$ можно рассчитать по формуле

$$П_{о.ф.у} = \sum_{i=1}^{n} (S_{oi} - (S_{mi} - S_{yi})) \quad (5.8)$$

где n - число видов уничтоженных основных фондов;

S_{oi} - стоимость замещения или воспроизводства (а при затруднительности ее определения - остаточная стоимость) i-го вида уничтоженных основных фондов, руб.;

S_{mi} - стоимость материальных ценностей i-го вида, годных для дальнейшего использования, руб.;

S_{yi} - утилизационная стоимость i-го вида уничтоженных основных фондов, руб.

Для оборудования, машин, транспортных средств, инвентаря стоимость замещения можно определять исходя из суммы, необходимой для приобретения предмета, аналогичного уничтоженному, за вычетом износа, включая расходы по перевозке и монтажу, таможенные пошлины и прочие сборы.

Для зданий и сооружений стоимость замещения можно определять исходя из проектной стоимости строительства для данной местности объекта, аналогичного погибшему по своим проектным характеристикам и качеству строительных материалов, с учетом его износа и эксплуатационно-технического состояния.

В случае если стоимость замещения отдельных видов уничтоженных основных фондов затруднительно определить в виду их каких-нибудь уникальных характеристик либо в силу иных причин, S_{oi} можно определять по остаточной стоимости согласно пп. 2.6, 2.13, 2.27.

При частичном повреждении имущества стоимость ущерба, $П_{о.ф.п}$, рекомендуется определять в размере расходов по его восстановлению до состояния, в котором оно находилось непосредственно перед наступлением аварии, при этом рекомендуется учитывать:

расходы на материалы и запасные части для ремонта, руб.;

расходы на оплату услуг сторонних организаций по ремонту, руб.;

стоимость электрической и иной энергии, необходимой для восстановления, руб.;

расходы по доставке материалов к месту ремонта и другие расходы, необходимые для восстановления объекта в том состоянии, в котором он находился непосредственно перед наступлением аварии, руб.;

надбавки к заработной плате за сверхурочную работу, работу в ночное время, в официальные праздники, руб.

Из суммы восстановительных расходов производятся вычеты на износ заменяемых в процессе ремонта частей, узлов, агрегатов и деталей.

Восстановительные расходы, как правило, не включают:

дополнительные расходы, вызванные изменениями или улучшениями пострадавшего объекта;

расходы по переборке, профилактическому ремонту и обслуживанию, равно как и иные расходы, которые были необходимы вне зависимости от факта наступления аварии;

другие расходы, произведенные сверх необходимых.

Для оценки потерь в результате уничтожения аварией основных фондов могут быть

применены методы, используемые при оценке имущества (см. п. 2.22).

В случае расчета прогнозируемого ущерба можно использовать метод определения восстановительной стоимости объекта оценки на основе сборников укрупненных показателей восстановительной стоимости (УПВС) на единицу объема, площади или длины с приведением этого показателя к уровню текущих цен с помощью индексов. При этом полная восстановительная стоимость определяется по формуле

$$S_{oi} = S_{баз} K_{69-84} И_{84\text{-}тек} N K_1 K_2 K_3 K_4 K_5 K_6 K_7,$$

где $S_{баз}$- базисный удельный стоимостной показатель на единицу измерения зданий и сооружений;

K_{69-84} - коэффициент изменения стоимости строительства на 01.01.84 г. по сравнению с уровнем сметных цен на 01.01.69 г.;

$И_{84\text{-}тек}$ - индекс пересчета стоимости оцениваемого объекта на момент оценки по данным фирмы "Ко-инвест";

N - количество единиц измерения в оцениваемом объекте (строительный объем, площадь, протяженность и пр.);

K_1 - поправочный коэффициент на строительный объем;

K_2 - поправочный коэффициент на капитальность;

K_3 - поправочный коэффициент на климатический район;

K_4 - коэффициент расхождения конструктивных элементов здания или сооружения;

K_5 - территориальный коэффициент;

K_6 - ставка НДС (20 %);

K_7 - прибыль застройщика.

5.2.1.2. Потери предприятия в результате уничтожения (повреждения) аварией товарно-материальных ценностей, Птм.ц, можно определить по сумме потерь каждого вида ценностей следующим образом:

$$П_{тмц} = \sum_{i=1}^{n} П_{ті} + \sum_{j=1}^{m} П_{сj} \quad (5.9)$$

где n - число видов товара, которым причинен ущерб в результате аварии;

$П_{ті}$ - ущерб, причиненный i-му виду продукции, изготовляемой предприятием $П_{т}$ (как незавершенной производством, так и готовой), руб.;

m - число видов сырья, которым причинен ущерб в результате аварии;

$П_{сj}$ - ущерб, причиненный j-му виду продукции, приобретенной предприятием, а также сырью и полуфабрикатам, руб.

$П_{ті}$ можно определять исходя из издержек производства, необходимых для их повторного изготовления, но не выше их рыночной стоимости.

$П_{сj}$ рекомендуется определять исходя из стоимости по ценам, необходимым для их повторной закупки, но не выше цен, по которым они могли бы быть проданы на дату аварии, а также затрат на их транспортировку и упаковку, таможенных пошлин и прочих сборов.

Количество и стоимость товарно-материальных ценностей, имевшихся на момент аварии, могут определяться по данным бухгалтерского учета.

Для расчета прогнозируемого ущерба от уничтожения (повреждения) товарно-материальных ценностей, $П_{тмц}$, можно исходить из среднегодового объема хранения продукции и сырья на объектах, попадающих в зону поражения, а также средних оптовых цен на данные виды продукции и сырья.

5.2.1.3. Потери в результате уничтожения (повреждения) аварией имущества третьих лиц (в том числе населения), $П_{им}$, рекомендуется определять аналогично определению ущерба имуществу предприятия (для юридических лиц), а также на основании рыночной стоимости принадлежащего им по праву собственности или владения имущества (для физических лиц) и (или) с учетом данных страховых компаний (в случае застрахованного имущества).

5.2.2. Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии, $П_{л.а}$

5.2.2.1. Расходы на локализацию (ликвидацию) аварии $П_{л.а}$.

В них рекомендуется включать:

непредусмотренные выплаты заработной платы (премии) персоналу при локализации и ликвидации аварии;

стоимость электрической (и иной) энергии, израсходованной при локализации и ликвидации аварии;

стоимость материалов, израсходованных при локализации и ликвидации аварии;

стоимость услуг специализированных организаций по локализации и ликвидации аварии.

5.2.2.2. Расходы на расследование аварии, $П_р$.

В них рекомендуется включать:

оплату труда членов комиссии по расследованию аварии (в том числе командировочные расходы);

затраты на научно-исследовательские работы и мероприятия, связанные с рассмотрением технических причин аварии;

стоимость услуг экспертов, привлекаемых для расследования технических причин аварии, и оценку (в том числе экономическую) последствий аварии.

Источниками информации для определения прямых потерь могут служить материалы технического расследования причин аварии, счета сторонних организаций, акты списания основных средств, данные страховых компаний и др.

5.2.2.3. В случае расчета предварительного ущерба расходы на ликвидацию (локализацию) и расследование аварии можно оценивать исходя из средней стоимости услуг специализированных и экспертных организаций или принимать в размере 10 % стоимости прямого (имущественного) ущерба.

5.2.3. Социально-экономические потери

В социально-экономические потери, $П_{сэ}$, как правило, включаются затраты на компенсацию и проведение мероприятий вследствие гибели персонала, $П_{г.п}$, и третьих лиц, $П_{г.т.л}$, и (или) травмирования персонала, $П_{т.п}$, и третьих лиц, $П_{т.т.л}$:

$$П_{сэ} = П_{г.п} + П_{г.т.л} + П_{т.п} + П_{т.т.л}. \quad (5.10)$$

При этом затраты, связанные с гибелью персонала, как правило, состоят (согласно пп.

2.2, 2.3) из

$$П_{г.п} = S_{пог} + S_{п.к}, \quad (5.11)$$

где $S_{пог}$ - расходы по выплате пособий на погребение погибших, руб.;

$S_{п.к}$ - расходы на выплату пособий в случае смерти кормильца, руб.

Затраты, связанные с травмированием персонала, можно вычислять (см. пп. 2.2, 2.3) по формуле

$$П_{т.п} = S_{в} + S_{и.п} + S_{м}, \quad (5.12)$$

где $S_{в}$ - расходы на выплату пособий по временной нетрудоспособности, руб.;

$S_{и.п}$ - расходы на выплату пенсий лицам, ставшим инвалидами, руб.;

$S_{м}$ - расходы, связанные с повреждением здоровья пострадавшего, на его медицинскую, социальную и профессиональную реабилитацию, руб.

Кроме того, при определении социально-экономических потерь, $П_{сэ}$, можно учитывать также возмещение морального вреда как пострадавшим, так и их родственникам.

Ущерб от гибели, $П_{г.т.л}$, и травмирования третьих лиц, $П_{т.т.л}$, в результате аварии на опасном производственном объекте определяется аналогично.

Расходы по выплате пособий на погребение погибших определяются исходя из существующих в данной местности на дату аварии средних расходов на ритуальные услуги.

Согласно пп. 2.2, 2.3 право на получение пособия в случае смерти кормильца имеют:

нетрудоспособные лица, состоявшие на иждивении умершего или имевшие ко дню его смерти право на получение от него содержания;

ребенок умершего, родившийся после его смерти;

один из родителей, супруг (супруга) либо другой член семьи независимо от его трудоспособности, который не работает и занят уходом за состоявшими на иждивении умершего его детьми, внуками, братьями и сестрами, не достигшими возраста 14 лет либо хотя и достигшими указанного возраста, но по заключению учреждения государственной службы медико-социальной экспертизы или лечебно-

профилактических учреждений государственной системы здравоохранения признанными нуждающимися по состоянию здоровья в постороннем уходе;

лица, состоявшие на иждивении умершего, ставшие нетрудоспособными в течение пяти лет со дня его смерти.

Ежемесячные выплаты в случае потери кормильца производятся:

несовершеннолетним - до достижения ими возраста 18 лет;

учащимся старше 18 лет - до окончания учебы в учебных учреждениях по очной форме обучения, но не более чем до 23 лет;

женщинам, достигшим возраста 55 лет, и мужчинам, достигшим возраста 60 лет, - пожизненно;

инвалидам - на срок инвалидности;

одному из родителей, супругу (супруге) либо другому члену семьи, неработающему и занятому уходом за находившимися на иждивении умершего его детьми, внуками, братьями и сестрами, - до достижения ими возраста 14 лет, либо в случае их инвалидности - на срок инвалидности.

Размер ежемесячной выплаты по случаю потери кормильца рекомендуется исчислять исходя из его среднего месячного заработка, получаемых им при жизни пенсии, пожизненного содержания и других подобных выплат за вычетом долей, приходящихся на него самого и трудоспособных лиц, не имеющих право на получение выплат по случаю потери кормильца.

Оплата расходов, связанных с повреждением здоровья пострадавшего, Sм, на его медицинскую, социальную и профессиональную реабилитацию, как правило, включает расходы на:

дополнительную медицинскую помощь (сверх предусмотренной по обязательному медицинскому страхованию), в том числе на дополнительное питание и приобретение лекарств;

посторонний (специальный медицинский и бытовой) уход за пострадавшим, в том числе осуществляемый членами его семьи;

санаторно-курортное лечение, включая оплату отпуска (сверх ежегодного оплачиваемого отпуска, установленного законодательством Российской Федерации) на весь период лечения и проезда к месту лечения и обратно, стоимость проезда пострадавшего, а в необходимых случаях также стоимость проезда сопровождающего его лица к месту лечения и обратно, их проживания и питания;

протезирование, а также на обеспечение приспособлениями, необходимыми пострадавшему для трудовой деятельности и в быту;

обеспечение специальными транспортными средствами, их текущий и капитальный ремонты и оплату расходов на горюче-смазочные материалы;

профессиональное обучение (переобучение).

Согласно пп. 2.2, 2.3 пособие по временной нетрудоспособности выплачивается за весь период временной нетрудоспособности пострадавшего до его выздоровления или установления стойкой утраты профессиональной трудоспособности в размере 100 % его среднего заработка, исчисленного в соответствии с законодательством Российской Федерации о пособиях по временной нетрудоспособности.

Размер ежемесячной выплаты в случае стойкой потери трудоспособности можно определять согласно пп. 2.2, 2.3 как долю среднего месячного заработка пострадавшего до наступления аварии, исчисленной в соответствии со степенью утраты им профессиональной трудоспособности. Степень утраты пострадавшим профессиональной трудоспособности устанавливается учреждением медико-социальной экспертизы.

В местностях, где установлены районные коэффициенты, процентные надбавки к заработной плате, размер выплат определяется с учетом этих коэффициентов и надбавок.

При невозможности получения документа о размере заработка пострадавшего сумма ежемесячной страховой выплаты исчисляется исходя из тарифной ставки (должностного оклада), установленной (установленного) в отрасли (подотрасли) для данной профессии, и сходных условий труда ко времени аварии.

Ущерб, причиненный жизни и здоровью третьих лиц, можно определить либо исходя из сумм предъявленных исков, либо основываясь на тех же принципах, как и при определении ущерба, нанесенного персоналу в результате аварии на опасном производственном объекте.

Источниками информации для определения суммарных социально-экономических потерь от аварии могут служить материалы расследования технических причин аварии, листы временной нетрудоспособности, заявления пострадавших или членов семей погибших (пострадавших), заключения ВТЭК, приказы о выплате компенсаций и пособий, решения профсоюза, суда, администрации территорий, данные страховых компаний и др.

Для расчета прогнозируемых размеров социально-экономического ущерба можно исходить из следующих показателей: числа людей, попадающих в зону действия поражающих факторов, среднего возраста персонала, работающего на предприятии, средней зарплаты сотрудников, процентного соотношения мужчин и женщин на предприятии, среднего числа иждивенцев на одного сотрудника, а также средней стоимости медицинских и ритуальных услуг для данной местности. При оценке прогнозируемого социально-экономического ущерба третьим лицам можно исходить из аналогичных показателей для попадающих в зону действия поражающих факторов предприятий (организаций) (для юридических лиц) или аналогичных показателей для данного региона (для физических лиц).

5.2.4. Косвенный ущерб

Косвенный ущерб, $П_{н.в}$, вследствие аварии рекомендуется определять как сумму недополученной организацией прибыли, $П_{н.п}$, сумму израсходованной заработной платы и части условно-постоянных расходов (цеховых и общезаводских) за период аварии и восстановительных работ, убытков, вызванных уплатой различных неустоек, штрафов, пени и пр., $П_{ш}$, а также убытки третьих лиц из-за недополученной прибыли:

$$П_{н.в} = П_{з.п} + П_{н.п} + П_{ш} + П_{н.п.т.л}, \quad (5.13)$$

где $П_{з.п}$ - заработная плата и условно-постоянные расходы за время простоя объекта, руб.;

$П_{н.п}$ - прибыль, недополученная за период простоя объекта, руб.;

$П_{ш}$ - убытки, вызванные уплатой различных неустоек, штрафов, пени, руб.;

$П_{н.п.т.л}$ - убытки третьих лиц из-за недополученной прибыли, руб.

Величину $П_{з.п}$ рекомендуется определять по формуле

$$П_{з.п} = (V_{з.п}A + V_{уп})T_{пр}, \quad (5.14)$$

где $V_{з.п}$ - заработная плата сотрудников предприятия, руб./день;

А - доля сотрудников, не использованных на работе (отношение числа сотрудников, не использованных на работе по причине простоя, к общей численности сотрудников);

$V_{уп}$ - условно-постоянные расходы, руб./день;

$T_{пр}$ - продолжительность простоя объекта, дни.

$П_{з.п}$ можно также определять по формуле

$$П_{з.п} = (V_{з.п1}N + V_{уп})T_{пр}, \quad (5.14а)$$

где $V_{з.п1}$ - средняя заработная плата 1 сотрудника предприятия (или его

простаивающего подразделения), руб./день;

N - численность сотрудников, не использованных на работе по причине простоя.

Недополученную прибыль в результате простоя предприятия, $П_{н.п}$, в результате аварии рекомендуется определять по формуле

$$П_{н.п} = \sum_{i=0}^{n} \Delta Q_i (S_i - B_i) \quad (5.15)$$

где n - количество видов недопроизведенного продукта (услуги);

ΔQ_i - объем i-го вида продукции (услуги), недопроизведенный из-за аварии:

$$\Delta Q_i = (Q_i^0 - Q_i^1) T_{npi}, \quad (5.16)$$

здесь Q_i^0 - средний дневной (месячный, квартальный, годовой) объем выпуска i-го вида продукта (услуги) до аварии;

Q_i^1 - средний дневной (месячный, квартальный, годовой) объем выпуска i-го вида продукта (услуги) после аварии;

S_i - средняя оптовая стоимость (отпускная цена) единицы i-го недопроизведенного продукта (услуги) на дату аварии, руб.;

B_i - средняя себестоимость единицы i-го недопроизведенного продукта (услуги) на дату аварии.

T_{npi} - время, необходимое для ликвидации повреждений и разрушений, восстановления объемов выпуска продукции (услуг) на доаварийном уровне.

5.2.4.3. В случае решения эксплуатирующей организации не восстанавливать опасный производственный объект до исходного состояния, показатели $T_{з.п}$ и $T_{н.п}$ можно определить исходя из годовой прибыли АО «АГД ДАЙМОНДС». Однако в этом случае ущерб АО «АГД ДАЙМОНДС», связанный с повреждением (уничтожением) основных фондов, товарно-материальных ценностей, и косвенный ущерб в сумме не должны превышать рыночной стоимости данного объекта в доаварийном состоянии.

5.2.4.4. Убытки, вызванные уплатой различных штрафов, пени и пр., $П_ш$, можно определить как сумму различных штрафов, пени и прочих санкций, наложенных на предприятие вследствие срыва сроков поставки, контрактов или других обязательств, не выполненных из-за аварии на опасном производственном объекте.

5.2.4.5. Косвенный ущерб для третьих лиц, как правило, рассчитывается аналогично убыткам предприятия по данному показателю.

Источниками информации для оценки потерь от простоя в результате аварии могут являться материалы расследования технических причин аварии, экономико-статистические показатели отрасли и организации, счета сторонних организаций, иски, штрафы, пени за невыполненные договорные обязательства организацией, пострадавшей от аварии.

5.2.5. Экологический ущерб

Экологический ущерб, $П_{экол}$, можно определить как сумму ущербов от каждого вида загрязнения в соответствии с формулой (5.6).

Ущерб от загрязнения атмосферного воздуха, $Э_а$, как правило, определяется исходя из массы загрязняющих веществ, рассеивающихся в атмосфере. Масса загрязняющих веществ находится расчетным или экспертным путем по действующим методикам (см. пп. 2.7, 2.8, 2.15, 2.16, 2.18, 2.20,2.21, 2.24).

Ущерб от загрязнения водных ресурсов, $Э_в$, рекомендуется определять суммированием ущерба от изменения качества воды и размера потерь, связанных со снижением его биопродуктивности (см. пп. 2.8, 2.10). Ущерб от изменения качества воды оценивается на основании утвержденных нормативных документов (см. пп. 2.7, 2.16, 2.17, 2.18, 2.20, 2.21).

Размер потерь, связанных со снижением биопродуктивности водного объекта, можно определять на основе непосредственного обследования биологических ресурсов, экспертной оценки стоимости снижения биологической продуктивности с учетом нормативно-методических документов (см. пп. 2.11,2.12).

Ущерб от загрязнения почвы, $Э_п$, рекомендуется определять на основе утвержденных указаний в соответствии с порядком определения размеров ущерба от загрязнения земель химическими веществами и экспертной оценки стоимости потерь, связанных с деградацией земель в результате вредного воздействия (см. пп. 2.5, 2.9, 2.16, 2.17, 2.19, 2.25).

Размер взыскания за ущерб, связанный с уничтожением биологических ресурсов, $Э_б$, как правило, определяется соответственно инструкциям, методикам и таксам (см. пп. 2.5, 2.21, 2.22).

Величину ущерба от засорения территории обломками, $Э_{о}$, рекомендуется определять в размере платежа за размещение отходов на не отведенной для этой цели территории в соответствии с инструктивно-методическими указаниями по взиманию платы за загрязнение окружающей природной среды (см. пп. 2.5, 2.9, 2.13, 2.17, 2.19).

5.2.6. Потери от выбытия трудовых ресурсов

Потери от выбытия трудовых ресурсов, $П_{в.т.р.г}$, из производственной деятельности в результате гибели одного человека рекомендуется определять по формуле

$$П_{в.т.р.г} = H_{т} T_{р.д}, \quad (5.17)$$

где $H_{т}$ - доля прибыли, недоданная одним работающим, руб./день;

$T_{р.д}$ - потеря рабочих дней в результате гибели одного работающего, принимаемая равной 6000 дней (см. п. 2.5).

Показатель $H_{т}$ рекомендуется определять исходя из удельных показателей национального (регионального) дохода по данной отрасли промышленности с учетом средней заработной платы на предприятии.

Приложение 1
к Методическим рекомендациям
по оценке ущерба от аварий на опасных
производственных объектах

Структура ущерба от аварий на опасных производственных объектах

Приложение 2
к Методическим рекомендациям
по оценке ущерба от аварий на опасных
производственных объектах

Пример сводной формы по оценке ущерба от аварии на опасном производственном объекте

Вид ущерба	Величина ущерба, тыс. руб.
Прямой ущерб	
В том числе ущерб имуществу третьих лиц	
Расходы на ликвидацию (локализацию) аварии	
Социально-экономические потери	
В том числе гибель (травмирование) третьих лиц	
Косвенный ущерб	
В том числе для третьих лиц	
Экологический ущерб	
Потери от выбытия трудовых ресурсов	
ИТОГО:	
В том числе ущерб третьим лицам и окружающей природной среде	

Приложение 3
к Методическим рекомендациям
по оценке ущерба от аварий на опасных
производственных объектах

Пример расчета ущерба от аварии*1

*1 Все приведенные в примере цифровые данные условные.

В результате аварии (разрушение заполненного на 80 % резервуара ЖБР-10000 с нефтепродуктом с последующим разливом нефтепродукта и возгоранием), происшедшей на опасном производственном объекте, расположенном в Нижегородской области, уничтожен полностью резервуар, незначительные повреждения получили несколько зданий предприятия, погиб один человек (из числа работающих на предприятии, имеющий на иждивении двух несовершеннолетних детей 9 и 13 лет) и два человека травмированы (в том числе один - из числа персонала, один - третье лицо).

Остаточная стоимость разрушенного резервуара (по бухгалтерским документам предприятия) составляет 6,08 млн руб. Утилизационная стоимость материальных ценностей составила 0,08 млн руб.

В результате аварии продолжительность простоя составила 10 дней; средняя дневная прибыль - по объекту 50 тыс. руб.; часть условно-постоянных расходов - 2 тыс. руб./день.

Для данного предприятия простой других производств, технологически связанных с данным аварийным объектом, отсутствует.

1. Прямые потери

Прямые потери, $П_{пр}$, в результате уничтожения при аварии основных производственных фондов (здание, оборудование) составят:

Потери предприятия в результате уничтожения при аварии основных производственных фондов (резервуар) $П_{о.ф.у}$ = 6 080 000 - 80 000 = 6 000 000 руб. =6 000 тыс. руб.

Потери предприятия в результате повреждения при аварии основных производственных фондов, $П_{о.ф.п}$:

стоимость ремонта и восстановления оборудования, машин - 200 тыс. руб.;

стоимость ремонта незначительно пострадавших соседних зданий (замена остекления, штукатурка) - 20 тыс. руб.;

стоимость услуг посторонних организаций, привлеченных к ремонту, - 15 тыс. руб.;

транспортные расходы, надбавки к заработной плате и затраты на дополнительную электроэнергию составили 10 тыс. руб.

Таким образом, $П_{о.ф.п}$ = 200 000 + 20 000 + 15 000 + 10 000 = 245 000 руб. = 245 тыс. руб.

Потери продукции (резервуар типа ЖБР-10000, заполненный на 80 %, нефтепродуктом пролилась на сушу - коэффициента сбор - 60 %, средняя оптовая отпускная цена нефтепродукта на момент аварии равна 1362 руб./т) составили 3,635 млн руб. Повреждения материальных ценностей незначительны, ущерб имуществу третьих лиц не нанесен - остальные составляющие прямого ущерба не учитываются.

Таким образом, по формуле (5.2): $П_{п.п}$ = 6 000 000 + 245 000 + 3 635 000 = 9 880 000 руб. = 9 880 тыс. руб.

2. Затраты на локализацию (ликвидацию) и расследование аварии

Расходы, связанные с ликвидацией и локализацией аварии, $П_{л}$, составят:

непредусмотренные выплаты заработной платы (премии) персоналу при ликвидации и локализации аварии - 20 тыс. руб.;

специализированные организации к ликвидации аварии не привлекались;

стоимость материалов, израсходованных при локализации (ликвидации) аварии, - 100 тыс. руб.

Таким образом, потери при локализации и ликвидации аварии:

$П_{л}$ = 20 000 + 100 000 = 120 000 руб. = 120 тыс. руб.

Расходы на мероприятия, связанные с расследованием аварии, - 100 тыс. руб.

Таким образом, расходы на локализацию (ликвидацию) и расследование причин аварии составят по формуле (5.3): $П_{л.а}$ = 120 000 + 100 000 = 220 000 руб. = 220 тыс. руб.

3. Социально-экономические потери

3.1. Ущерб, нанесенный персоналу предприятия.

Средняя стоимость оказания ритуальных услуг, $S_{пог}$, в местности, где произошла авария, - 6 тыс. руб.

На иждивении погибшего находилось двое детей 9 и 13 лет. Согласно пп. 2.3, 2.2 периоды выплаты пенсий по случаю потери кормильца составляют соответственно:

(18 - 9) х 12 = 108 мес;

(18 - 13) х 12 = 60 мес.

Таким образом, весь период осуществления выплаты по случаю потери кормильца составит 168 месяцев.

Средний месячный заработок погибшего составлял 6 тыс. руб. Жена погибшего работает. Таким образом, размер ежемесячной выплаты на каждого ребенка составит 6х(1 - 2/4)/2=1,5 тыс. руб. Общая величина выплаты по случаю потери кормильца, $S_{п.к}$, составит:

$S_{п.к}$ = 1500 х 168 = 252 000 руб. = 252 тыс. руб.

Расходы на медицинскую, социальную и профессиональную реабилитацию, $S_{м}$, пострадавшим из числа персонала составили:

2,4 тыс. руб. - расходы на пребывание одного пострадавшего в стационаре в течение шести дней;

1,7 тыс. руб. - расходы на приобретение необходимых лекарственных средств;

10 тыс. руб. - санаторно-курортное лечение;

6 тыс. руб. - расходы на профессиональное переобучение.

Таким образом, $S_{м}$= 2400 + 1700 + 10 000 + 6000 = 20 100 руб. = 20,1 тыс. руб.

Поскольку травмированный в результате аварии приобрел стойкую утрату профессиональной трудоспособности, рассчитывается $S_{стр}$.

Возраст травмированного 42 года. Следовательно, период выплаты ежемесячной компенсации составит (60 - 42) х 12 = 216 мес. Потеря в заработке составила 6000 - 3000 = 3000 руб./мес = 3 тыс. руб/мес. Таким образом, $S_{стр}$ =216 000 х 3000 = 648 000 руб. = = 648 тыс. руб.

Выплаты пособия по временной нетрудоспособности, $S_{в}$, пострадавшему (при средней месячной зарплате, равной 6 тыс. руб., 21-м рабочем дне в месяце, когда произошла авария, и периоде до установления стойкой нетрудоспособности со дня аварии, равном десяти рабочим дням) составят (6000/21) x 10 = 2860 руб. = 2,86 тыс. руб.

Исков о возмещении морального вреда со стороны потерпевших или их родственников не последовало.

В результате социально-экономические потери, вызванные гибелью и травмированием персонала предприятия, составят: 6000 + 252 000 + 20100 + 648 000 + 2860 = 928 960 руб. = 928,96 тыс. руб.

В результате аварии легко травмирован прохожий (третье лицо), который предъявил иск на сумму 10 тыс. руб. (включающий расходы на медицинское обслуживание и компенсацию морального ущерба).

Таким образом, социально-экономический ущерб, $П_{сэ}$, составил 938,96 тыс. руб.

4. Косвенный ущерб

Косвенный ущерб, $П_{н.в}$, вследствие аварии определяется в соответствии с формулами (5.13-5.16).

Известно, что на предприятии средняя заработная плата производственных рабочих $V_{з.п1}$составляет 2 тыс. руб./мес (100 руб./день); число сотрудников, не использованных на работе в результате простоя, составило 100 чел.; часть условно-постоянных расходов, $V_{уп}$, составляет 2 тыс. руб./день.

Величина $П_{з.п}$, обозначающая сумму израсходованной зарплаты и части условно-постоянных расходов, рассчитываемая по формуле (5.14а) при $T_{пр}$= 10 дней, составит

$П_{з.п}$ = (100x100 + 2000)x10 = 120 000 руб. = 120 тыс. руб.

На предприятии производится пять видов продукции. Разница между отпускной ценой продукции и средней себестоимостью единицы недопроизведенного продукта на дату аварии составила 20 руб., 100 руб., 700 руб., 3500 руб., 800 руб. для каждого вида недопроизведенного продукта соответственно. Время, необходимое для ликвидации повреждений и разрушений, восстановления объемов выпуска продукции на доаварийном уровне составит 10, 3, 5, 7, 10 дней. Разница между объемами среднего дневного выпуска каждого вида продукции до аварии и среднего дневного выпуска продукции после аварии составляет 1000, 200, 200, 50,1000 шт.

Таким образом, недополученная в результате аварии прибыль составит

20x10x1000 + 100x3x200 + 700x5x200 + 3500x7x50 + 800x10x1000 = 10 185 000 руб. = 10 185 тыс. руб.

Убытки, вызванные уплатой различных штрафов, пени и пр., $П_ш$, не учитываются, так как никаких штрафов, пени и пр. на предприятие не накладывалось.

Так как соседние организации не пострадали от аварии, недополученная прибыль третьих лиц не рассчитывается.

Таким образом, косвенный ущерб будет равен

$П_{н.в}$ = 120 000 + 10 185 000 = 10 305 000 руб. = 10 305 тыс. руб.

5. Экологический ущерб

В силу того что разлитие нефтепродуктов при аварии было ограничено размерами производственной площадки, то экологический ущерб, $П_{экол}$, будет определяться главным образом размером взысканий за вред, причиненный продуктами горения нефтепродукта и нефтепродуктов.

Расчет производился в соответствии с пп. 2.7, 2.8, 2.14, 2.15.

$$Э_а = 5\sum(H_{баi} M_{иi})K_и K_{эа},$$

где $H_{баi}$ - базовый норматив платы за выброс в атмосферу продуктов горения нефтепродукта и нефтепродуктов: CO, NO×, SO×, H_2S, сажи (C), HCN, дыма (ультрадисперсные частицы SiO_2), формальдегида и органических кислот в пределах установленных лимитов. $H_{баi}$ принимался равным 25, 2075, 1650, 10 325, 1650, 8250, 1650, 27 500 и 1375 руб./т соответственно п. 2.8;

$M_{иi}$ - масса i-го загрязняющего вещества, выброшенного в атмосферу при аварии (пожаре), т (оценивается в соответствии с методикой п. 2.14);

$K_и$ - коэффициент индексации платы за загрязнение окружающей природной среды. $K_и$ принимался равным 94 согласно п. 2.26;

$K_{эа}$ - коэффициент экологической ситуации и экологической значимости состояния атмосферного воздуха экономических районов Российской Федерации.

Для Волго-Вятского района при выбросе загрязняющих веществ в атмосферу городов и

крупных промышленных центров (см. п. 2.8):

$$K_{эа} = 1{,}1 \times 1{,}2 = 1{,}32.$$

Пример оценки возможных взысканий за вред, причиненный загрязнением атмосферного воздуха при пожарах на резервуарах с нефтепродуктами приведен в табл. 2.

Таким образом, $П_{экол}$ = 677,3 тыс. руб.

Таблица 2

Оценка возможных взысканий за вред, причиненный загрязнением атмосферного воздуха при пожарах на резервуарах с нефтепродуктами

Тип оборудования	Масса нефтепродуктов, участвующих в аварии, т		Выбросы загрязняющих веществ, т/взыскание за сверхлимитный выброс, руб.								Суммарный размер взысканий при пожаре, руб.
	полная	сгоревших	при пожаре пролива								
			CO	NO_x	SO_2	H_2S	Сажа (C)	HCN	HCHO	CH_3-COOH	
ЖБР-10000 (нефть)	6673	2666,0	223,9/ 3473	18,4/ 23681	74/ 75868	2,7/ 17077	453,2/ 463941	2,7/ 13645	2,7/ 45484	40/ 34113	677 286
РВС-20000 (нефть)	13346	5316,7	446,6/ 6927	36,7/ 47226	148/ 151300	5,3/ 34056	903,8/ 925215	5,3/ 27212	5,3/ 90707	80/ 68031	1 350 679
РВСП-20000 (бензин)	10944	10379,5	32,3/ 501	156,7/ 201764	12/ 12750	10,4/ 66487	15,3/ 15619	10,4/ 53125	5,5/ 94386	5,5/ 4719	449 363
РВС-20000 (керосин)	10696	7475,1	52,8/ 819	195,1/ 251159	35/ 36041	7,5/ 47883	96,4/ 98710	7,5/ 38260	8,8/ 150489	27/ 23275	646 642
РВС-20000 (ДТ)	12240	6112,4	43,2/ 669	159,5/ 205373	29/ 29471	6,1/ 39154	78,9/ 80716	6,1/ 31285	7,2/ 123055	22/ 19032	528 760
РВС-20000 (мазут)	14592	4370,7	367,1/ 5694	30,2/ 38823	122/1 24380	4,4/2 7997	743,0/ 760597	4,4/2 2370	4,4/ 74568	66/ 55926	1 110 360

6. Потери при выбытии трудовых ресурсов

Потери при выбытии трудовых ресурсов, $П_{в.т.р.г}$, в результате гибели одного работающего составят:

Из расчета регионального дохода (в среднем по промышленности) для данной области $9{,}50 \cdot 10^{10}$ руб. и числа населения, занятого в промышленности, 2 057,5 тыс. человек,

$П_{в.т.р}$ = 6000 х (9,50·10^{10}/2 057,5·10^{3})/(52х5)= 1 065 500 руб. = 1 065,5 тыс. руб.

В результате проведенного расчета суммарный ущерб от аварии по формуле (5.1) составляет:

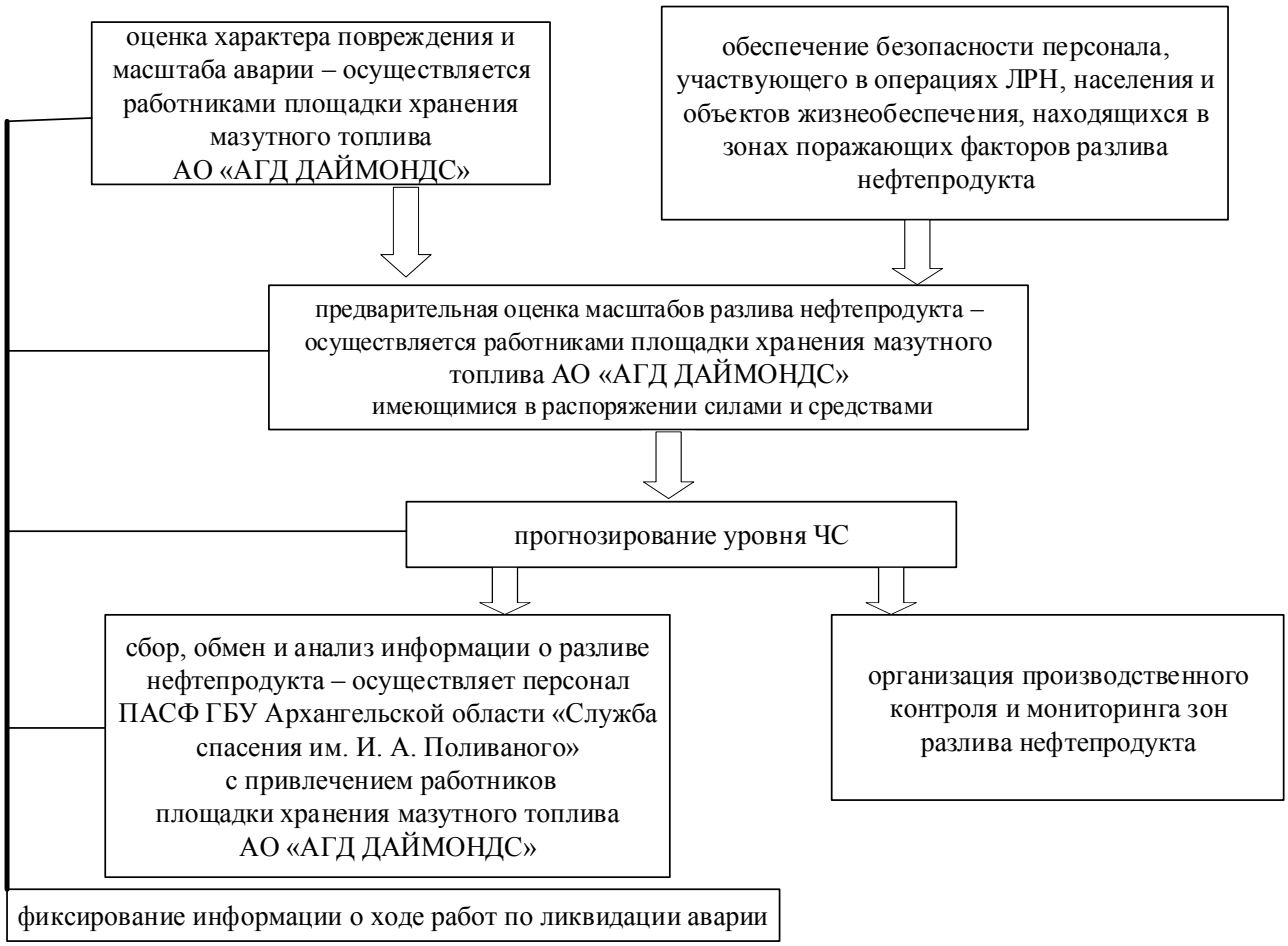
$П_а = П_{п.п} + П_{л.а} + П_{сэ} + П_{н.в} + П_{экол} + П_{в.т.р}$= 9 880 000 + 220 000 + 938 960 + 10 305 000 + 677 300 + 1 065 500 = 23 086 760 руб. = 23 086,76 тыс. руб.

Результаты расчетов сведены в табл. 3.

Таблица 3

Вид ущерба	Величина ущерба, тыс. руб.
Прямой ущерб	9 880
В том числе ущерб имуществу третьих лиц	0
Расходы на ликвидацию (локализацию) аварии	220
Социально-экономические потери	938,96
В том числе гибель (травмирование) третьих лиц	10
Косвенный ущерб	10 305
В том числе для третьих лиц	0
Экологический ущерб	677,3
Потери от выбытия трудовых ресурсов	1 065,5
ИТОГО:	23 086,76
В том числе ущерб третьим лицам и окружающей природной среде	687,30

Приложение 5-Р. Схема мониторинга обстановки и окружающей среды



Временное хранение собранных нефтепродуктов осуществляется в емкостях временного хранения.

Собранный нефтепродукт закачивается в свободный резервуар для организации дальнейшего применения. При сохранении качеств нефтепродукт закачивается в резервуар с аналогичным видом топлива.

АО «АГД ДАЙМОНДС» производит работы по сбору, транспортировке, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности (в части утилизации отходов III класса опасности), образующихся при работах по ликвидации разливов нефтепродуктов (см. Приложение 3-Д).

Приложение 6-Р. Документирование, учет затрат и отчетность

Отчетная форма о принятии сообщения об угрозе взрыва

Будьте спокойны, вежливы, не прерывайте говорящего.
Включите магнитофон (если он подключен к магнитофону)**.**
Сошлитесь на некачественную работу аппарата, чтобы полностью записать разговор.
Не кладите телефонную трубку на аппарат по окончании разговора.

1. **Задайте вопросы:**

- Когда должна взорваться бомба?_____
- Где находится бомба сейчас?_____
- Что это за бомба?_____
- Как она выглядит?_____
- Есть ли еще где взрывное устройство?_____
- С какой целью Вы положили бомбу?_____
- Какие Ваши требования?_____
- Вы один или несколько человек?_____

Дата_____Время_____

Точные слова того, кто говорил:_____
_____
_____
_____
_____
_____

Постарайтесь определить следующее (нужное подчеркнуть):
Личность говорящего: мужчина, женщина, подросток.
Возраст: (примерно)_____лет.
Голос: громкий, тихий, мягкий, высокий, низкий, резкий, приятный, возбужденный, другие особенности_____
Акцент: местный, неместный, иностранный, региональный, какой (примерно) национальности_____
Речь: быстрая, медленная, внятная, неразборчивая, искаженная.
Дефекты речи: заикается, говорит «в нос», шепелявит, картавит.
Иные дефекты_____
Язык: отличный, посредственный, плохой, непристойный,
Другие отличия_____
Манера: спокойная, сердитая, разумная, неразумная, последовательная, непоследовательная, осторожная, эмоциональная, насмешливая, назидательная,
другая_____
Фон, шум: конторские машины, заводское оборудование, поезда, самолеты, музыка, животные, тихие голоса, смешение звуков, уличное движение, вечеринка,
другое_____
Дополнительная информация:_____

«Фамилия И.О.» принявшего звонок

Оперативный журнал ликвидации аварии (форма)

ОПЕРАТИВНЫЙ ЖУРНАЛ ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ

Предприятие: _____

Место аварии: _____

_____

Характер аварии: _____

_____

Руководитель ликвидации ЧС(Н): _____

_____

(должность, фамилия, И.,О.)

Дата	Время (местное) начала работ	Содержание задания, вида работ и срок выполнения	Ответственные лица за выполнение	Отметка об исполнении (число, часы, минуты)
1	2	3	4	5

Перечень обязательных сообщений при аварийном разливе нефтепродукта в органы МПР.

1. Дата, время и место разлива нефтепродукта.
2. Источник загрязнения.
3. Причины разлива нефтепродукта.
4. Вид и ориентировочное количество пролитого нефтепродукта.
5. Площадь загрязнения.
6. Назначение и вид использования загрязненной территории (акватории).
7. Гидрометеорологическая обстановка.
8. Попадание или угроза попадания в поверхностные или подземные воды.
9. Попадание или угроза попадания на сопредельные территории.
10. Для акватории: скорость распространения и направление дрейфа нефтяного пятна, вероятность загрязнения береговой линии.
11. Возможность или невозможность ликвидации загрязнения собственными силами в сроки, предусмотренные планом ЛРН.
12. Принятые меры.
13. Дополнительная информация о разливе и ходе его ликвидации.

Приложение 1-Д. Приказ «О совершенствовании работы по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций» в АО «АГД ДАЙМОНДС»

ЛУКОЙЛ
НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
АРХАНГЕЛЬСКОЕ ГЕОЛОГОДОБЫЧНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ

ПРИКАЗ

«22» 01 2016г. г.Архангельск № 7/1

о совершенствовании работы по предупреждению
и ликвидации чрезвычайных ситуаций

В целях соблюдения требований Федерального закона от 21.12.1994 г. N 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», Постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2003г. N 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» на объектах АО «АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛДОБЫЧА»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Создать комиссию по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности (КЧС и ПБ) в следующем составе:

Стахеев А.Г.	Заместитель генерального директора – главный инженер, председатель комиссии;
Буртовой В.П.	Заместитель главного инженера по горным работам и техническому сопровождению, заместитель председателя комиссии;
Московкин В.В.	Заместитель главного инженера по ПБ и ОТ – начальник отдела, заместитель председателя комиссии.
Члены комиссии:	
Колев П.П.	Начальник управления по режиму, информационно-техническому обеспечению и безопасности;
Шумилов К.А	Главный энергетик-начальник отдела;
Невенкин С.В.	Главный механик-начальник отдела;
Клименко С.В.	Заместитель главного инженера - директор ГОКа им. В.Гриба;
Антоненко О.Б.	Начальник горно-транспортного цеха;
Зайков П.П.	Начальник обогатительной фабрики;
Кан Л.С.	Главный гидротехник;
Кривоносова М.В.	Ведущий инженер по ГО, ЧС и РБ, секретарь комиссии.

2. Возложить на КЧС и ПБ функции по проверке знаний работников АО «АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛДОБЫЧА» в области гражданской обороны и защиты от чрезвычайных ситуаций.

3. Секретарю КЧС и ПБ Кривоносовой М.В. организовать работу комиссии в соответствии с действующими нормативными документами.

4. Начальнику отдела материально-технического обеспечения и комплектации Ширяевскому Ю.А. обеспечить своевременное материально-техническое обеспечение мероприятий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

5. С момента подписания настоящего приказа, приказ №491 от 20.11.2014г. считать не действительным.

6. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя генерального директора – главного инженера Стахеева А.Г.

Генеральный директор А.Л. Мартинович

Приложение 2-Д. Страховой полис

ВТБ СТРАХОВАНИЕ

Общество с ограниченной ответственностью Страховая компания «ВТБ Страхование» (ООО СК «ВТБ Страхование»)

СТРАХОВОЙ ПОЛИС

ОБЯЗАТЕЛЬНОГО СТРАХОВАНИЯ ГРАЖДАНСКОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ВЛАДЕЛЬЦА ОПАСНОГО ОБЪЕКТА ЗА ПРИЧИНЕНИЕ ВРЕДА В РЕЗУЛЬТАТЕ АВАРИИ НА ОПАСНОМ ОБЪЕКТЕ

серия 111 № 0100773842

Общество с ограниченной ответственностью Страховая компания "ВТБ Страхование" (далее–страховщик) и АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АРХАНГЕЛЬСКОЕ ГЕОЛОГОДОБЫЧНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ» (далее–страхователь)

в соответствии с Федеральным законом «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте» и Правилами обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте на основании заявления об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте заключили договор обязательного страхования.

1. Владелец опасного объекта АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АРХАНГЕЛЬСКОЕ ГЕОЛОГОДОБЫЧНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ»

Иные владельцы опасного объекта ------

2. Объектом страхования являются имущественные интересы владельца опасного объекта, связанные с его обязанностью возместить вред, причиненный потерпевшим в результате аварии на опасном объекте.

3. Страховым случаем является наступление гражданской ответственности страхователя по обязательствам, возникающим вследствие причинения вреда потерпевшим в период действия договора обязательного страхования, которое влечет за собой обязанность страховщика произвести страховую выплату потерпевшим.

4. Договор обязательного страхования заключен в отношении следующего опасного объекта

Наименование опасного объекта	Площадка хранения мазутного топлива
Адрес места нахождения опасного объекта	Архангельская область, Мезенский район, месторождение алмазов им. В. Гриба
Регистрационный номер опасного объекта	А27-01157-0013

5. Страховая сумма по договору страхования 10 000 000,00 (Десять миллионов) рублей

6. Страховой тариф 0.9264 (процентов) 7. Страховая премия 92640,00 (Девяносто две тысячи шестьсот сорок) рублей уплачивается:

единовременно ☑; в рассрочку 2 равными платежами ☐; в рассрочку 4 равными платежами ☐

в следующем порядке:

первый взнос 92640 рублей уплачен «18» мая 20 18 г.

второй взнос ____ рублей подлежит уплате до «____» ____ 20____ г.

третий взнос ____ рублей подлежит уплате до «____» ____ 20____ г.

четвертый взнос ____ рублей подлежит уплате до «____» ____ 20____ г.

8. Срок действия договора обязательного страхования:

с «21» мая 20 18 г. по «20» мая 20 19 г.

9. Особые отметки Страховой взнос оплачен п/п № 280

Заявление об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, а также приложения к заявлению являются неотъемлемой частью настоящего страхового полиса обязательного страхования.

С Правилами обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте ознакомлен

Страхователь АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АРХАНГЕЛЬСКОЕ ГЕОЛОГОДОБЫЧНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ»

Адрес места нахождения г.Архангельск, пр.Троицкий, д.168

Страховщик (представитель страховщика) Общество с ограниченной ответственностью Страхования компания "ВТБ Страхование"

Адрес места нахождения г.Архангельск,Наб.Сев.Двины,д.55 блок А, оф.310

Неручев Сергей Сергеевич

Рудаков Андрей Александрович

18.05.2018

Приложение 3-Д. Лицензия на утилизацию отходов

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ (РОСПРИРОДНАДЗОРА) ПО АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

(Управление Росприроднадзора по Архангельской области)

пр. Троицкий, д. 14, г. Архангельск 163000
тел.. (8182) 206900; факс. (8182) 204690
E-mail: rpn29@rpn.gov.ru

17.07.2017 № 07-01-24/л 4700

На № 20-1375 От 05.06.2017

Заказное с уведомлением

Генеральному директору АО «АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛДОБЫЧА»

А.Л. Мартиновичу

163001, г. Архангельск, просп. Троицкий, д. 168

УВЕДОМЛЕНИЕ
о переоформлении лицензии

Управление Росприроднадзора по Архангельской области уведомляет АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АРХАНГЕЛЬСКОЕ ГЕОЛОГОДОБЫЧНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ», ИНН 2901071160, адрес места нахождения: 163001, г. Архангельск, просп. Троицкий, д. 168

о принятии 17 июля 2017г. решения № 386 о переоформлении лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности (в части утилизации отхода III класса опасности) по адресу: Архангельская область, Мезенский район, Горно-обогатительный комбинат имени Владимира Гриба.

Приложение. Документ, подтверждающий наличие лицензии – 1 экз.

И.о. руководителя Н.Г. Леванидов

Аникушкина Марина Александровна
(8182) 20-41-70

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 29-00058 "17" мая 2016 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV класса опасности

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального Закона "О лицензировании отдельных видов деятельности":

сбор отходов I класса опасности, транспортирование отходов I класса опасности, транспортирование отходов II класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, утилизация отходов III класса опасности,утилизация отходов IV класса опасности, размещение отходов IV класса опасности

Настоящая лицензия предоставлена:
АКЦИОНЕРНОМУ ОБЩЕСТВУ "АРХАНГЕЛЬСКОЕ ГЕОЛОГОДОБЫЧНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ", сокращенное наименование - АО "АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛДОБЫЧА"

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя)(ОГРН) 1022900508036

Идентификационный номер налогоплательщика 2901071160

БЛ 00048

Место нахождения: 163001, г.Архангельск, проспектТроицкий, 168.
Места осуществления лицензируемого вида деятельности: (ОКТМО: 11642000), Архангельская область, Мезенский район, Горно-обогатительный комбинат имени Владимира Гриба; Полигон твердых бытовых и промышленных отходов, I и II пусковые комплексы, расположенный по адресу: Архангельская область, МО "Мезенский муниципальный район", МО "Соянское" (ГОК им.В.Гриба)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа - приказа от "17" июля 2017 г. № 386

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на 4 листах

И.о. руководителя Управления Росприроднадзора

по Архангельской области _____ Н.Г.Леванидов

(должность уполномоченного лица) (подпись уполномоченного лица) (И.О. Фамилия уполномоченного лица)

МП

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№29-00058 от 17.05.2016 (без лицензии не действительно)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ	Адреса мест осуществления деятельности
1	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	47110101521	I класс	Сбор, Транспортирование	(ОКТМО: 11642000), Архангельская область, Мезенский район, Горно-обогатительный комбинат имени Владимира Гриба
2	аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	92011001532	II класс	Транспортирование	(ОКТМО: 11642000), Архангельская область, Мезенский район, Горно-обогатительный комбинат имени Владимира Гриба
3	фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	92130201523	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 11642000), Архангельская область, Мезенский район, Горно-обогатительный комбинат имени Владимира Гриба
4	фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	92130301523	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 11642000), Архангельская область, Мезенский район, Горно-обогатительный комбинат имени Владимира Гриба
5	всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	40635001313	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 11642000), Архангельская область, Мезенский район, Горно-обогатительный комбинат имени Владимира Гриба
6	отходы минеральных масел моторных	40611001313	III класс	Транспортирование, Утилизация	(ОКТМО: 11642000), Архангельская область, Мезенский район, Горно-обогатительный комбинат имени Владимира Гриба

0008074 ❊

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

№29-00058 от 17.05.2016 (без лицензии не действительно)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ	Адреса мест осуществления деятельности
7	отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	40612001313	III класс	Транспортирование, Утилизация	(ОКТМО: 11642000), Архангельская область, Мезенский район, Горно-обогатительный комбинат имени Владимира Гриба
8	отходы минеральных масел трансмиссионных	40615001313	III класс	Транспортирование, Утилизация	(ОКТМО: 11642000), Архангельская область, Мезенский район, Горно-обогатительный комбинат имени Владимира Гриба
9	отходы минеральных масел компрессорных	40616601313	III класс	Транспортирование, Утилизация	(ОКТМО: 11642000), Архангельская область, Мезенский район, Горно-обогатительный комбинат имени Владимира Гриба
10	отходы прочих синтетических масел	41350001313	III класс	Транспортирование, Утилизация	(ОКТМО: 11642000), Архангельская область, Мезенский район, Горно-обогатительный комбинат имени Владимира Гриба
11	смесь масел минеральных отработанных, не содержащих галогены, пригодная для утилизации	40632901313	III класс	Транспортирование, Утилизация	(ОКТМО: 11642000), Архангельская область, Мезенский район, Горно-обогатительный комбинат имени Владимира Гриба
12	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	91920401603	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 11642000), Архангельская область, Мезенский район, Горно-обогатительный комбинат имени Владимира Гриба

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№29-00058 от 17.05.2016 (без лицензии не действительно)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ	Адреса мест осуществления деятельности
13	опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	91920501393	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 11642000), Архангельская область, Мезенский район, Горно-обогатительный комбинат имени Владимира Гриба
14	песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	91920101393	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 11642000), Архангельская область, Мезенский район, Горно-обогатительный комбинат имени Владимира Гриба
15	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	91120002393	III класс	Транспортирование	(ОКТМО: 11642000), Архангельская область, Мезенский район, Горно-обогатительный комбинат имени Владимира Гриба
16	остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства	40691001103	III класс	Утилизация	(ОКТМО: 11642000), Архангельская область, Мезенский район, Горно-обогатительный комбинат имени Владимира Гриба
17	отходы (мусор) от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного проживания несортированные	73621001724	IV класс	Размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов, I и II пусковые комплексы, расположенный по адресу: Архангельская область, МО "Мезенский муниципальный район", МО "Соянское" (ГОК им.В.Гриба)

0008075 ❊

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

№29-00058 от 17.05.2016 (без лицензии не действительно)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ	Адреса мест осуществления деятельности
18	ил избыточный биологических очистных сооружений в смеси с осадком механической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	72220111394	IV класс	Размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов, I и II пусковые комплексы, расположенный по адресу: Архангельская область, МО "Мезенский муниципальный район", МО "Соянское" (ГОК им.В.Гриба)
19	отходы абразивных материалов в виде порошка	45620052414	IV класс	Размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов, I и II пусковые комплексы, расположенный по адресу: Архангельская область, МО "Мезенский муниципальный район", МО "Соянское" (ГОК им.В.Гриба)
				Транспортирование	(ОКТМО: 11642000), Архангельская область, Мезенский район, Горно-обогатительный комбинат имени Владимира Гриба

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№29-00058 от 17.05.2016 (без лицензии не действительно)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ	Адреса мест осуществления деятельности
20	тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых	92031002524	IV класс	Размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов, I и II пусковые комплексы, расположенный по адресу: Архангельская область, МО "Мезенский муниципальный район", МО "Соянское" (ГОК им.В.Гриба)
21	осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15 %	72310202394	IV класс	Размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов, I и II пусковые комплексы, расположенный по адресу: Архангельская область, МО "Мезенский муниципальный район", МО "Соянское" (ГОК им.В.Гриба)
22	отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	73610002724	IV класс	Размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов, I и II пусковые комплексы, расположенный по адресу: Архангельская область, МО "Мезенский муниципальный район", МО "Соянское" (ГОК им.В.Гриба)

0008076 ❊

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

№29-00058 от 17.05.2016 (без лицензии не действительно)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ	Адреса мест осуществления деятельности
23	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	IV класс	Размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов, I и II пусковые комплексы, расположенный по адресу: Архангельская область, МО "Мезенский муниципальный район", МО "Соянское" (ГОК им.В.Гриба)
24	мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный	72210101714	IV класс	Размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов, I и II пусковые комплексы, расположенный по адресу: Архангельская область, МО "Мезенский муниципальный район", МО "Соянское" (ГОК им.В.Гриба)
25	мусор и смет производственных помещений малоопасный	73321001724	IV класс	Размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов, I и II пусковые комплексы, расположенный по адресу: Архангельская область, МО "Мезенский муниципальный район", МО "Соянское" (ГОК им.В.Гриба)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№29-00058 от 17.05.2016 (без лицензии не действительно)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ	Адреса мест осуществления деятельности
26	смет с территории предприятия малоопасный	73339001714	IV класс	Размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов, I и II пусковые комплексы, расположенный по адресу: Архангельская область, МО "Мезенский муниципальный район", МО "Соянское" (ГОК им.В.Гриба)
27	отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	89000001724	IV класс	Размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов, I и II пусковые комплексы, расположенный по адресу: Архангельская область, МО "Мезенский муниципальный район", МО "Соянское" (ГОК им.В.Гриба)
28	камеры пневматических шин автомобильных отработанные	92112001504	IV класс	Размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов, I и II пусковые комплексы, расположенный по адресу: Архангельская область, МО "Мезенский муниципальный район", МО "Соянское" (ГОК им.В.Гриба)

0008077 ❊

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

№29-00058 от 17.05.2016 (без лицензии не действительно)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ	Адреса мест осуществления деятельности
29	шлак сварочный	91910002204	IV класс	Размещение	Полигон твердых бытовых и промышленных отходов, I и II пусковые комплексы, расположенный по адресу: Архангельская область, МО "Мезенский муниципальный район", МО "Соянское" (ГОК им.В.Гриба)
30	фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	92130101524	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 11642000), Архангельская область, Мезенский район, Горно-обогатительный комбинат имени Владимира Гриба
31	покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	92113002504	IV класс	Транспортирование, Утилизация	(ОКТМО: 11642000), Архангельская область, Мезенский район, Горно-обогатительный комбинат имени Владимира Гриба
32	картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные	48120302524	IV класс	Транспортирование	(ОКТМО: 11642000), Архангельская область, Мезенский район, Горно-обогатительный комбинат имени Владимира Гриба

И.о. руководителя Управления Росприроднадзора по Архангельской области

(Должность уполномоченного лица)

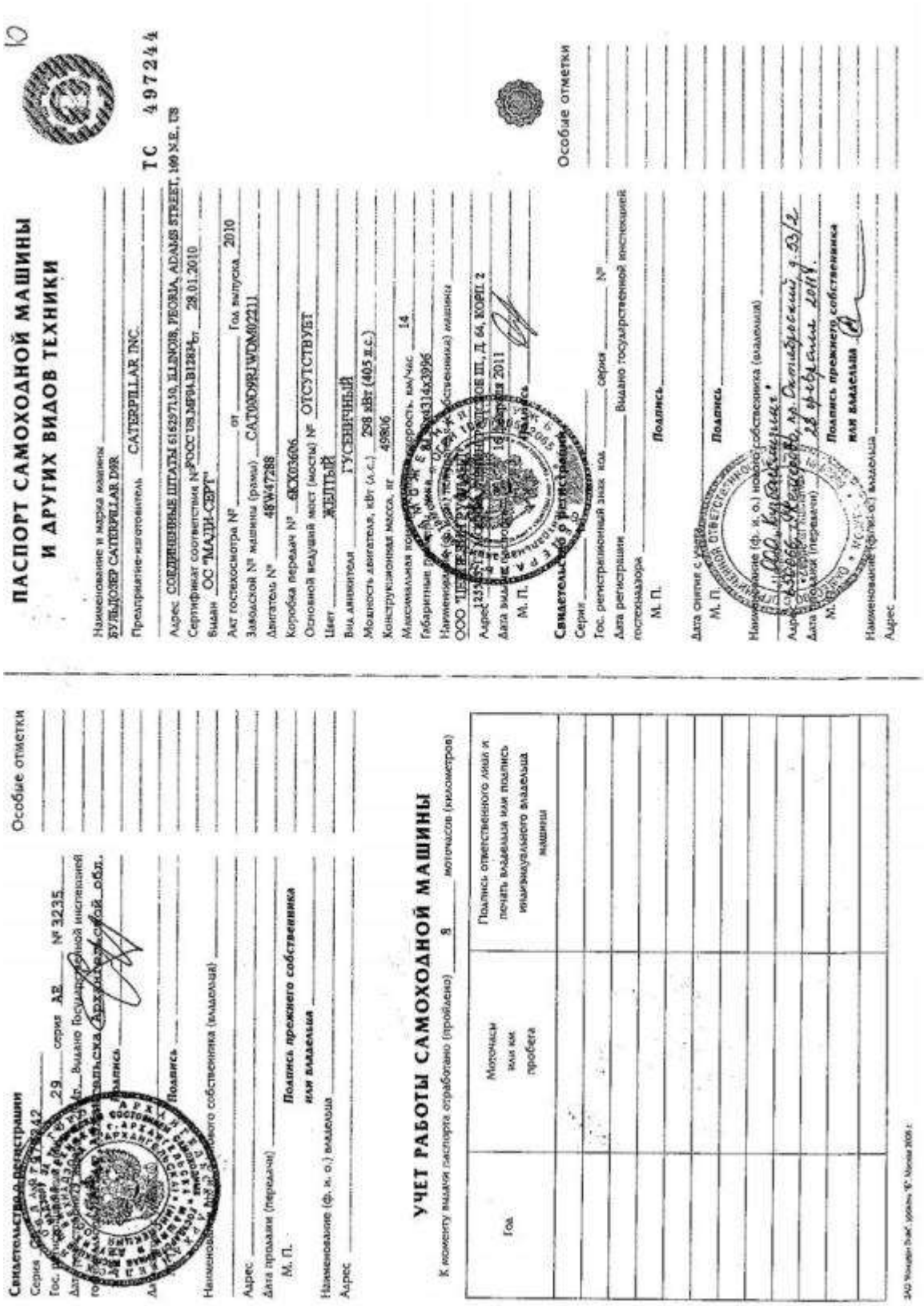
(подпись)

Н.Г. Леванидов

(ФИО)

М.П.

Приложение 4-Д. Спецтехника на площадке хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС»



ПАСПОРТ САМОХОДНОЙ МАШИНЫ
И ДРУГИХ ВИДОВ ТЕХНИКИ

ТС 497244

Наименование и марка машины БУЛЬДОЗЕР CATERPILLAR D9R
Предприятие-изготовитель CATERPILLAR INC.
Адрес СОЕДИНЕННЫЕ ШТАТЫ 61629710, ILLINOIS, PEORIA, ADAMS STREET, 100 N.E., US
Сертификат соответствия №РОСС US.MF04.B12834 от 28.01.2010
Выдан ОС "МАШИ-СЕРТ"
Акт гостехосмотра № от Год выпуска 2010
Заводской № машины (рама) CAT0D9RJWDM02211
Двигатель № 4BW47288
Коробка передач № 6CK03606
Основной ведущий мост (мосты) № ОТСУТСТВУЕТ
Цвет ЖЕЛТЫЙ
Вид движителя ГУСЕНИЧНЫЙ
Мощность двигателя, кВт (л.с.) 298 кВт (405 л.с.)
Конструкционная масса, кг 49806
Максимальная скорость, км/час 14
Габаритные размеры 4,9x3,4x3,3x3,14x3995
Наименование и адрес (фамилия, имя, отчество собственника) машины
ООО "ЦЕНТР ... ГОРОВ Ш., Д. 64, КОРП. 2
Дата выдачи 16 февраля 2011
М. П. Подпись
Свидетельство о регистрации
Серия ... № ...
Гос. регистрационный знак ... серия ... №
Дата регистрации ... Выдано государственной инспекцией гостехнадзора
М. П. Подпись
Дата снятия с учета
М. П. Подпись
Наименование (ф. и. о.) нового собственника (владельца)
Адрес
Дата продажи (передачи)
М. П. Подпись прежнего собственника или владельца
Наименование (ф. и. о.) владельца
Адрес
Особые отметки

Особые отметки
Свидетельство о регистрации
Серия ... № 3235
Гос. ... серия АВ
Дата ... Выдано Государственной инспекцией гостехнадзора Архангельской обл.
М. П. Подпись
Наименование (ф. и. о.) прежнего собственника (владельца)
Адрес
Дата продажи (передачи)
М. П. Подпись прежнего собственника или владельца
Наименование (ф. и. о.) владельца
Адрес

УЧЕТ РАБОТЫ САМОХОДНОЙ МАШИНЫ
К моменту выдачи паспорта отработано (пройдено) 8 моточасов (километров)

Год	Моточасы или км пробега	Подпись ответственного лица и печать владельца или подпись индивидуального владельца машины

Свидетельство о регистрации

Серия _____ № _____

Гос. регистрационный знак код _____ серия _____ № _____

Дата регистрации _____ Выдано Государственной инспекцией гостехнадзора _____

М. П. **Подпись** _____

Дата снятия с учета _____

М. П. **Подпись** _____

Наименование (ф. и. о.) нового собственника (владельца) _____

Адрес _____

Дата продажи (передачи) _____

М. П. **Подпись прежнего собственника или владельца** _____

Наименование (ф. и. о.) владельца _____

Адрес _____

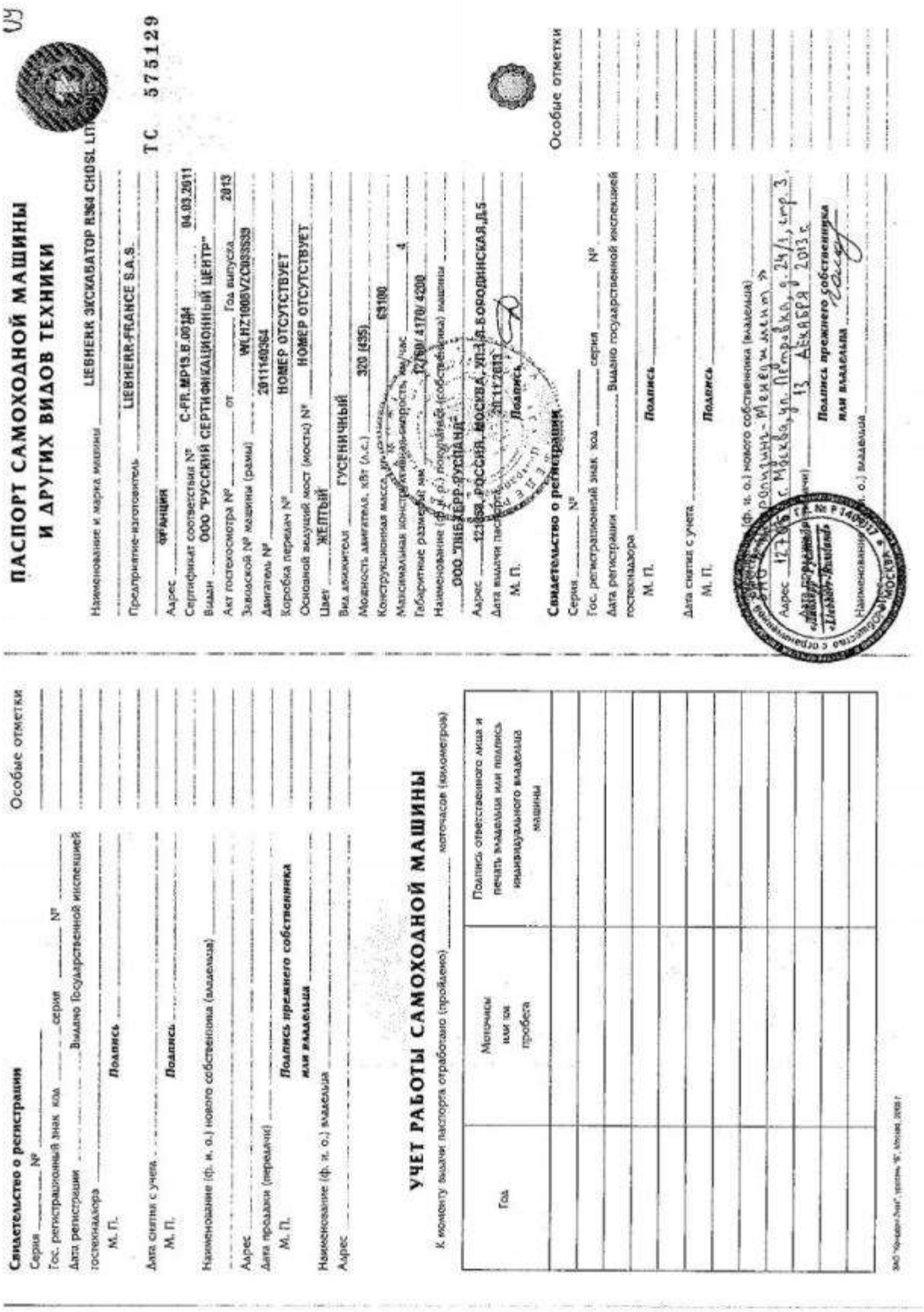
Особые отметки

УЧЕТ РАБОТЫ САМОХОДНОЙ МАШИНЫ

К моменту выдачи паспорта отработано (пройдено) _____ моточасов (километров)

Год	Моточасы или км пробега	Подпись ответственного лица и печать владельца или подпись индивидуального владельца машины

ЗАО "Концерн Лиза", уровень "Б", Москва, 2008 г.



ПАСПОРТ САМОХОДНОЙ МАШИНЫ И ДРУГИХ ВИДОВ ТЕХНИКИ

Наименование и марка машины LIEBHERR ЭКСКАВАТОР R964 CHDSL LITRONIC

Предприятие-изготовитель LIEBHERR-FRANCE S.A.S.

Адрес ФРАНЦИЯ

Сертификат соответствия № C-FR.MP13.B.00184 04.03.2011

Выдан ООО "РУССКИЙ СЕРТИФИКАЦИОННЫЙ ЦЕНТР"

Акт гостехосмотра № _____ от _____ Год выпуска 2013

Заводской № машины (рамы) WLHZ1008VZC033539

Двигатель № 2011140364

Коробка передач № НОМЕР ОТСУТСТВУЕТ

Основной ведущий мост (мосты) № НОМЕР ОТСУТСТВУЕТ

Цвет ЖЕЛТЫЙ

Вид движителя ГУСЕНИЧНЫЙ

Мощность двигателя, кВт (л.с.) 320 (435)

Конструкционная масса, кг 69100

Максимальная конструктивная скорость, км/час 4

Габаритные размеры, мм 12760/ 4170/ 4200

Наименование (ф. и. о.) покупателя (собственника) машины ООО "ЛИБХЕРР-РУСЛАНД"

Адрес 121858, РОССИЯ, МОСКВА, УЛ.1-Я БОРОДИНСКАЯ,Д.5

Дата выдачи паспорта 20.11.2013

М. П. **Подпись**

ТС 575129

Свидетельство о регистрации

Серия _____ № _____

Гос. регистрационный знак код _____ серия _____ № _____

Дата регистрации _____ Выдано государственной инспекцией гостехнадзора _____

М. П. **Подпись** _____

Дата снятия с учета _____

М. П. **Подпись** _____

Наименование (ф. и. о.) нового собственника (владельца) ЗАО «Метрополизинг-Менеджмент»

Адрес 127055 г. Москва, ул. Петровка, д. 24/1, стр. 3.

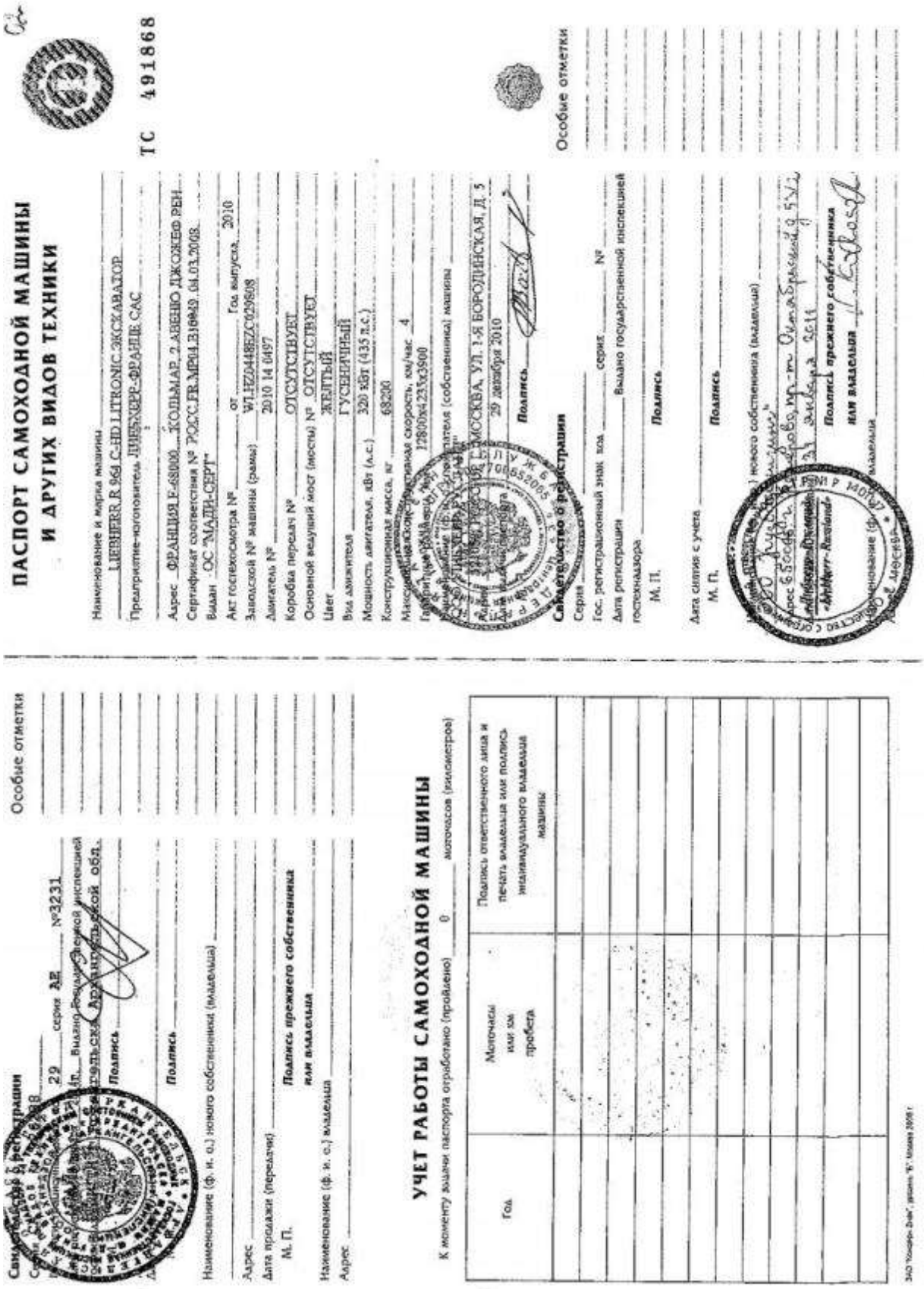
Дата продажи (передачи) 13 декабря 2013 г.

Подпись прежнего собственника или владельца _____

Наименование (ф. и. о.) владельца _____

Адрес _____

Особые отметки



ПАСПОРТ САМОХОДНОЙ МАШИНЫ
И ДРУГИХ ВИДОВ ТЕХНИКИ

ТС 491868

Наименование и марка машины: LIEBHERR R 964 C-HD LITRONIC ЭКСКАВАТОР
Предприятие-изготовитель: ЛИБХЕРР-ФРАНЦЕ САС
Адрес: ФРАНЦИЯ F-68000 КОЛЬМАР, 2 АВЕНЮ ДЖОЖЕФ РЕН
Сертификат соответствия № РОСС.FR.МР04.В10049 04.03.2008
Выдан: ОС "МАДИ-СЕРТ"
Акт гостехосмотра № ____ от ____ Год выпуска 2010
Заводской № машины (рамы): W1.HZ0448EZC029808
Двигатель №: 2010 14 0497
Коробка передач №: ОТСУТСТВУЕТ
Основной ведущий мост (мосты) №: ОТСУТСТВУЕТ
Цвет: ЖЕЛТЫЙ
Вид движителя: ГУСЕНИЧНЫЙ
Мощность двигателя, кВт (л.с.): 320 кВт (435 л.с.)
Конструкционная масса, кг: 68200
Максимальная конструктивная скорость, км/час: 4
Гарантия: 12800x4235x3900
Наименование (ф. и. о.) прежнего собственника (владельца) машины: ...
Адрес: ... МОСКВА, УЛ. 1-Я БОРОДИНСКАЯ, Д. 5
Дата: 29 декабря 2010
Подпись: ...

Свидетельство о регистрации
Серия ____
Гос. регистрационный знак код ____ серия ____ №
Дата регистрации ____ Выдано государственной инспекцией гостехнадзора
М. П.
Подпись ____
Дата снятия с учета
М. П.
Подпись ____

Особые отметки

Наименование (ф. и. о.) нового собственника (владельца) ____
Адрес: ... Дрово, пр-т Октябрьский д. 5 ...
Дата: 31 января 2011
Подпись прежнего собственника или владельца: ...

Свидетельство о регистрации
Серия ____ № 3231
Дата: 29 серия АЕ №3231
Выдано государственной инспекцией гостехнадзора Архангельской обл.
Подпись ____
Подпись ____
Наименование (ф. и. о.) нового собственника (владельца) ____
Адрес ____
Дата продажи (передачи) ____
М. П.
Подпись прежнего собственника или владельца ____
Наименование (ф. и. о.) владельца ____
Адрес ____

Особые отметки

УЧЕТ РАБОТЫ САМОХОДНОЙ МАШИНЫ
К моменту выдачи паспорта отработано (пройдено) 0 моточасов (километров)

Год	Моточасы или км пробега	Подпись ответственного лица и печать владельца или подпись индивидуального владельца машины

Свидетельство о регистрации

Серия СА 076239

Гос. регистрационный знак код 29 серия АЕ №3232

Дата регистрации 2011г. Выдано Государственной инспекцией гостехнадзора ИГН Архангельска Архангельской обл.

М. П. **Подпись**

Дата снятия с учета

М. П. **Подпись**

Наименование (ф. и. о.) нового собственника (владельца)

Адрес

Дата продажи (передачи)

М. П. **Подпись прежнего собственника или владельца**

Наименование (ф. и. о.) владельца

Адрес

Особые отметки

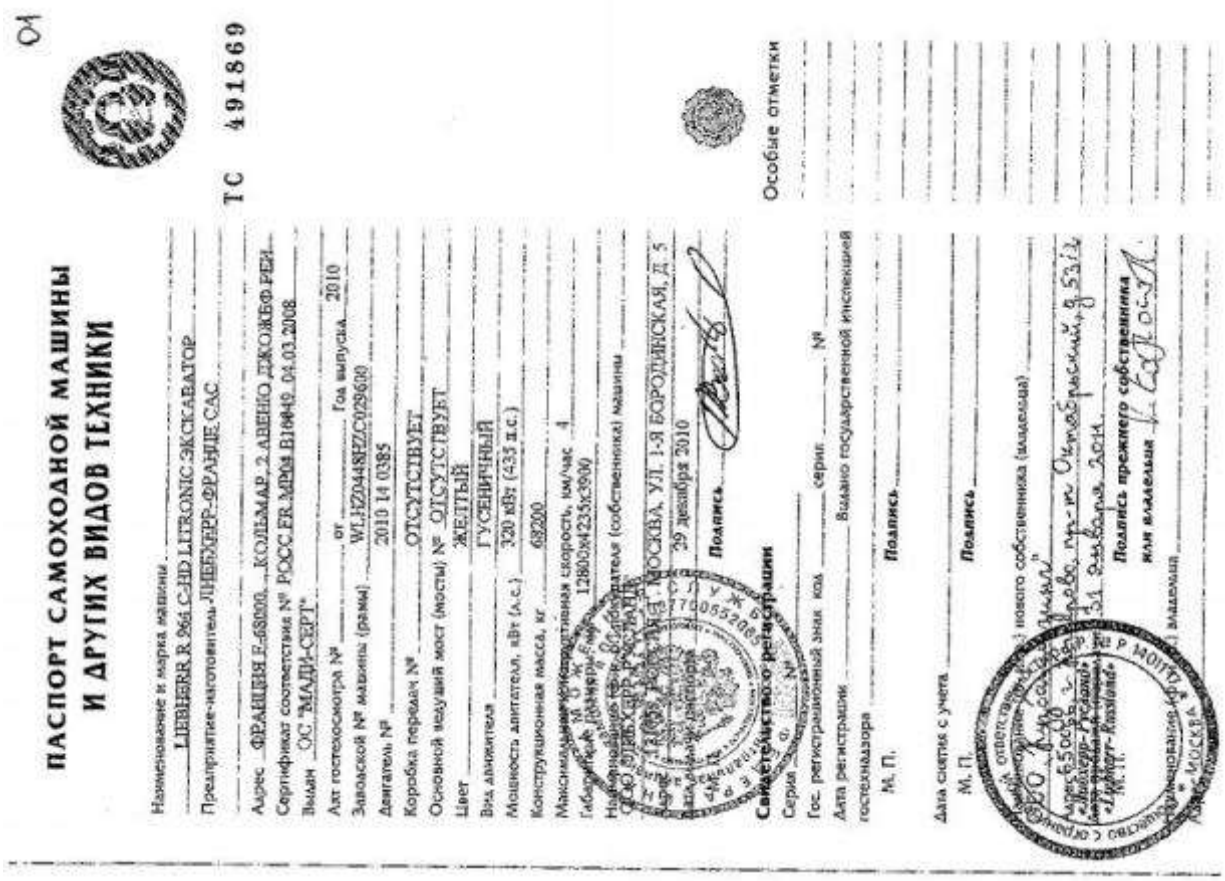
УЧЕТ РАБОТЫ САМОХОДНОЙ МАШИНЫ

К моменту выдачи паспорта отработано (пройдено) 0 моточасов (километров)

Год	Моточасы или км пробега	Подпись ответственного лица и печать владельца или подпись индивидуального владельца машины

ЗАО "Кеньон Энд", корпус "Б" Москва 2008 г.

01



ПАСПОРТ САМОХОДНОЙ МАШИНЫ И ДРУГИХ ВИДОВ ТЕХНИКИ

ТС 491869

Наименование и марка машины LIEBHERR R 964 C-HD LITRONIC ЭКСКАВАТОР

Предприятие-изготовитель ЛИБХЕРР-ФРАНЦЕ САС

Адрес ФРАНЦИЯ F-68000, КОЛЬМАР, 2 АВЕНЮ ДЖОЖЕФ РЕЙ

Сертификат соответствия № РОСС FR МР04 В10049 04.03.2008

Выдан ОС "МАДИ-СЕРТ"

Акт гостехосмотра № от Год выпуска 2010

Заводской № машины (рамы) WLHZ0448HZC029600

Двигатель № 2010 14 0385

Коробка передач № ОТСУТСТВУЕТ

Основной ведущий мост (мосты) № ОТСУТСТВУЕТ

Цвет ЖЕЛТЫЙ

Вид движителя ГУСЕНИЧНЫЙ

Мощность двигателя, кВт (л.с.) 320 кВт (435 л.с.)

Конструкционная масса, кг 68200

Максимальная конструктивная скорость, км/час 4

Габаритные размеры, мм 12800x4235x3900

Наименование (ф. и. о.) покупателя (собственника) машины ООО ЛИБХЕРР-РУСЛАНД

Адрес 12105, РОССИЯ, г. МОСКВА, УЛ. 1-Я БОРОДИНСКАЯ, Д. 5

Дата выдачи паспорта 29 декабря 2010

М. П. **Подпись**

Свидетельство о регистрации

Серия №

Гос. регистрационный знак код серия №

Дата регистрации Выдано государственной инспекцией гостехнадзора

М. П. **Подпись**

Дата снятия с учета

М. П. **Подпись**

Наименование (ф. и. о.) нового собственника (владельца) ООО "Рубаскинг"

Адрес 650066, г. Кемерово, пр-т Октябрьский, д. 53/2

Дата продажи (передачи) 31 января 2011

М. П. **Подпись прежнего собственника или владельца**

Наименование (ф. и. о.) владельца

Адрес

Особые отметки

Приложение 5-Д. Информация о проведении учений на площадке хранения мазутного топлива АО «АГД ДАЙМОНДС»

СОГЛАСОВАНО

Генеральный директор
АО «АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛДОБЫЧА»
_____ С.С. Неручев
«21» _____05_____ 2018 г

УТВЕРЖДАЮ

Начальник
ГБУ Архангельской области
«Служба спасения им. И.А. Поливаного»
_____ В.П. Дробот
«21» _____05_____ 2018 г

План проведения совместных практических тренировок
на опасном производственном объекте
АО «АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛДОБЫЧА»
на 2018 год
(согласно договору №33/14 от 24.12.2014 г)

№ п/п	Наименование ОПО	Сроки проведения
1	Площадка хранения мазутного топлива	март
		май - июнь
		сентябрь
		ноябрь

И. о. главного специалиста ОСЗ Р.А. Варавин

Приложение 6-Д. Уведомление о смене наименования юридического лица

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
АГД ДАЙМОНДС

№ 12-4671 Дата 19.09.18

на № _____ от _____

Руководителям контрагентов
АО «АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛДОБЫЧА»
(по списку)

Уведомление о смене наименования юридического лица

Настоящим уведомляем Вас о том, что 18 сентября 2018 года произведено изменение наименования АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «АРХАНГЕЛЬСКОЕ ГЕОЛОГОДОБЫЧНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ».

Новое полное фирменное наименование Общества – **АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АГД ДАЙМОНДС»** (Сокращенное фирменное наименование – АО «АГД ДАЙМОНДС»).

Полное фирменное наименование Общества на английском языке - **JOINT STOCK COMPANY «AGD DIAMONDS».**

Сокращенное фирменное наименование Общества на английском языке - JSC «AGD DIAMONDS».

В связи с новым наименованием изменены печать, штампы и фирменный бланк Общества. Остальные реквизиты, в том числе ОГРН, ИНН, место нахождения, банковские реквизиты остались без изменений.

В связи с этим, просим учесть информацию о переименовании при осуществлении хозяйственных операций в соответствие с заключенными с Обществом договорами.

Первичные учетные документы, оформленные после «17» 09 2018г. на старое наименование, приниматься к учету не будут.

Переименование Общества не является реорганизацией. Общество продолжает нести все права и обязательства принятые на себя до смены наименования и действовать под новым наименованием без необходимости изменения, расторжения, переоформления заключенных договоров и (или) оформленных ранее правоустанавливающих документов.

Генеральный директор С.С.Неручев

163001, Российская Федерация,
г. Архангельск, Троицкий проспект, 168

Телефон: (8182) 46-40-46
Факс: (8182) 46-40-20
E-mail: fax@ agddiamond.com

Приложение 7-Д. Приказ о создании добровольной пожарной дружины на ГОКе им. В. Гриба

ЛУКОЙЛ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО АРХАНГЕЛЬСКОЕ ГЕОЛОГОДОБЫЧНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ

ПРИКАЗ

«10» 04 2017 г. г. Архангельск № 63/2

о создании добровольной пожарной дружины на ГОКе им. В. Гриба

В соответствии с требованиями Федерального закона Российской Федерации от 22.07.2008г. №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», для обеспечения пожарной безопасности на производственных объектах Горно-обогатительного комбината имени Владимира Гриба

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Для организации тушения возможных пожаров на производственных объектах ГОКа им. В. Гриба, создать из числа работников добровольную пожарную дружину, состоящую из восьми пожарных расчетов в следующем составе:

Пожарный расчет №1 (Управление ГОКа).

1. Логинов И.В. – инженер-теплоэнергетик;
2. Артамохин Д.И. – горнорабочий на маркшейдерских работах 3 разряда;
3. Гульнев А.В. - инженер по горюче-смазочным материалам;
4. Морозов А.В. – ведущий геолог;
5. Стахеев С.А. – геодезист 1й категории;
6. Мещеряков А.Г. – горнорабочий на маркшейдерских работах 3 разряда;
7. Иванченко А.А. – старший маркшейдер;
8. Чупров А.Н. – инженер-теплоэнергетик 1 категории;
9. Григорьев Е.А. – инженер по горюче-смазочным материалам;
10. Папуков А.Ю. – геодезист 1й категории;
11. Кучин А.С. – геолог 1й категории;
12. Ногтев А.С. – геолог 2й категории;
13. Сметанин Е.А. – горнорабочий на маркшейдерских работах 3 разряда;
14. Пахотин С.А. – маркшейдер 1й категории.

Пожарный расчет №2 (ГТЦ).

1. Ковальчуков Н.Е. – электромеханик по ремонту оборудования;
2. Винцевич В.В. – электрослесарь дежурный по ремонту оборудования 6 разряда;
3. Денисов А.В. – электрогазосварщик занятый на резке и ручной сварке 5 разряда;
4. Запаренко В.Н. – электрогазосварщик занятый на резке и ручной сварке 5 разряда;
5. Бурдуковский А.Ю. – электрогазосварщик занятый на резке и ручной сварке 5 разряда;
6. Тельнов М.С. - машинист экскаватора 8 разряда;
7. Сабельников А.Н. - мастер дорожный, занятый в карьерах и на отвалах;

8. Казаков А.А. - водитель автомобиля, занятый на транспортировании горной массы в технологическом процессе 6 разряда;
9. Кузьминский А.В. - водитель автомобиля, занятый на транспортировании горной массы в технологическом процессе 6 разряда;
10. Ошурков Р.В. - водитель автомобиля, занятый на транспортировании горной массы в технологическом процессе 6 разряда;
11. Шарапов Ю.А. - машинист экскаватора 8 разряда;
12. Рябов С.А. - машинист экскаватора 8 разряда.

Пожарный расчет №3 (ГТЦ).

1. Подосёнов С.В. - машинист насосных установок занятый на дренажных работах 4 разряда;
2. Кустиков А.А. - электрослесарь дежурный и по ремонту оборудования 6 разряда;
3. Боровиков А.Г. - помощник машиниста экскаватора 7 разряда;
4. Кошелев М.С. - мастер дорожный, занятый в карьерах и на отвалах;
5. Осин Н.И. - водитель автомобиля, занятый на транспортировании горной массы в технологическом процессе 6 разряда;
6. Сухопаров А.В. - водитель автомобиля, занятый на транспортировании горной массы в технологическом процессе 6 разряда;
7. Цыпнятов О.Ю. - водитель автомобиля, занятый на транспортировании горной массы в технологическом процессе 6 разряда;
8. Мальцев В.А. - водитель автомобиля, занятый на транспортировании горной массы в технологическом процессе 6 разряда;
9. Кожевников С.В. - помощник машиниста экскаватора 7 разряда;
10. Сазанкин А.С. - помощник машиниста экскаватора 7 разряда;
11. Попов Т.Н. - помощник машиниста экскаватора 7 разряда.

Пожарный расчет №4 (УДРиО ОФ).

1. Казаков В.А. - Мастер рудоподготовки и обогащения;
2. Шумков А.Н. - Мастер рудоподготовки и обогащения;
3. Маслов М.Ю. - Мастер рудоподготовки и обогащения;
4. Молодцов А.Г. - Оператор пульта управления 5 разряда;
5. Васильев А.С. - Машинист установки по разрушению негабаритов горной массы 5 разряда;
6. Дьяков В.Л. - Машинист установки по разрушению негабаритов горной массы 5 разряда;
7. Вахрамеев Д.Л. - Машинист установки по разрушению негабаритов горной массы 5 разряда;
8. Курьянов С.А. - Машинист установки по разрушению негабаритов горной массы 5 разряда;
9. Стахеев А.Н. - Машинист дробильных установок 5 разряда;
10. Корельский А.А. - Машинист дробильных установок 5 разряда;
11. Пономарёв Д.Д. - Машинист дробильных установок 5 разряда;
12. Бровков М.В. - Машинист конвейера и питателей 4 разряда;
13. Рудаков Д.В. - Машинист конвейера и питателей 4 разряда;
14. Дейнеко В.Н. - Машинист конвейера и питателей 4 разряда;
15. Сухоницкий А.А. - Машинист конвейера и питателей 4 разряда;
16. Мельниченко И.В. - Машинист мельниц 6 разряда;
17. Петров С.В. - Машинист мельниц 6 разряда;

18. Игумнов С.А. - Машинист конвейера (классификаторщик) 4 разряда;
19. Соболев Д.О. - Сепараторщик тяжелосредной сепарации 5 разряда;
20. Мухин С.А. - Сепараторщик тяжелосредной сепарации 5 разряда;
21. Хохлов Д.А. - Сепараторщик тяжелосредной сепарации 5 разряда;
22. Сибирцев В.С. - Сепараторщик тяжелосредной сепарации 5 разряда;
23. Смородин С.А. - Сепараторщик тяжелосредной сепарации 5 разряда;
24. Антушев А.В. - Мастер рудоподготовки и обогащения;
25. Пугачев А.В. - Машинист мельниц 6 разряда;
26. Адымов Джавад Халил оглы - Машинист мельниц 6 разряда;
27. Клименко С.П. - Машинист конвейера (классификаторщик) 4 разряда;
28. Булатов А.М. - Грохотовщик 4 разряда;
29. Губкин А.А. - Машинист насосных установок 4 разряда;
30. Молкубаев З.Т. - Машинист насосных установок 4 разряда;
31. Попов С.М. - Грохотовщик 4 разряда;
32. Коваль А.Н. - Грохотовщик 4 разряда;
33. Тырон М.Д. - Грохотовщик 4 разряда;

Пожарный расчет №5 (РМУ ОФ).

1. Макаров А.В. – механик участка;
2. Шубин А.Ж. – ведущий инженер-механик;
3. Калинин А.Н. - ведущий инженер-механик;
4. Одоев С.Н. - слесарь по обслуживанию и ремонту оборудования 5 разряда;
5. Подколесин М.В. - слесарь по обслуживанию и ремонту оборудования 5 разряда;
6. Холзаков В.Н. – слесарь по обслуживанию и ремонту оборудования 5 разряда;
7. Галушко О.В. - слесарь по обслуживанию и ремонту оборудования 5 разряда;
8. Канюков Н.Н.- слесарь по обслуживанию и ремонту оборудования 6 разряда;
9. Дьяков Е.Н.- слесарь по обслуживанию и ремонту оборудования 5 разряда;
10. Беляев И.И.- электрогазосварщик 5 разряда;
11. Прощенков И.Н.- электрогазосварщик 5 разряда;
12. Макаров И.Е. - слесарь по обслуживанию и ремонту оборудования 6 разряда;
13. Заварин Н.С. – электрогазосварщик 5 разряда;
14. Романов А.А. - слесарь по обслуживанию и ремонту оборудования 5 разряда;
15. Нифантов И.А.- электрогазосварщик 5 разряда;
16. Анохин Д.В.- слесарь по обслуживанию и ремонту оборудования 5 разряда;
17. Запрягаев В.А. - слесарь по обслуживанию и ремонту оборудования 5 разряда;
18. Игумнов А.А. – токарь 5 разряда;
19. Марков Ф.Ф.- слесарь по обслуживанию и ремонту оборудования 4 разряда;
20. Орехов П.И.- слесарь по обслуживанию и ремонту оборудования 4 разряда;
21. Соболев А.В.- слесарь по обслуживанию и ремонту оборудования 4 разряда;
22. Козонков Е.В.- слесарь по обслуживанию и ремонту оборудования 5 разряда;
23. Рубан Р.А.- электрогазосварщик 5 разряда;

Пожарный расчет №6 (ЭУ ОФ).

1. Малков В.Е. - Энергетик 1 категории;
2. Парилов А.В. - Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования 5 разряда;

3. Ряков С.Б. - Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования 5 разряда;
4. Мичурин И.А. - Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования 5 разряда;
5. Варакин А.Р. - Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования 5 разряда;
6. Голенок К.И. - Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования 5 разряда;
7. Герасимов В.Р. - Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования 5 разряда;
8. Садыков А.А. - Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования 5 разряда;
9. Варакин С.Р. - Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования 5 разряда;
10. Парыгин Е.М. - Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования 5 разряда;
11. Лисицын С.А. - Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования 5 разряда;
12. Львов С.А. - Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования 4 разряда;
13. Голубин А.Н. - Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования 4 разряда;
14. Рюмин Д.Н. - Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования 5 разряда;

Пожарный расчет №7 (КИПиА ОФ)).

1. Ревякин Е.В. – электромеханик КИПиА участка доводки, цеха окончательной доводки;
2. Зимин М.В. – электромеханик КИПиА участка доводки, цеха окончательной доводки;
3. Нигматулин Е.Р. – электромеханик КИПиА рудоподготовки и обогащения;
4. Галашев Н.А. наладчик КИПиА 6 разряда;
5. Третьяков В.А. – наладчик КИПиА 6 разряда;
6. Сергеев В.В. – наладчик КИПиА 6 разряда;
7. Титов А.Н. . – наладчик КИПиА 6 разряда;
8. Орлов Е.А. – слесарь КИПиА 5 разряда;
9. Шванёв А.С. – слесарь КИПиА 5 разряда;
10. Карсаков А.А.- слесарь КИПиА 5 разряда.

Пожарный расчет №8 (ЦХХ ОФ).

1. Казаков М.С. – мастер участка;
2. Багмут И.Л. – мастер;
3. Николаев В.Н. – мастер;
4. Шотин А.С. – оператор пульта управления 5 разряда;
5. Шпикин Е.Л. – оператор пульта управления 5 разряда;
6. Белильников А.Л. – оператор пульта управления 4 разряда;
7. Басин А.Л. – регулировщик хвостового хозяйства 4 разряда;

8. Борисов А.С. – регулировщик хвостового хозяйства 4 разряда;
9. Сивков А.П. – регулировщик хвостового хозяйства 4 разряда;
10. Семаков А.В. – регулировщик хвостового хозяйства 4 разряда;
11. Юсупов А.Р. – регулировщик хвостового хозяйства 4 разряда;
12. Денисов А.В. – регулировщик хвостового хозяйства 4 разряда;
13. Степанюк В.Н. – регулировщик хвостового хозяйства 4 разряда;
14. Баландин Я.В. – регулировщик хвостового хозяйства 4 разряда;
15. Шестаков И.С. – регулировщик хвостового хозяйства 4 разряда;
16. Васильев В.Н. – регулировщик хвостового хозяйства 4 разряда;
17. Курпас И.А. – регулировщик хвостового хозяйства 4 разряда;
18. Лысенко А.В. – регулировщик хвостового хозяйства 4 разряда;
19. Волыхин А.А. – растворщик реагентов 3 разряда;
20. Босков Н. А. – растворщик реагентов 3 разряда;
21. Гаврилов В.О. – растворщик реагентов 3 разряда;
22. Порошкин Е.В. – растворщик реагентов 3 разряда.

2. Все работники, входящие в состав добровольной пожарной дружины, должны быть обучены по программе пожарно-технического минимума.

3. Ответственным за пожарную безопасность на объектах ГОКа им. В.Гриба, совместно со специалистами по охране труда и начальником пожарного поста, еженедельно проводить пожарно-тактические занятия с привлечением ДПД.

4. Заместителю главного инженера по ПБ и ОТ – начальнику отдела Московкину В.В. взять под контроль выполнение противопожарных мероприятий и соблюдение правил пожарной безопасности работниками АО «АРХАНГЕЛЬСКГЕОЛДОБЫЧА» и подрядных организаций, выполняющих работы на объектах ГОКа им. В. Гриба.

5. С момента подписания настоящего приказа, приказ №54 от 13.02.2015г. считать не действительным.

6. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя генерального директора – главного инженера Стахеева А.Г.

Генеральный директор А.Л. Мартинович