

УТВЕРЖДАЮ

**Генеральный директор
ООО «Трансбункер-Ванино»**

_____ **А.Н. Ланцев**

«___» _____ **2023 г.**
М.П.

ПЛАН

**ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ
И НЕФТЕПРОДУКТОВ ООО «ТРАНСБУНКЕР-ВАНИНО»
ВО ВНУТРЕННИХ МОРСКИХ ВОДАХ РФ**

ПЛРН1

ТОМ 1

2023

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ИНСТИТУТ ПРОЕКТИРОВАНИЯ, ЭКОЛОГИИ И ГИГИЕНЫ»



Заказчик — ООО «Трансбункер-Ванино»

ПЛАН
ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ
И НЕФТЕПРОДУКТОВ ООО «ТРАНСБУНКЕР-ВАНИНО»
ВО ВНУТРЕННИХ МОРСКИХ ВОДАХ РФ


ПЛРН1
ТОМ 1

Генеральный директор

«__» _____ 2023 г.

А.Ю. Ломтев

Главный инженер проекта






«__» _____ 2023 г.

В.Е. Золотарев

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Примечание
ПЛРН1	План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов ООО «Трансбункер-Ванино» во внутренних морских водах РФ	

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Должность	Подпись	Фамилия, инициалы
Главный инженер проекта, начальник ОМиПЭБ		В.Е. Золотарев
Главный специалист – руководитель группы охраны окружающей среды ОМиПЭБ, кандидат химических наук, нормоконтроль		Р.В. Негинская
Руководитель группы промышленной безопасности		Е.В. Орлова

ОГЛАВЛЕНИЕ

Стр.

1 Общие сведения об эксплуатирующей организации, в том числе о видах деятельности, для осуществления которых разработан план предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов	8
2 Сведения о потенциальных источниках разливов нефти и нефтепродуктов	17
3 Максимальные расчетные объемы разливов нефти и нефтепродуктов.....	18
4 Прогнозируемые зоны распространения разливов нефти и нефтепродуктов (с учетом решений по предупреждению разливов нефти и нефтепродуктов) с описанием возможного характера негативных последствий разливов нефти и нефтепродуктов для окружающей среды, населения и нормального функционирования систем его жизнеобеспечения.....	20
5 Перечень первоочередных действий производственного персонала при возникновении разливов нефти и нефтепродуктов	33
6 Действия собственных и (или) привлекаемых аварийно-спасательных служб и (или) аварийно-спасательных формирований по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (далее – собственные и (или) привлекаемые аварийно-спасательные службы и (или) аварийно-спасательные формирования).....	45
7 Расчет достаточности собственных и (или) привлекаемых аварийно-спасательных служб и (или) аварийно-спасательных формирований для ликвидации максимального расчетного объема разлива нефти и нефтепродуктов с учетом применяемых для этих целей технологий	48
8 Расчеты средств для локализации, ликвидации разливов	51
9 Состав собственных и (или) привлекаемых аварийно-спасательных служб и (или) аварийно-спасательных формирований для ликвидации максимального расчетного объема разлива нефти и нефтепродуктов	63
10 Расчетное время (сроки) ликвидации максимального расчетного объема разлива нефтепродуктов	70
11 Схема оповещения, схема организации управления и связи при разливах нефти и нефтепродуктов	71
12 Мероприятия по организации временного хранения и транспортировки собранных нефтепродуктов.....	81
13 Календарные планы оперативных мероприятий по ликвидации максимальных расчетных объемов разливов нефти и нефтепродуктов, в соответствии с которыми	

проводится документирование работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.....	84
14 Перечень принятых сокращений и обозначений	88
15 Перечень нормативно-технической документации.....	90

Приложения

Приложение А	Лицензия от 09.09.2015 г. МР-4 № 001856 на осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на внутреннем водном транспорте, в морских портах
Приложение Б	Лицензия от 16.01.2017 г. № 2700259 на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности
Приложение В	Лицензия от 31.05.2017 г. № ВХ-00-016614 на осуществление эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности
Приложение Г	Свидетельство о регистрации опасных производственных объектов, эксплуатируемых ООО «Трансбункер-Ванино» № А71-01692
Приложение Д	План действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера ООО «Трансбункер-Ванино»
Приложение Е	Приказ от 12.09.2022 № 09.12-1/01 об утверждении «Положения о комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности ООО «Трансбункер-Ванино»
Приложение Ж	Положение о запасах средств индивидуальной защиты для обеспечения мероприятий гражданской обороны ООО «Трансбункер-Ванино» от 27.11.2020 № 11.27-1/04.01
Приложение И	Договор от 12.05.2022 № 28-АСГ-ХК об оказании услуг по несению аварийно-спасательной готовности к ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов
Приложение К	Расчет объема грунта, насыщенного нефтепродуктом, и подлежащего утилизации
Приложение Л	Паспорт аттестованного профессионального аварийно-спасательного формирования Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба»
Приложение М	Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ ПАСФ ФГБУ «Морспасслужба»
Приложение Н	Приказ ООО «Трансбункер-Ванино» от 09.01.2023 г. № 01.09-1/01 «О назначении личного состава НАСФ»
Приложение П	Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ НАСФ ООО «Трансбункер-Ванино»
Приложение Р	Приказ от 18.01.2019 № 01.18-2/04.01 «О создании резервов финансовых средств и материальных ресурсов в ООО «Трансбункер-Ванино»
Приложение С	Договор от 01.01.2023 № 1284 на оказание услуг по сбору, транспортированию и обезвреживанию отходов I-V классов опасности
Приложение Т	Лицензия от 24.06.2019 г. № 2700378 на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности
Приложение У	Договор от 14.09.2015 г. № ХАБ-089/А-ЛРН о возмездном оказании услуг по проведению работ по локализации и ликвидации последствий разливов нефти и нефтепродуктов
Приложение Ф	Дополнительное соглашение от 30.08.2016 г. № 1 к договору от 14.09.2015 г. № ХАБ-089/А-ЛРН

Приложение X Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ ПАСФ Дальневосточного центра «ЭКОПЛАС» - филиала АО «ЦАСЭО»

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭКСПЛУАТИРУЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ О ВИДАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ КОТОРЫХ РАЗРАБОТАН ПЛАН ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

Общие сведения об эксплуатирующей организации представлены в таблице 1.

Таблица 1 – Общие сведения об эксплуатирующей организации

Хозяйствующий субъект	ООО «Трансбункер-Ванино»
Генеральный директор	Ланцев Андрей Николаевич
Контактные данные	Адрес: 682860, Хабаровский край, Ванинский район, рабочий поселок Ванино, ул. Одесская, д.1А Телефон/факс: 8(4213)751218, 8(4213)751290 Электронная почта: vanino-trb@transbunker.ru
Направление хозяйственной деятельности:	Основная производственная деятельность нефтяного терминала ООО «Трансбункер-Ванино» - перевалка товарных нефтепродуктов на экспорт и внутренние рынки Дальневосточного региона РФ и переработка сырой нефти на УПТСД (установке по приготовлению топлив для судовых двигателей), с целью получения широкого ассортимента топлив для судовых двигателей.
Основание хозяйственной деятельности	Лицензия от 09.09.2015 г. МР-4 № 001856 на осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на внутреннем водном транспорте, в морских портах (приложение А). Лицензия от 16.01.2017 г. № 2700259 на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности (приложение Б). Лицензия от 31.05.2017 г. № ВХ-00-016614 на осуществление эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности (приложение В).
Классификация объекта	Класс производственного объекта по годовому грузообороту в соответствии с п/п.2.1, 2.2 ВНТП 5-95 – 1 класс (достигнутый грузооборот составил 3,2 млн. тонн/год).
Сведения о регистрации ОПО в Ростехнадзоре	A71-01692-0001 от 21.04.2005, II класс опасности (приложение Г).
Режим проведения работ	круглогодично и круглосуточно

Объекты ООО «Трансбункер-Ванино» расположены в Хабаровском крае, на территории Ванинского административного района, на расстоянии 2 км восточнее поселка городского типа Ванино, вне селитебной зоны.

Площадка предприятия расположена на склоне к бухте Ванина и представляет собой холмистую равнину, расчлененную сетью ручьев и рек, впадающих в бухту Ванина и Татарский пролив. Склон переменной крутизны, опускающийся от отметки 42 м в самой вы-

сокой части до отметки 2,5 м около уреза воды бухты Ванина в месте расположения причальных сооружений.

Территория предприятия не затопляемая. Землетрясения, сели, лавины для данной местности не характерны. Карстовые явления в месте расположения предприятия не наблюдались.

Бухта Ванина расположена на тихоокеанском побережье России и врезается в материк на 8 километров, вход в нее определяется мысами Бурный и Веселый, расстояние между которыми 3,5 км. Глубины на входе в бухту 18-22 метра. Бухта Ванина хорошо укрыта от северных, северо-западных и юго-западных ветров.

Акватория бухты состоит из внешнего и внутреннего рейдов. Глубина на внешнем рейде 15-18 м, на внутреннем 10-15 м. Грунт на рейдах – в основном серые илистые пески.

По категории оценки сложности природных условий (согласно СП 115.1330.2016 «Геофизика опасных природных воздействий» Актуализированная редакция СНиП 22-01-95) район относится к категории простой сложности. Опасные природные процессы для территории рассматриваемых объектов не характерны.

Сейсмичность - 8 баллов Карта В СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах» Актуализированная редакция СНиП II-7-81 (с Изменениями № 2.3).

Климатические условия района расположения причалов ООО «Трансбункер-Ванино» характеризуются показателями морского умеренного климата.

Начало расчетного зимнего периода - 15 октября.

Конец расчетного зимнего периода - 15 апреля.

Расчетная продолжительность отопительного периода - 182 суток.

Среднегодовая температура наружного воздуха - плюс 0,3 °С.

Абсолютный температурный максимум - плюс 39 °С.

Абсолютный температурный минимум - минус 40 °С.

Количество осадков за год - 849 мм.

Суточный максимум осадков - 140 мм.

Глубина промерзания грунта - 1800 мм.

Относительная влажность наружного воздуха: в самый холодный месяц -70 %; в самый жаркий месяц – 86 %.

На формирование климата района большое влияние оказывает муссонная циркуляция атмосферы. Зимой преобладает С-З муссон, приносящий с материка холодный, относительно сухой воздух. Погода в этот период малооблачная, морозная с небольшим количеством осадков.

Летом образуется Ю-В муссон, приносящий с океана влажный морской воздух, с ним обычно связана облачная, влажная погода.

В переходные периоды наблюдается неустойчивая погода.

Сезонная смена ветров имеет ярко выраженный муссонный характер. В период ноябрь-март преобладают ветры С-З и С направлений. В период с мая по сентябрь ветры преимущественно Ю, Ю-В и Ю-З направлений.

Средняя скорость ветра 4-7 м/сек (4 балла).

Наибольшая повторяемость штормов - с октября по апрель с числом штормовых дней от 1 до 7 в месяц в основном юго-западного направления. В среднем один раз в год наблюдается тайфун, сопровождаемый ветрами силой 9-12 баллов, мощной облачностью, обильными и продолжительными осадками, сильными ветровым волнением и зыбью.

Среднегодовое количество дней с туманом от 65 до 84 дней. Наибольшее число дней с туманами с мая по август.

Наибольшее количество осадков в виде ливней выпадает в теплое время года с июля по октябрь. Суточное количество осадков может достигать 140 мм. Среднегодовое количество осадков – 762 мм.

С июля по сентябрь идут только дожди, с декабря по март только снег. Число дней с дождем 63,4 в год, со снегом - 39,2. Наибольшее количество дней с осадками отмечается в период с апреля по октябрь и составляет 9-17 дней в месяц. Появление снега – с 17 октября по 27 ноября, образование устойчивого покрова - с 31 октября по 18 декабря, разрушение снега - с 11 марта по 17 мая, сход снега - с 13 апреля по 30 мая.

Наиболее снежный месяц - март, когда суточное количество осадков может достигать 68 мм, и максимальная толщина снежного покрова в этот месяц может достигать 179 см.

Основными факторами, формирующими уровневый режим бухты, являются приливно-отливные и сгонно-нагонные явления. Приливы неправильные полусуточные с двумя полными и двумя малыми водами в течение суток. Средняя высота сизигийных приливов в районе бухты Ванина 52 см. Нагонные повышения уровня происходят при ветрах восточных направлений и в максимуме могут достигать 35-40 см. При западных ветрах наблюдаются слабые понижения уровня на 5-7 см. Наиболее волноопасными направлениями для бухты Ванина являются восточное, юго-восточное и южное. Волнение обуславливается господствующими муссонными ветрами, размерами акватории и глубинами.

Повторяемость штормов с высотами волн более 1,0 м составляет, примерно 36,5 %, более 2,0 м – 11,6 %.

Течения в бухте практически отсутствуют. В Татарском проливе действует постоянное приморское течение с севера со скоростью 0,1-0,4 м/сек.

Наиболее интенсивное образование ледяного покрова в декабре-январе. С января битый лед и ледяные поля появляются в Татарском проливе на подходах к бухте.

Разрушение льда начинается в середине марта, полная очистка акватории ото льда происходит в середине апреля. Навигация круглогодичная, с привлечением в отдельные годы ледокола для проводки судов через торосистый лед, возникающий на подходах к бухте Ванина.

Место расположения ООО «Трансбункер-Ванино» на топографической карте представлено на рисунке 1.



Рисунок 1 - Место расположения ООО «Трансбункер-Ванино» на топографической карте

Границы территории морского порта Ванино представлены на рисунке 2.



Рисунок 2 - Границы территории морского порта Ванино

Существующие объекты

Основная производственная деятельность нефтяного терминала ООО «Трансбункер-Ванино» - перевалка товарных нефтепродуктов на экспорт и внутренние рынки Дальневосточного региона РФ и переработка сырой нефти на УПТСД (установке по приготовлению топлив для судовых двигателей), с целью получения широкого ассортимента топлив для судовых двигателей. Поставка нефтепродуктов осуществляется с нефтеперерабатывающих заводов Российской Федерации. Поставка нефти и товарных нефтепродуктов осуществляется железнодорожным транспортом, отгрузка - в морские танкеры и частично в автотранспорт.

Для бункеровки танкеров нефтепродуктами в ООО «Трансбункер-Ванино» используется три причала:

1) Нефтеналивной причал № 1 предназначен для отгрузки нефтепродуктов (мазут, ТНТЭ, дизельное топливо, товарный бензин и прямогонный бензин (нафта) в танкера дедвейтом до 80000 тонн. Причал стендерного типа, содержит пять стендеров типа СР-250 Ду 250. Под налив мазута стендера № 1 и № 2, налив дизельного топлива № 3 и бен-

зины используются стендера № 4 и № 5. Стендер управляется вручную, соединение соединительной головки стендера с приемным манифольдом танкера производится винтовыми захватами. Для освобождения (дренирования) стендеров от остатка нефтепродукта предусмотрен дренажный центробежный насос НД-2, производительностью 32 м³/час (для светлых нефтепродуктов) и НД-1, производительностью 19 м³/час (для темных нефтепродуктов). Максимальная производительность налива мазута на причале составляет до 1300 тонн/час.

2) Бункеровочный причал № 13 предназначен для отгрузки нефти и нефтепродуктов (мазут, ТНТЭ, дизельное топливо (ЕВРО) и нефтя) в танкера дедвейтом до 6000 тонн. Причал стендерного типа, содержит два стендера. Стендер управляется вручную, соединение соединительной головки стендера с приемным манифольдом танкера производится винтовыми захватами. Для освобождения (дренирования) коллектора налива от остатка нефтепродукта предусмотрен дренажный центробежный насос НД-2, производительностью 32 м³/час. Максимальная производительность налива мазута на причале составляет до 500 тонн/час.

3) Бункеровочный причал № 2 предназначен для отгрузки нефтепродуктов (мазут и дизельное топливо) в танкера дедвейтом до 2500 тонн. Причал коллекторного типа (нефтеналивные рукава), содержит два коллектора. Соединение наливного рукава с приемным манифольдом танкера производится вручную. Максимальная производительность налива на причале составляет до 200 тонн/час.

Обозначение границ территории терминала ООО «Трансбункер-Ванино» представлено на рисунке 3.

Танкера для погрузки выставляется к причалам правым бортом таким образом, чтобы расстояние между манифольдом судна и устройством налива (стендером) причала было минимальным. Проведение швартовых операций осуществляется под руководством сменного начальника перегрузочного комплекса. Непосредственными руководителями работ на причалах являются сменный диспетчер или начальник причала. Они должны присутствовать на причале во время швартовки и отшвартовки судов. Эти лица являются ответственными за подготовку причала к приему судна и обеспечению швартовых операций. Танкер надежно швартуется к причалу швартовыми канатами. Корпус танкера подключается к береговому заземляющему устройству. Боновые ограждения являются неотъемлемым элементом арсенала технических средств, используемых в операциях по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов акватории. Они применяются как самостоятельно, так и в сочетании с другими средствами для локализации нефтяных полей, ограждение участков акватории, расширение зоны захвата

нефтесборных средств. Причалы оборудованы боновыми заграждениями и выставляются они до проведения грузовых операций с нефтепродуктами.

Налив нефтепродуктов в приемник танкера осуществляется под контролем технологического персонала (операторов) и/или технического персонала организации, ответственных за данный процесс. Наливное оборудование оснащено аварийной системой прекращения налива с отсечным клапаном со временем срабатывания 20-30 сек. (30 сек. макс.), что позволяет при разгерметизации трубопроводов и оборудования, при переливах в максимально-короткие сроки прекратить подачу нефти и нефтепродуктов.

Схема установки боновых заграждений и якорей представлена на рисунке 4.

Из числа судов, швартующихся у причалов нефтяного терминала ООО «Трансбункер-Ванино», наибольшая заполняемость у танкера «PACIFIC TREASURES».

Основные операции, производимые с нефтью и нефтепродуктами

Организация осуществляет погрузочно-разгрузочную деятельность в морском порту в соответствии с лицензией МР-4 № 001856 от 09.09.2015 г. (приложение А).

Максимальная производительность по перегрузке нефтепродуктов предполагается на причале № 1.

Перегружаемые нефтепродукты:

- мазут (2 стендера Ду 250) – до 1300 т/ч;
- товарный и прямогонный бензины (2 стендера Ду 250) – 1000 т/ч;
- дизельное топливо (1 стендер Ду 250) – до 500 т/ч.



Рисунок 3 - Обозначение границ территории терминала ООО «Трансбункер-Ванино»

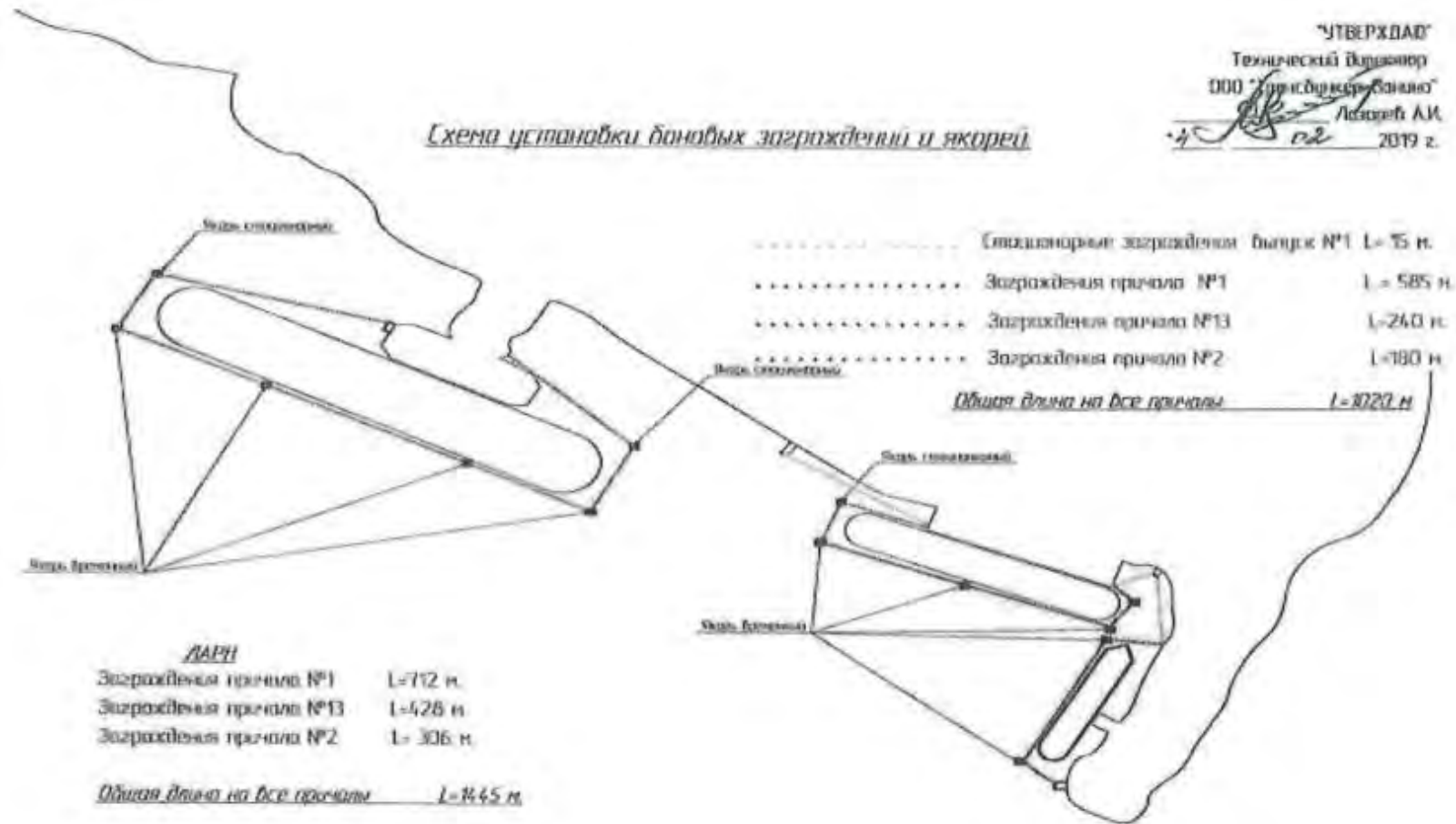


Рисунок 4 - Схема установки боновых заграждений и якорей

2 СВЕДЕНИЯ О ПОТЕНЦИАЛЬНЫХ ИСТОЧНИКАХ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

Возможные источники ЧС (Н)

Потенциальными источниками ЧС(Н) являются:

- трубопроводные коммуникации на территории причала № 1 - нефтеналивной, причала № 2 - бункеровочный, причала № 13 - бункеровочный морского порта Ванино;
- грузовые танки и грузовые системы нефтеналивных судов, имеющие на борту нефть и/или нефтепродукты в качестве груза и/или судового топлива и береговые объекты хозяйствующих субъектов, на которых выполняются грузовые операции с нефтью и/или нефтепродуктами.

С учетом специфики работы источниками разливов нефти и нефтепродуктов могут быть:

- повреждение грузовой системы;
- аварийный случай с одним из нефтеналивных судов, отшвартованных к причалу нефтяного терминала ООО «Трансбункер-Ванино».

За время эксплуатации инцидентов с разливом нефти или нефтепродуктов, связанных с вышеуказанными потенциальными источниками, не зарегистрировано.

Разгерметизация трубопровода обеспечения грузовых операций по наливу в танкера темных нефтепродуктов (мазута)

Протяженность участка разгерметизации (расстояния между задвижками) 31,0 м, производительность 2-х грузовых насосов – 1300 т/ч (по двум стендерам). За 30 секунд до его остановки объем разлива мазута составит 11,4 м³. Разлив происходит вне акватории бухты Ванино.

Разгерметизация стендера

За 30 секунд до остановки перекачки объем разлива мазута составит 11,4 м³.

Разлив ограничен площадкой разлива. Парапет высотой 0,5 м вдоль причальной стенки не позволит нефтепродукту попасть в акваторию бухты Ванино.

Разгерметизация танков танкера максимальной производительности

Максимальная заполняемость танков из числа судов, швартующихся к причалу нефтяного терминала ООО «Трансбункер-Ванино», у танкера «PACIFIC TREASURES». Количество нефтепродукта в 2-х смежных танках указанного танкера составляет: (Cargotk № 4 С.О. ТК (Р) – 11156,7 м³ + 4С.О.ТК (Р) –10933,5 м³) = 22090,2 м³. При разгерметизации 2 танков танкера выделится 50 % их содержимого – 11045,1 м³ мазута.

3 МАКСИМАЛЬНЫЕ РАСЧЕТНЫЕ ОБЪЕМЫ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

Разгерметизация стендеров

Закачка нефтепродуктов через стендеры производится со следующей производительностью:

- мазут (2 стендера Ду 250) – до 1300 т/ч;
- нефтя, бензин (2 стендера Ду 250) – до 1000 т/ч;
- дизельное топливо (1 стендер Ду 250) – до 500 т/ч.

Наливное оборудование оснащено аварийной системой прекращения налива с отсечным клапаном, время срабатывания которого составляет 20-30 с. Для расчетов разлива время срабатывания принято на наихудший вариант - 30 с.

Отсюда может изливаться:

- мазута: $1300/3600 \times 30 = 10,83$ т;
- нефтя, бензина: $1000/3600 \times 30 = 8,3$ т
- дизтопливо: $500/3600 \times 30 = 4,18$ т.

В наибольшем количестве возможен излив на площадку мазута.

Разгерметизация участка технологического трубопровода

Протяженность участка технологического трубопровода, который может разгерметизироваться, составляет 31 м. При диаметре 250 мм и толщине стенки 6,00 мм объем нефтепродукта в нем составит 1,378 м³. При разгерметизации трубопровода до закрытия задвижек в течение 30 сек произойдет излив нефтепродуктов (с учетом содержимого трубопровода):

Объемы излившихся нефтепродуктов с учетом истечения из трубопровода составят:

- мазута - 12,78 м³;
- нефтя, бензина – 11,26 м³;
- дизтоплива – 7,17 м³.

Наибольший разлив предполагается при разгерметизации технологического трубопровода с мазутом.

Разгерметизация танков танкера максимальной производительности

Согласно Постановлению Правительства РФ от 30 декабря 2020 г. № 2366 "Об организации предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориаль-

ном море и прилегающей зоне Российской Федерации" при разгерметизации танков танкера оценивается разлив 50 % 2 смежных танков наибольшей заполняемости.

Заполняемость танков танкера «PACIFIC TREASURES» нефтепродуктом (мазутом) составляет (Cargotk № 4 С.О. ТК (P) – 11156,7 м³ + 4С.О.ТК (P) – 10933,5 м³) = 22090,2 м³.

На акваторию бухты «Ванино» выльется 50% содержимого 2-х танков – 11045,1 м³ мазута.

Данные по максимальным разливам нефтепродуктов при аварийных ситуациях

Данные по максимальным разливам нефтепродуктов при аварийных ситуациях представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Данные по максимальным разливам нефтепродуктов при аварийных ситуациях

Сценарии аварий	Характеристика источника разлива	Объемы разлившегося нефтепродукта, м ²			Площадь разлива, м ²		
		мазут	нафта, бензин	дизтопливо	мазут	нафта, бензин	дизтопливо
Разгерметизация стендера	Стендер Ду250; время срабатывания задвижек – 30 с	11,40	9,88	5,79	в пределах площадки налива	в пределах площадки налива	в пределах площадки налива
Разгерметизация технологического трубопровода	Длина участка трубопровода – 31 м, Ду 250 Время срабатывания задвижек – 30 с	12,78	11,26	7,17	На территории прохождения трубопровода	На территории прохождения трубопровода	На территории прохождения трубопровода
Разгерметизация танков танкера	Заполняемость танков танкера «PACIFIC-TREASURES» – 22090,2 м ³	11045,10	11045,10	11045,10	159335 на акватории	-	-

Из числа возможных аварийных ситуаций на нефтяном терминале ООО «Трансбункер-Ванино» максимальный разлив на акватории предполагается при разгерметизации танков танкера, заполненных мазутом.

4 ПРОГНОЗИРУЕМЫЕ ЗОНЫ РАСПРОСТРАНЕНИЯ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ (С УЧЕТОМ РЕШЕНИЙ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ) С ОПИСАНИЕМ ВОЗМОЖНОГО ХАРАКТЕРА НЕГАТИВНЫХ ПОСЛЕДСТВИЙ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ ДЛЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, НАСЕЛЕНИЯ И НОРМАЛЬНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМ ЕГО ЖИЗНЕОБЕСПЕЧЕНИЯ

Для максимального возможного разлива нефтепродукта на акватории моря при разгерметизации 2 танков танкера «PACIFIC TREASURES» выделится 11045,1 м³ мазута, выполнено моделирование разливов при различных скоростях и направлениях ветра. Выбраны наиболее часто повторяющаяся скорость ветра – 6,5 м/с и высокая наиболее часто случающаяся скорость ветра – 15 м/с.

Рассмотрено моделирование при южном, западном, северном, восточном направлениях ветра. Результаты моделирования приведены в томе 2 «Математическое моделирование разлива нефти и нефтепродуктов ООО «Трансбункер-Ванино» во внутренних водах РФ, с учетом навигационно-гидрографических и гидрометеорологических особенностей района разлива» (сценарии 1А-4А), (1Б-4Б). Для оценки вероятности выброса нефтепродукта при полной разгерметизации 2-х танков использован расчет частоты аварий на танкерах и плавучих нефтеналивных хранилищах (ПНХ) при швартовочных операциях, согласно которому частота аварий при полной разгерметизации 2-х танков составляет $1,52 \cdot 10^{-5}$ 1/год.

Согласно полученным данным направления разлива следующие: при южном направлении ветра - по левому берегу бухты Ванино, при западном ветре - на юго-восток в Татарский пролив, при северном ветре – по правому берегу бухты Ванино, при восточном направлении ветра – по берегу города Ванино.

В течение 1 часа количество нефтепродукта (мазута) и его эмульсии на плаву при рассматриваемых скоростях ветра и направлениях меняется незначительно (таблица 3).

Через 12 часов при высокой скорости ветра количество нефтепродукта на плаву значительно снижается вследствие испарения с поверхности разлива и диспергирования в толщу воды. Наименьшее количество нефтепродукта, остающегося на плаву предполагается при скорости ветра 15 м/с в западном направлении в Татарский пролив после 12 часов от времени разлива и далее.

Мазут может опуститься на дно моря через 48,72 часа при скорости ветра 6,5 м/с.

Количество мазута на берегу при различных скоростях и направлениях ветра имеет незначительные отличия. Меньше выбрасывается мазута на правый берег бухты Ванино (5,4 т) и берег города Ванино (3,0 т) при северном и восточном направлении ветра скоростью 6,5 м/с.

Количество мазута на берегу и длина загрязненной части берега с течением времени увеличивается и, начиная с 12 часов до 72 часов, меняется незначительно и составляет от 22,5 до 49,5 т.

Карты ЧС(Н) при различных сценариях представлены на рисунках 5-10.

Сценарий ЧС(Н) при различном времени разлива представлены в таблицах 3-5.

Масштаб 1:4 000

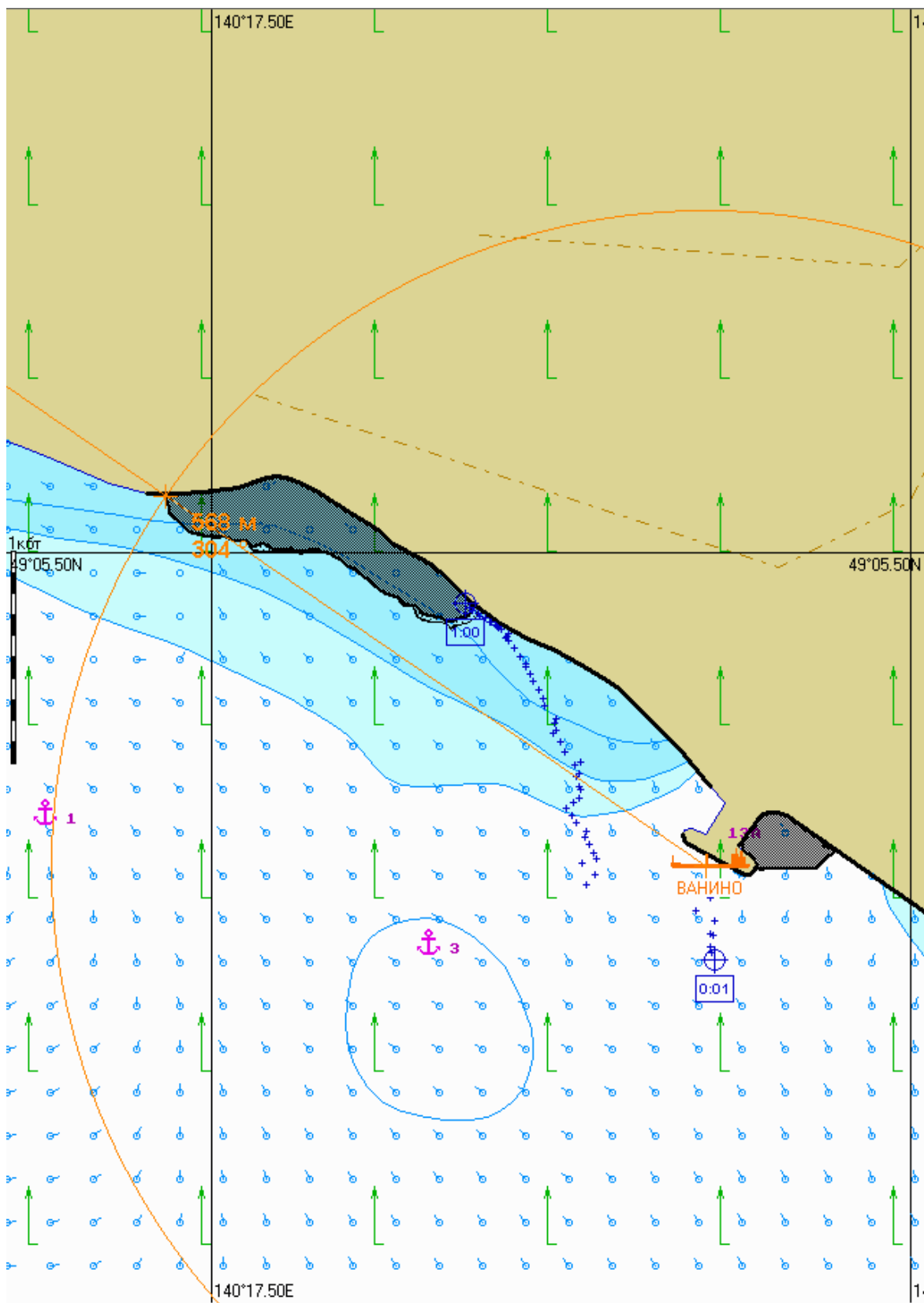


Рисунок 5 - (1А.1.2) Карта ЧС(Н) на 1 час с момента разлива (расстояние от источника разлива до дальней кромки).

Масштаб 1:10 000

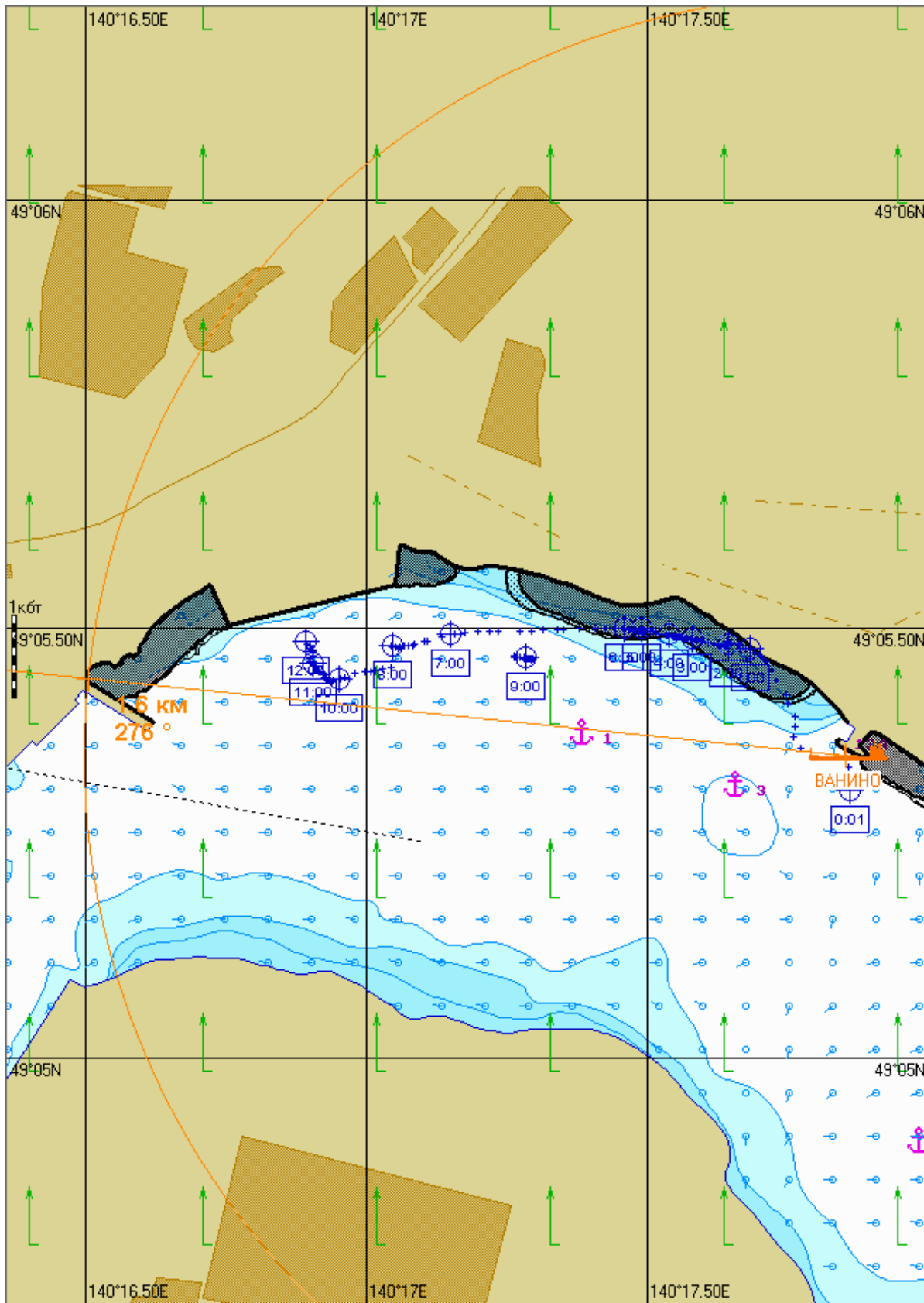


Рисунок 6 - (1А.12.2) Карта ЧС(Н) на 12 часов с момента разлива (расстояние от источника разлива до дальней кромки).

Масштаб 1:10 000

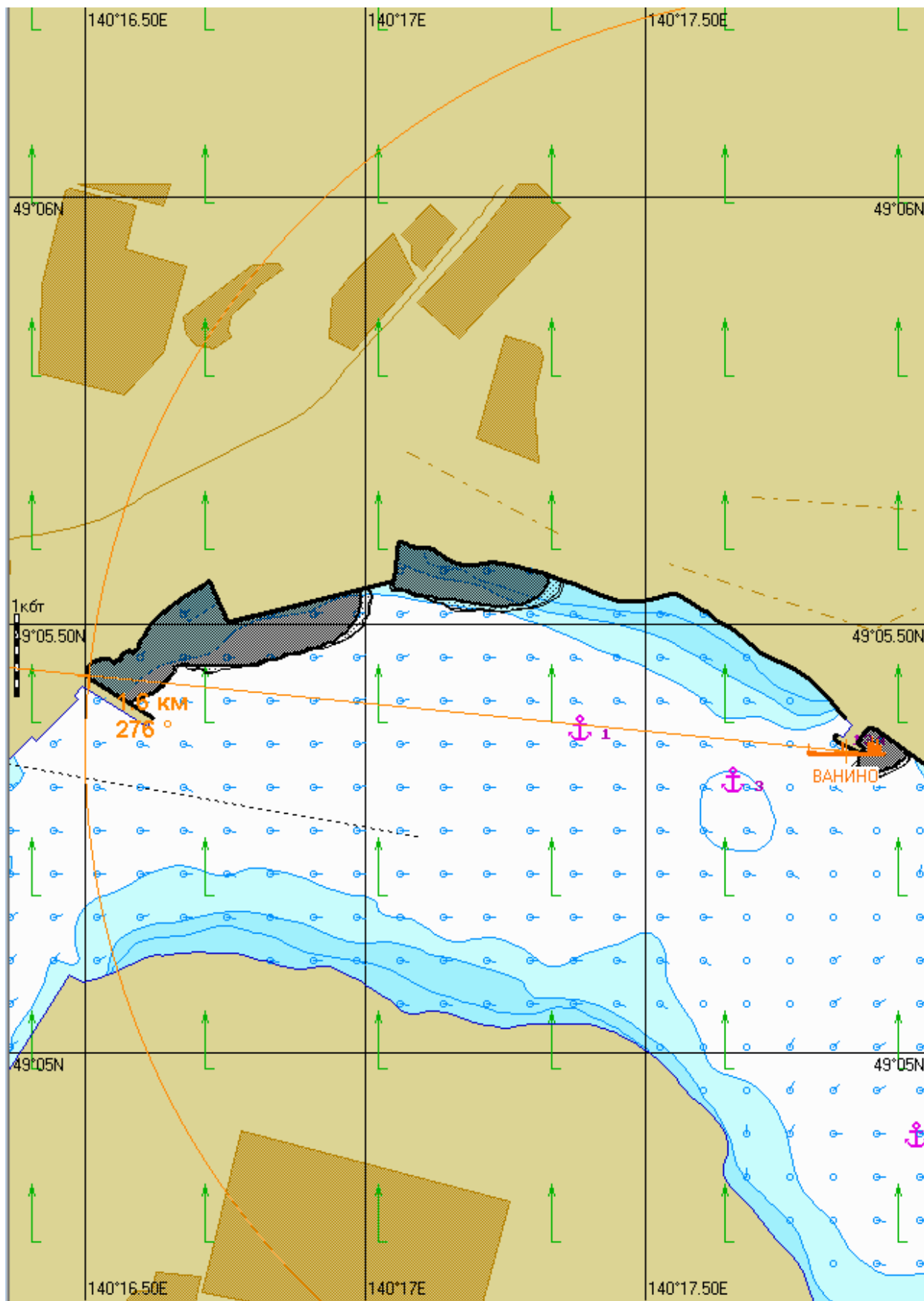


Рисунок 7 - (1А.72.2) Карта ЧС(Н) на 72 часа с момента разлива
(расстояние от источника разлива до дальней кромки).

Масштаб 1:4 000

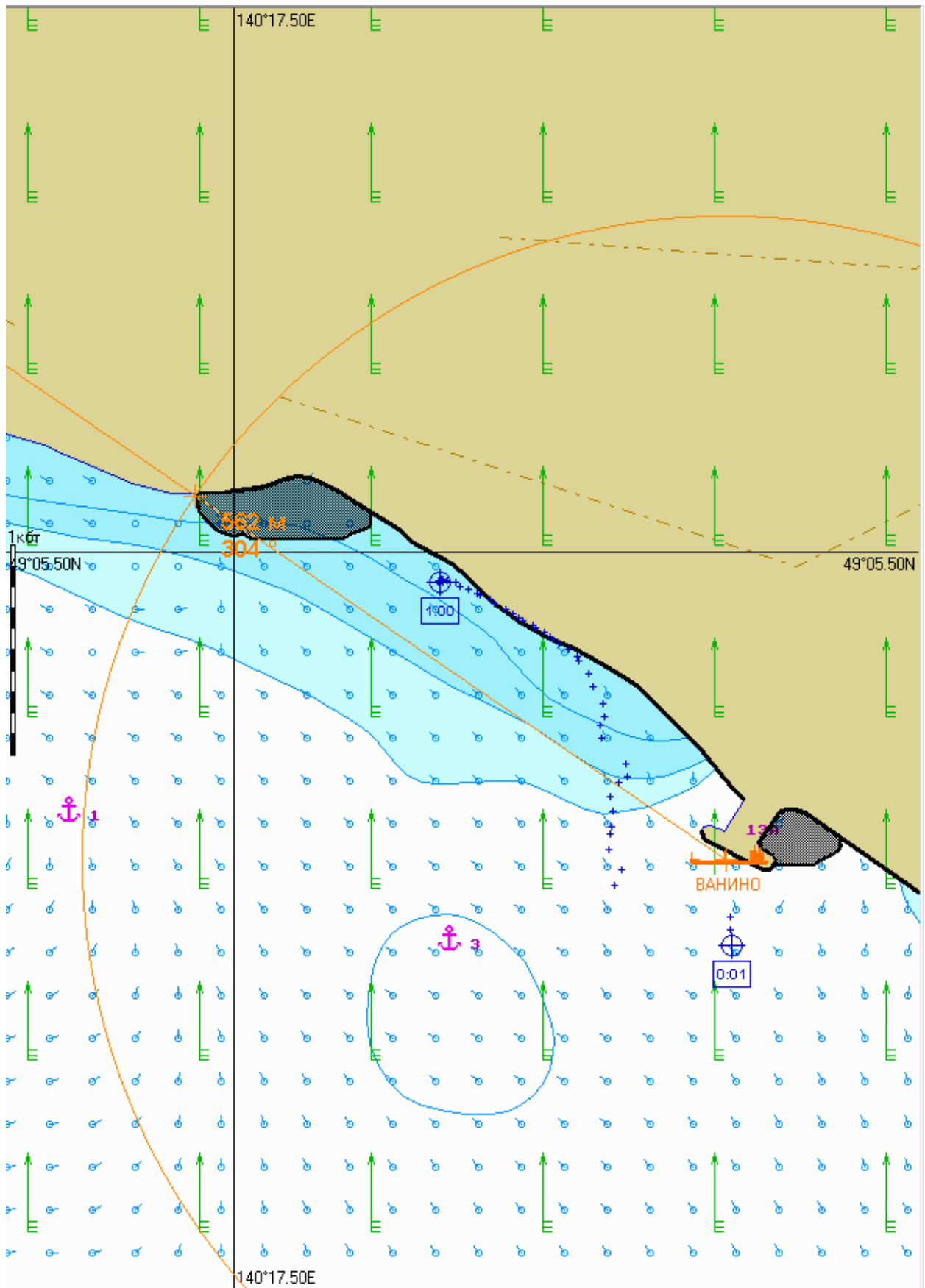


Рисунок 8 - (1Б.1.2.) Карта ЧС(Н) на 1 час с момента разлива
(расстояние от источника разлива до дальней кромки).

Масштаб 1:6 000

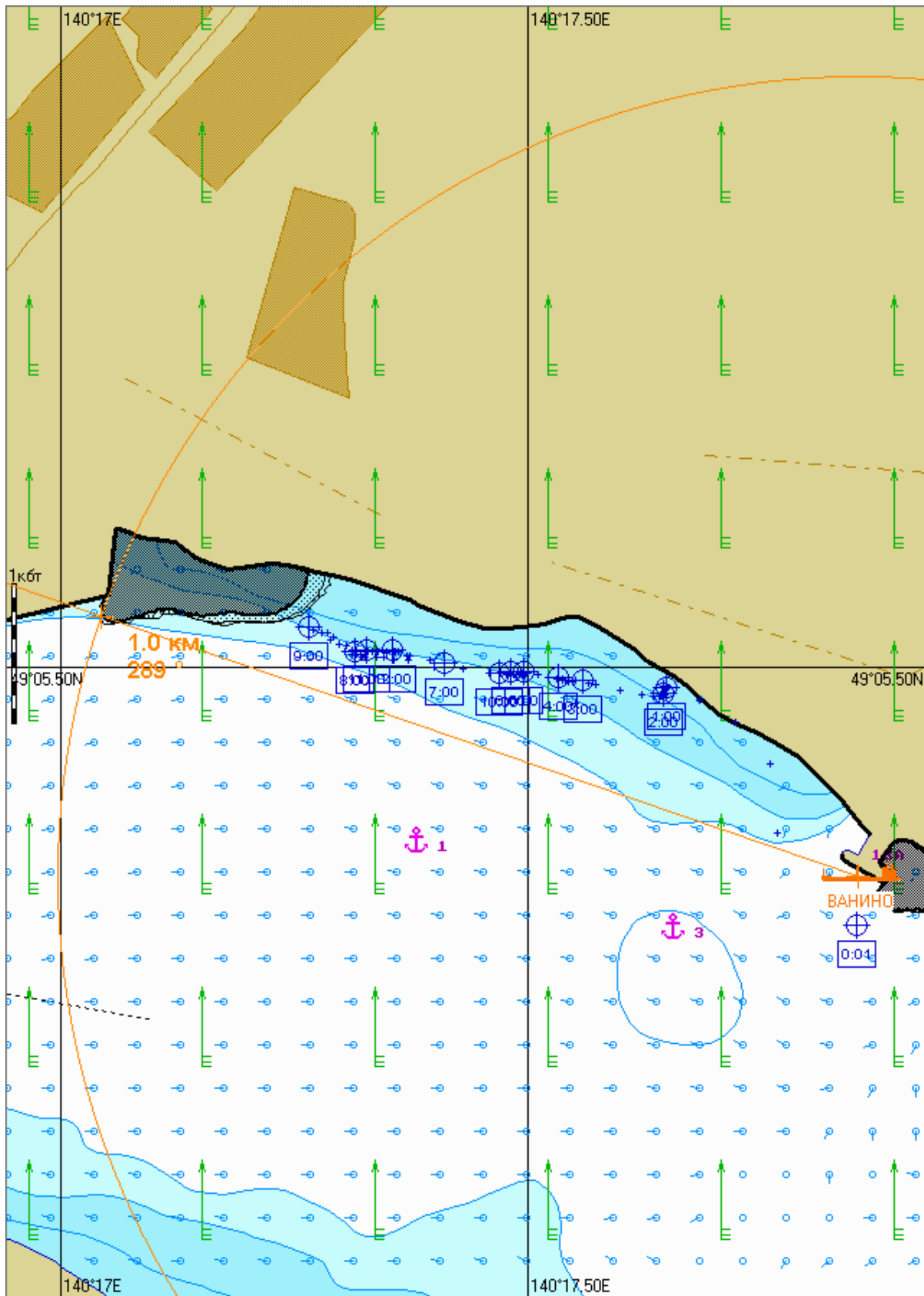


Рисунок 9 - (1Б.12.2) Карта ЧС(Н) на 12 часов с момента разлива
(расстояние от источника разлива до дальней кромки).

Масштаб 1:6 000

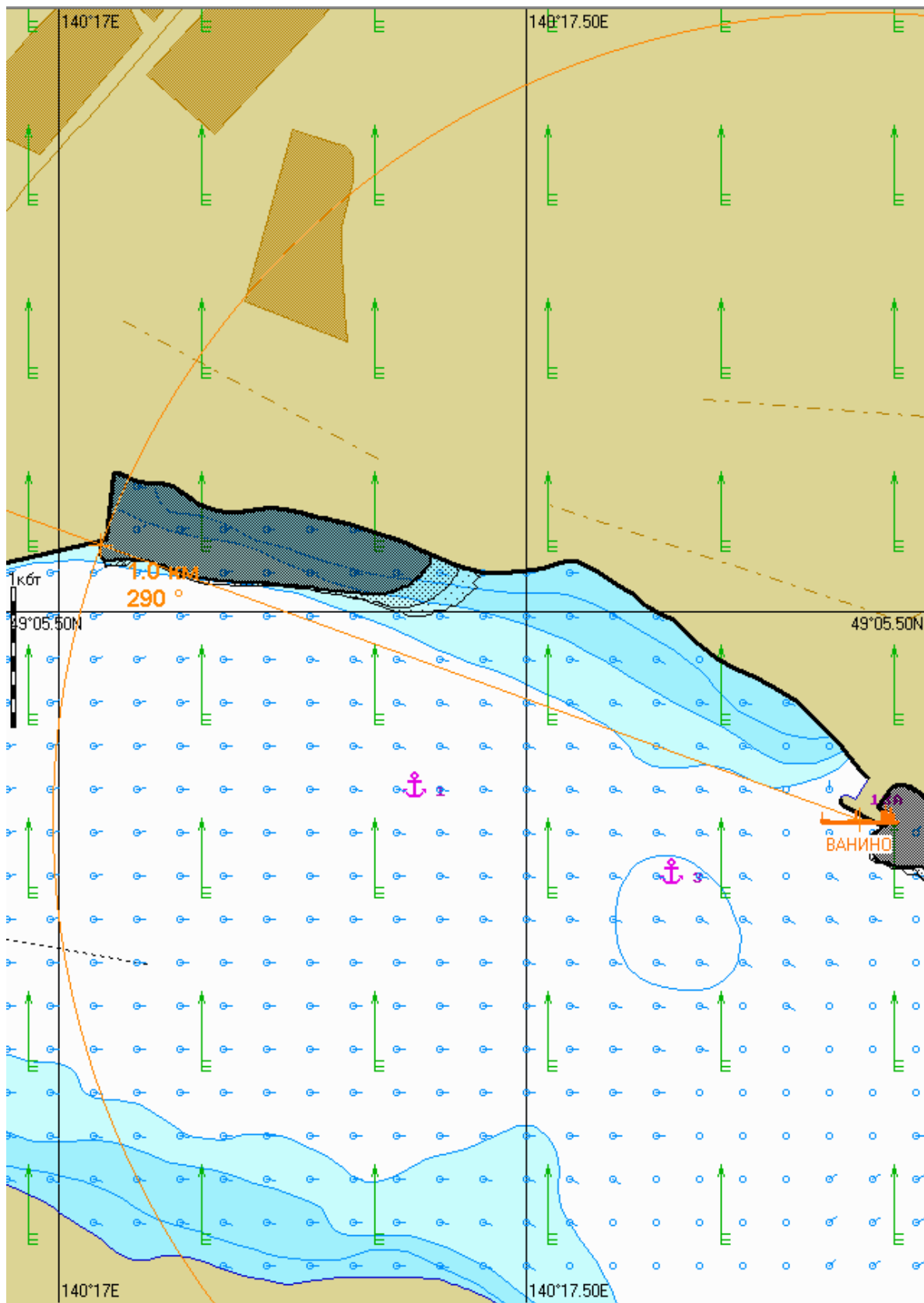


Рисунок 10 - (1Б.72.2) Карта ЧС(Н) на 72 часа с момента разлива (расстояние от источника разлива до дальней кромки).

Таблица 3 - Сценарий ЧС(Н) (в течение 1 часа)

Показатели разлива мазута по данным моделирования	Распространение разлива при скорости ветра 6,5 м/с				Распространение разлива при скорости ветра 15 м/с			
	Направление ветра				Направление ветра			
	южное	западное	северное	восточное	южное	западное	северное	восточное
Распространение пятна мазута, дислокация пятна, широта, долгота	На север по левому берегу бухты Ванино 49°05.525N 140°17.470E	На юго-восток в Татарский пролив 49°05.455N 140°18.850E	На север по правому берегу бухты Ванино 49°04.800N 140°18.065E	На север по берегу города Ванино 49°05.375N 140°16.890E	На север по левому берегу бухты Ванино 49°05.525N 140°17.475E	На восток в Татарский пролив 49°05.375N 140°19.695E	На север по правому берегу бухты Ванино 49°04.665N 140°18.270E	На север по берегу города Ванино 49°05.210N 140°16.210E
Расстояние между источником разлива и дальней кромкой пятна, км	0,6	1,3	1,1	1,2	0,6	2,3	1,4	2,0
Количество эмульсии на плаву, т	12850	12855	12856	12860	12917	12843,0	12809	12734
Количество утонувшего мазута, т	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество мазута на берегу, т	15,6	9,5	5,4	3,0	15,3	9,5	14,7	17,1
Длина загрязненной части берега, м	1557	971	561	322	1528	952	1485	1714

Таблица 4 - Сценарий ЧС(Н) (в течение 12 часов)

Показатели разлива мазута по данным моделирования	Распространение разлива при скорости ветра 6,5 м/с				Распространение разлива при скорости ветра 15 м/с			
	Направление ветра				Направление ветра			
	южное	западное	северное	восточное	южное	западное	северное	восточное
Распространение пятна мазута, дислокация пятна, широта, долгота	На север по левому берегу бухты Ванино 49°05.445N 140°16.505E	На юго-восток в Татарский пролив 49°03.000N 140°24.590E	На север по правому берегу бухты Ванино 49°04.665N 140°18.195E	На север по берегу города Ванино 49°05.250N 140°17.235E	На север по левому берегу бухты Ванино 49°05.535N 140°17.045E	На восток в Татарский пролив 49°03.780N 140°33.775E	На север по правому берегу бухты Ванино 49°04.665N 140°18.215E	На север по берегу города Ванино 49°05.255N 140°16.230E
Расстояние между источником разлива и дальней кромкой пятна, км	1,6	9,4	1,3	2,0	1,0	19,7	1,4	2,0
Количество эмульсии на плаву, т	12584	12353	12918	12576	7578	2044	7410	7470
Количество утонувшего мазута, т	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество мазута на берегу, т	33,2	26,5	22,5	36,1	23,2	9,8	21,0	34,4
Длина загрязненной части берега, м	3323	1994	2223	3644	2564	985	2097	3441

Таблица 5 - Сценарий ЧС(Н) (в течение 72 часов)

Показатели разлива мазута по данным моделирования	Распространение разлива при скорости ветра 6,5 м/с				Распространение разлива при скорости ветра 15 м/с			
	Направление ветра				Направление ветра			
	южное	западное	северное	восточное	южное	западное	северное	восточное
Распространение пятна мазута, дислокация пятна, широта, долгота	На север по левому берегу бухты Ванино 49°05.445N 140°16.505E	На юго-восток в Татарский пролив 48°55.320N 140°58.300E	На север по правому берегу бухты Ванино 49°03.780N 140°18.445E	На север по берегу города Ванино 49°05.065N 140°16.095E	На север по левому берегу бухты Ванино 49°05.545N 140°17.045E	На восток в Татарский пролив 49°05.435N 140°17.785E	На север по правому берегу бухты Ванино 49°03.955N 140°18.570E	На север по берегу города Ванино 49°04.565N 140°15.655E
Расстояние между источником разлива и дальней кромкой пятна, км	1,6	52,6	3,0	2,2	1,0	0,2	3,0	3,0
Количество эмульсии на плаву, т	10951	4217	10985	7775	4131	56,4	3426	5755
Количество утонувшего мазута, т	359	3278	483	2242	0	0	0	0
Количество мазута на берегу, т	33,2	27,2	49,7	49,5	31,2	9,8	40,9	36,5
Длина загрязненной части берега, м	3323	2724	4945	4960	3123	985	4090	3709

Оценка вероятности загрязнения береговой полосы

Для оценки вероятности выброса нефтепродукта при полной разгерметизации 2-х танков выполнен расчет частоты аварий на танкерах и плавучих нефтеналивных хранилищах (ПНХ) при швартовочных операциях, согласно которому частота аварий при полной разгерметизации 2-х танков составляет $1,52 \cdot 10^{-5}$ 1/год (том 2 «Математическое моделирование разлива нефти и нефтепродуктов ООО «Трансбункер-Ванино» во внутренних водах РФ, с учетом навигационно-гидрографических и гидрометеорологических особенностей района разлива»).

Результаты оценки вероятности возникновения загрязнения нефтепродуктом береговой полосы от терминала по перевалке нефтепродуктов ООО «Трансбункер-Ванино» представлены в таблице 6.

Таблица 6- Данные по вероятностям параметров, определяющих распространение разлива и вероятности загрязнения береговой полосы

Вероятность возникновения выброса, $P_{\text{выб.}}$, 1/год	Вероятность скорости ветра, $\omega_{\text{ск}}$	Вероятность направления ветра, $\omega_{\text{нап}}$	Коэффициент достижения разлива, k	Оценка вероятности загрязнения береговой полосы, $P_{\text{загр. (сц.)}} \cdot 10^{-7}$, 1/год
$1,52 \cdot 10^{-5}$	0,943 (0-7 м/с)	$10 \cdot 10^{-2}$ (Северный)	1	14,33
$1,52 \cdot 10^{-5}$	0,943 (0-7 м/с)	$14 \cdot 10^{-2}$ (Северо-восточный)	1	20,07
$1,52 \cdot 10^{-5}$	0,943 (0-7 м/с)	$7 \cdot 10^{-2}$ (Восточный)	1	10,03
$1,52 \cdot 10^{-5}$	0,943 (0-7 м/с)	$4 \cdot 10^{-2}$ (Юго-Восточный)	1	5,73
$1,52 \cdot 10^{-5}$	0,943 (0-7 м/с)	$10 \cdot 10^{-2}$ (Южный)	1	14,33
$1,52 \cdot 10^{-5}$	0,943 (0-7 м/с)	$23 \cdot 10^{-2}$ (Юго-западный)	1	32,97
$1,52 \cdot 10^{-5}$	0,943 (0-7 м/с)	$14 \cdot 10^{-2}$ (Западный)	1	20,07
$1,52 \cdot 10^{-5}$	0,943 (0-7 м/с)	$18 \cdot 10^{-2}$ (Северо-западный)	1	25,80
$1,52 \cdot 10^{-5}$	0,057(7-25 м/с)	$10 \cdot 10^{-2}$ (Северный)	1	0,87
$1,52 \cdot 10^{-5}$	0,057(7-25 м/с)	$14 \cdot 10^{-2}$ (Северо-восточный)	1	1,21
$1,52 \cdot 10^{-5}$	0,057(7-25 м/с)	$7 \cdot 10^{-2}$ (Восточный)	1	0,61
$1,52 \cdot 10^{-5}$	0,057(7-25 м/с)	$4 \cdot 10^{-2}$ (Юго-Восточный)	1	0,35
$1,52 \cdot 10^{-5}$	0,057 (7-25 м/с)	$10 \cdot 10^{-2}$ (Южный)	1	0,87
$1,52 \cdot 10^{-5}$	0,057 (7-25 м/с)	$23 \cdot 10^{-2}$ (Юго-западный)	1	1,99

Продолжение таблицы 6

Вероятность возникновения выброса, $P_{\text{выб.}}$, 1/год	Вероятность скорости ветра, $\omega_{\text{ск}}$	Вероятность направления ветра, $\omega_{\text{нап}}$	Коэффициент достижения разлива, k	Оценка вероятности загрязнения береговой полосы, $P_{\text{загр. (сц.)}} \cdot 10^{-7}$, 1/год
$1,52 \cdot 10^{-5}$	0,057(7-25 м/с)	$14 \cdot 10^{-2}$ (Западный)	1	1,21
$1,52 \cdot 10^{-5}$	0,057(7-25 м/с)	$18 \cdot 10^{-2}$ (Северо-западный)	1	1,56

Суммарная вероятность возникновения загрязнения нефтепродуктом береговой полосы рассчитанная по данным таблицы в соответствии с теоремой сложения вероятностей составляет: $P_{\text{загр.}} = 1,52 \cdot 10^{-5}$ 1/год.

5 ПЕРЕЧЕНЬ ПЕРВООЧЕРЕДНЫХ ДЕЙСТВИЙ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

Основная задача производственного персонала при угрозе возникновения/возникновении ЧС(Н) является, предупредить нежелательные последствия в ходе возможного развития ЧС(Н) путем организации оперативных, четких последовательных и своевременных действий.

Алгоритм действий по ЛЧС(Н) следующий:

1. Любой человек, заметивший разлив нефтепродуктов, докладывает о случившемся ответственному по объекту.

2. Начальник объекта сообщает о случившемся - диспетчеру организации.

3. Руководитель работ по ЛРН:

- производит оперативную оценку обстановки;
- дает указания по эвакуации с места ЧС(Н) пострадавших (если таковые имеются);
- организует вызов ПАСФ(Н);
- производит инструктаж личного состава, участвующего в ликвидации ЧС(Н).

4. Персонал ПАСФ(Н) приступает к локализации, ликвидации разлива нефтепродукта.

5. Руководитель работ по ЛРН докладывает о ЧС(Н) председателю КЧС и ОПБ муниципального образования.

6. Осуществляется вызов специалистов для мониторинга обстановки и окружающей среды.

7. Устанавливаются возможные источники возгорания.

8. Производится удаление основной массы разлитого нефтепродукта.

9. Производятся работы по ликвидации загрязнения акватории, территории, а именно сбор нефтесодержащих отходов, упаковка их и транспортировка на утилизацию силами организации и ПАСФ(Н).

10. Руководитель работ по ЛРН производит доклад диспетчеру ЕДДС, председателю КЧС и ОПБ завершении работ по ликвидации ЧС(Н).

Мероприятия по локализации и ликвидации последствий нефтеразлива считаются выполненными при выполнении следующих условий:

- прекращение сброса нефтепродуктов;
- сбор нефтепродуктов произведен до максимально достижимого уровня, обусловленного техническими характеристиками используемых специализированных технических средств;

- собранный нефтепродукт размещен в емкостях для последующей утилизации (использования, очистки) и исключена возможность вторичного загрязнения территории объектов и окружающей природной среды.

Решение о прекращении работ по ЛРН принимает руководитель работ по ЛЧС(Н) или председатель соответствующей КЧС и ОПБ по согласованию с природоохранными органами и другими заинтересованными сторонами, и ведомствами.

Разлив на акватории

В случае разливов на акватории последовательность проведения операций по ЛЧС (Н) в Плане может быть представлена в виде следующих мероприятий:

- обнаружение разлива;
- проверка информации и оповещение о разливе;
- выполнение персоналом ПАСФ Ванинского отделения ФГБУ «Морспасслужба» действий по локализации и ликвидации РН;
- локализация и ликвидация РН силами и средствами привлеченных ПАСФ(Н) Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба» (на основании заключенного договора);
- проведение мероприятий по обработке акватории сорбентами;

Общий алгоритм принятия решений и проведения АСР по ЛРН представлен на рисунке 11.

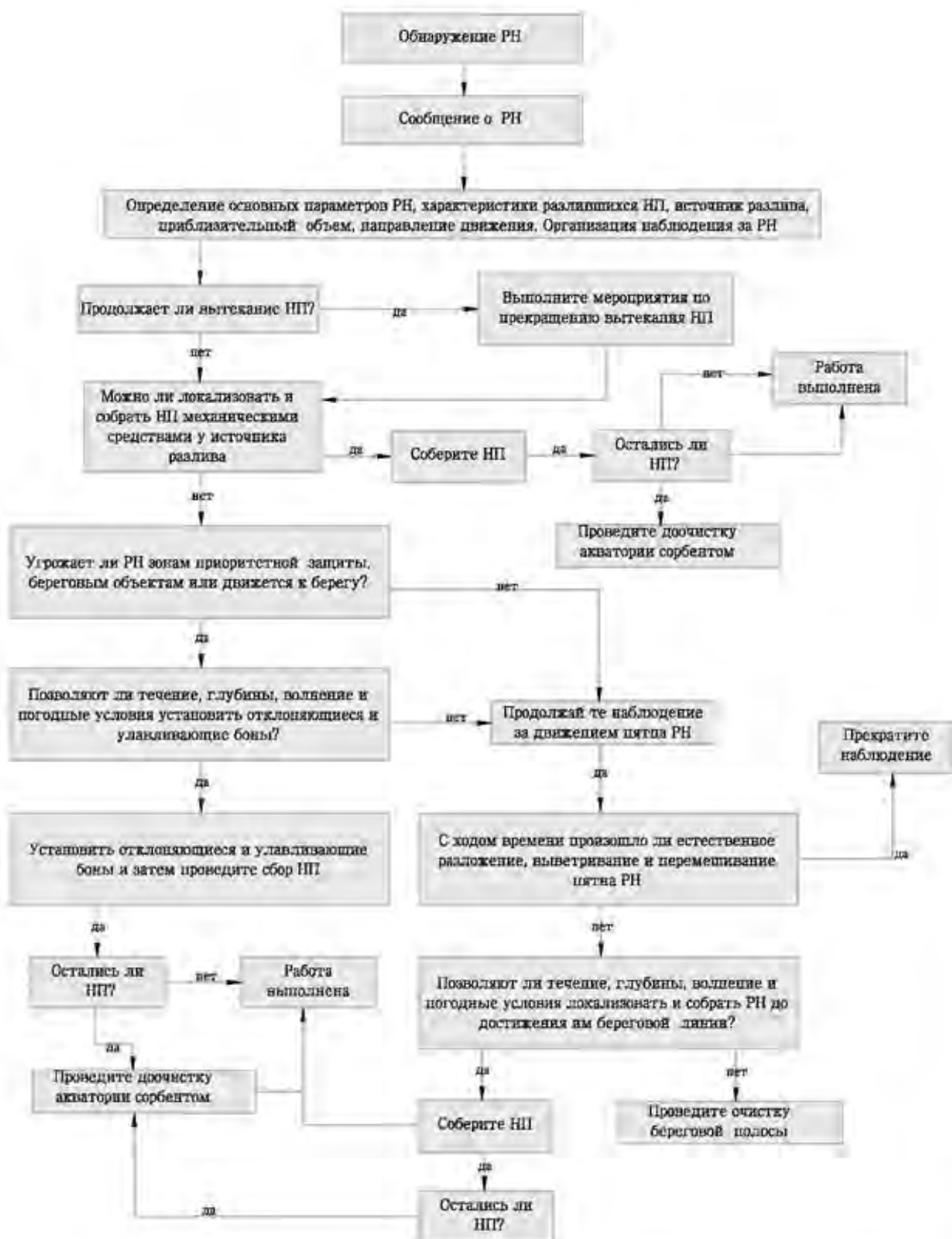


Рисунок 11 – Схема алгоритма принятия решений и проведения АСР по ЛРН

Разлив в результате повреждения технологического трубопровода

При разливе в результате повреждения трубопровода выполняются следующие действия:

- прекращение операции приема (выдачи) нефтепродуктов (остановка насосов, перекрытие задвижек);
- принятие мер по обеспечению взрывопожаробезопасности;
- оповещение руководящего состава организации, согласно схеме оповещения;
- локализация разлитых нефтепродуктов;
- наблюдение за территорией разлива;
- сбор разлитых нефтепродуктов с территории.

Дальнейшие работы по ликвидации последствий разливов нефтепродуктов, реабилитации загрязненных территорий осуществляются в соответствии с программами рекультивации земель.

Эти работы завершаются после достижения допустимого уровня остаточного содержания нефтепродуктов в почвах и грунтах.

Управление работами по локализации, ликвидации разливов нефтепродуктов

В 2021 году Генеральным директором ООО «Трансбункер-Ванино» был утвержден «План действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера ООО «Трансбункер-Ванино» (приложение Д).

Приказом от 12.09.2022 № 09.12-1/01 утверждено «Положение о комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности ООО «Трансбункер-Ванино» (приложение Е).

Работы по ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов организуются и проводятся на основе единого замысла с предоставлением руководителям профессиональных аварийно-спасательных формирований (служб) инициативы на закрепленных участках работ в выборе конкретных методов и технологий ведения работ в соответствии с реальной обстановкой.

При этом строго соблюдается принцип централизации управления и персональной ответственности за выполненные работы.

Развертывание органов управления и наращивание группировки сил и специальных технических средств для ведения работ по ЛРН осуществляются по мере приведения их в готовность и выдвижения в район разлива нефти и нефтепродуктов.

Действия штаба руководства операциями (ШРО) представлены в таблице 7.

Таблица 7 - Действия штаба руководства операциями

Представительство в ШРО	Занимаемая должность	Функции при ЛРН
Председатель КЧС и ОПБ Общества – начальник ШРО	Технический директор Общества	<p>Осуществляет руководство операцией по ЛРН. Принимает решение о созыве ШРО в зависимости от ситуации - в полном или сокращенном составе, устанавливает режим работы ШРО. Утверждает цели и стратегию операции ЛРН, первоочередные приоритеты.</p> <p>Рассматривает и утверждает оперативный план проведения операции по ЛРН.</p> <p>Назначает своих заместителей по проведению операции на море и в прибрежной полосе.</p> <p>Организует привлечение в ШРО необходимых специалистов и представителей от территориальных органов федеральных органов исполнительной власти, обеспечивает их работу.</p> <p>Принимает решение о привлечении сил и средств организаций и предприятий различных форм собственности, являющихся владельцами морских судов, катеров и оборудования ЛРН, содействует в реализации этого решения.</p> <p>Принимает решение о выделении дополнительных или новых ресурсов, необходимых для проведения операции, согласно утвержденных им изменений и дополнений к оперативному плану проведения операции по ЛРН.</p> <p>Принимает решение и подписывает обращение в КЧС и ОБП Росморречфлота по повышению уровня ЧС(Н), передаче полномочий вышестоящему координационному органу.</p> <p>Через уполномоченного представителя по связи с общественностью и СМИ организует проведение пресс-конференций и брифингов, рассматривает и утверждает пресс-релизы, сводки и информацию для СМИ.</p> <p>Содействует бесперебойному финансированию проведения операции по ЛРН, выделению необходимых материально-технических средств. Принимает решение о временном прекращении или завершении операции по ЛРН.</p> <p>Утверждает руководящий состав группы составления отчета по проведенной операции, рассматривает и утверждает отчет.</p>

Продолжение таблицы 7

Представительство в ШРО	Занимаемая должность	Функции при ЛРН
Уполномоченный представитель по связи с общественностью и СМИ	Директор по персоналу Общества	<p>По указанию начальника ШРО готовит и организует проведение пресс-конференций по ходу проведения операции ЛРН, готовит к этим мероприятиям материалы для руководящего состава ШРО.</p> <p>Готовит с заданной периодичностью, утверждает у начальника ШРО и доводит до представителей общественности и СМИ пресс-релизы, сводки и информацию по ходу проведения операции ЛРН.</p> <p>По указанию начальника ШРО готовит и организует проведение выездов (выходов) представителей общественности и СМИ в район проведения операции по ЛРН.</p> <p>Анализирует, обобщает и доводит до руководства ШРО сведения и информацию СМИ, касающиеся проведения операции по ЛРН.</p>
Заместитель председателя КЧС и ОПБ Общества– Заместитель начальника ШРО по обеспечению операций ЛРН	Руководитель службы ОТ, ГО и ЭБ Общества	<p>Организует мониторинг и прогнозирование нефтяного загрязнения к береговой черте.</p> <p>Руководит работой ответственных за юридическое, финансовое, материальное, техническое транспортное обеспечение и логистику, передачу и утилизацию отходов, устанавливает режим их работы.</p> <p>Организует ведение общей обстановки по району разлива нефтепродукта на прилегающей территории.</p> <p>Организует обеспечение безопасности мореплавания в районе проведения операции по ЛРН и на подходах к нему.</p> <p>Организует выработку предложений по финансовому, материально-техническому и транспортному обеспечению в оперативный план проведения операции по ЛРН, с его утверждением начальником ШРО руководит их реализацией.</p> <p>Организует составление разделов отчета по проведенной операции по вопросам финансового, материально-технического, транспортного обеспечения.</p> <p>Организует подготовку и подписывает в установленные промежутки времени сводки и донесения по проведению работ в адрес начальника ШРО.</p> <p>Составляет отчет по проведенной операции, представляет его на утверждение начальнику ШРО.</p> <p>Замещает начальника ШРО при его отсутствии.</p>

Продолжение таблицы 7

Представительство в ШРО	Занимаемая должность	Функции при ЛРН
Член КЧС и ОПБ Общества - ответственный за юридическое обеспечение	Начальник юридического отдела Общества	<p>Разрабатывает юридическое и экономическое обоснование принятых решений по ЛРН.</p> <p>Оказывает помощь специальным органам по административному, техническому и уголовному расследованию причин нефтяного загрязнения.</p> <p>Оказывает помощь в урегулировании юридических вопросов с контрольно-надзорными органами, прокуратурой.</p> <p>Участвует в составлении соответствующих разделов отчета по проведенной операции.</p>
Член КЧС и ОПБ Общества - ответственный за финансовое обеспечение	Главный механик	<p>Производит выработку предложений по материальному, транспортному обеспечению и логистике в оперативный план проведения операции по ЛРН, сего утверждением начальником ШРО организует их реализацию.</p> <p>Организует натуральный учет, оптимизацию использования средств материального, транспортного обеспечения и логистики в ходе проведения операции по ЛРН, подготовку и передачу донесений по этим вопросам в адрес начальника ШРО.</p> <p>Организует заказ и изготовление нестандартных устройств, приспособлений и переходников, необходимых для проведения аварийно-спасательных работ, их доставку в район аварии.</p> <p>Организует взаимодействие с привлекаемыми к проведению операции организациями по решению вопросов материального, транспортного обеспечения и логистики.</p> <p>Участвует в составлении отчета по проведенной операции по своим вопросам.</p>
Заместитель начальника ШРО - начальник оперативного штаба	Представитель Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба» по АСР (ЛРН)	<p>Организует:</p> <ul style="list-style-type: none"> - мониторинг нефтяного загрязнения, прогнозирование и фактическое его распространение; - выработку предложений в оперативный план проведения операции по ЛРН; - связь с руководителем работ на месте действия; - доведение до руководителя на месте действия задач в соответствии с утвержденным оперативным планом проведения операции по ЛРН, контроль их выполнения;

Продолжение таблицы 7

Представительство в ШРО	Занимаемая должность	Функции при ЛРН
		<ul style="list-style-type: none"> - развертывание выделенных сил и средств в район проведения операции, их действия по локализации и ликвидации нефтяного загрязнения на море в соответствии с утвержденным оперативным планом проведения операции по ЛРН; - материально-техническое обеспечение сил и средств в районе проведения операции; - повременной учет использования сил и средств, затрат материально-технического обеспечения в ходе проведения операции по ЛРН; - подготовку и доведение в установленные промежутки времени сводок по проведению работ в адрес начальника ШРО; - выработку изменений и дополнений в оперативный план проведения операции по ЛРН, с их утверждением начальником ШРО - руководство их реализацией; - взаимодействие с заместителем начальника ШРО по обеспечению операции по ЛРН по разработке оперативного плана проведения операции по ЛРН, его корректуре и реализации; - подготовку предложений по временному прекращению или завершению операции по ЛРН, с утверждением начальником ШРО - их реализацию; - совместно с заместителем начальника ШРО организует составление отчета по проведенной операции, представляет его на утверждение начальнику ШРО. <p>Замещает начальника ШРО при его отсутствии.</p>
Группа планирования АСР	Представитель Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба» по АСР (ЛРН)	<p>Производит подготовку плана оказания помощи аварийному объекту, эвакуации пострадавших и больных, с его утверждением организует постановку задач спасательным силам и средствам, контроль их выполнения.</p> <p>Производит прогнозирование и анализ фактического распространения нефтяного загрязнения.</p> <p>Осуществляет выработку предложений в оперативный план проведения операции по ЛРН, его подготовку к утверждению во взаимодействии с другими группами ШРО.</p>

Продолжение таблицы 7

Представительство в ШРО	Занимаемая должность	Функции при ЛРН
		<p>С утверждением оперативного плана проведения операции готовит распоряжения (задания), указания силам и средствам, организует контроль их доведения и реализации.</p> <p>Готовит решения начальника ШРО по временному прекращению или завершению операции по ЛРН, с его утверждением готовит соответствующие распоряжения и указания силам и средствам, организует контроль их доведения и реализации, в том числе свертывание сил и средств.</p> <p>Оказывает помощь группе документирования и ведения обстановки в подготовке материалов к совещаниям и заседаниям ШРО.</p> <p>Участвует в составлении отчета по проведенной операции.</p>
Группа документирования ведения обстановки	Представитель Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба» по АСР (ЛРН)	<p>Ведет обстановку по оказанию помощи аварийному объекту, эвакуации пострадавших и больных.</p> <p>Ведет обстановку по прогнозируемому и фактическому распространению нефтяного загрязнения, действиям сил и средств при проведении операции по ЛРН, их свертывании с завершением операции.</p> <p>Оказывает помощь группе планирования АСР в разработке плана оказания помощи аварийному объекту, эвакуации пострадавших и больных, оперативного плана проведения операции по ЛРН, изменений и дополнений к нему, в подготовке соответствующих распоряжений и указаний силам и средствам.</p> <p>Ведет учет времени и объемов проведения работ участвующими в операции организациями, силами и средствами, расхода материально-технических средств. Производит донесения по этим вопросам начальнику группы учета времени и затрат на проведение операции по ЛРН.</p> <p>Готовит материалы к совещаниям и заседаниям ШРО, ведет протоколы по ним.</p> <p>Участвует в составлении отчета по проведенной операции.</p>

Продолжение таблицы 7

Представительство в ШРО	Занимаемая должность	Функции при ЛРН
Группа анализа и прогноза распространения загрязнения	Представители Отдела по надзору на море по Хабаровскому краю и Республике Саха (Якутия) Дальневосточного межрегионального управления Росприроднадзора и т. п.	<p>Осуществляет прогнозирование распространения нефтяного загрязнения, его корректуру с учетом действий сил и средств по ликвидации последствий загрязнения, выдает данные группе документирования и ведения обстановки.</p> <p>Вырабатывает и выдает группе планирования АСР предложения и рекомендации по оптимальному распределению сил и средств в районе загрязнения.</p> <p>Вырабатывает предложения по временному прекращению или завершению операции по ЛРН, производит оценку степени очистки акватории и прибрежной полосы.</p> <p>Участствует в составлении отчета по проведенной операции.</p>
Руководитель на месте действия	Представитель Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба» по АСР (ЛРН)	<p>Осуществляет выработку предложений в оперативный план проведения операции по ЛРН, доводит их до заместителя начальника ШРО - начальника оперативного штаба.</p> <p>В соответствии с поставленными в оперативном плане задачами, руководит работами ЛРН на месте.</p> <p>Руководит построением нефтесборных ордеров, установкой нефтесборного оборудования.</p> <p>Управляет силами и средствами ЛРН в районе проведения операции ЛРН.</p> <p>Поддерживает связь с заместителем начальника ШРО - начальником оперативного штаба.</p> <p>Организует имеющимися силами и средствами наблюдение за нефтяным загрязнением, прогнозирование его распространения.</p> <p>Организует безопасность мореплавания при проведении работ по ЛРН.</p> <p>В установленные сроки производит доклады заместителю начальника ШРО - начальнику оперативного штаба о ходе проведения работ по ЛРН и планируемых дальнейших действиях.</p> <p>Осуществляет выработку изменений и дополнений в оперативный план проведения операции по ЛРН, с их утверждением и получением новых задач организует их выполнение.</p> <p>Организует передачу нефтеводяной смеси в соответствии с оперативным планом проведения операции.</p>

Продолжение таблицы 7

Представительство в ШРО	Занимаемая должность	Функции при ЛРН
		<p>Вырабатывает предложения по временному прекращению или завершению операции по ЛРН, с их утверждением - обеспечивает их реализацию.</p> <p>Организует с окончанием операции по ЛРН свертывание нефтесборного оборудования, возвращение в пункты постоянной дислокации.</p> <p>Участвует в составлении отчета по проведенной операции.</p>
Привлекаемый член ШРО	Представитель ГУМЧС России по Хабаровскому краю	<p>Обеспечивает взаимодействие и координацию действий привлекаемых сил и средств. Выдает рекомендации по использованию сил и средств в оперативный план проведения операции по ЛРН. Учитывает привлекаемые силы и средства по выполнению операций ЛРН.</p> <p>Контролирует подготовку и передачу в установленные сроки, промежутки времени в адрес начальника ГУ МЧС России по субъекту сводок и донесений о ходе проведения операции.</p>
Привлекаемый член ШРО	Представитель администрации порта	<p>Ведет общую обстановку по району разлива нефти, доводит эту информацию до руководителя на месте действия в районе проведения операции по ЛРН.</p> <p>Вырабатывает предложения по закрытию района проведения операции по ЛРН, с доведением информации до начальника ШРО.</p>
Привлекаемый член ШРО	Представитель Отдела по надзору на море по Хабаровскому краю и Республике Саха (Якутия) Дальневосточного межрегионального управления Росприроднадзора	<p>Дает рекомендации по разработке оперативного плана проведения операции по ЛРН, осуществляет контроль за выбором и применением оптимальных экологически безопасных технологий ЛРН.</p> <p>Представляет информацию о зонах приоритетной защиты.</p> <p>Оценивает уровень загрязнения и его возможного воздействия на окружающую природную среду.</p> <p>Оказывает содействие в получении разрешения на использование способов ликвидации нефтяного загрязнения, носящих разрешительный характер.</p> <p>Осуществляет контроль за степенью очистки акватории от нефтяного загрязнения.</p> <p>Выдает рекомендации и предложения по завершению операции по ЛРН.</p>

Продолжение таблицы 7

Представительство в ШРО	Занимаемая должность	Функции при ЛРН
Привлекаемый член ШРО	Представитель пограничного управления ФСБ России по Хабаровскому краю	Осуществляет обеспечение режимных мероприятий, охраны района проведения операции. Осуществляет оказание технической помощи в проведении разведки и мониторинга района нефтяного загрязнения. Оказывает содействие в пересечении Государственной границы, заходе в порт сил и средств иностранных государств, оказывающих помощь. Участствует в работе группы планирования АСР и группы документирования и ведения обстановки. Участствует в составлении отчета по проведенной операции.

6 ДЕЙСТВИЯ СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ И (ИЛИ) АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ ФОРМИРОВАНИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ (ДАЛЕЕ – СОБСТВЕННЫЕ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫЕ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫЕ СЛУЖБЫ И (ИЛИ) АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫЕ ФОРМИРОВАНИЯ)

Чтобы обеспечить безопасность населения, проживающего в районе аварийного разлива нефти/нефтепродукта, а также снизить материальный и моральный ущерб, сопутствующий работам по ликвидации разлива, руководство КЧС и ПБ выполняются следующие действия:

Руководство КЧС и ПБ

- оценивает реальную и потенциальную угрозу здоровью и собственности населения;
- организует оповещение персонала о размерах и степени опасности;
- ограничивает перемещение персонала в опасной зоне;

При организации и проведении операций ЛРН соблюдаются требования нормативных документов по обеспечению пожарной безопасности и техники безопасности, а на акватории порта - безопасности мореплавания.

Начальник ШРО

Начальник ШРО проводит первое совещание ШРО по определению или уточнению целей и задач на первоначальном этапе работ по ЛЧС(Н). При этом определяются цели операций, достижимые с учетом имеющихся ресурсов.

В рамках подготовки к тактическому совещанию руководители отдела планирования (РОП) и оперативного отдела (РОО) анализируют действующий на данный момент оперативный план действий (ОПД) и информацию о развитии ситуации, подготовленную ситуационной группой. Эта информация необходима для оценки результатов выполнения задач, определенных ОПД. Руководители отдела планирования и оперативного отдела совместно определяют основную и альтернативные стратегии достижения поставленных целей, а именно:

- уточняют задачи на следующий оперативный период;
- определяют стратегии (основную и альтернативную);
- определяют дополнительные ресурсы.

Рабочий персонал

Рабочий персонал, участвующий в операции, должен быть обеспечен СИЗ, должен пройти инструктаж на рабочем месте по вопросам техники безопасности в условиях ЛРН, с оформлением в соответствующих журналах под роспись инструктируемых лиц.

Генеральным директором ООО «Трансбункер-Ванино» издано «Положение о запасах средств индивидуальной защиты для обеспечения мероприятий гражданской обороны ООО «Трансбункер-Ванино» от 27.11.2020 № 11.27-1/04.01 (приложение Ж).

Для соблюдения требований безопасности мореплавания при ЛРН необходимо:

- доложить капитану порта об инциденте и первоначальных мероприятиях;
- согласовать с капитаном порта контроль за судоходством в районе проведения операций, не допуская чрезмерного сближения проходящих судов;
- капитанам судов на всех этапах операции усилить наблюдение за окружающей обстановкой, обеспечить повышенную готовность экипажей и судовых технических средств к борьбе за живучесть, обеспечить надёжную радиосвязь с КЧС и между судами, участвующими в операции;
- в процессе выполнения работ необходимо учитывать погодные условия;
- беспрекословно выполнять команды старшего по должности.

Для обеспечения техники безопасности при выполнении работ по ЛРН:

- на плавсредствах, непосредственно участвующих в операциях ЛРН, имеются приборы для измерения уровня концентрации углеводородов. В процессе проведения операции осуществляется постоянный контроль за состоянием воздуха в зоне работы персонала и в прилегающих помещениях на наличие паров нефтепродуктов;
- манёвры по постановке бонов, сбору нефтепродуктов, проводятся таким образом, чтобы свести к минимуму загрязнение воздуха на судне парами нефти;
- на судне, участвующем в операциях ЛРН, имеются средства для защиты органов дыхания человека от паров углеводородов и набор средств первой помощи пострадавшим от вдыхания этих паров. Работа персонала в зоне опасных для здоровья концентраций углеводородов без защитных средств запрещается;
- в связи с повышенной опасностью травматизма при работе на скользкой палубе, на судах, участвующих в операциях, в наличии дополнительный запас песка в количестве не менее 0,2 м³ (одна бочка).

Для обеспечения пожарной безопасности при проведении операций ЛРН на судах соблюдаются дополнительные требования:

- иллюминаторы всех помещений плотно задраены;

- необходимо обратить внимание на возможное скопление паров нефтепродуктов в слабо вентилируемых помещениях надстройки и палубных помещениях;
- на судах, участвующих в сборе нефтепродуктов, проводится непрерывный контроль (каждые 2 часа) за концентрацией паров углеводородов в воздухе в рабочей зоне;
- на судах, осуществляющих работу за пределами загрязнённой нефтепродуктами воздушной среды, производится замеры только в случае замеченного запаха углеводородов, либо при заходе в нефтяное поле;
- до начала операций проверены и приведены в полную готовность все системы пожаротушения.

Мероприятия по локализации РН считаются завершёнными после прекращения сброса нефти и нефтепродуктов в окружающую среду, прекращения расширения зоны загрязнения, ликвидации разлива.

7 РАСЧЕТ ДОСТАТОЧНОСТИ СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ И (ИЛИ) АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ ФОРМИРОВАНИЙ ДЛЯ ЛИКВИДАЦИИ МАКСИМАЛЬНОГО РАСЧЕТНОГО ОБЪЕМА РАЗЛИВА НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ С УЧЕТОМ ПРИМЕНЯЕМЫХ ДЛЯ ЭТИХ ЦЕЛЕЙ ТЕХНОЛОГИЙ

Расчет необходимого количества сил и средств для локализации и ликвидации разливов с учетом требований Постановления Правительства РФ от 30 декабря 2020 г. № 2366 «Об организации предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилежащей зоне Российской Федерации» выполнен для следующих сценариев аварий:

- разгерметизация танков танкера;
- разгерметизация участка технологического трубопровода.

Для сбора разлитого НП на поверхности моря выполняются следующие действия:

- локализация разлива НП;
- сбор НП с поверхности акватории;
- транспортировка собранного НП на берег для размещения и утилизации;
- защита и очистка береговых линий.

Состав сил и средств настоящего Плана ЛРН формируется следующим образом:

- привлекаются специализированные суда в соответствии с условиями их использования (постоянное несение АСГ для ЛРН, в том числе в ледовых условиях), квалифицированный персонал ПАСФ и специальное оборудования ЛРН для ликвидации разливов НП – Ванинское отделение ФГБУ «Морспасслужба»);
- привлекаются ПАСФ и силы и средства НАСФ-АСГ, обслуживающие и использующие специальное оборудование Общества, размещенное на БТК ФКГДУ для АСГ и проведения работ ЛРН на прибрежных мелководьях, работ по защите и очистке берега, а также для работ на сплошном ледовом покрове.

Расчет необходимых и достаточных сил и средств основан на использовании при АСР по ЛРН следующих технических средств и оборудования:

- судов АСГ на открытой акватории, на мелководных прибрежных участках и для защиты береговых линий;
- мобильных средств локализации разлива линиями боновых ограждений с построением нефтесборного ордера в составе судна АСГ и катера-бонопостановщика при возможных утечках НП на открытые акватории;

- скиммеров для сбора НП в пределах боновых ограждений, а также для ликвидации утечек на открытых акваториях в составе нефтесборного ордера;
- сорбентных бонов и материалов для очистки замкнутых акваторий в пределах боновых ограждений;
- эластичных плавучих емкостей для сбора НП в море;
- резервных емкостей для временного хранения нефтеводяной смеси;
- плавсредств прибрежного плавания, способных проводить работы по защите и очистке береговых линий на мелководных прибрежных участках;
- привлекаемых сил и средств при недостаточности собственных сил и средств.

Разгерметизация танков танкера максимальной производительности

При разгерметизации 2 смежных танков танкера выделится 11045,1 м³ мазута. Для производственных процессов, проводимых в ООО «Трансбункер-Ванино», указанная авария приводит к максимальному разливу нефтепродуктов.

Разлив произойдет на акватории бухты «Ванино». В ликвидации разлива используются силы и средства Ванинского отделения ФГБУ «Морспасслужба» и Сахалинского отделения ФГБУ «Морспасслужба».

Потребность в плавсредствах для максимального разлива

Количество плавсредств, необходимых для установки БЗ на воде, определяется исходя из следующих условий:

- способа установки БЗ, расположенного непосредственно на плавсредстве;
- типа БЗ, масса погонного метра и длина БЗ;
- технологии сбора НП на акватории.

АСС применяются при установке БЗ и технических средств при АСР по ЛРН. АСС оснащаются комплектом бонов и нефтесборного оборудования, емкостями для сбора нефтеводяной смеси, контейнерами для сбора и накопления отходов.

Количество плавсредств обеспечивает выполнение на всех этапах выполнение АСР по ЛРН, а также транспортировку собранной эмульсии, других отходов, образующихся при ликвидации разливов, к местам хранения, утилизации.

Для ЛРН привлекается АСС, оснащенное комплектами бонов.

Для размещения собранной нефтеводяной смеси по данному сценарию и последующего транспортирования требуется привлечение танкера, который направляется к месту разлива одновременно с АСС.

При выполнении АСР по ЛРН количество плавсредств $N_{пс}$, шт. определяется числом устанавливаемых одновременно ордеров БЗ (не менее одного судна на каскад). Кроме

того, необходимо дополнительно 2 плавсредства для сбора и накопления смеси НП и осуществления мониторинга в районе проведения АСР.

$$N_{\text{ПС}} = 1 \times N_{\text{К}} + 2,$$

где: $N_{\text{К}}$ - число ордеров БЗ, устанавливаемых одновременно, шт.

В ликвидации разлива участвуют 2 судна Ванинского отделения ФГБУ «Морспасслужба», заключен договор с Сахалинским филиалом ФГБУ «Морспасслужба» для привлечения в ликвидации разлива 2 судов.

$$N_{\text{ПС}} = 1 \times 2 + 2 = 4.$$

Для вывоза собранного НП с места АСР потребуется танкер, транспортирующий собранную эмульсию, отходы на берег.

Допускается привлечение дополнительных сил и средств для обеспечения ЛРН.

В таблице 8 обозначена роль и количество плавсредств.

Таблица 8 - Основные аварийно-спасательные работы по ликвидации разливов нефтепродуктов, в которых определена роль для плавсредств

Назначение при операции по ЛЧС	Минимальное необходимое количество плавсредств	
	техническая характеристика	расчетное значение
2 единицы судов технического обеспечения для постановки и работы в составе J - образных мобильных ордеров	водоизмещение	более 80 т
	скиммер на борту	более 25 м ³ /ч
	свободные емкости	более 25 м ³
	тяговое усилие	более 3 т
2 единицы рейдовых катеров для работы в составе J - образных мобильных ордеров	мощность ГД	более 175 кВт
	пассажировместимость	более 2 чел.
Портовый катер (скоростная лодка) для разведки акватории, участия в установке БЗ, буксировки плавучих емкостей	мощность двигателя	более 55 кВт
	пассажировместимость	более 2 чел.

Численность сил ЛРН

Силы, необходимые для проведения работ по локализации и ликвидации разлива НП определяются комплексом выполняемых операций и комплектом обслуживаемого оборудования. Для ликвидации разлива привлекается персонал ПАСФ Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба» согласно договору от 12.05.2022 № 28-АСГ-ХК (приложение И). При операциях по ликвидации разливов участвуют группы ПАСФ: группа «Море», группа «Отходы», группа разведки. Командный состав ПАСФ составляет 11 человек.

8 РАСЧЕТЫ СРЕДСТВ ДЛЯ ЛОКАЛИЗАЦИИ, ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ

Из числа рассмотренных сценариев аварий по постановлению Правительства РФ от 30 декабря 2020 г. № 2366 максимальный разлив предполагается при разгерметизации двух танков танкера PACIFICTREASURES с истечением 50 % их содержимого. Поэтому далее представлены расчеты средств для указанного сценария.

Расчеты выполнены на основе методических рекомендаций: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на море и внутренних акваториях. Расчет достаточности сил и средств». С.В. Маценко, Г.Г. Волков, Т.А. Волкова. – Новороссийск: МГА им. адмирала Ф.Ф. Ушакова, 2009.

Сценарий – Разгерметизация танков танкера PACIFICTREASURES

По данным моделирования распространения разливов НП, проведенного для различных метеоусловий, наибольшее количество эмульсии НП (мазута), находящегося на плаву ко времени прибытия АСС в течение 1 часа, предполагается при юго-восточном направлении ветра (сценарий 2А). При этом пятно движется в направлении Татарского залива.

Ко времени подхода АСС (в течение 1 часа) в район разлива на акватории моря масса НП на плаву составляет по данным моделирования разливов – 10476 т (при плотности мазута $0,950 \text{ т/м}^3$ - $11036,7 \text{ м}^3$), эмульсии – 12855 т. К этому времени при средней скорости ветра 6,5 м/с длина пятна разлива составит 700 м, ширина 260 м. Площадь разлива в этом случае составит – 159335 м^2 .

Время прибытия ПАСФ к месту ЧС(Н)

$$T = T_{\text{оп}} + T_{\text{пер}} + T_{\text{гот}},$$

где: $T_{\text{оп}}$ – время, затраченное на оповещение о разливе - 15 мин (0,25 часа);

$T_{\text{гот}}$ - время готовности судна и сбора смены АСФ –40-60 мин (0,67-1,00 час).

Время перехода ($T_{\text{пер}}$) оценивается по следующей формуле:

$$T_{\text{пер}} = L / V$$

где: L - расстояние до места разлива (1 км);

V – максимальная скорость передвижения АСС (27,78 км/ч).

Время прибытия ПАСФ Ванинского отделения ФГБУ «Морспасслужба» к месту разлива:

$$T = 0,25 + 0,67 + 0,04 = 0,96 \text{ часа (1 час)}$$

$$T = 0,25 + 1,00 + 0,04 = 1,29 \text{ часа.}$$

Время перехода судна АСС Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба» из порта Корсаков в бухту Ванино (расстояние 508 км) составит:

$$T = 508/27,78 \text{ км} = 18,29 \text{ ч}$$

Время прибытия ПАСФ Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба» к месту разлива: $T = 0,25 + 1,00 + 18,29 = 19,54$ часа.

Количество боновых заграждений

Боновые заграждения, выставляемые в штатном режиме загрузки нефтепродуктов для обонки, не смогут локализовать разлившийся мазут при разгерметизации танков.

Необходимая для локализации пятна НП длина боновых заграждений полупериметра пятна составит:

$$L_{БЗ} = 1,77 \times \sqrt{S} \times 1,1$$

где: $L_{БЗ}$ – длина боновых ограждений, м;

S – площадь разлива (ко времени прибытия АСС через 1 час) принята согласно данным моделирования, представленным в книге 2 «Математическое моделирование разлива нефти и нефтепродуктов ООО «Трансбункер-Ванино» во внутренних водах РФ, с учетом навигационно-гидрографических и гидрометеорологических особенностей района разлива», м².

За основу расчета взята формула (7.18) из «Методических рекомендаций по разработке типового плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов для нефтегазовых компаний» (Росэнерго). При этом допущено ее изменение с учетом специфики моделирования объекта и рекомендаций, изложенных в «Ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на море и внутренних акваториях. Расчет достаточности сил и средств: методические рекомендации» /С.В. Маценко, Г.Г. Волков, Т.А. Волкова.– Новороссийск: МГА им. адм. Ф.Ф. Ушакова, 2009.

Боновые заграждения устанавливаются в ордерах U, J типа (преимущественно J-типа).

Длина боновых заграждений для охвата полупериметра разлива определяется:

$$l_{БЗ} = 1,77 \times \sqrt{159335} \times 1,1 = 777,2 \text{ м}$$

$l_{БЗ}$ – необходимая длина боновых заграждений ко времени прибытия АСС через 0,96-1,29 часа.

Согласно методическим рекомендациям: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на море и внутренних акваториях. Расчет достаточности сил и средств» для более полной своевременной и эффективной локализации разлива тяжелого нефтепродукта целесообразно устанавливать 2 каскада ордеров.

Боны разворачиваются в виде J-образной ловушки и их положение контролируется, исходя из прогнозируемого направления движения пятна (параметры ориентировочные и приняты только для расчетов, их точное значение определяется руководителем АСФ, исходя из сложившейся обстановки).

Расчетная продолжительность установки ордера боновых заграждений для сбора НП

Нормативное время установки ордера боновых заграждений протяженностью 250 м составляет 20 минут. Для одного каркаса ~ 1 час.

Необходимая производительность сбора НП нефтесборными системами

Расчет необходимой производительности сбора разливов НП выполнен согласно рекомендациям, изложенным в книге «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на море и внутренних акваториях. Расчет достаточности сил и средств»: методические рекомендации /С.В. Маценко, Г.Г. Волков, Т.А. Волкова.– Новороссийск: МГА им. адмирала Ф.Ф. Ушакова, 2009.

$$Q_{\text{нсб}} = V_{\text{арн}} / t_{\text{сбора}} / (K_{\text{эф}} \times K_{\text{орг}} \times K_{\text{мет}} \times K_{\text{д}}),$$

где: $V_{\text{арн}}$ – расчетный максимальный объем разлива нефтепродукта, м³;

$t_{\text{сбора}}$ – время ликвидации разлива (принимаемое значение), 240 ч;

$K_{\text{эф}}$ – коэффициент, учитывающий эффективность работы нефтесборных устройств – 0,95;

$K_{\text{орг}}$ – коэффициент, учитывающий общие организационные вопросы использования техники- 0,98;

$K_{\text{мет}}$ – коэффициент, учитывающий метеорологические условия: для Охотского моря принимается как неблагоприятных – 0,70;

$K_{\text{д}}$ – коэффициент, учитывающий работу двигателей – 0,8.

НП (мазут) в водной среде подвергается эмульгированию. Поэтому сбору на акватории подлежит эмульгированный слой. Масса эмульсии на плаву по данным моделирования разлива составляет 12855 т (при плотности разлива 0,9508 т/м³ – 13520,2 м³). Учитывая, что согласно характеристике используемых нефтесборных устройств вместе с эмульсией производится забор морской воды (примерно 2 % от объема эмульсии) общий объем сбора составит –13790,6 м³.

Нормативного значения времени сбора разлива различных объемов в настоящее время нет. Согласно методическим рекомендациям, изложенным в книге «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на море и внутренних акваториях. Расчет достаточности

сти сил и средств» п. 3.1.1.2 для темных нефтепродуктов и нефти на территории населенных пунктов время сбора может быть принято равным в пределах 240 часов.

Учитывая близость порта и населенного пункта, а также разлив большого объема нефтепродукта для расчета необходимой производительности нефтесборных систем принято время, равное 240 ч.

$$Q_{\text{нсб}} = 13790,6/240 / (0,95 \times 0,98 \times 0,7 \times 0,8) = 110,28 \text{ м}^3/\text{ч}$$

Производительность скиммеров на АСС, привлекаемых Обществом:

- Ванинское отделение ФГБУ имеет скиммер СУ-4Д/4Щ производительностью 50 м³/ч;
- Сахалинский филиал Морспасслужбы предоставляет 2 нефтесборные системы: 2 скиммера Велосеп-2 производительностью 45 м³/ч, скиммер СУ-4Щ производительностью 50 м³/ч, скиммер СУ – 4У. Может быть использована скиммерная установка марки LAM-50 производительностью 50 м³/ч, принадлежащая СКБ «Спасатель Алексюк». Итого: 240 м³/ч.

Учитывая наличие у Общества вышеуказанных средств ликвидации, время сбора разлившихся нефтепродуктов будет значительно меньше 240 ч.

Время сбора НП имеющимися на АСС нефтесборными системами

$$t_{\text{сбора}} = V_{\text{АРН}} / Q_{\text{нсб}} / (K_{\text{эф}} \times K_{\text{орг}} \times K_{\text{мет}} \times K_{\text{д}}),$$

где: $Q_{\text{нсб}}$ – производительность скиммеров, производящих сбор нефтепродукта согласно оснащённости спасательных судов, участвующих в ликвидации разлива;

$V_{\text{АРН}}$ - суммарный объем эмульсии НП, остающейся на плаву (с учетом 2 % забираемой морской воды), составляет по данным моделирования – 13790,6 м³.

$t_{\text{сбора}} = 13790,6/240/0,95 \times 0,98 \times 0,7 \times 0,8) = 110,3 \text{ ч}$ (~ 4,6 сут.) – для неблагоприятных погодных условий.

При этом использование дополнительных привлекаемых средств ликвидации разлива позволит сократить время сбора разлившихся нефтепродуктов.

Объем емкостей временного хранения

Суммарный объем емкостей временного хранения определяется количеством собранного нефтесборными системами и скиммерами с водной поверхности нефтепродукта, поскольку согласно характеристике нефтесборных систем морская вода при их работе отделяется и сбрасывается в море.

$$V_{\text{сбора}} = V_{\text{эм.}} / 0,95$$

где: 0,95 – коэффициент, учитывающий, что заполнение емкостей не должно превышать 95 %;

$V_{эм}$ – объем собираемой эмульсии нефтепродукта (без дополнительно забираемой воды, которая скиммером отделяется и сбрасывается в море) согласно данным моделирования распространения разливов НП составит:

$$V_{сбора} = 13520,6 / 0,95 = 14232,2 \text{ м}^3.$$

Для обеспечения непрерывного сбора разлившегося НП (с учетом морской воды) при ликвидации разлива рекомендуется привлечение танкеров, последовательно транспортирующих собранную нефтеводную смесь на специализированное предприятие.

Количество сорбента, необходимого для доочистки на акватории

Для доочистки акватории и улавливания тонких пленок разлитого НП, которые не могут быть собраны скиммерами, используется сорбент. Необходимое количество сорбента для доочистки определяется исходя из объема (массы) НП, которое остается на плаву, поскольку не может быть собрано нефтесборными устройствами.

Необходимое количество сорбента:

$$M_{сорб} = M_{ост} / C_{сорб},$$

где: $M_{сорб}$ – масса сорбента;

$M_{ост}$ – масса эмульсии НП, содержащегося в пленке, – 1 % от количества эмульсии – 128,55 т

$$M_{ост} = 12855 \times 0,01 = 128,55 \text{ т}$$

$C_{сорб}$ – 6,0 кг/кг – сорбционная способность сорбента «Сорбонафт».

$$M_{сорб} = 128,55 / 6,0 = 21,43 \text{ т}$$

Сбор сорбента с акватории

Сбор загрязненного сорбента с поверхности моря может производиться ручным способом с помощью различных приспособлений (совков, ковш) и механическим – специальными нефтесборщиками.

Разгерметизация трубопровода обеспечения грузовых операций по наливу в танкера темных нефтепродуктов (мазута)

Объем нефтепродукта (мазута) в трубопроводе между задвижками составляет – 1,378 м³. Объем разлива мазута с учетом излива в течение 30 с (11,4 м³) составит 12,778 м³ (12,4 т).

Разлив распространится в пределах площадки налива. Для ограждения потребуется 60 м ограждающей ленты и 4 предупреждающих знака.

Сбор нефтепродукта производится насосом производительностью 37 м³/ч. С места разлива собирается ~12 м³ нефтепродукта в аварийную емкость.

Для сбора остатков нефтепродукта с поверхности разлива (2 % от массы разлившегося продукта - 0,248 т) используется в качестве сорбента песок. Поглощительная способность песка - 2,4 кг/кг.

$$M_{\text{песка}} = 0,248/2,4 = 0,1 \text{ т (при плотности песка } 1,45 \text{ т/м}^3 \text{ - } 0,068 \text{ м}^3)$$

Для сбора загрязненного песка (сорбента) в количестве $(0,261 \text{ м}^3 + 0,068 \text{ м}^3) 0,329 \text{ м}^3$ потребуются мешки - 3 штуки (объемом - $0,120 \text{ м}^3$) и один металлический контейнер. Сбор проводится вручную.

Сводные данные потребности в средствах ЛЧС(Н) при возникновении ЧС(Н) на территории нефтепричала № 1 на суше представлены в таблице 9.

Сводная потребность и обеспеченность в силах и средствах для ЛЧС(Н) при разливе на акватории представлена в таблице 10.

Таблица 9 - Сводные данные потребности в средствах ЛЧС(Н) при возникновении ЧС(Н) на территории нефтепричала № 1 на суше

Объекты разливов	Ограждающая лента	Предупреждающие знаки	Емкости для приема собранного нефтепродукта, общим объемом, м ³	Насосный агрегат НМШ-80-25-37,5/2,5 производительностью 37,5 м ³ /час, ед.	Рукава ≥ диаметром 75 мм гибкие с соединительными муфтами маслбензостойкие по 10,0 м, шт.	Расчетное время откачки и сбора разлитого нефтепродукта, часов, минут	Песок в качестве сорбента для сбора остатка, т	Объем отработанного сорбента, насыщенного мазутом, м ³	Потребность в мешках полиэтиленовых (120 л) для временного хранения отработанного сорбента, шт.	Металлические контейнеры 1,0 м ³ для временного хранения отработанного сорбента, шт.	Численность вспомогательных рабочих для зачистки территории, чел.	Специальная одежда и обувь, комплект	Искробезопасные штыковые и подборочные лопаты, шт.	Объем нефтенасыщенного грунта и отработанного сорбента, м ³	Количество машинорейсов автомобилем, грузоподъемностью ≥ 5,0 тонн, шт.
ТТ № 1 Ø250×6,0 мм	60	4	12	1	4	20	0,1	0,329	3	1	4	4	4	1,5	1

Таблица 10 - Сводная потребность и обеспеченность в силах и средствах для ЛЧС(Н) при разливе на акватории

Наименование ресурса	Максимальная потребность	Потребность обеспечивается		
		собственными ресурсами	ресурсами подрядных организаций	
			количество	принадлежность
Спасатели, при условии выполнения работ по ЛРН в одну смену, чел. из них: - морской персонал спасателей; - береговой персонал спасателей	7	-	7	ПАСФ(Н) Сахалинский филиал ФГБУ «Морспасслужба»
	6		6	
	1		1	
Быстро разворачиваемые боны постоянной плавучести 2 каскада БЗ, м	777,2 1 каскад	БЗOptiMax II фирмы Elastec-1125м, БЗ 15/500 фирмы ЛЕССОРБ – 225 м	Согласно приложению к договору	Ванинское отделение ФГБУ «Морспасслужба» ПАСФ(Н) Сахалинский филиал ФГБУ «Морспасслужба»
Нефтесборные системы, количество, суммарная производительность, ед./м ³ /час	необходимая расчетная – 110,3 м ³ /час фактическая: 5 ед. 240,0 м ³ /час	-	Согласно приложению к договору: - Велосеп-2 – 2 шт., производительностью 45 м ³ /час; - скиммер СУ-4У, производительностью 50 м ³ /час	ПАСФ(Н) Сахалинский филиал ФГБУ «Морспасслужба»
			СУ-4Д/4 Щ производительностью 50 м ³ /час	Ванинское отделение ФГБУ «Морспасслужба»
			ЛАМ-50 производительностью 50 м ³ /час	СКБ «Спасатель Алексюк»
Суда технического обеспечения (САР), водоизмещением ≥ 80 тн, ед.	2	-	2	ПАСФ(Н) Сахалинский филиал ФГБУ «Морспасслужба»

Продолжение таблицы 10

Наименование ресурса	Максимальная потребность	Потребность обеспечивается		
		собственными ресурсами	ресурсами подрядных организаций	
			количество	принадлежность
Рейдовые катера, СЭУ ≥55 кВт, ед.	1	-	1	Ванинское отделение ФГБУ «Морспасслужба»
Катер бонопоставщик с оборудованием ЛРН «Спасатель Алексюк»	1	-	1	
Судно для приема с САР и перевозки на береговые приемно-очистные сооружения, общим объемом грузовых танков, ед.	1 ед. V ≥ 1000 м ³	Судно приема и перевозки СНО, ёмкость для приема и хранения собранной НВС до 3000 м ³ (с учетом привлечения сил РСЧС)	Плавучая емкость для сборанефтепродуктов-1ед. RO tank -25 м ³	ПАСФ(Н) Сахалинский филиал ФГБУ «Морспасслужба»
Нефтесорбент, с поглощающей способностью не менее 1:6, тонн/тонну	21,43	5,2 т «Сорбонафт» 2,7 т «AG Sorb»	12,6	ПАСФ(Н) Сахалинский филиал ФГБУ «Морспасслужба»
		-	0,93	Ванинское отделение ФГБУ «Морспасслужба»

Ликвидация загрязнения на береговой зоне

Согласно расчетным данным моделирования разливов нефтепродуктов возможны выбросы нефтепродуктов на береговую зону по правому, левому берегам бухты Ванино, в Татарском проливе.

Задачами очистки береговой линии являются:

- снижение объема загрязнения до приемлемого уровня;
- восстановление состояния береговой линии при минимальном ущербе окружающей среде от очистных работ.

Для очистки берега предпочтительными технологиями являются:

- сбор свободно плавающего нефтепродукта в прибрежной зоне НП скиммерами и сорбентными материалами;
- ручной сбор и удаление загрязнения на берегу, позволяющие произвести очистку с минимальным дополнительным воздействием, однако его применение связано с привлечением значительной дополнительной рабочей силы и связанных с этих затрат.

В местах, где возможен подъезд специальной техники, может использоваться механический способ для сбора слоя загрязненного грунта и его складирования в отвале на отдельной площадке. В дальнейшем грунт вывозится грузовым транспортом на специализированные предприятия для размещения и утилизации.

Очистка берега является операцией, планируемой после окончания нефтесборных работ на акватории.

В составе Плана ЛРН предусмотрены следующие подготовительные мероприятия:

- обследование и оценка береговых линий района влияния для выбора мест постановки заградительных и направляющих бонов и мест нефтесбора с учетом возможности подхода мелкосидящих плавсредств с моря и транспорта с берега;
- определение мест сбора загрязненного грунта и материалов;
- определение источников и способов оперативного привлечения дополнительной рабочей силы;
- определение мест и способов утилизации загрязненного грунта и нефтесодержащих отходов. В работах по очистке береговой линии принимают участие специалисты НАСФ ООО «Трансбункер-Ванино». Привлекается необходимое для ликвидации разлива оснащение.

Предприятие имеет лицензию на обращение с отходами.

Для ликвидации разливов могут привлекаться специалисты АО «Центра аварийно-спасательных и экологических операций «ЦАСЭО»».

Между ООО «Трансбункер-Ванино» и АО «Центра аварийно-спасательных и экологических операций «ЦАСЭО»» заключен договор от 14.09.15 г. № ХАБ-089/А-ЛРН о возмездном оказании услуг по проведению работ по локализации и ликвидации последствий разливов нефти и нефтепродуктов (приложение У).

Дополнительное соглашение от 30.08.2016 г. № 1 к договору от 14.09.15 г. № ХАБ-089/А-ЛРН представлено в приложении Ф.

Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ ПАСФ Дальневосточного центра «ЭКОПЛАС» - филиала АО «ЦАСЭО» представлено в приложении Х.

Ликвидация загрязнения почвогрунтов на береговой зоне, образующегося вследствие аварии, связанной с разгерметизацией танков танкера (выброс на правый берег бухты Ванино, выброс на берег в случае движения пятна в сторону Татарского пролива со скоростью ветра 6,5 м/с)

При загрязнении правого берега бухты Ванино

Согласно данным моделирования разливов нефтепродукта при распространении разлива по правому берегу бухты Ванино масса выброшенного НП на берег составит 5,4 тонн. Объем нефтенасыщенного грунта, $V_{гр.}$, будет равен: 31,6 м³ (приложение К).

Техника, необходимая для ликвидации разливов на суше:

- грузовой автомобиль КАМАЗ (грузоподъемность 8 т);
- бульдозер KOMATSU D65PX-12 (мощность – 141,7 кВт);
- экскаватор Hitachi EX125WD-5 (с объемом ковша 0,4 м³).

Согласно расчетным данным (приложение К) время работы бульдозера составит: $T_{бул.}$ – 0,57 маш.-ч.; время работы экскаватора: $T_{экс.}$ – 1,36 маш.-ч.; время работы грузового автомобиля: $T_{авт.}$ – 1,95 ч.

При максимальном загрязнении берега

По данным моделирования (книга 2 «Математическое моделирование разлива нефти и нефтепродуктов ООО «Трансбункер-Ванино» во внутренних водах РФ, с учетом навигационно-гидрографических и гидрометеорологических особенностей района разлива») максимальное количество выброса НП (мазута) на берег Татарского пролива может составить 49,5 т.

Объема грунта, загрязненного НП, подлежащего вывозу (приложение К), при максимальном выбросе на берег может составить ~ 289,4 м³ (405,45 т).

Техника, предназначенная для ликвидации разливов на суше:

- 2 грузовых автомобиля КАМАЗ (грузоподъемность 8 т);
- бульдозер KOMATSU D65PX-12 (мощность – 141,7 кВт);
- экскаватор Hitachi EX125WD-5 (с объемом ковша 0,4 м³).

Согласно расчетным данным (приложение К) время работы бульдозера составит: $T_{бул.} = 5,18$ маш.-ч.; время работы экскаватора: $T_{экс.} = 12,46$ маш.-ч.; время работы грузового автомобиля: $T_{авт.} = 17,9$ ч. По расчетным данным (приложение К) количество рабочих дней для вывоза загрязненного грунта двумя автомобилями грузоподъемностью 8 т, выполняющими 3 рейса в смену, составит ~ 9,0 рабочих дней.

Загрязненный грунт подлежит вывозу на специализированное предприятие ООО «ДВ-Промпереработка» на обезвреживание.

9 СОСТАВ СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ И (ИЛИ) АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ ФОРМИРОВАНИЙ ДЛЯ ЛИКВИДАЦИИ МАКСИМАЛЬНОГО РАСЧЕТНОГО ОБЪЕМА РАЗЛИВА НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

К силам и средствам функциональной подсистемы организации работ по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в море с судов и объектов независимо от их ведомственной и национальной принадлежности в районах МСПЦ Южно-Сахалинск относятся:

- многоцелевые, спасательные и специализированные суда, катера и плавсредства, предназначенные для участия в работах по ЛРН Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба»;
- силы и средства собственных, или привлекаемых по договору, морских профессиональных ПАСФ организаций, независимо от ведомственной и национальной принадлежности, осуществляющих разведку месторождений, добычу нефти, а также переработку, транспортировку, хранение нефти на морских акваториях, привлекаемых к мероприятиям по ЛРН в соответствии с планами по предупреждению и ЛРН в море.

Согласно паспорту профессиональной аварийно-спасательной службы Сахалинского филиала ФГБУ «Морская спасательная служба» (приложение Л), зоной ответственности службы являются поисково-спасательные районы Российской Федерации и районы ответственности национальной системы готовности к реагированию на случай загрязнения нефтью во внутренних морских водах, территориальном море и исключительной экономической зоне Российской Федерации.

Морской порт Ванино, находящийся под юрисдикцией ФГБУ «Администрация морских портов Охотского моря и Татарского пролива», входят в поисково-спасательный район МСПЦ Южно-Сахалинск.

ООО «Трансбункер-Ванино» заключен с Федеральным государственным бюджетным учреждением «Морская спасательная служба» (ФГБУ «Морспасслужба») договор от 12.05.2022 № 28-АСГ-ХК об оказании услуг по несению аварийно-спасательной готовности к ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (приложение И).

ФГБУ «Морспасслужба» имеет свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ ПАСФ ФГБУ «Морспасслужба» (приложение М).

Оснащенность ПАСФ Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба» представлена в таблице 11.

Таблица 11 – Оснащенность ПАСФ Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба»

Наименование технических средств	Количество
Спасательные суда	
Спасательные суда, обеспечивающие постановку бонов, с суммарной мощностью двигателей не менее 175 кВт и грузоподъемностью не менее 3 тонн, шт.	6
Водолазные суда, шт.	2
Суда, катера и плавсредства, предназначенные для работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов с суммарной мощностью двигателей не менее 232 кВт и грузоподъемностью крановых механизмов не менее 1 тонны, шт.	2
Средства связи	
Радиостанции носимые, шт.	79
Радиостанции стационарные (морские), шт.	41
Радиостанции стационарные (авиационные), шт.	4
Радиостанции автомобильные, шт.	1
Спутниковые системы связи, шт.	9
Средства защиты органов дыхания и кожи	
Дыхательные аппараты, шт.	55
Противогазы, шт.	35
Костюмы защитные, шт.	21
Приборы химического контроля (газоанализаторы), шт.	20
Плавсредства	
Катера, моторные лодки, шт.	24
Имущество для ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов	
Боны морские (высота стенки от 500 мм до 1100 мм), м	4650
Боны морские (высота стенки от 1500 мм до 1800 мм), м	2550
Боны берегозащитные, м	400
Нефтетрал, шт.	8
Скиммеры, общая производительность, м ³ /ч	1888
Устройство для распыления сорбентов, шт.	3
Сорбент, кг	3500
Плавучая емкость для нефтесодержащих вод, м ³	410
Емкость для нефтесодержащих вод (судовые танки), м ³	1990

По решению капитана морского порта к тушению пожаров на акватории морского порта могут быть привлечены суда всех участников транспортного процесса, оборудованные стационарными средствами пожаротушения и имеющими запас пенообразователя. Суда Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба», выполняющие задачи по несению аварийно-спасательной готовности и оборудованные средствами пожаротушения, привлекаются к тушению пожаров на акватории.

В случае возгорания нефтепродукта, разлитого на водной поверхности к тушению, привлекаются силы и средства пожаротушения танкера - поставщика груза топлива. По решению капитана порта к тушению пожаров на территории морского порта могут быть привлечены суда других участников транспортного процесса, оборудованные стационарными средствами пожаротушения и имеющими запас пенообразователя.

В случае угрозы возгорания, или пожаре на участках территории морских портов и терминалов к тушению привлекаются силы и средства ГПС (государственной противопожарной службы) или ФПС и ППС субъектов.

Для других неотложных работ Общество привлекает нештатное аварийно-спасательное формирование. Приказом от 09.01.2023 г. № 01.09-1/01 (приложение Н) утвержден состав нештатного аварийно-спасательного формирования (НАСФ) ООО «Трансбункер-Ванино». НАСФ ООО «Трансбункер-Ванино» имеет свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ (приложение П).

Оснащенность НАСФ представлена в таблицах 12, 13.

Таблица 12 – Ведомость оснащения оперативным автотранспортом НАСФ ООО «Трансбункер-Ванино» на 2023 г.

Видавтотранспорта	Марка	Год выпуска	Состояние
Транспортные средства, привлекаемые для ликвидации аварийных ситуаций			
Автобус спец. пассажирский	УАЗ-22069-04	2013	Технически исправное
Автобус спец. пассажирский	УАЗ-22069-04	2006	Технически исправное
Автомобиль грузовой бортовой с манипулятором	DAEWOO NOWUS	2012	Технически исправное
Автомобиль спецназначения грузовой (ассенизационный)	HYUNDAI MIGHTY	2013	Технически исправное
Автомобиль грузопассажирский	KIA BONGO III	2012	Технически исправное
Погрузчик-экскаватор	CAT-428E	2006	Технически исправное

Таблица 13 - Ведомость оснащения аварийно-спасательными средствами НАСФ ООО «Трансбункер-Ванино» на 2023 г.

Наименование	Количество
Оборудование для ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов	
Скиммер фирмы «Elastec» TDS-118 производительностью 8 м ³ /ч (2021 г. выпуска)	1 шт.
Скиммер фирмы «Elastec» TDS-118G производительностью 20 м ³ /ч (2014 г. выпуска)	1 шт.

Продолжение таблицы 13

Наименование	Количество
Передвижная вакуумная нефтесборочная установка «Elastec mini-vac»	1 шт.
Емкость (цистерна) передвижная вакуумная «ATV Vacuum Tank» Elastec объем 0,38 м ³ (2014 г. выпуска)	1 шт.
Боновые заграждения: - OptiMaxII фирмы Elastec (высота 500 мм) - БЗ 15/500 фирмы ЛЕССОРБ (высота 500 мм)	1125 м 225 м
Емкость для приема и временного хранения собранной с поверхности воды нефти (нефтепродукта) объем 3000 м ³	1 шт.
Сорбент «Сорбонафт» произв. ЗАО «ЦЭИ «Пресс-Торф» Сорбент «AG Sorb» произв. ООО «Естественные технологии»	5200 кг 2700 кг
Катер-бонопостановщик «LamorLC 7500»	1 шт.
Лопата штыковая	10 шт.
Лопата совковая	10 шт.
Грабли	10 шт.
Топор плотницкий	3 шт.
Автономные изолирующие дыхательные аппараты	
Изолирующий дыхательный аппарат АВХ-У	9 шт.
Изолирующий дыхательный аппарат «Drager PA-94 Basic Plus»	4 шт.
Изолирующий дыхательный аппарат AirXpress (MSAAUER)	8 шт.
Защитные костюмы	
Костюм изолирующий КИ-К-М «Юпитер-М»	4 шт.
Костюм изолирующий «Кондор»	9 шт.
Костюм защитный Л-1	7 шт.
Защитный костюм Треллкем Сплеш 600	12 шт.
Средства защиты головы	
Шлем защитный «MSAGALLET F1»	4 шт.
Шлем защитный F2 X-TREM MSA GALLET	8 шт.
Шланговые дыхательные аппараты	
Противогаз шланговый ПШ-1	3 шт.
Шланговый дыхательный аппарат (ШДА)	2 комплекта
Аппараты искусственной вентиляции лёгких	
Аппарат искусственной вентиляции легких ГС-10	1 шт.
Мешок дыхательный «Амбу»	3 шт.

Продолжение таблицы 13

Наименование	Количество
Компрессоры	
Компрессор воздушный – JUNIOR-II (производительность 100 л/мин.)	1 шт.
Средства связи	
Радиостанция переносная «ICOM»	6 шт.
Радиостанция автомобильная «ICOM IC-F320»	1 шт.
Радиостанция стационарная «MOTOROLA GM-36VHF»	1 шт.
Аккумуляторные светильники	
Фонарь налобный во взрывозащищенном исполнении	5 шт.
Фара ручная взрывозащищенная «ЭКОТОН-3»	3шт.
Зарядное устройство для аккумуляторных светильников	1 комп.
Фонарь XP LEDATEX GA1464 (для MSA Gallet)	8
Средства контроля окружающей среды	
Газоанализатор «Gas Alert Micro 5 PID»	1 шт.
Газоанализатор «Бином-В - ИГС - 98»	1 шт.
Газоанализатор «Колион-1в»	1 шт.
Средства оказания доврачебной помощи	
Носилки санитарные (складные)	3 шт.
Одеяло шерстяное (байковое)	6 шт.
Тренажер для отработки навыков СЛР «Ambuman»	2 шт.
Аптечка первой помощи	5 шт.
Вспомогательное оборудование и оснащение	
Баллон металлокомпозитный (запасной)	12 шт.
Баллон к ГС – 10	8 шт.
Маска панорамная	2 шт.
Баллон к ШДА	7 шт.
Щуп – путеводитель	3 шт.
Пояс спасательный с карабином	10 шт.
Веревка спасательная (Ду 12 мм) - 25 м	3 шт.
Лестница 3-х коленная (выдвижная):	1 шт.
Комплект ограждения опасной зоны КЗО-2	2 комп.
Знаки, запрещающие въезд в загазованную зону	4 шт.
Манометры контрольные кислородный и воздушный	2 шт.

Продолжение таблицы 13

Наименование	Количество
Боты диэлектрические	2 пар
Перчатки диэлектрические	4 пар
Спирт этиловый ректификат	2 кг.
Комплект аварийного инструмента и приспособлений:	2 комп.
Набор прокладок наиболее применяемых размеров	
Набор заглушек наиболее применяемых размеров	
Набор хомутов наиболее применяемых размеров	
Ключи гаечные рожковые (торцевые) наиболее применяемые	
Сумка командирская	1 комп.
Оперативный журнал	1 шт.
Устав АСФ	1 шт.
Положение о газоспасательных формированиях	1 шт.
Бумага писчая	20 л.
Авторучка	1 шт.
Карандаш	1 шт.
Карандаши цветные	1 набор
Линейка длиной 30 см	1 шт.
Резинка (штрих)	1 шт.
Калькулятор	1 шт.
Кассета для магнитофона	1 шт.
Наушники высокоомные с зажимами («крокодил») на концах провода, для параллельного подсоединения к телефону	1 комп.
Бланки акт-наряда отбора проб воздуха	20 шт.
Наставление по Тактико-технической подготовке спасателей для оказания помощи людям и ликвидации ЧС, сопровождающейся выделением вредных веществ	1 шт.
Сумка командира отделения:	2 комп.
Жгут артериальный (бинт Мартинса) 1,5-2,0 м	1 шт.
Пакет индивидуальный	1 шт.
Сосуд для отбора проб воздуха	3 шт.
Насос ручной (груша) для отбора проб воздуха	1 шт.
Нож складной, длина лезвия 12-15 см	1 шт.
Термометр максимальный спиртовой в деревянной оправе, с пределом измерения от – 50 °С до + 50 °С	1 шт.

Продолжение таблицы 13

Наименование	Количество
Бланк акт-наряда отбора проб воздуха	5 шт.
Авторучка	1 шт.
Блокнот	1 шт.
Аспиратор меховой (ГХ)	1 шт.
Набор индикаторных трубок (по 10 шт. на каждый газ, встречающийся на предприятии или при аварии)	1 комп.
Воздушный шланг-удлинитель (2 м, для соединения между собой двух дыхательных аппаратов АВХ)	1 шт.
Карты-коды и промежуточные подсоединения при наличии в отделении проводной связи «Уголек»	1 комп.
Средство против запотевания стекол (масок, костюмов)	1 комп.
Лента изоляционная	2 м
Прибор проверки СКАД1	1 шт.

В соответствии с положениями Федеральных законов от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», от 21.12.1994 № 68 «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», других руководящих документов в области ГО, защиты населения и территорий от ЧС, в целях обеспечения готовности предприятия к локализации и ликвидации возможных аварийных ситуаций в ООО «Трансбункер-Ванино» издан приказ от 18.01.2019 № 01.18-2/04.01 «О создании резервов финансовых средств и материальных ресурсов в ООО «Трансбункер-Ванино» (приложение Р).

10 РАСЧЕТНОЕ ВРЕМЯ (СРОКИ) ЛИКВИДАЦИИ МАКСИМАЛЬНОГО РАСЧЕТНОГО ОБЪЕМА РАЗЛИВА НЕФТЕПРОДУКТОВ

Максимальный расчетный объем разлива нефтепродуктов предполагается при разгерметизации 2-х смежных танков танкера «PACIFICTREASURES» с мазутом. Время ликвидации разлива приведено на основании расчетов, представленных в главе 7.

Расчетное время локализации, ликвидации разливов нефтепродукта на акватории представлено в таблице 14.

Таблица 14 - Расчетное время локализации, ликвидации разливов нефтепродукта на акватории

Наименование сценария	Время: ч, мин			
	Подход судов к месту разлива	Установка боновых ограждений	Сбор разлива	Суммарное время
Разгерметизация танков танкера	Судно Ванинского отделения ФГБУ «Морспасслужба» - 1ч 18 мин	~1 ч - 1 каркас	110 ч 18 мин.	112 ч 36 мин.
	Судно Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба» - 19 ч 32 мин			129 ч 50 мин.

11 СХЕМА ОПОВЕЩЕНИЯ, СХЕМА ОРГАНИЗАЦИИ УПРАВЛЕНИЯ И СВЯЗИ ПРИ РАЗЛИВАХ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

Общий порядок взаимодействия сил и средств ликвидации ЧС(Н), руководства ликвидацией ЧС(Н) установлен и регламентируется:

- Федеральным Законом РФ от 22.08.1995 № 151-ФЗ (с изменениями и дополнениями от 14.07.2022 № 351-ФЗ);
- Постановлением Правительства РФ от 30.12.2003 № 794 (с изменениями и дополнениями от 16.02.2023 г.).

Обмен информацией между организациями - участниками ликвидации РН осуществляется согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 24.04.1997 № 334 «О порядке сбора и обмена в Российской Федерации информацией в области защиты населения и территорий от ЧС природного и техногенного характера» (с изменениями и дополнениями от 16.06.2022).

При различных уровнях ЧС(Н) управление по ЛЧС(Н) организуется по схеме, представленной на рисунке 12.

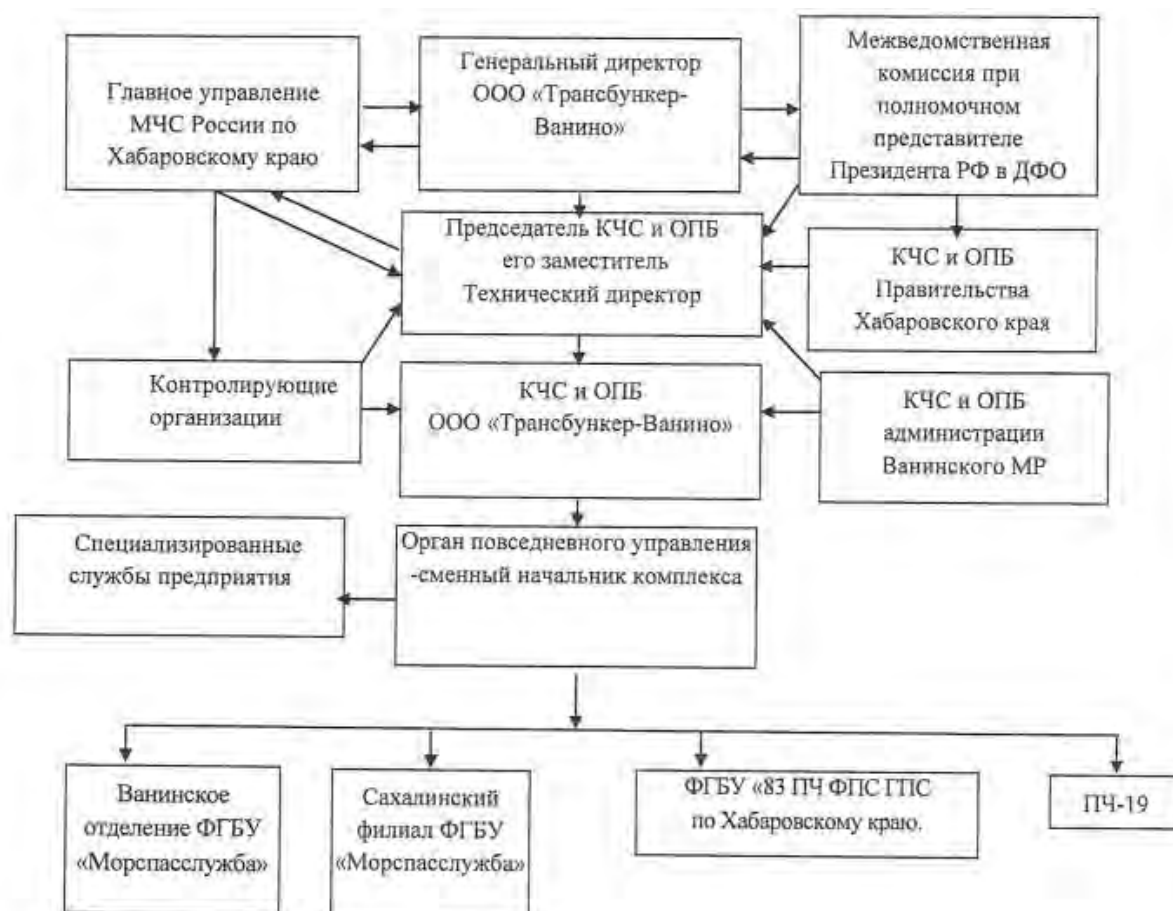


Рисунок 12 - Управление по ЛЧС(Н) при различных уровнях ЧС(Н)

Участниками взаимодействия являются:

- диспетчерская служба ООО «Трансбункер-Ванино»;
- диспетчерская служба МСПЦ Южно-Сахалинск;
- диспетчерская служба Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба»;
- инспекция государственного портового контроля ФГБУ «Администрация морских портов Охотского моря и Татарского пролива»;
- диспетчерская служба Ространснадзора;
- ЦУКС (Управление в кризисных ситуациях) ГУ МЧС России по Хабаровскому краю»;
- ФГБУ «Администрация морских портов Охотского моря и Татарского пролива»;
- отдел по надзору на море по Хабаровскому краю и Республике Саха (Якутия) Дальневосточного межрегионального управления Росприроднадзора;
- Амурское бассейновое водное управление;
- Амурское территориальное управление Росрыболовства.

Взаимодействие сил и средств, участвующих в проведении аварийно-спасательных и других неотложных работ в зоне ЧС осуществляется в соответствии с Планом, а также определяется при принятии решения в ходе проведения работ.

При организации взаимодействия:

- уточняются границы зон ответственности формирований;
- устанавливается порядок действий на смежных объектах, особенно при выполнении работ, которые могут представлять опасность для соседних объектов или повлиять на их работу;
- согласовываются действия по времени и месту сосредоточения усилий при совместном выполнении особо важных и сложных работ;
- определяется система обмена данными об изменении обстановки и о результатах работ на смежных участках;
- устанавливается порядок оказания экстренной взаимной помощи.

Организация взаимодействия с КЧС и ОПБ Росморречфлота осуществляется через председателя КЧС и ОПБ ФГБУ «Администрация морских портов Охотского моря и Татарского пролива» с момента возникновения ЧС(Н). При этом осуществляется:

1. Взаимный обмен информацией о ЧС(Н), которая должна содержать следующие сведения:

- данные наблюдения о положении пятна нефтепродуктов и источника разлива;
- степень угрозы разлива для людей и окружающей среды;
- наличие и готовность средств ЛЧС(Н) (количество, типы) в районе разлива;

- фактические метеорологические и гидрологические условия в районе разлива;
- данные о ходе, эффективности действий и состоянии технических средств ЛРН, количестве собранных нефтепродуктов;
- информация по изменению любых условий обстановки в районе проведения операции по ЛЧС(Н).

2. Привлечение и использование сил и средств взаимодействующих организаций, и профессиональных аварийно-спасательных формирований для локализации, и ликвидации ЧС(Н).

3. Обеспечение безопасности персонала и населения на прилегающих территориях.

В случае загрязнения береговой черты, для очистки могут привлекаться силы и средства территориальной подсистемы РСЧС субъекта, при котором координацию действий выполняет КЧС и ОПБ муниципального образования, в границах которого произошло загрязнение территории.

Схема передачи на море информации об аварии на судне представлена на рисунке 13.

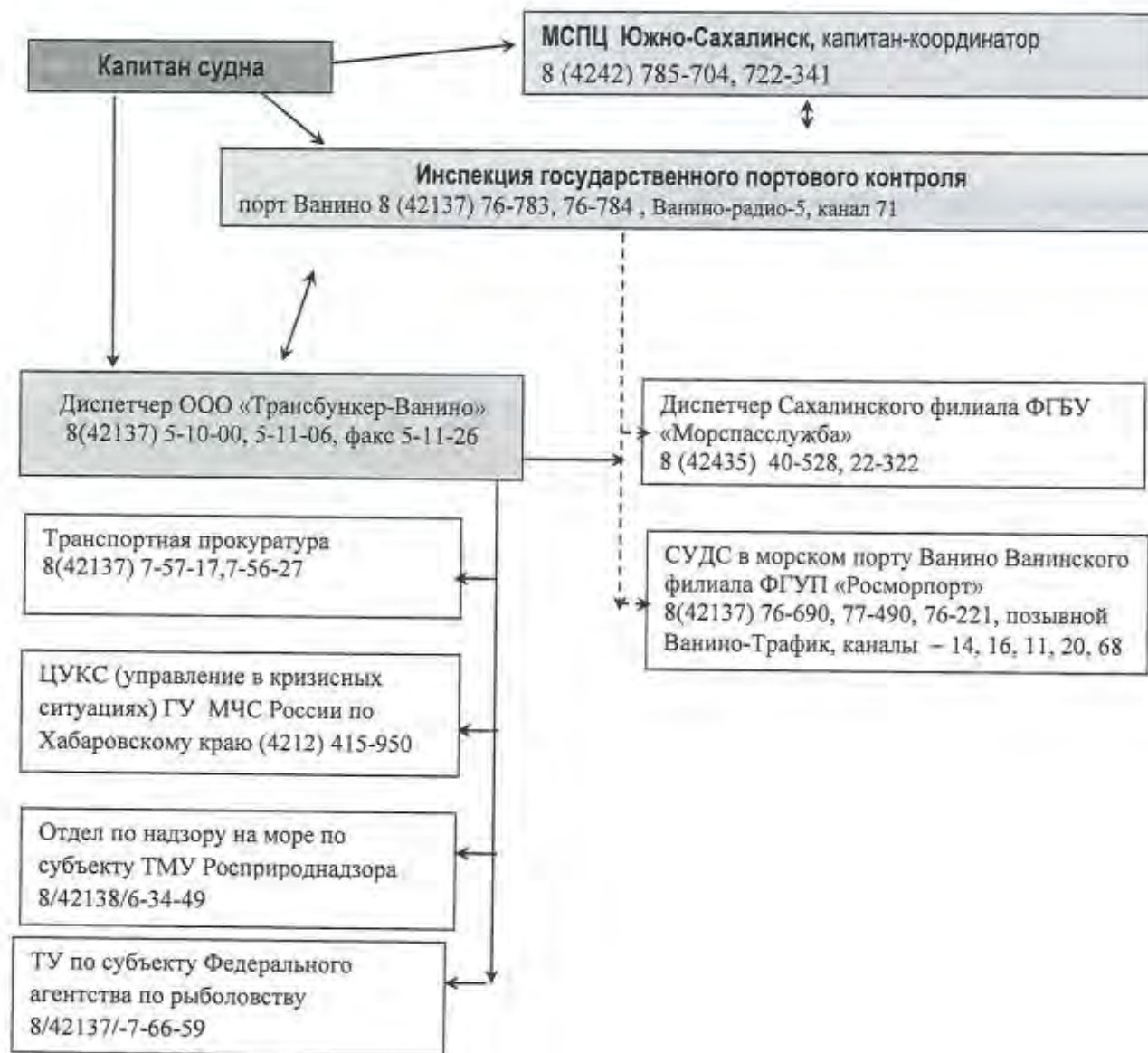


Рисунок 13 - Схема передачи информации об аварии на судне

Список оповещения должностных лиц, руководителей, специалистов, взаимодействующих организаций при возникновении аварии (ЧС) на объектах ООО «Трансбункер-Ванино» представлен в таблице 15.

Таблица 15 - Список оповещения должностных лиц, руководителей, специалистов, взаимодействующих организаций при возникновении аварии (ЧС) на объектах ООО «Трансбункер-Ванино»

№ п/п	Должность, ФИО	Адрес	Номер телефона	
			мобильный	рабочий
Руководство ООО «Трансбункер-Ванино»				
1	Генеральный директор А.Н. Ланцев	п. Ванино, ул. Одесская, 1	8-914-188-51-73	5-12-00

Продолжение таблицы 15

№ п/п	Должность, ФИО	Адрес	Номер телефона	
			мобильный	рабочий
2	Заместитель генерального директора, технический директор А.И. Лазарев	п. Ванино, ул. Карпатская, 5-97	8-914-188-93-92	5-11-05
3	Заместитель генерального директора, директор по производству И.В. Черкасов	п. Ванино, ул. Одесская, 5	8-914-179-8177	5-11-08
4	Заместитель генерального директора по персоналу, (начальник штаба ГО) А.В. Завгородний	п. Ванино, ул. Портовая, 3-51	8-909-827-5553	5-12-08
5	Заместитель директора по производству, начальник перегрузочного комплекса К.А. Потоцкий	п. Ванино, пер. Тихий, 5-111	8-914-168-2957	5-11-07
6	Начальник УПТСД А.В. Храмченков	п. Ванино, ул. Октябрьская, 4А-33	8-962-289-4362	5-11-16
7	Заместитель технического директора С.А. Батюня	п. Ванино, ул. 5 линия, 1-55	8-914-188-7625	5-11-03
8	Начальник отдела транспортной безопасности и охраны труда А.И. Апанасенко	п. Заветы Ильича ул. Арсентьева, 47-69	8-914-179-98-41	5-11-81
9	Начальник службы электроснабжения А.И. Говядинов	п. Майский, ул. Никольская, 19	8-914-165-9506	5-11-89 5-11-69
10	Начальник службы КИП и А А.В. Качалов	п. Ванино, ул. Киевская, 2-61	8-924-221-7070	5-11-17
11	Главный механик А.А. Сорокин	п. Ванино, ул. Невельского, 11	8-914-188-9464	5-11-64
12	Начальник отдела экологии М.И. Патрушева	п. Ванино, ул. Суворова, 4-23	8-924-105-9923	5-11-04
13	Начальника отдела ППБ В.Г. Иванов	п. Октябрьский	8-914-188-5758	5-11-77
14	Сменный начальник перегрузочного комплекса ООО «Трансбункер-Ванино»	Диспетчерская ООО «Трансбункер-Ванино»	8-914-186-8130	5-10-00
15	Сменный диспетчер	Диспетчерская ООО «Трансбункер-Ванино»	8-914-186-8130	5-11-06
16	Сменный диспетчер по ж. д. операциям	-	8-914-186-8130	5-11-26

Продолжение таблицы 15

№ п/п	Должность, ФИО	Адрес	Номер телефона	
			мобильный	рабочий
17	Заместитель начальника перегрузочного комплекса П.П. Ярыгин	п. Ванино, ул. Киевская, 2-69	8-962-289-8808	5-11-55
18	Начальник участка ПТУ №1 А.И. Филиппов	п. Октябрьский, ул. Юбилейная, 1-97	8-909-899-8000	5-11-86
19	Начальник участка ПТУ №2 С.Б. Безбах	п. Ванино, ул. Портовая 1-67	8-914-167-8475	5-11-30
20	Начальник службы ТВ С и К И.Ю. Елесин	п. Ванино, ул. Матросова, 2-16	8-924-112-1954	5-11-45
21	Начальник автохозяйства В.И. Криницын	п. Ванино, ул. 3 линия, 9-10	8-924-112-1629	5-11-81
22	Начальник службы снабжения М.Е. Соколова	п. Ванино, ул. Строителей, 3-64	8-909-828-5453	5-11-14
23	Начальник котельной В.М. Охотин	п. Ванино, ул. 8 линия, 3-66	8-909-868-7677	5-10-37
24	Заведующая лабораторией химического анализа Т.А. Бойко	п. Ванино, 1-я линия 2-83	8-909-865-70-91	5-11-31
25	Начальник службы связи и сигнализации А.В. Масалов	п. Ванино, ул. Чехова, 3-30	8-914-188-7164	5-11-15
26	Начальник РТУ А.В. Нехорошев	п. Ванино, ул. Молодежная, 3-9	8-914-188-9510	5-11-58
27	Хозяйственныйотдел (медсестра)	Территория ООО «Трансбункер-Ванино»	-	5-11-93
ООО «Межрегиональная служба охраны»				
28	Генеральный директор В.К. Мисоченко	п. Ванино	8-962-289-85-44	5-11-20 5-10-32
ООО «Служба транспортной безопасности»				
29	Зам. генерального директора В.Н. Хурса	п. Октябрьский	8-962-289-85-45	5-11-20 5-10-32
Нештатное газоспасательное формирование				
30	Технолог, специалист по техническому надзору (Командир НАСФ) К.И. Костенко	п. Ванино, ул. Киевская, 2-2	8-914-374-8469	5-11-77
31	Механик УПТСД (Механик НАСФ) Д.В. Исаченко	п. Ванино, ул. Приморский бульвар 3-75	8-909-886-8627	5-11-52

Продолжение таблицы 15

№ п/п	Должность, ФИО	Адрес	Номер телефона	
			мобильный	рабочий
Профессиональное аварийно-спасательное формирование				
32	Центр аварийно-спасательных и экологических операций Хабаровский центр «ЭКСПАС» АО «ЦАСЭО» П.А. Бушманов	г. Хабаровск ул. Проспект 60 лет Октября, д. 178-А	8-914-415-4579 8-914-772-4843 8-924-303-2412	
33	Центр аварийно-спасательных и экологических операций Хабаровский центр «ЭКСПАС» АО «ЦАСЭО» Оперативный дежурный	г. Хабаровск ул. Проспект 60 лет Октября, д. 178-А	8-924-401-4151 8-924-112-7276	
34	Сахалинский филиал ФГБУ «Морспасслужба Росморречфлота» С.А. Безусов		8-924-485-0800	8(42435) 4-05-28; 4-22-90
35	Филиал в п. Ванино Н. Л. Максюты Вахтенный дежурный на судне аварийного реагирования		8-924-410-0439 8-924-112-7276	57-3-38
ФГБУ «83 ПЧ ФПС ГПС по Хабаровскому краю»				
36	Начальник караула	Территория ООО «Трансбункер-Ванино»	-	5-10-01 5-10-14
	Начальник Е.Г. Пеунов		8-914-371-33-82	5-11-88
Оповещение федеральных учреждений производится непосредственно после распоряжения вышестоящего руководства (дирекции)				
ПЧ-19 6-ой ОПС Хабаровского края				
37	Начальник ПЧ-19	п. Ванино, ул. Украинская, 5А	-	7-69-16
	Дежурная часть ПЧ-19		-	101 7-30-25
Единая дежурно-диспетчерская служба Ванинского Муниципального района				
38	Дежурный при ГО и ЧС	п. Ванино, пл. Мира, 1		112
Отдел ГО и ЧС Ванинского района				
39	Начальник отдела П. Н. Перцов	п. Ванино, ул. Мира, 1	8-924-181-6811	7-76-54
Дальневосточное управление Ростехнадзора				
40	Руководитель ДВ управления РОСТЕХНАДЗОРа П. А. Владимирович	г. Хабаровск, ул. Запарина, 76	-	8 (4212) 32-45-26
41	Заместитель руководителя ДВ управления РОСТЕХНАДЗОРа А. С. Ларин	г. Хабаровск, ул. Запарина, 76		8 (4212) 42-33-23

Продолжение таблицы 15

№ п/п	Должность, ФИО	Адрес	Номер телефона	
			мобильный	рабочий
ФГБУ «АМП Охотского моря и Татарского пролива»				
42	Капитан морского порта «Ванино» А. В. Шатько	п. Ванино, ул. Железнодорожная, 1	8-914-169-8952	7-67-75
43	Инспекция государственного портового контроля (Портнадзор)	п. Ванино, ул. Железнодорожная, 1	-	тел. 7-67-83, факс: 7-67-84
Дальневосточное межрегиональное управление Росприроднадзора				
44	Руководитель Управления	г. Владивосток, Океанский проспект, 29	-	8 (423) 240-78-08
Отдел по надзору на море по Хабаровскому краю и Республике Саха (Якутия)				
45	Государственный инспектор	п. Заветы Ильича, ул. Фабричная, д.5, оф. 204	8-999-088-0710	(42138) 6-34-49
Транспортная прокуратура				
46	Транспортный прокурор	п. Ванино, ул. Железнодорожная, 119	-	7-57-17
	Приемная		-	7-56-27
Территориальный отдел Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Хабаровскому краю в Ванинском и Советско-Гаванском районах				
48	Начальник отдела Г.В. Горбачёва	п. Ванино, пер. Тихий, 5	-	7-66-59
ОМВД России по Ванинскому району				
49	Отдел МВД по Ванинскому району	Дежурная часть Ванино	-	7-10-01 7-09-02
Ванинский линейный отдел Министерства внутренних дел РФ на транспорте				
50	Дежурная часть Ванино	п. Ванино, территория Железнодорожная, 4В	-	5-23-02
УФСБ России по Хабаровскому краю				
51	УФСБ по Ванинскому району	п. Ванино, территория	-	7-13-10 7-23-61 7-09-09
52	Дежурная часть	г. Хабаровск, ул. Волочаевская, 144	-	(4212) 79-77-01, 79-77-02 (4212) 79-79-79

В случае если разлив нефти и нефтепродуктов произошел в объеме, превышающем максимально расчетный объем разлива нефти и нефтепродуктов, указанный в плане, и не позволяющем обеспечить его устранение на основе плана, ООО «Трансбункер-Ванино» для привлечения дополнительных сил и средств единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций для осуществления мероприятий по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов обращается в Федеральное агентство морского и речного транспорта.

Федеральное агентство морского и речного транспорта на основании обращения ООО «Трансбункер-Ванино» привлекает в части своей компетенции дополнительные силы и средства единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Во время проведения операций по рейдовой разгрузке танкера, участвующий персонал обеспечивается средствами радиосвязи.

Дежурство организуется по трем направлениям:

- на манифольде танкера - донкерман или вахтенный матрос под контролем старшего помощника капитана танкера, поддерживают радиосвязь, контролируют состояние среды по показателям манометров манифольда танкера;
- на водном участке контроль осуществляется визуально, в готовности перекрыть поврежденный участок шланговой линии при помощи струбцин;
- на берегу у фланца приемного трубопровода на берегу причала (нефтепирса) - оператор по приему нефтепродукта, при получении сообщения с танкера, перекрывает задвижку приемного трубопровода.

Сигнал об угрозе, или возникновении ЧС(Н) может поступить из одного из мест несения дежурства. Ответственный за прием нефтепродуктов на участке информирует диспетчера Организации. Капитан танкера информирует инспектора государственного портового контроля в морском порту Ванино.

Диспетчер Организации передает информацию о возникновении ЧС(Н):

- ЕДДС Муниципального образования «города Ванино»;
- ЦУКС (Управление в кризисных ситуациях) Главного управления МЧС России по Хабаровскому краю;
- отдел по надзору на море по Хабаровскому краю и Республике Саха (Якутия) Дальневосточного межрегионального управления Росприроднадзора;
- Амурское бассейновое водное управление;
- Амурское территориальное управление Росрыболовства.

Структура управления ООО «Трансбункер-Ванино» представлена на рисунке 14.

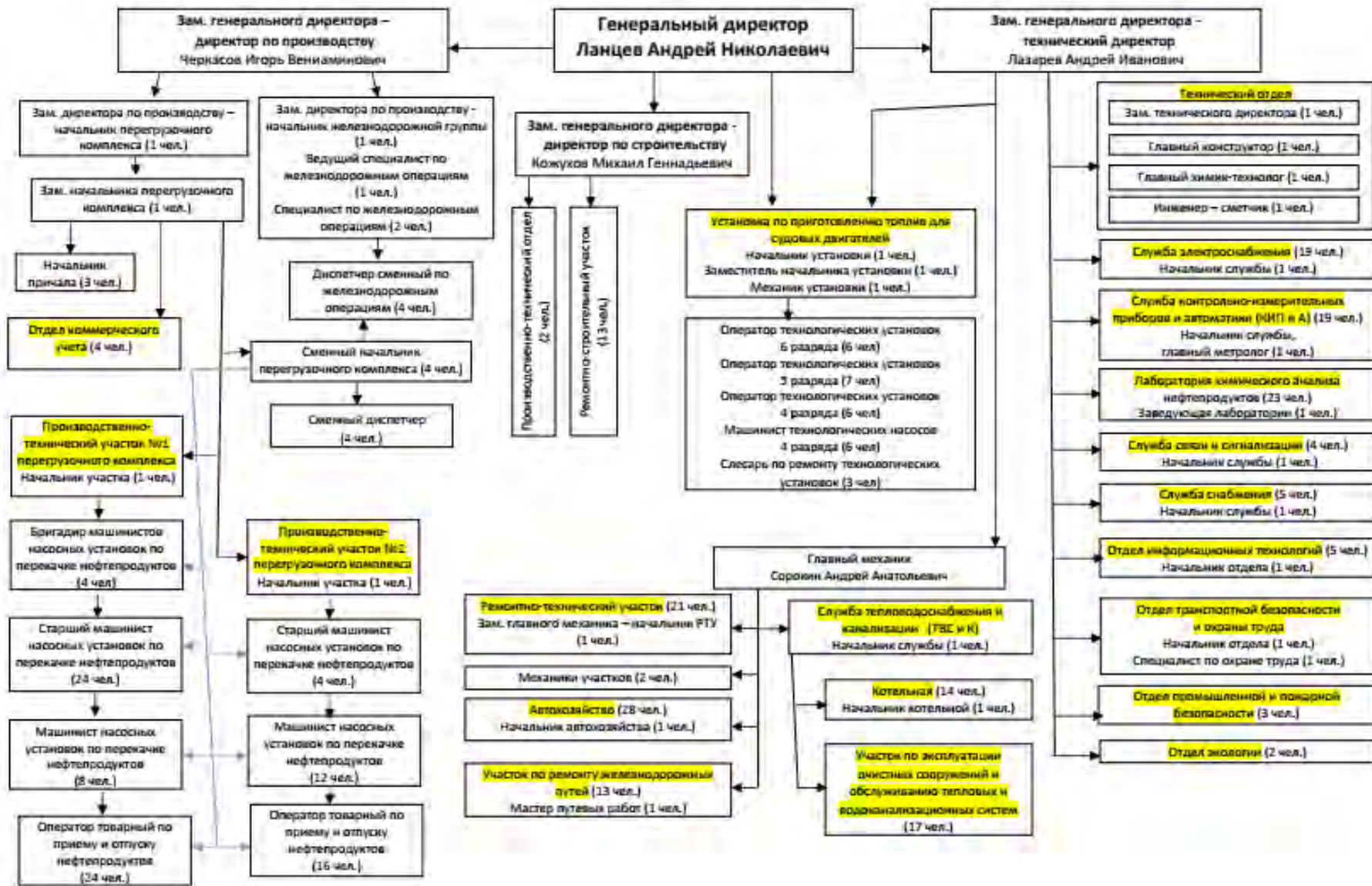


Рисунок 14 - Структура управления ООО «Трансбункер-Ванино»

12 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ВРЕМЕННОГО ХРАНЕНИЯ И ТРАНСПОРТИРОВКИ СОБРАННЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ

В процессе ликвидации разливов нефтепродуктов образуются жидкие и твердые отходы.

Между ООО «Трансбункер-Ванино» и ООО «ДВ-Промпереработка» заключен договор от 01.01.2023 № 1284 на оказание услуг по сбору, транспортированию и обезвреживанию отходов I-V классов опасности (приложение С). ООО «ДВ-Промпереработка» имеет лицензию от 24.06.2019 г. № 2700378 на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности (приложение Т).

Перечень образующихся отходов представлен в таблице 16.

Таблица 16 - Перечень образующихся отходов и обращение с ними

Наименование отхода	Код отхода по классификатору	Обращение с отходами	Организация, принимающая отходы
Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	Утилизация	ООО «Трансбункер-Ванино» Хабаровский край Ванинский район межселенная территория Ванинского района в 300м на север от мыса Хой
Воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15 % и более	9 11 100 01 31 3	Сбор, обезвреживание	ООО «Трансбункер-Ванино» Хабаровский край, Ванинский район, межселенная территория Ванинского района в 320м на юг от мыса Северный
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	Обезвреживание	ООО «Трансбункер-Ванино» Хабаровский край, Ванинский район, межселенная территория Ванинского района в 1020м на север от мыса Северный
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	Транспортирование Сбор, размещение	ООО «Трансбункер-Ванино» Хабаровский край, п. Ванино, ул. Одесская, 1А ООО «Полигон-Сервис» (номер в ГРОПО 27-00054-3-00294-020818)

Продолжение таблицы 16

Наименование отхода	Код отхода по классификатору	Обращение с отходами	Организация, принимающая отходы
Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 507 11 49 3	Сбор, обезвреживание	ООО «ДВ-Промпереработка»
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 31 100 01 39 3	Сбор, обезвреживание	ООО «ДВ-Промпереработка»

Транспортировка и утилизация/обезвреживание отходов организуются в ходе проведения работ по очистке акватории и территории.

Эффективное использование сорбентов, биоремедиация при очистке грунтов могут значительно уменьшить количество отходов.

Временное хранение и удаление жидких отходов

Для временного хранения собранной эмульсии нефтепродукта используются резервные резервуары на объекте.

После отстаивания, фильтрации и проведения анализов нефтепродукты используют либо по прямому назначению, либо отправляют на переработку.

Жидкие отходы, не подлежащие переработке, утилизируются/обезвреживаются специализированными организациями.

Транспортировка отходов, образующихся в процессе проведения работ по ЛРН, производится в герметичных емкостях.

Временное хранение и удаление твердых отходов

Обезвреживание отходов (нефтезагрязненный сорбент и сорбирующие изделия) производит ООО «ДВ-Промпереработка» (договор от 01.01.2023 г. № 1284 на оказание услуг по сбору, транспортированию и обезвреживанию отходов I-V классов опасности, приложение С).

Методы снижения объемов отходов, образующихся в ходе выполнения операций по очистке, предусматривают следующие требования:

- не допускать смешивания нефтепродуктов или каких-либо загрязненных нефтью отходов с отбросами или мусором;
- не допускать загрязнения почвы отходами, загрязненными нефтепродуктами;
- использовать прокладки под бочки, резервуары или участки временного хранения отходов;
- использовать подкладки из сорбента или сорбирующие рукава, меняя их по мере загрязнения нефтепродуктами;
- при сборе эмульсионных пятен и загрязненного нефтепродуктами песка, и гравия сводить к минимуму сбор подстилающего или расположенного поблизости чистого песка и гравия;
- проверять источник отходов в случае неправильной маркировки, а также в тех случаях, когда возникает подозрение, что отходы не являются результатом очистки конкретного нефтяного разлива;
- максимально использовать методы биологической очистки грунтов.

Твердые отходы, впитавшие нефтепродукты, упаковываются в пластиковые мешки, которые в свою очередь складываются в специальные пластмассовые емкости для временного накопления. Транспортировка загрязненного грунта производится на специально оборудованных машинах.

Эффективное использование сорбентов, биоремедиация при очистке грунтов могут значительно уменьшить количество отходов.

13 КАЛЕНДАРНЫЕ ПЛАНЫ ОПЕРАТИВНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ МАКСИМАЛЬНЫХ РАСЧЕТНЫХ ОБЪЕМОВ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ, В СООТВЕТСТВИИ С КОТОРЫМИ ПРОВОДИТСЯ ДОКУМЕНТИРОВАНИЕ РАБОТ ПО ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

Календарные планы оперативных мероприятий по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов приведены в таблице 17.

Таблица 17 - Календарный план оперативных мероприятий по ликвидации разливов нефтепродуктов (НП)

№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения, мин (ч)	Время проведения мероприятий																			Исполнители	
			минуты						часы						сутки								
			5	10	20	30	40	60	2	4	8	12	16	20	24	2	4	6	8	10	12		14
1	Сообщение о разливе НП																					Любой очевидец, информация приборов	
2	Принятие мер к остановке технологических процессов и их остановка		согласно регламенту действующих инструкций																			Оператор по загрузке НП	
3	Мониторинг надводной обстановки (СОНО)		постоянный мониторинг																			ПДС	
4	Оповещение начальника	5																					ПДС
5	Оповещение генерального директора Общества, КЧС и ОПБ	5																					ПДС
6	Предварительная оценка разлива (устанавливается источник и объем разлива, цели предстоящих действий)	15																					Мастер (старший смены)
	Оповещение о разливе НП	10																					ПДС
7	Оповещение находящихся в зоне влияния разлива		постоянный мониторинг																			МСПЦ Южно-Сахалинск	

Продолжение таблицы 17

№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения, мин (ч)	Время проведения мероприятий																			Исполнители		
			минуты					часы						сутки										
			5	10	20	30	40	60	2	4	8	12	16	20	24	2	4	6	8	10	12		14	16
8	Приведение в готовность ПАСФ Ванинского филиала ФГБУ «Морспасслужба». Переход судна в район разлива нефтепродукта	60																						ПАСФ Ванинского отделения
9	Приведение в готовность НАСФ (береговой участок). Сосредоточение сил и средств НАСФ у береговой полосы	60																						То же
10	Организация разведки прибрежной акватории, обследование поверхности акватории, обнаружение разлива НП	120																						-«-
11	Организация мониторинга обстановки и окружающей среды прибрежной акватории	120																						-«-
12	Подход АСС Ванинского отделения ФГБУ «Морспасслужба» к месту разлива, постановка боновых заграждений для локализации	78 (1,3)																						-«-
14	Организация разведки зоны ЧС, обследование поверхности акватории места разлива разлива	30																						-«-
16	Организация мониторинга обстановки и окружающей среды	9	постоянный мониторинг																			-«-		

Продолжение таблицы 17

№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения, мин (ч)	Время проведения мероприятий																		Исполнители			
			минуты						часы						сутки									
			5	10	20	30	40	60	2	4	8	12	16	20	24	2	4	6	8	10		12	14	16
17	Прибытие АСС Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба» из порта Корсаков в акваторию бухты Ванино	1097 (19,32)																						-«-
18	Сбор разлитых НП в акватории	6618 (110,3)																						-«-
19	Хранение и транспортировка собранных НП с акватории в пункт сбора	6618 (110,3)																						ПАСФ
20	Работы по доочистке акватории	54																						НАСФ
21	Сбор загрязненного грунта на береговой полосе	1080 (18)																						НАСФ
22	Работы по доочистке берегового участка	420 (7)																						НАСФ
23	Транспортировка загрязненного грунта	(9)																						НАСФ
24	Восстановительные работы	согласно регламенту действующих инструкций																				Общество		
25	Приведение снаряжения и оборудования ЛРН в состояние готовности к дальнейшему использованию	согласно регламенту действующих инструкций																				ПАСФ Ванинского филиала ФГБУ «Морспасслужба»		

14 ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ И ОБОЗНАЧЕНИЙ

АСГ	- аварийно-спасательная группа;
АСГ	- аварийно-спасательная готовность;
АСД	- аварийно-спасательное дежурство;
АСО	- аварийно-спасательное обеспечение;
АСР	- аварийно-спасательные работы;
АСС	- аварийно-спасательная служба;
АСФ	- аварийно-спасательное формирование;
БЗ	- боновые заграждения;
ГМССБ	- глобальная морская система связи при бедствии и для обеспечения безопасности;
ГО и ЧС	- гражданская оборона и чрезвычайные ситуации;
ЕДДС	- Единая дежурно-диспетчерская служба;
ИМО	- Международная морская организация;
КЧС и ОПБ	- комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности;
ЛРН	- ликвидация разливов нефтепродуктов;
ЛЧС (Н)	- ликвидация чрезвычайной ситуации по разливам нефтепродуктов;
МЧС России	- Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий;
НАСФ	- нештатное аварийно-спасательное формирование;
НВС	- нефтеводяная смесь;
НП	- нефтепродукты;
НСУ	- нефтесборные устройства;
ОГ	- оперативные группы;
ООО	- общество с ограниченной ответственностью;
ОПО	- опасный производственный объект;
ОШ ЛЧС	- оперативный штаб ликвидации чрезвычайной ситуации;
ПАО	- публичное акционерное общество;
ПАЗ	- противоаварийная защита;
ПАСФ	- профессиональное аварийно-спасательное формирование;
ПДС	- производственно-диспетчерская служба;

РН	- разлив нефтепродуктов;
РСЧС	- Единая государственная система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций;
РФ	- Российская Федерация;
СГЗ	- система гражданской защиты;
СИЗ	- средства индивидуальной защиты;
СП	- структурное подразделение;
ФГБУ «Морспасслужба»	- федеральное государственное бюджетное учреждение «Морская спасательная служба»;
ФГОУ ВПО	- Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования;
ЦПДС	- центральная производственно-диспетчерская служба;
ЦУКС	центр управления в кризисных ситуациях;
ЧОУ ДПО	- частное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования;
ЧС (Н)	- чрезвычайная ситуация разлива нефти, нефтепродуктов.

15 ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

- Федеральный закон от 21.12.1994 № 68 «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
- Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- Федеральный закон от 31.07.1998 № 155-ФЗ «О внутренних морских водах, территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 30.11.1995 № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации»;
- Постановление Правительства от 24.03.1997 № 334 «О порядке сбора и обмена в Российской Федерации информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
- Постановление Правительства РФ от 30.12.2003 № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций»;
- Постановление Правительства РФ от 30 декабря 2020 г. № 2366 "Об организации предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации";
- Приказ Минтранса РФ от 30.05.2019 № 157 «Об утверждении Положения о функциональной подсистеме организации работ по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в море с судов и объектов независимо от их ведомственной и национальной принадлежности»;
- Приказ Минтранса РФ от 27.11.2020 № 523 «Об утверждении требований к составу сил и средств постоянной готовности, предназначенных для предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе российской федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации»;
- Приказ МЧС России от 11 января 2021 г. № 2 "Об утверждении Инструкции о сроках и формах представления информации в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера";
- Закон Сахалинской области от 13.06.2007 №50-ЗО «О защите населения и территорий Сахалинской области от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;

- Положение о Сахалинской территориальной подсистеме единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, утвержденное правительством Сахалинской области 05.09.2012 № 442;

- Постановление Правительства Сахалинской области от 19.01.2016 № 5 «Об утверждении требований к разработке планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Сахалинской области»;

- Постановление Правительства Сахалинской области от 05.08.2021 № 197 «О Сахалинской территориальной подсистеме единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций»;

- Постановление Правительства Сахалинской области от 31.05.2018 № 234 «Об утверждении Перечня сил и средств постоянной готовности Сахалинской территорией подсистемы единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций»;

- Постановление Правительства Сахалинской области от 28.09.2012 № 471 «О вопросах организации сбора и обмена информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на территории Сахалинской области»;

- Постановление Правительства Сахалинской области от 13.12.2013 № 723 «Об организации и проведении аварийно-спасательных работ в чрезвычайных ситуациях на территории Сахалинской области»;

- Порядок организации и осуществления регионального государственного надзора в области защиты населения и территорий Сахалинской области от чрезвычайных ситуаций регионального, межмуниципального и муниципального характера, утвержденный постановлением Правительства Сахалинской области от 28.04.2016 № 210;

- Методические рекомендации «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на море и внутренних акваториях. Расчет достаточности сил и средств», С.В. Маценко, Г.Г. Волков, Т.А. Волкова, ФГОУ ВПО «Морская государственная академия имени адмирала Ф.Ф. Ушакова», Новороссийск 2009г.

Международные

- Международная Конвенция по предотвращению загрязнения с судов 1973 года, измененная протоколом 1978 года к ней, МАРПОЛ 73/78;

- Международная Конвенция по обеспечению готовности на случай загрязнения нефтью, борьбе с ним и сотрудничеству. 1990 года, с изменениями внесенными протоко-

лом по обеспечению готовности, реагированию и сотрудничеству при инцидентах, вызывающих загрязнение опасными и вредными веществами 2000 года ОВВ-БЗНС, БЗНС-90;

- Руководство по предотвращению загрязнения моря нефтью, ИМО 1995;

- Руководство по борьбе с загрязнением нефтью, ИМО 1998;

- Международная конвенция об ответственности и компенсации за ущерб в связи с перевозкой морем опасных и вредных веществ, Международная Конвенция 1996;

- План действий по защите, управлению и развитию морской и прибрежной окружающей среды Северо-западной части Тихого океана, NOWPAP;

- Международное руководство по безопасности для нефтяных танкеров и терминалов, ISGOTT 1997;

- Международная конвенция о гражданской ответственности за ущерб от загрязнения нефтью, CLC, 1992.

Приложение А



**МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ТРАНСПОРТА**

ЛИЦЕНЗИЯ

Серия **МР-4** № **001856** от **09 сентября 2015** г.

На осуществление: **погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на внутреннем водном транспорте, в морских портах**

Виды работ (услуг): **- перегрузка опасных грузов в морских портах с одного транспортного средства на другое транспортное средство (одним из которых является судно) непосредственно и (или) через склад, нефтебазу, бункеровочную базу**
Разрешаемые к перегрузке классы опасных грузов: 3, 9 классы

Настоящая лицензия предоставлена:

**Обществу с ограниченной ответственностью
«Трансбункер-Ванино»**

ООО «Трансбункер-Ванино»

Общество с ограниченной ответственностью «Трансбункер-Ванино»

Основной государственный регистрационный номер (внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц или основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя): **1052700068233**

Идентификационный номер налогоплательщика: **2709010901**

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности:
**682860, Российская Федерация, Хабаровский край, п. Ванино,
ул. Одесская, д.1А**

Акватория морского порта Ванино

Настоящая лицензия предоставлена на срок до **бессрочно**

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа от **09 сентября 2015** г. № **123**

Настоящая лицензия выдана Амурским управлением государственного морского и речного надзора Федеральной службы по надзору в сфере транспорта

Настоящая лицензия имеет приложение, являющееся ее неотъемлемой частью.

Начальник управления,
главный государственный
инспектор государственного надзора


А.А. Бикбаев

М.П. 

Серия ДА №105249

© ЗАО «Первый печатный двор», г. Москва, 2015 г., Удочка - 2

Предоставлено на основании приказа
Амурского УГМРН Ространснадзора
от «09» сентября 2015 г. №123

Приложение № 1

к лицензии серии МР-4 № 001856 от 09 сентября 2015 года,
предоставленной ООО «Трансбункер-Ванино» на основании приказа Амурского УГМРН
Ространснадзора от 09.09.2015 №123 на осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности
применительно к опасным грузам на внутреннем водном транспорте, в морских портах

Перечень объектов, используемых при осуществлении лицензируемого вида деятельности:

№ п/п	Название производственного объекта	Адрес (местонахождение) производственного объекта	Основание использования: (свидетельство о праве собственности – дата выдачи, номер), (договор аренды – номер, дата договора, срок действия)	Выполняемый вид работ в составе лицензируемого вида деятельности	Класс опасных грузов, допущенный к перегрузке на данном производственном объекте
Наименование филиала (при наличии)					
1.	Причал №1	Хабаровский край, Ванинский район, межселенная территория Ванинского района в 350 м на северо-запад от мыса Северный	Договор аренды недвижимого имущества от 01.08.2006 года; срок действия до 16.09.2016 года	работы по перегрузке опасных грузов в морских портах с одного транспортного средства на другое транспортное средство (одним из которых является судно) непосредственно и (или) через склад, нефтебазу, бункеровочную базу	3, 9 классы
	Причал №2	Хабаровский край, Ванинский район, п.Ванино, ул. Железнодорожных, д.1	Договор аренды недвижимого имущества от 01.01.2006 года; срок действия до 31.01.2016 года		
	Причал №13	Хабаровский край, Ванинский район, п.Ванино, мыс Северный	Договор субаренды недвижимого имущества от 25.02.2011 года №1; срок действия 48 лет		

Начальник управления -
главный государственный
инспектор госморсуда

М.П.



А.А.Бикбасв

09 сентября 2015 г.



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 27 00259

от «16» января 2017 г.

переоформление лицензии № 27 00241 от 03 ноября 2016 года

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов

I - IV классов опасности

(указывается лицензируемый вид деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

обезвреживание отходов III класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности, сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов I класса опасности, транспортирование отходов II класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, утилизация отходов III класса опасности

(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена:

Обществу с ограниченной ответственностью «Трансбункер-Ванино»

(указывается полное и

ООО «Трансбункер-Ванино»

(в случае если имеется) сокращенное наименование

Обществу с ограниченной ответственностью «Трансбункер-Ванино»

(в том числе фирменное наименование),

Общество с ограниченной ответственностью

организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество

индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1052700068233

Идентификационный номер налогоплательщика

2709010901

0002006

(оборотная сторона)

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности 682860, Хабаровский край, п. Ванино, ул. Одесская, 1А
(указывается адрес места нахождения)

- 682860, Хабаровский край, п. Ванино, ул. Одесская, 1А;
- Хабаровский край, Ванинский район, межселенная территория Ванинского района, в 320 метрах на юг от мыса Северный;
- Хабаровский край, Ванинский район, межселенная территория Ванинского района, в 1020 метрах на север от мыса Северный;
- Хабаровский край, Ванинский район, межселенная территория Ванинского района, в 300 метрах на север от мыса Хой

адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от « » 20 г. №

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от «16» января 2017 г. № 28

Настоящая лицензия имеет приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на трех листах

Начальник Департамента

(должность уполномоченного лица)



(подпись уполномоченного лица)

Е.Н. Елистратов

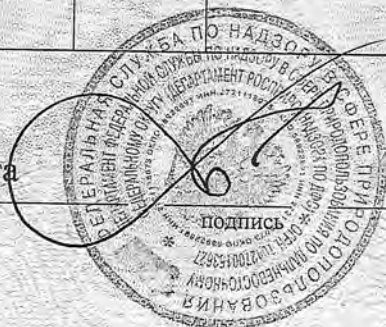
(И.О.Фамилия уполномоченного лица)

ПРИЛОЖЕНИЕ
№ 27 00259 от 16.01.2017
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
(лист 1 из 3)
(без лицензии недействительно)

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
Ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	72220001394	IV	обезвреживание	Хабаровский край, Ванинский район, межселенная территория Ванинского района, в 320 метрах на юг от мыса Северный
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920402604	IV	обезвреживание	- Хабаровский край, Ванинский район, межселенная территория Ванинского района, в 1020 метрах на север от мыса Северный
Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	92130201523	III	обезвреживание	
Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	92130301523	III	обезвреживание	
Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	92130101524	IV	обезвреживание	
Воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	91110001313	III	сбор, обезвреживание	Хабаровский край, Ванинский район, межселенная территория Ванинского района, в 320 метрах на юг от мыса Северный

Начальник Департамента

должность
М.П.



Е.Н. Елистратов

ф.и.о. уполномоченного лица

0001523

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

(оборотная сторона)

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	91120002393	III	транспортирование	682860, Хабаровский край, п. Ванино, ул. Одесская, 1А
Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%	72310202394	IV	транспортирование	682860, Хабаровский край, п. Ванино, ул. Одесская, 1А
Отходы из жиротделителей, содержащие растительные жировые продукты	30114801394	IV	транспортирование	682860, Хабаровский край, п. Ванино, ул. Одесская, 1А
Отходы абразивных материалов в виде порошка	45620052414	IV	транспортирование	682860, Хабаровский край, п. Ванино, ул. Одесская, 1А
Шлак сварочный	91910002204	IV	транспортирование	682860, Хабаровский край, п. Ванино, ул. Одесская, 1А
Покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные	92113001504	IV	транспортирование	682860, Хабаровский край, п. Ванино, ул. Одесская, 1А
Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	92113002504	IV	транспортирование	682860, Хабаровский край, п. Ванино, ул. Одесская, 1А
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	IV	транспортирование	682860, Хабаровский край, п. Ванино, ул. Одесская, 1А
Резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	43114101204	IV	транспортирование	682860, Хабаровский край, п. Ванино, ул. Одесская, 1А

Начальник Департамента

Е.Н. Елистратов

должность
М.П.

подпись

ф.и.о. уполномоченного лица

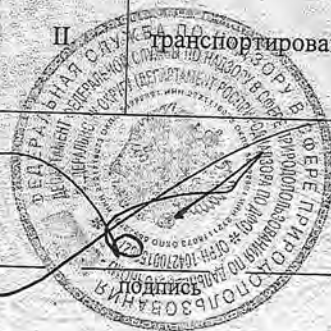


ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 27 00259 от 16.01.2017
(лист 2 из 3)
(без лицензии недействительно)

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	48120302524	IV	транспортирование	682860, Хабаровский край, п. Ванино, ул. Одесская, 1А
Клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	48120401524	IV	транспортирование	682860, Хабаровский край, п. Ванино, ул. Одесская, 1А
Смет с территории предприятия малоопасный	73339001714	IV	транспортирование	682860, Хабаровский край, п. Ванино, ул. Одесская, 1А
Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	81290101724	IV	транспортирование	682860, Хабаровский край, п. Ванино, ул. Одесская, 1А
Отходы шлаковаты незагрязненные	45711101204	IV	транспортирование	682860, Хабаровский край, п. Ванино, ул. Одесская, 1А
Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	47110101521	I	транспортирование	682860, Хабаровский край, п. Ванино, ул. Одесская, 1А
Отходы термометров ртутных	47192000521	I	транспортирование	682860, Хабаровский край, п. Ванино, ул. Одесская, 1А
Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	92011001532	II	транспортирование	682860, Хабаровский край, п. Ванино, ул. Одесская, 1А

начальник Департамента

должность
М.П.



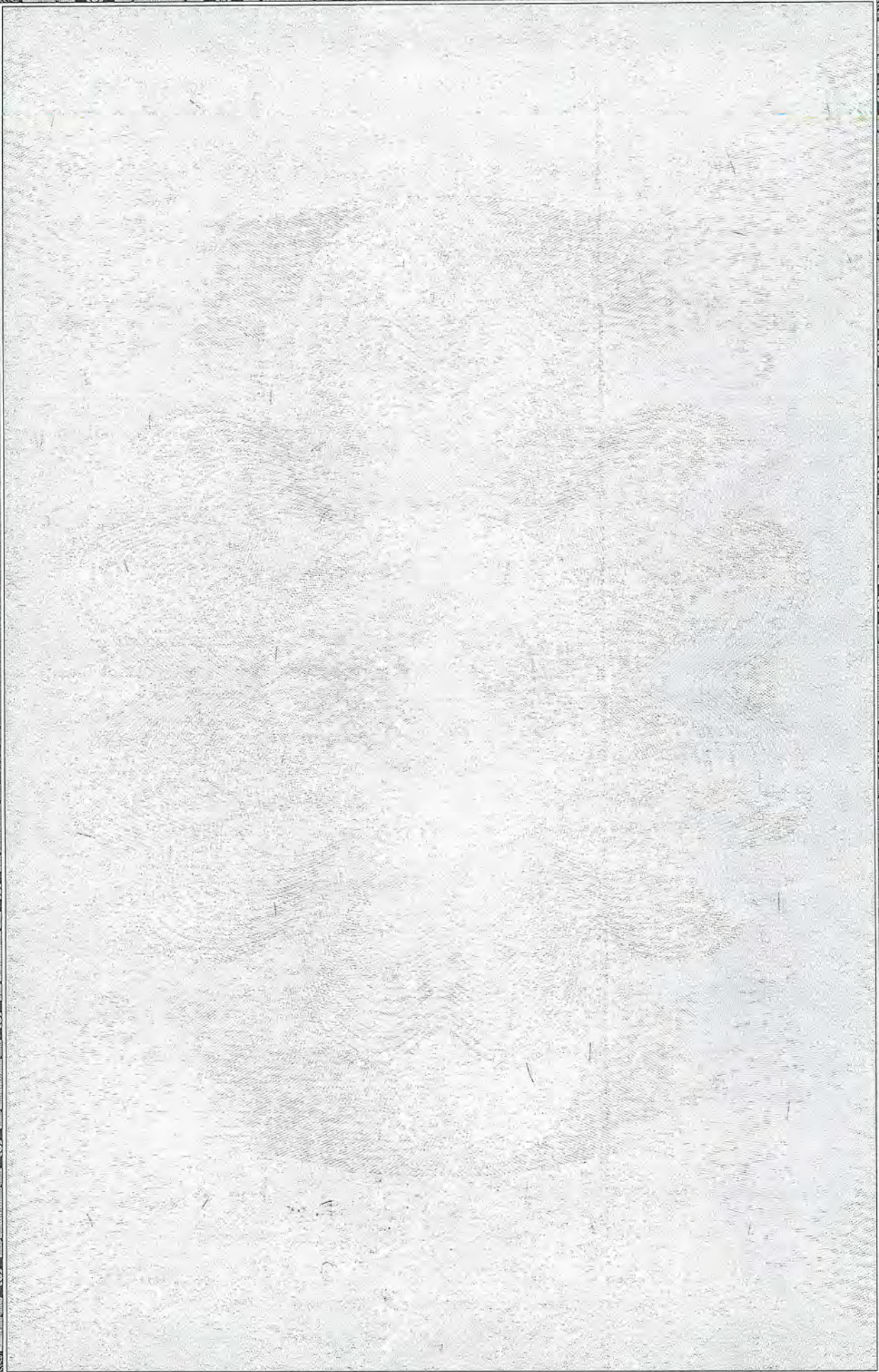
Е.Н. Елистратов

ф.и.о. уполномоченного лица

0001524

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ



ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 27 00259 от 16.01.2017
(лист 3 из 3)
(без лицензии недействительно)

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
Отходы минеральных масел моторных	4 06110 01313	III	утилизация	Хабаровский край, Ванинский район, межселенная территория Ванинского района, в 300 м на север от мыса Хой
Отходы минеральных масел трансмиссионных	40615001313	III	утилизация	Хабаровский край, Ванинский район, межселенная территория Ванинского района, в 300 м на север от мыса Хой
Смазочно-охлаждающие масла отработанные при металлообработке	36121 01313	III	утилизация	Хабаровский край, Ванинский район, межселенная территория Ванинского района, в 300 м на север от мыса Хой
Отходы минеральных масел промышленных	40613001313	III	утилизация	Хабаровский край, Ванинский район, межселенная территория Ванинского района, в 300 м на север от мыса Хой
Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	40635001313	III	утилизация	Хабаровский край, Ванинский район, межселенная территория Ванинского района, в 300 м на север от мыса Хой
Отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	94250101313	III	утилизация	Хабаровский край, Ванинский район, межселенная территория Ванинского района, в 300 м на север от мыса Хой

Начальник Департамента

должность
М.П.



Е.Н. Елистратов

ф.и.о. уполномоченного лица

0001525

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Прошито, пронумеровано,
скреплено печатью
Департамента
Росприроднадзора по
Дальневосточному
Федеральному округу
всего 4 (четыре листа)
Начальник Департамента
Е.Н. Елистратов
16.01.2017



Приложение В



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

ЛИЦЕНЗИЯ

№ ВХ-00-016614 от 31 мая 2017 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

Общество с ограниченной ответственностью

"Трансбункер-Ванино"

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО "Трансбункер-Ванино"

(сокращенное наименование юридического лица)

Общество с ограниченной ответственностью

"Трансбункер-Ванино"

(фирменное наименование юридического лица)

общество с ограниченной ответственностью

(организационно-правовая форма)

Основной государственный регистрационный
номер юридического лица

(индивидуального предпринимателя) (ОГРН)

1052700068233

Идентификационный номер налогоплательщика

2709010901

Серия А В № 361894

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности

Место нахождения: 682860, Хабаровский край, Ванинский р-н, рп. Ванино, ул. Одесская, д. 1А

Места осуществления лицензируемого вида деятельности согласно приложению к настоящей лицензии.

Настоящая лицензия предоставлена на срок:

бессрочно

Лицензия № ВП-00-012793 предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 10 июня 2011 г. № 268-лп

Лицензия № ВП-71-001186 предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 4 июня 2010 г. № 312

Настоящие лицензии переоформлены на основании решения лицензирующего органа – приказа от 31 мая 2017 г. № 691-лп с присвоением номера от 31 мая 2017 г. № ВХ-00-016614 -

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на 1 листе

Заместитель руководителя

(подпись)



С.Г. Радионова

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

ПРИЛОЖЕНИЕ

(без лицензии недействительно)

Лист 1 из 1

к лицензии № ВХ-00-016614 от 31 мая 2017 г.

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности

[переработка 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; транспортирование 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]

Места осуществления лицензируемого вида деятельности

[682860, Хабаровский край, Ванинский район, рп. Ванино, ул. Железнодорожная, д. 1, Ванинский район, межселенная территория Ванинского района, в 170 м на юг от мыса Северный; межселенная территория Ванинского района, в 320 м на юг от мыса Северный; межселенная территория Ванинского района, в 350 м на северо-запад от мыса Северный; межселенная территория Ванинского района, в 500 м на северо-запад от мыса Северный; межселенная территория Ванинского района, в 900 м на северо-запад от мыса Северный; межселенная территория Ванинского района, в 790 м на север от мыса Северный; межселенная территория Ванинского района, в 430 м на северо-запад от мыса Хой; межселенная территория Ванинского района, в 300 м на север от мыса Хой]

Заместитель руководителя

(должность уполномоченного лица)



С.Г. Радионова

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

Серия А В №319728

Приложение Г



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ**
Дальневосточное управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР
ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ**

СВИДЕТЕЛЬСТВО О РЕГИСТРАЦИИ

A71-01692

Эксплуатирующая организация: Общество с ограниченной ответственностью "Трансбункер-Ванино", ул. Одесская, д. 1А, рп. Ванино, Ванинский р-н, Хабаровский край, 682860, ИНН 2709010901

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) Площадка нефтебазы по хранению и перевалке нефти и нефтепродуктов	A71-01692-0001	21.04.2005	II класс
2) Площадка установки по приготовлению топлив для судовых двигателей	A71-01692-0002	21.04.2005	III класс
3) Котельная	A71-01692-0003	21.04.2005	IV класс

Дата выдачи: "10" сентября 2013 г.

Руководитель Управления



А.Ф. Копарейкин

АА 196491

Приложение Д

Общество с ограниченной ответственностью
«Трансбункер-Ванино»

«СОГЛАСОВАНО»

Начальник отдела по делам ГО и ЧС
Администрации Ванинского
муниципального района



П.Н. Перцов
2021 г.

«УТВЕРЖДАЮ»

Генеральный директор
ООО «Трансбункер-Ванино»



А.Н. Ланцев
2021 г.

**ПЛАН
ДЕЙСТВИЙ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ
И ЛИКВИДАЦИИ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ
ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА
ООО «ТРАНСБУНКЕР-ВАНИНО»**

Раздел I.

Краткая географическая и социально-экономическая характеристика объекта и оценка возможной обстановки на его территории при возникновении крупных производственных аварий, катастроф и стихийных бедствий.

Площадка нефтебазы ООО «Трансбункер-Ванино» расположена в Хабаровском крае, на территории Ванинского района, на расстоянии 2 км восточнее поселка городского типа Ванино. Территория предприятия имеет вытянутую форму протяженностью около 1,5 км, площадью около 38,4 га. С южной стороны территория ограничена береговой частью бухты Ванино. С восточной стороны граничит со свободной от застройки территорией. С западной стороны граничит с территорией Ванинского морского торгового порта. С северной - с нефтебазой Дальневосточного военного округа. Ближайший жилой район восточной и северо-восточной границы поселка Ванино находится на расстоянии около 2-х километров, на территории прилегающей к объекту отсутствуют земли с особым режимом использования (леса, заповедники, заказники, сельскохозяйственные угодья). Других жилых построек и мест массового скопления людей на расстоянии до 5км от границы территории нет.

Фактическая санитарно-защитная зона установлена Решением Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека №186-РС33 от 17.09.2020 г. и Экспертного заключения №01.05.Т.46080.12.19 от 27.12.2020 г. ФБУН «СЗНЦ гигиены и общественного здоровья» для ООО «Трансбункер-Ванино», расположенного по адресу: Хабаровский край, межселенная территория Ванинского района, в 900 м на северо-запад от мыса Северный.

Сведения о санитарно-защитной зоне:

- в северном направлении – 500 м;
- в северо-восточном – 500 м;
- в восточном направлении – 500 м;
- в юго-восточном направлении – 500 м;
- южном направлении – 500 м;
- в западном направлении – 150 м;
- в северо-западном направлении – 285 м.

Жилых зданий и дачных участков в пределах санитарно-защитной зоны нет.

Территория предприятия не затопляемая. Землетрясения, сели, лавины для данной местности не характерны. Карстовые явления в месте расположения предприятия не наблюдались.

По категории оценки сложности природных условий (согласно СП 115.13330.2016 «Геофизика опасных природных воздействий. Актуализированная редакция СНиП 22-01-95») район относится к категории простой сложности. Опасные природные процессы (ОПП) для территории предприятия не характерны.

Основная деятельность ООО «Трансбункер-Ванино» - перевалка товарных нефтепродуктов на экспорт и внутренние рынки Дальневосточного региона России, бункеровка (заправка) судов в море,

- переработка сырой нефти на установке по приготовлению топлив для судовых двигателей с целью получения широкого ассортимента топлив для судовых двигателей.
- Поставка нефти и товарных нефтепродуктов осуществляется железнодорожным транспортом, отгрузка - в морские суда (танкеры) и частично в автотранспорт.
- Основной опасностью объекта является наличие в резервуарах, технологических аппаратах и трубопроводах нефти и продуктов нефтепереработки.
- Анализ аварий показывает, что на аналогичных объектах и содержащих подобные опасные вещества, возможны аварии, сопровождающиеся взрывами, пожарами, загрязнением территории, распространением токсичных веществ в атмосфере. Основными поражающими факторами в случае аварий являются тепловое излучение, открытое пламя, ударная волна и осколки разрушенного оборудования.
- Наиболее опасная авария с точки зрения нанесения материального и социального ущерба является BLEVE с последующим горением облака по модели «огненный шар» при попадании вагон - цистерны в зону пламени.
- Величины зон действия основных поражающих факторов при данной аварии составят:
 - Диаметр шара - 203,0 м
 - Время существования шара - 26,8 с
 - Радиусы поражения тепловым излучением от очага пламени:
 - Ожог I степени - 791 м; Ожог II степени - 623 м; Ожог III степени - 529 м.
 - Возможное число пострадавших:
 - Количество смертельно пораженных - 6 чел.
 - Количество санитарно пораженных - 9 чел.
 - Частота возникновения данной аварии составит $6,0 \times 10^{-5}$ 1/год
- Потенциальный риск смертельного поражения персонала сторонних организаций отсутствует.
- Отмеченный уровень риска поражения персонала от возможной аварии на объекте не превышает фоновых показателей риска гибели человека в техногенных происшествиях. Оценка уровня безопасности предприятия, принятых мер по предупреждению аварий и готовности к действиям по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера показали, что уровень эксплуатации опасных производственных объектов в целом соответствует требованиям промышленной безопасности и эксплуатации опасных производственных объектов данного типа.

Раздел II

Выполнение мероприятий на производстве при угрозе и возникновении крупных производственных аварий, катастроф и стихийных бедствий.

1. При угрозе возникновения производственных аварий, катастроф и стихийных бедствий (режим повышенной готовности).

С получением сигнала оповещения (соответствующей информации, предупреждения) об угрозе возникновения чрезвычайной ситуации, руководитель предприятия (председатель комиссии по чрезвычайным ситуациям) вводит режим **повышенной готовности**, информируя отдел ГОЧС районной администрации.

Исходя из сложившейся обстановки организуется проведение следующих мероприятий:

- в течение 5-ти минут организуется приведение оповещения работников предприятия, формирований об угрозе возникновения чрезвычайной ситуации, собрать руководящий состав и поставить ему конкретные задачи;
 - через 10 минут организовать наблюдение и разведку на территории предприятия;
 - организовать круглосуточное дежурство руководящего состава;
 - в течение 1-го часа организовать приведение в готовность без прекращения производственной деятельности формирований гражданской обороны (ГО), численностью - 10 человек;
 - в течение 2-х часов уточнить план действий объекта по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций в мирное время;
 - для оказания медицинской помощи пострадавшим привести в готовность сандружину (медицинский пост);
 - предусмотреть организацию питания личного состава формирований ГО силами персонала столовой предприятия;
 - в зимнее время организовать, обогрев личного состава формирований ГО в помещениях административно-бытовых корпусов производственных участков;
 - организовать подготовку к выдаче работникам предприятия средств индивидуальной защиты (руководители структурных подразделений с получением сигнала об угрозе возникновения ЧС непосредственно на рабочих местах);
 - организовать приведение в готовность автотранспорта для эвакуации работников предприятия (начальник автохозяйства с получением сигнала об угрозе возникновения ЧС);
- организовать проведение мероприятий по медицинской и противозидемиологической защите работников предприятия (заведующая медико-восстановительным отделом с получением сигнала об угрозе возникновения ЧС);

- организовать проведение профилактических противопожарных мероприятий и подготовку к безаварийной остановке производства (начальник ПЧ-83, начальник перегрузочного комплекса и начальник УПТСД с получением сигнала об угрозе ЧС).

2. При возникновении крупных производственных аварий, катастроф и стихийных бедствий (чрезвычайный режим).

А) Разрушение (разгерметизация) резервуаров, технологического оборудования и

трубопроводов:

- в течение 5 минут предоставить информацию об аварии в отдел ГОЧС района (руководитель предприятия);

- в течение 10' минут провести сбор руководящего состава (членов комиссии по чрезвычайным и аварийным ситуациям) и поставить им конкретные задачи;

- организовать разведку района аварии (катастрофы, стихийного бедствия), оценить обстановку, выявить число и местонахождение людей, застигнутых аварией, при необходимости отобрать пробы воздуха и грунта, которые отправить на анализ, обозначить границы района чрезвычайного происшествия (лицо, назначенное председателем КЧС);

- в течение 15 минут оценить обстановку по данным разведки, принять неотложные меры по спасению людей и поставить задачи на локализацию и ликвидацию ЧС;

- в течение 20 минут силами персонала охранного предприятия организовать оцепление аварийной зоны, ограничить допуск людей и транспортных средств в опасную зону;

- через 30 минут обеспечить вывод из опасной зоны людей, не участвующих непосредственно в ликвидации аварии, организовать защиту работников в убежище или провести экстренную эвакуацию в безопасные районы (член КЧС - главный механик);

- контролировать правильность действия персонала и выполнения своих распоряжений, докладывать председателю КЧС о ходе работ по спасению людей и ликвидации аварии (заместитель председателя КЧС - технический директор);

- силами санитарной дружины (медицинского поста) организовать медицинскую помощь пострадавшим;

- для ведения аварийно-спасательных работ привлечь пожарную службу, техническую службу (автохозяйство), формирования ГО и другие силы и средства;

- руководить действиями персонала предприятия, пожарных и медицинских подразделений по спасению, локализации и ликвидации аварии (руководители структурных подразделений предприятия - члены КЧС);

информировать отдел ГОЧС района, вышестоящие организации о ходе и характере аварии (катастрофы, стихийного бедствия), о количестве пострадавших.

Б) При возникновении пожара на объекте:

- немедленно сообщить в противопожарную службу предприятия и п. Ванино;

- в течение 1-ой минуты организовать оповещение работников объекта о пожаре и вывод их из опасных мест (диспетчерская служба предприятия совместно с руководителями подразделений);

- организовать оповещение и сбор руководящего состава (комиссии по ЧС) и доведение до них обстановки и задачи;
- в течение 5-ти минут организовать разведку очага пожара (силами дежурного караула ПЧ-83);
- в течение 5-ти минут оценить обстановку по данным разведки и принять решение на тушение пожара;
- организовать тушение пожара (руководство ПЧ-83, ПЧ-19);
- организовать своевременный вызов резервной и свободной смен на место аварии (руководство ПЧ-83);
- обеспечить из своего запаса дополнительными средствами пожаротушения, инструментом и инвентарем всех работников предприятия, выделенных ответственным руководителем работ в помощь пожарной части (руководство ПЧ-83);
- для оказания помощи пострадавшим от угарного газа и ожогов развернуть пункт медицинской помощи;
- организовать взаимодействие с формированиями, могущими прибыть с соседних объектов для оказания помощи в тушении пожара (начальник штаба ГО предприятия совместно с руководством ПЧ-83);
- держать постоянную связь с ответственным руководителем работ и систематически информировать его о ходе работ по тушению пожара (начальник ПЧ-83).

3. Обеспечение действий сил и средств предприятия, привлекаемых для проведения аварийно-спасательных и других неотложных работ (АСДНР), а также для осуществления мероприятий по защите работников производства.

Привлекаются:

- сотрудники рабочей столовой с целью обеспечения одноразовым горячим питанием;
- сотрудники службы снабжения для обеспечения подменной одеждой и обувью;
- для обеспечения техники ГСМ, привлекаемой на ликвидацию чрезвычайных ситуаций, использовать объектовые заправочные станции;
- санитарную обработку работников предприятия проводить на специально выделенных для этой цели медицинских постах и в медицинских учреждениях.

4. Проведение АСДНР по устранению непосредственной опасности для жизни и здоровья людей, восстановлению жизнеобеспечения работников предприятия.

Для проведения аварийно-спасательных и других неотложных работ (АСДНР) на предприятии привлекаются следующие объектовые силы:

- боевые расчеты дежурных караулов ПЧ-83;
- нештатное аварийно-спасательное формирование (НАСФ);
- формирования гражданской обороны (ГО);
- работники предприятия, выделенные ответственным руководителем аварийно-спасательных работ в помощь по локализации и ликвидации чрезвычайной ситуации.

Помимо объектовых сил, по решению руководителей местного самоуправления, привлекаются специализированные формирования районных служб (ПЧ-19, скорая медицинская помощь, органы полиции).

5. Управление проводимыми мероприятиями на предприятии.

Общее руководство по проведению АСДНР осуществляет руководитель предприятия (председатель комиссии по чрезвычайным ситуациям).

Управление мероприятиями при ликвидации последствий ЧС осуществляется начальниками служб и отделов предприятия (рабочим аппаратом объектовой комиссии по чрезвычайным и аварийным ситуациям) по постоянно действующим каналам связи и с использованием радиотелефонной связи.

Оповещение работников предприятия осуществляет дежурно-диспетчерская служба (сменный начальник перегрузочного комплекса), согласно схеме оповещения.

Управление работами по локализации и ликвидации аварий на объектах осуществляется с пункта управления, установленного приказом председателем КЧС или его заместителем.

Для связи с местом чрезвычайной ситуации при отсутствии телефонной связи используются каналы радиосвязи.

Приложение:

Календарный план основных мероприятий предприятия при угрозе и возникновении производственных аварий, катастроф и стихийных бедствий - 2 листа.

Начальник штаба ГОЧС



А.В. Завгородний

Утверждено приказом
Генерального директора
ООО «Трансбункер-Ванино»
от 12.09.2022 № 09.12-1/01

ПОЛОЖЕНИЕ
о комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных
ситуаций и обеспечению пожарной безопасности
ООО «Трансбункер-Ванино»

1. Общие положения

1.1. Комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности (КЧС) предприятия предназначена для организации и проведения мероприятий по предупреждению и ликвидации ЧС, уменьшения ущерба от возможных последствий аварий, катастроф и стихийных бедствий, управления силами при ликвидации ЧС и всестороннего обеспечения их действий.

1.2. КЧС является координирующим органом управления объектового звена территориальной подсистемы РСЧС и комплектуется ответственными работниками предприятия, в том числе руководителями структурных подразделений.

1.3. Состав комиссии, ее председатель и Положение о КЧС утверждаются приказом генерального директора предприятия.

1.4. В практической деятельности комиссия руководствуется:

- федеральными законами и нормативными актами Президента РФ в области защиты населения и территорий от ЧС;
- нормативными правовыми актами Правительства РФ, МЧС России, субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления;
- настоящим положением;
- приказами, распоряжениями и указаниями начальника штаба ГО предприятия, КЧС района, правительства края, администрации района.

1.5. Решения объектовой КЧС оформляются в виде протоколов, которые подписываются председателем КЧС или его заместителем, председательствующим на заседании, а при необходимости — в виде проектов приказов и распоряжений руководителя предприятия.

1.6. В целях обмена информацией об угрозе возникновения и при возникновении ЧС, а также в процессе ликвидации ЧС, КЧС предприятия в установленном порядке взаимодействует с вышестоящими КЧС (представляет им донесения) и, при необходимости, с комиссиями соседних объектов, административными органами района и общественными организациями.

2. Основные задачи и права КЧС.

2.1. Основными задачами комиссии являются:

- повседневное руководство деятельностью системы предупреждения и ликвидации ЧС объекта;
- разработка и осуществление мероприятий по предупреждению ЧС и уменьшению ущерба от их возможных последствий, обеспечению устойчивого функционирования предприятия при возникновении ЧС;
- организация наблюдения и контроля за состоянием природной среды и потенциально опасными участками производства, прогнозирование и оценка возможной обстановки, которая может сложиться на предприятии при возникновении ЧС;
- разработка и своевременная корректировка в необходимых случаях Плана действий по предупреждению и ликвидации ЧС;
- создание фондов финансовых и материально-технических ресурсов для проведения профилактических мероприятий, оснащения формирований и обеспечения средствами защиты персонала, ликвидации ЧС и оказания помощи пострадавшим;
- создание и оснащение органа управления, сил и средств по ликвидации ЧС;
- организация и руководство подготовкой структурных подразделений, служб, формирований и персонала объектов к действиям в ЧС;

- организация взаимодействия с КЧС соседних объектов 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 в структурных подразделениях, оказание им практической помощи;

- руководство действиями структурных подразделений и формирований ГО предприятия при угрозе, возникновении и ликвидации ЧС в соответствии с Планом действий по предупреждению и ликвидации ЧС.

2.2. КЧС имеет право:

- в пределах своей компетенции принимать решения, обязательные для исполнения структурными подразделениями и службами предприятия;

- привлекать формирования, технические и транспортные средства предприятия для ликвидации последствий ЧС;

- устанавливать, при необходимости, особый режим работы и поведения в зоне чрезвычайной ситуации;

- приостанавливать функционирование отдельных участков предприятия в целом при непосредственной угрозе аварий и катастроф;

- привлекать специалистов к проведению экспертиз потенциально опасных участков производства и контроля за их функционированием.

3. Организация работы КЧС

3.1. Повседневная деятельность комиссии организуется в соответствии с годовым планом работы.

Заседания проводятся один раз в квартал, неплановые заседания — по решению председателя. В период между заседаниями решения принимаются председателем и доводятся распоряжениями до всего состава комиссии или в виде поручений отдельным ее членам.

3.2. Распределение обязанностей в комиссии осуществляется председателем и оформляется в виде перечня функциональных обязанностей.

3.3. Оповещение членов комиссии при угрозе или возникновении ЧС осуществляется по распоряжению председателя (заместителей председателя) комиссии дежурной службой предприятия.

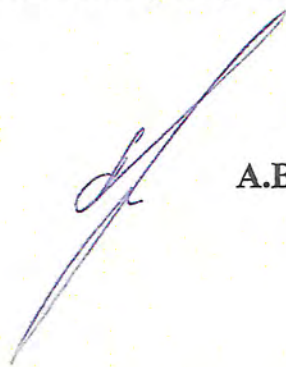
3.4. При угрозе или возникновении ЧС комиссия размещается в помещениях, указанных председателем комиссии или его заместителем.

4. Материально - техническое обеспечение КЧС

Материально-техническое обеспечение работы КЧС, заблаговременная подготовка и хранение материальных и технических средств, необходимых для работы комиссии при угрозе или возникновении ЧС, возлагается на начальника штаба ГО предприятия.

Деятельность КЧС финансируется из бюджета предприятия.

**Заместитель председателя КЧС и ПБ
начальник штаба ГО и ЧС**



А.В. Завгородний

Утверждено приказом
Генерального директора
ООО «Трансбункер-Ванино»
№ 11.27-1/0401 от 27.11.2010

ПОЛОЖЕНИЕ

О запасах средств индивидуальной защиты для обеспечения мероприятий гражданской обороны ООО «Трансбункер-Ванино»

1. Настоящее Положение разработано в соответствии с требованиями Федерального закона от 12 февраля 1998 г. «О гражданской обороне», Постановления Правительства Российской Федерации от 27 апреля 2000 г. № 379 «О накоплении, хранении и использовании в целях гражданской обороны запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств» в целях обеспечения выполнения мероприятий по ГО и ЧС предприятия.
2. Запасы предназначены для первоочередного обеспечения персонала предприятия в случае возникновения ЧС природного или техногенного характера, опасностей при ведении военных действий или вследствие этих действий.
3. Номенклатура и объемы запасов СИЗ, для обеспечения персонала предприятия, определяются в соответствии с действующими нормативными документами в области ГО и ЧС. При определении номенклатуры и объемов запасов учитываются имеющиеся материальные ресурсы, накопленные для ликвидации последствий ЧС природного и техногенного характера.
4. Запасы накапливаются заблаговременно в мирное время. Не допускается хранение запасов с истекшим сроком годности. Накопленные запасы хранятся в условиях, отвечающих требованиям к складским помещениям, а также к порядку накопления, хранения, учета, использования и восполнения запасов.
5. Начальник службы снабжения:
 - определяет номенклатуру и объемы запасов исходя из установленных норм;
 - осуществляет контроль за созданием, хранением, освежением и использованием запасов.
6. Запасы СИЗ, поступившие на склад для хранения, должны иметь техническую документацию, удостоверяющую год выпуска, назначение, качественное состояние, гарантийный срок хранения (годности) и другую информацию, а также инструкцию по эксплуатации, ремонту и обслуживанию.
7. Запасы СИЗ хранятся на центральном складе предприятия, начальник склада отвечает за обеспечение количественной и качественной сохранности запасов.
8. Запасы СИЗ выделяются для использования из запасов склада, с разрешения начальника службы снабжения.
9. Финансирование накопления, хранения и использования запасов, осуществляется за счет собственных средств предприятия, в соответствии с законодательством Российской Федерации в области ГО и ЧС.

Приложение:

- Номенклатура средств индивидуальной защиты для обеспечения мероприятий ГО и ЧС на предприятии.

**Заместитель председателя КЧС и ПБ
начальник штаба ГО и ЧС**



А.В. Завгородний

**Номенклатура
средств индивидуальной защиты
для обеспечения мероприятий ГО и ЧС на предприятии**

Наименование СИЗ	Места хранения СИЗ				Всего
	ПТУ № 1	ПТУ № 2	УПТСД	Склад	
Противогаз фильтрующий	70	35	30	20	155
Шланговый дыхательный аппарат ПШ-1	1	1	1	2	5
Каска защитная	70	35	30	20	155
Респиратор «Лепесток»	10	10	10	20	50
Прорезиненный защитный костюм	4	4	4	20	32
Индивидуальная медицинская аптечка	70	35	30	20	155
Индивидуальная аптечка	20	10	10	20	60
Дополнительные коробки к фильтрующему противогазу	20	14	12	20	46

**Зам. генерального директора
Начальник штаба ГО и ЧС**

А.В. Завгородний

ДОГОВОР № 28-АСГ-ХК

оказания услуг по несению аварийно-спасательной готовности к ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов

г. Корсаков

12 мая 2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Трансбункер-Ванино» именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Ланцева Андрея Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Морская спасательная служба» (ФГБУ «Морспасслужба»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба» Безусова Сергея Александровича, действующего на основании доверенности от 20.12.2021г. № МСС-Д-232/2021, с другой стороны, вместе именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Предметом Договора является предоставление Заказчику услуг по несению аварийно-спасательной готовности к локализации и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов (ЛАРН) в случае их возникновения, при работе Заказчика на акватории порта Ванино, силами аварийно – спасательного формирования (АСФ), находящегося под управлением Исполнителя.

1.2. Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя, а также иные сопутствующие работы и услуги Исполнителя от своего имени и за свой счет.

2. Права и обязанности сторон

2.1. Исполнитель обязуется:

2.1.1. Для оказания услуг, указанных в пункте 1.1 Договора, обеспечить готовность АСФ к выполнению работ ЛРН, используя оборудование, указанное в Приложении № 2 к Договору, и морское специализированное подразделение, с местом постоянной готовности в порту Ванино, состоящее из специалистов ЛРН, а также осуществлять контроль за этой готовностью.

Местонахождение сил и средств АСФ, во время несения готовности определяет Исполнитель.

2.1.2. Организовать собственными силами, а также, при необходимости, привлеченными аварийно-спасательными силами и средствами локализацию и ликвидацию разлива нефти и нефтепродуктов в случае их возникновения при работе Заказчика.

2.1.3. В случае невозможности ликвидации разлива силами и средствами, указанными в Приложении № 2 к Договору, Исполнитель вправе привлечь дополнительные собственные силы и средства, силы и средства определенные региональным планом ЛРН, либо силы сторонних АСФ аттестованных установленным законодательством РФ порядком на возмездной основе за счет Заказчика по ставкам определенным представителем привлекаемых сил и согласованным с Заказчиком. В случае несогласия Заказчика с привлечением дополнительных сил и средств к локализации и ликвидации аварийного разлива нефти и нефтепродуктов ответственность за дальнейшие последствия и причиненный ущерб ложится на него.

2.1.4. Выставлять Заказчику счета для оплаты за оказываемые услуги.

2.1.5. По согласованию с Заказчиком принимать участие в учениях по аварийно-спасательным работам и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в зоне оперативного контроля Заказчика и в соответствии с планом ЛРН Заказчика. Стоимость проведения учений не включена в стоимость предоставления услуг по Договору, согласовывается сторонами в каждом конкретном случае в зависимости от объема привлекаемых к учениям

Заказчик

Исполнитель

сил и средств, оплачиваемых Заказчиком дополнительно.

2.2. Права Исполнителя:

2.2.1. Исполнитель вправе отказаться от выполнения работ (услуг) по Договору, если их выполнение связано с угрозой жизни или здоровью персонала ЛРН Исполнителя, а также членов экипажей судов Исполнителя и третьих лиц.

2.2.2. Исполнитель имеет право прервать оказание услуг Заказчику в случае возникновения чрезвычайной ситуации и необходимости участия персонала Исполнителя в аварийно-спасательных и поисково-спасательных операциях в зоне ответственности Исполнителя.

2.2.3. Исполнитель имеет право запрашивать в портнадзорах портов, указанных в пункте 1.1 Договора, сведения о частоте заходов объектов (танкеров) Заказчика и информацию о проведенных бункеровочных операциях и количестве выданного Заказчиком топлива.

2.3. Заказчик обязуется:

2.3.1. Своевременно оплачивать услуги Исполнителя в соответствии с условиями Договора.

2.3.2. При оповещении в соответствии с пунктом 2.3.5 Договора предоставить документы в отношении каждого судна, задействованного в операциях с нефтью и нефтепродуктами (перегрузка, бункеровка), обслуживание которого производит Заказчик, а также наименование судна, технические характеристики.

2.3.3. Содействовать в оформлении документов на оказанные Исполнителем услуги.

2.3.4. Иметь все разрешительные документы на производимые работы в порту Ванино, соблюдать экологические требования, санитарные условия, требования пожарной безопасности, в том числе требования Обязательных постановлений Администрации Морских портов, а также все издаваемые ею распорядительные документы (приказы, распоряжения), касающиеся в любой степени предмета Договора, и нести гражданскую, административную и иную ответственность в случае их нарушения, иметь в штате Заказчика должностное лицо, ответственное за безопасность мореплавания и безопасное проведение заявленных работ.

2.3.5. Проводить оповещение, о факте аварийного разлива нефти и нефтепродуктов по телефонам: 8(42435)40-528, 8(42435)42-290, 8(42435)40407, 8(924)112-36-09, 8(924)112-72-76.

2.3.6. В случае разлива нефтепродуктов и проведения Исполнителем реальной операции по ликвидации разлива, предоставить Исполнителю емкости или танк судна для собранных нефтепродуктов.

2.3.7. Производить утилизацию собранных в результате аварии нефтепродуктов за счет собственных финансовых средств.

2.3.8. Предоставить Исполнителю план ЛАРН Заказчика.

2.3.9. За 30 (тридцать) рабочих дней уведомить Исполнителя о планируемой дате проведения учений по аварийно-спасательным работам и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в зоне оперативного контроля Заказчика.

2.3.10. По запросу Исполнителя предоставлять в письменном виде в произвольной форме сведения об общем количестве переваленных нефтепродуктов, удостоверенные подписью уполномоченного лица и печатью Заказчика. Исполнитель оставляет за собой право, при необходимости, потребовать предоставления документов, подтверждающих проведение операций с нефтепродуктами. Отсутствие фактических операций с нефтепродуктами в учетном периоде не освобождает Заказчика от уплаты ежемесячной стоимости оказываемых Исполнителем услуг.

2.4. Права Заказчика:

2.4.1. Заказчик имеет право в любое время проверять ход и качество услуг, оказываемых Исполнителем, не вмешиваясь в его хозяйственную деятельность.

Заказчик

Исполнитель

3. Порядок привлечения АСФ к несению готовности.

3.1. Не менее чем за 5 часов до начала бункеровочной операции, Заказчик направляет в диспетчерскую службу Исполнителя (e-mail: info_sakh@morspas.com), заявку на привлечение АСФ Исполнителя к несению готовности по ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов, а также направляет заявку на проведение бункеровочной операции в портовый надзор. В заявках Заказчик указывает дату и время начала бункеровочной операции, предположительное время необходимое для проведения бункеровки, наименование судна бункеровщика, наименование бункеруемого судна, место проведения бункеровочной операции, вид и количество передаваемого топлива. При проведении операций с нефтепродуктами в порту Ванино, Заказчик также должен уведомлять о необходимости обеспечения бункеровочной операции, руководителя поста по ЛРН Исполнителя в порту Ванино по телефону 8(924)112-36-09 (либо вахтенного на судне аварийного реагирования, по телефону: 8(924)112-72-76).

3.2. После получения заявки от Заказчика Исполнитель переводит силы и средства АСФ в режим постоянной готовности, направляет в портовый надзор, а также Заказчику подтверждение обеспечения заявленной бункеровочной операции. После получения подтверждения, портовый надзор дает разрешение на проведение бункеровочной операции.

4. Порядок сдачи работ.

4.1. Не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента окончания оказания услуг в отчетном периоде (один месяц) Исполнитель представляет Заказчику Акт сдачи-приемки выполненных работ (оказанных услуг).

4.2. Заказчик в течение 3 (трех) календарных дней с момента получения Акта сдачи-приемки выполненных работ (оказанных услуг), подписывает Акт, либо направляет Исполнителю письменный мотивированный отказ.

В случае письменного мотивированного отказа Заказчика от подписания Акта сдачи-приемки выполненных работ (оказанных услуг), Стороны в течение 3 (трех) рабочих дней составляют двухсторонний протокол разногласий, с перечнем необходимых доработок и сроков их выполнения.

4.3. В случае неполучения Исполнителем подписанного Акта сдачи-приемки выполненных работ (оказанных услуг) или обоснованного отказа в сроки, указанные в пункте 4.2 Договора, услуги, указанные в пункте 1.1 Договора, считаются выполненными.

5. Ответственность сторон

5.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязанностей по Договору в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и условиями Договора.

5.2. При возникновении стихийных бедствий, аварий и других чрезвычайных и не зависящих от Сторон обстоятельств, они не несут ответственности за неисполнение условий Договора.

5.3. Сторона, для которой создавалась невозможность исполнения обязательств по Договору, должна в любой доступной форме уведомить другую Сторону, как о возникновении, так и о прекращении действий этих обстоятельств, в противном случае она лишается права ссылки на обстоятельства форс-мажора.

5.4. За несвоевременную оплату счетов, а также невыполнение Заказчиком порядка расчетов по настоящему Договору, Исполнитель имеет право приостановить действие Договора до полного исполнения Заказчиком денежных обязательств перед Исполнителем.

6. Стоимость услуг и порядок взаиморасчетов.

6.1. Стоимость оказываемых Исполнителем услуг определяется в Протоколе согласования договорной цены (Приложение № 1), который является неотъемлемой частью Договора.

6.2. В случае проведения Исполнителем операции по ликвидации разлива

Заказчик

Исполнитель

нефтепродуктов, Заказчик оплачивает расходы, понесенные исполнителем при проведении аварийных работ по ставкам Исполнителя.

Сумма расходов и затрат Исполнителя, понесенных им при проведении аварийных работ, определяется Сторонами на основании представленной Исполнителем сметы понесенных расходов и затрат, включающих в себя но не ограничивающихся: стоимостью использованного сорбента, затрат на использование судов, приведение замазученных боновых заграждений и оборудования ЛРН в первоначальное состояние, а так же затрат по восстановлению оборудования ЛРН и других технических средств в случае его повреждения при проведении аварийных работ и др.

6.3. Оплата услуг производится Заказчиком не позднее 10 (десяти) банковских дней с момента вручения Исполнителем счёта, счета-фактуры и акта выполненных работ (оказанных услуг) согласованных между Сторонами.

6.4. Оплата услуг Заказчиком производится путем перечисления денежных средств на счет Исполнителя, в соответствии с реквизитами, указанными в разделе 13 Договора.

6.5. Днем оплаты считается день фактического поступления денежных средств на счет Исполнителя.

6.6. По согласованию с Исполнителем, допускается перечисление Заказчиком денежных средств по предстоящим услугам в форме предоплаты по выставленному счету, с дальнейшим уточнением и сверкой со счетом на фактически оказанные услуги.

6.7. Банковские операции по перечислению платежей оплачивает Заказчик.

6.8. За несвоевременную оплату услуг по настоящему Договору Исполнитель вправе предъявить заказчику пеню в размере 0,1 % от суммы задолженности за каждые сутки просрочки оплаты.

7. Срок действия Договора

7.1. Договор вступает в силу с момента подписания и действует до 30 апреля 2024 года, в части финансовых обязательств – до их полного исполнения.

Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01 мая 2022 года, на основании ст. 425 ГК РФ.

7.2. Срок оказания услуг – с 01 мая 2022г. по 30 апреля 2024г.

7.3. В случае если одна из Сторон изъявит желание прекратить действие Договора досрочно, она должна предупредить другую Сторону не менее чем за один месяц до прекращения действия Договора.

8. Антикоррупционная оговорка

8.1. При исполнении своих обязательств по Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

8.2. При исполнении своих обязательств по Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей Договора законодательством, как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

8.3. Каждая из Сторон Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными в настоящем пункте способами, ставящего работника в определенную зависимость и направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

Под действиями работника, осуществляемыми в пользу стимулирующей его Стороны,

Заказчик

Исполнитель

понимаются: предоставление неоправданных преимуществ по сравнению с другими контрагентами; предоставление каких-либо гарантий; ускорение существующих процедур; иные действия, выполняемые работником в рамках своих должностных обязанностей, но идущие вразрез с принципами прозрачности и открытости взаимоотношений между Сторонами.

8.4. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления, соответствующая Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по Договору до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

8.5. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящих условий контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

8.6. Стороны Договора признают проведение процедур по предотвращению коррупции и контролируют их соблюдение. При этом Стороны прилагают разумные усилия, чтобы минимизировать риск деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность, а также оказывают взаимное содействие друг другу в целях предотвращения коррупции. При этом Стороны обеспечивают реализацию процедур по проведению проверок в целях предотвращения рисков вовлечения Сторон в коррупционную деятельность.

8.7. Стороны признают, что их возможные неправомерные действия и нарушение антикоррупционных условий Договора могут повлечь за собой неблагоприятные последствия – от понижения рейтинга надежности контрагента до существенных ограничений по взаимодействию с контрагентом, вплоть до расторжения Договора.

8.8. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по представленным в рамках исполнения Договора фактам с соблюдением принципов конфиденциальности и применение эффективных мер по устранению практических затруднений и предотвращению возможных конфликтных ситуаций.

8.9. Стороны гарантируют полную конфиденциальность при исполнении антикоррупционных условий Договора, а также отсутствие негативных последствий как для обращающейся Стороны в целом, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушений.

9. Налоговая оговорка

9.1. Контрагент ФГБУ «Морспасслужба», который является по договору исполнитель (подрядчик, поставщик, продавец, агент, комиссионер, поверенный) или заказчик (далее — Контрагент) гарантирует, что:

зарегистрирован в ЕГРЮЛ надлежащим образом;

его исполнительный орган находится и осуществляет функции управления по месту регистрации юридического лица и в нем нет дисквалифицированных лиц;

располагает персоналом, имуществом и материальными ресурсами, необходимыми для выполнения своих обязательств по договору, а в случае привлечения подрядных организаций (соисполнителей) принимает все меры должной осмотрительности, чтобы подрядные организации (соисполнители) соответствовали данному требованию;

располагает лицензиями, необходимыми для осуществления деятельности и исполнения обязательств по договору, если осуществляемая по договору деятельность

Заказчик

Исполнитель

является лицензируемой;

является членом саморегулируемой организации, если осуществляемая по договору деятельность требует членства в саморегулируемой организации;

ведет бухгалтерский учет и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, представляет годовую бухгалтерскую отчетность в налоговый орган;

ведет налоговый учет и составляет налоговую отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации, своевременно и в полном объеме представляет налоговую отчетность в налоговые органы;

не допускает искажения сведений о фактах хозяйственной жизни (совокупности таких фактов) и объектах налогообложения в первичных документах, бухгалтерском и налоговом учете, в бухгалтерской и налоговой отчетности, а также не отражает в бухгалтерском и налоговом учете, в бухгалтерской и налоговой отчетности факты хозяйственной жизни выборочно, игнорируя те из них, которые непосредственно не связаны с получением налоговой выгоды;

своевременно и в полном объеме уплачивает налоги, сборы и страховые взносы: отражает в налоговой отчетности по НДС все суммы НДС, лица, подписывающие от его имени первичные документы и счета-фактуры, имеют на это все необходимые полномочия и доверенности.

9.2. Если Контрагент ФГБУ «Морспасслужба», нарушит гарантии (любую одну, несколько или все вместе), указанные в пункте 9.1 Договора, и это повлечет предъявление налоговыми органами требований к ФГБУ «Морспасслужба» об уплате налогов, сборов, страховых взносов, штрафов, пеней, отказ в возможности признать расходы для целей налогообложения прибыли или включить НДС в состав налоговых вычетов и(или) предъявление третьими лицами, купившими товары (работы, услуги), имущественные права, являющиеся предметом настоящего договора, требований к ФГБУ «Морспасслужба» о возмещении убытков в виде начисленных по решению налогового органа налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, а также возникших из-за отказа в возможности признать расходы для целей налогообложения прибыли или включить НДС в состав налоговых вычетов, то Контрагент обязуется возместить ФГБУ «Морспасслужба», убытки, которые последнее понесло вследствие таких нарушений.

9.3. Контрагент ФГБУ «Морспасслужба» в соответствии со ст.406.1 Гражданского кодекса Российской Федерации, возмещает ФГБУ «Морспасслужба», все убытки последнего, возникшие в случаях, указанных в пункте 9.2 Договора. При этом факт оспаривания или неоспаривания налоговых доначислений в налоговом органе, в том числе вышестоящем, или в суде, а также факт оспаривания или неоспаривания в суде претензий третьих лиц не влияет на обязанность Контрагента возместить имущественные потери ФГБУ «Морспасслужба».

10. Конфиденциальность

10.1. Для целей Договора термин «Конфиденциальная информация» означает любую информацию по Договору, имеющую действительную или потенциальную ценность в силу неизвестности её третьим лицам, не предназначенную для широкого распространения и/или использования неограниченным кругом лиц, удовлетворяющую требованиям законодательства Российской Федерации.

10.2. Стороны обязуются сохранять Конфиденциальную информацию и принимать все необходимые меры для её защиты, в том числе в случае реорганизации или ликвидации Сторон. Стороны настоящим соглашаются, что не разгласят и не допустят Разглашения Конфиденциальной информации никаким третьим лицам без предварительного письменного согласия другой Стороны, кроме случаев непреднамеренного и/или вынужденного раскрытия Конфиденциальной информации по причине обстоятельств непреодолимой силы или в силу требований действующего законодательства Российской Федерации, вступивших в силу решений суда соответствующей юрисдикции либо законных требований компетентных органов государственной власти и управления, при условии, что в случае

Заказчик

Исполнитель

любого такого раскрытия (а) Сторона предварительно уведомит другую Сторону о наступлении соответствующего события, с которым связана необходимость раскрытия Конфиденциальной информации, а также об условиях и сроках такого раскрытия; и (б) Сторона раскроет только ту часть Конфиденциальной информации, раскрытие которой необходимо в силу применения положений действующего законодательства Российской Федерации, вступивших в законную силу решений судов соответствующей юрисдикции либо законных требований компетентных органов государственной власти и управления.

10.3. Соответствующая Сторона Договора несёт ответственность за действия (бездействие) своих работников и иных лиц, получивших доступ к Конфиденциальной информации.

10.4. Для целей Договора «Разглашение Конфиденциальной информации» означает несанкционированные соответствующей Стороной действия другой Стороны, в результате которых какие-либо третьи лица получают доступ и возможность ознакомления с Конфиденциальной информацией. Разглашением Конфиденциальной информации признается также бездействие соответствующей Стороны, выразившееся в необеспечении надлежащего уровня защиты Конфиденциальной информации и повлекшее получение доступа к такой информации со стороны каких-либо третьих лиц.

10.5. Соответствующая Сторона несёт ответственность за убытки, которые могут быть причинены другой Стороне в результате разглашения Конфиденциальной информации или несанкционированного использования Конфиденциальной информации в нарушение условий настоящей статьи, за исключением случаев раскрытия Конфиденциальной информации, предусмотренных в настоящей статье.

10.6. Передача Конфиденциальной информации оформляется Актом, который подписывается уполномоченными лицами Сторон.

10.7. Передача Конфиденциальной информации по открытым каналам телефонной и факсимильной связи, а также с использованием сети Интернет без принятия соответствующих мер защиты, удовлетворяющих обе Стороны, запрещена.

11. Форс-мажор

11.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности перед другой Стороной за задержку или невыполнение обязательств по Договору, обусловленных обстоятельствами, возникшими помимо воли и желания Сторон, и которые нельзя предвидеть или избежать, включая объявленную или фактическую войну или военные операции любого характера, забастовки, действия и решения правительственных и уполномоченных органов, гражданские волнения, эпидемии, блокаду, эмбарго, землетрясения, наводнения, морские аварии, пожары и другие стихийные бедствия, относящиеся к категории форс-мажор.

При наступлении форс-мажорных обстоятельств срок исполнения обязательств по Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого будут действовать такие обстоятельства.

11.2. Сторона, которая не исполняет своего обязательства по Договору вследствие наступивших форс-мажорных обстоятельств, должна немедленно дать извещение другой Стороне о препятствии и его влиянии на исполнение обязательств по Договору.

11.3. Если обстоятельства непреодолимой силы действуют на протяжении более 5 дней, Договор может быть расторгнут, путем направления уведомления одной из Сторон другой Стороне.

12. Прочие условия

12.1. Все уведомления и сообщения должны направляться в письменной форме. Сообщения будут считаться исполненными надлежащим образом, если они адресованы по электронной почте соответствующему должностному лицу, посланы заказным письмом или доставлены лично по юридическим (почтовым) адресам Сторон с вручением под расписку соответствующему должностному лицу. Стороны признают юридическую силу воспроизводства подписи и печати в таких сообщениях при условии последующего

Заказчик

Исполнитель

предоставления оригинальных документов. При получении письменного запроса или иного документа, требующего его подписания, Сторона, его получившая, обязана в 5-дневный срок дать письменный ответ или подписать и отправить его Стороне, направившей запрос или документ. Контактная информация «Исполнителя»: Диспетчерская служба (круглосуточно): тел. (42435) 4-05-28; 2-23-22; e-mail: info_sakh@morspas.com.

12.2. Все споры или разногласия, возникающие между Сторонами по Договору или в связи с ним, разрешаются путем переговоров между Сторонами. В случае невозможности разрешения разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в арбитражном суде Сахалинской области.

12.3. В части правоотношений, неурегулированных Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации, в том числе приказами, нормативными актами Федерального агентства морского и речного транспорта, в части не противоречащей действующему законодательству.

12.4. В случае изменения юридического адреса или банковских реквизитов, Стороны обязаны уведомить об этом друг друга письменно, в трехдневный срок.

12.5. После подписания Договора все предварительные переговоры по нему, которые могут быть зафиксированы в переписке, в предварительном соглашении, протоколе о намерениях либо иным способом, утрачивают свою силу.

12.6. Договор составлен в 2-х экземплярах, по одному для каждой Стороны, имеющих одинаковую юридическую силу.

12.7. Электронная подписанная копия Договора имеет равную с оригиналом юридическую силу при условии последующего обмена оригиналами в разумный срок.

13. Юридические адреса и банковские реквизиты.

Заказчик:
ООО «Трансбункер–Ванино»

Юридический адрес:
682860, Хабаровский край, п. Ванино,
ул. Одесская, 1 А

ОГРН 1052700068233
ИНН/КПП 2709010901/270901001
Телефон: (421-37) 51-218
e-mail: trb@transbunker.ru
Банковские реквизиты:
р/счет: 40702810070000105050
в Дальневосточном банке ПАО «Сбербанк
России» в г. Хабаровске
к/счет 30101810600000000608
БИК 040813608

Генеральный директор
ООО «Трансбункер–Ванино»

А.Н. Ланцев

Подпись М.П.
"ТРАНСБУНКЕР-
ВАНИНО"
Заказчик

Исполнитель:
Сахалинский филиал
ФГБУ «Морспасслужба»

Юридический адрес:
125993, г. Москва,
ул. Петровка, 3/6, строение 2.
Фактический адрес Сахалинского филиала:
694020, Сахалинская область,
г. Корсаков, ул. Портовая, 16.

ОГРН 1027739737321
ИНН/КПП 7707274249/650443001
Телефон: (424-35) 4-05-28; 2-23-22
e-mail: info_sakh@morspas.com

Банковские реквизиты:
Отделение Южно-Сахалинск Банка России//УФК
по Сахалинской области г. Южно-Сахалинск.
БИК Территориального органа Федерального
казначейства (ТОФК): 016401800.

Единый казначейский счет:
40102810845370000053.
Казначейский счет, открытый в ТОФК:
03214643000000016100.

Получатель: УФК по Сахалинской области
(Сахалинский филиал ФГБУ «Морспасслужба»,
л/с 20616Ц45090).

Код доходов от платных услуг:
00000000000000000130

Директор Сахалинского филиала
ФГБУ «Морспасслужба»

С.А. Безусов

Подпись М.П.



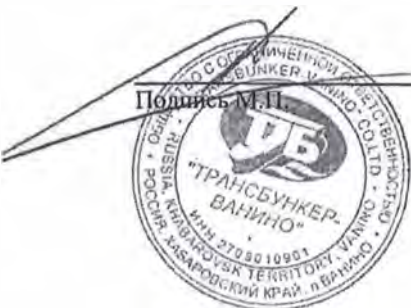
Исполнитель _____

**Перечень сил и средств,
привлекаемых Исполнителем для выполнения условий Договора**

- судно аварийного реагирования – 2 единицы;
- боновые заграждения постоянной плавучести – 400 метров;
- нефтесборные системы – 2 единицы;
- плавающая емкость для собранных нефтепродуктов – 1 единица;
- сорбент – 500 кг.

От имени Заказчика:

**Генеральный директор
ООО «Трансбункер–Ванино»**



А.Н. Ланцев

Подпись М.П.

От имени Исполнителя:

**Директор Сахалинского филиала
ФГБУ «Морспасслужба»**



С.А. Безусов

Подпись М.П.

Заказчик

Исполнитель

Приложение К

Расчет объема грунта, насыщенного нефтепродуктом, и подлежащего утилизации

Аварийная ситуация, связанная с разгерметизацией танков танкера

Согласно «Методике определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах» масса впитавшегося нефтепродукта $M_{вп.}$, кг, определяется по формуле:

$$M_{вп.} = K_H * \rho * V_{гр.}, \quad (1)$$

где: K_H – значение нефтеемкости грунта, определяемое в зависимости от его влажности по таблице 2.3 «Методики определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах». Для песков диаметром частиц от 0,05 до 2 мм при влажности грунта 40 % $K_H = 0,18$;

ρ – плотность нефтепродукта (мазута) при 15 °С $\rho = 950$ кг/м³;

$V_{гр.}$ – объем нефтенасыщенного грунта.

Вследствие разгерметизации танков танкера при северном направлении ветра на правом берегу бухты Ванино масса выброшенного на берег мазута составит 5,4 тонны. Объем нефтенасыщенного грунта, $V_{гр.}$, м³, будет равен:

$$V_{гр.} = \frac{5400}{0,18*950} = 31,6 \text{ м}^3.$$

Согласно данным моделирования разливов максимальная масса выброшенного на берег нефтепродукта предполагается примерно через 72 часа после разлива и составит 49,5 т. Объем нефтенасыщенного грунта, $V_{гр.}$, м³, можно рассчитать по формуле:

$$V_{гр.} = \frac{M_{вп.}}{K_H * \rho} \quad (2)$$

$$V_{гр.} = \frac{49500}{0,18*950} = 289,4 \text{ м}^3$$

Расчет сил и средств, необходимых для сбора и перемещения нефтезагрязненного грунта при загрязнении береговой полосы механическим способом

Техника, предназначенная для ликвидации разливов на суше:

- 2 грузовых автомобиля КАМАЗ (грузоподъемность 8 т);
- бульдозер KOMATSU D65PX-12 (мощность – 141,7 кВт);
- экскаватор Hitachi EX125WD-5 (с объемом ковша 0,4 м³).

Расчет плотности нефтезагрязненного грунта:

Плотность нефтезагрязненного грунта рассчитывается из соотношения 18 % нефтепродуктов плотностью 950 кг/м³ и 82% грунта плотностью 1500 кг/м³ по формуле:

$$\rho = \rho_{\text{неф}} * k_{\text{неф}} + \rho_{\text{пес}} * k_{\text{пес}} \quad (1)$$

где: $\rho_{\text{неф}}$ – нефтепродукта, кг/м³;

$\rho_{\text{пес}}$ – песка при влажности 40%, кг/м³;

$k_{\text{неф}}$ – содержание нефтепродукта, %;

$k_{\text{пес}}$ – содержание песка, %.

$$\rho = 950 * 0,18 + 1500 * 0,82 = 1401 \text{ кг/м}^3$$

Расчет времени работы бульдозера (мощность – 141,7 кВт) производился согласно ГЭСН 81-02-01-2020 Сборник 1. Земляные работы, Подраздел 1.4, Таблица ГЭСН 01-01-031. Время разработки 1000 м³ грунта с перемещением до 40 м согласно ГЭСН 81-02-01-2020 составляет 12,8 маш.-ч. Время работы бульдозера рассчитывается по формуле:

$$T_{\text{бул.}} = T_{\text{гэсн}} / (V_{\text{таб}} / V_{\text{грунт}}) \quad (3)$$

где: $T_{\text{гэсн}}$ - время разработки грунта 1000 м³ согласно ГЭСН 81-02-01-2020, маш.-ч;

$V_{\text{таб}}$ – объем грунта для расчета по ГЭСН 81-02-01-2020, 1000 м³;

$V_{\text{грунт}}$ - объем загрязненного грунта, м³.

Расчет времени работы экскаватора (с объемом ковша 0,4 м³) производился согласно ГЭСН 81-02-01-2020 Сборник 1. Земляные работы, Подраздел 1.2, Таблица ГЭСН 01-01-014. Время разработки грунта с погрузкой на автомобили 1000 м³ согласно ГЭСН 81-02-01-2020, составляет 30,77 маш.-ч. Время работы экскаватора рассчитывается по формуле:

$V_{\text{таб}}$ – объем грунта для расчета по ГЭСН 81-02-01-2020, 1000 м³;

Количество рабочих циклов, необходимых экскаватору для заполнения грузового автомобиля определяется по формуле:

$$n = C / (q * K) \quad (4)$$

где: C – грузоподъемность автомобиля, 8 т;

q – масса грунта в ковше экскаватора $0,4 \text{ м}^3 * 1,365 \text{ т/м}^3 = 0,55 \text{ т}$;

K – коэффициент заполнения ковша экскаватора, принимаемый за 0,9.

$$n = 8 / (0,55 * 0,9) = 16 \text{ циклов.}$$

Продолжительность рабочего цикла экскаватора составляет 0,5 мин, таким образом, время необходимое экскаватору для загрузки самосвала: $0,5 * 16 = 8 \text{ мин. (0,13 ч)}$.

Расчет времени работы грузового автомобиля:

Продолжительность цикла движения грузового автомобиля рассчитывается по формуле:

$$t_{\text{цд}} = t_{\text{погр}} + \frac{2l}{V_{\text{ср}}} + t_{\text{разг}} + t_{\text{ман}} \quad (5)$$

где: l – дальность перевозки, км;

$V_{\text{ср}}$ – средняя скорость движения грузового автомобиля 57,75 км/ч (45 км/ч - груженный, 70 км/ч - пустой);

$T_{\text{погр}}$ - время погрузки, 0,13 ч;

$t_{\text{разг}}$ - время разгрузки, принимают 0,13 ч;

$t_{\text{ман}}$ - время маневрирования: 0,033 ч.

$$t_{\text{цд}} = 0,13 + \frac{2 * 50}{57,75} + 0,13 + 0,033 = 2,025 \text{ ч. (принято 2,1 ч.)}$$

Время работы грузового автомобиля рассчитывается по формуле:

$$t_{\text{авт}} = \frac{V_{\text{грунт}}}{V_{\text{авт}}} * t_{\text{цд}} \quad (6)$$

где: $V_{\text{грунт}}$ - объем загрязненного грунта, м³.

$t_{\text{цд}}$ - продолжительность цикла движения грузового автомобиля;

$V_{\text{авт}}$ – объем грунта, вывозимый автомобилем за 1 рейс, м³.

Сценарии аварийных ситуаций:

Выброс на правый берег бухты Ванино

При разгерметизации танков танкера возможен выброс на правый берег бухты Ванино - 5,4 т нефтепродукта (мазута).

Масса загрязненного грунта при объеме 31,6 м³ и плотности 1,401 т/м³ равна 31,6×1,401 = 44,3 т.

Время работы бульдозера:

$$T_{\text{бул}} = 12,8 / (1000 / 44,3) = 0,57 \text{ маш.-ч.}$$

Время работы экскаватора:

$$T_{\text{экс}} = 30,77 / (1000 / 44,3) = 1,36 \text{ маш.-ч.}$$

Время работы грузового автомобиля:

$$T_{\text{авт}} = 31,6 / 8 * 2,025 = 1,95 \text{ ч.}$$

Максимальный выброс

При разгерметизации танков танкера максимальный выброс составит – 49,5 т нефтепродукта (мазута).

Масса загрязненного грунта при объеме $289,4 \text{ м}^3$ и плотности $1,401 \text{ т/м}^3$ равна $289,4 \times 1,401 = 405,45 \text{ т}$.

Время работы бульдозера:

$$T_{\text{булд}} = 12,8 / (1000 / 405,5) = 5,18 \text{ маш.-ч.}$$

Время работы экскаватора:

$$T_{\text{экс}} = 30,77 / (1000 / 405,5) = 12,46 \text{ маш.-ч.}$$

Время работы грузового автомобиля:

$$T_{\text{авт}} = 405,5 / 16 \times 2,1 = 53,2 \text{ ч.}$$

Количество рабочих дней для вывоза загрязненного грунта двумя автомобилями грузоподъемностью 8 т, выполняющими 3 рейса в смену составит $53,2 / 6,3 = 8,4$ (приблизительно 9,0) рабочих дня.

Использованные источники нормативных документов

Методика определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах. Москва, 1996 г.

ПАСПОРТ
АТТЕСТОВАННОГО ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОГО
ФОРМИРОВАНИЯ САХАЛИНСКОГО ФИЛИАЛА ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО
БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ «МОРСКАЯ СПАСАТЕЛЬНАЯ СЛУЖБА»
(САХАЛИНСКОГО ФИЛИАЛА ФГБУ «МОРСПАССЛУЖБА»)

Зона ответственности (в соответствии с картой (картами) зоны ответственности АСС(Ф))		Поисково-спасательный район МСПЦ Южно-Сахалинск и районы ответственности национальной системы готовности и реагирования на случай загрязнения нефтью во внутренних морских водах, территориальном море и исключительной экономической зоне РФ.						
Дата создания АСС(Ф) (число, месяц, год)		Наименование, дата и номер документа о создании АСС(Ф)		Полное и сокращенное наименование учредителя				
15.03.2017		Приказ директора Сахалинского филиала от 15.03.2017г. (с изменениями от 10.02.2020г. № 40)		Федеральное государственное бюджетное учреждение «Морская спасательная служба» (ФГБУ «Морспасслужба»)				
Место дислокации: Сахалинская область		Населенный пункт: г. Корсаков						
Улица: Портовая			Дом: 16		Почтовый индекс: 694020			
Телефон (факс) начальника, дежурного, адрес электронной почты:			Тел.: (42435) 40528, 42290; факс: (42435) 40407; e-mail: od_sakh@morspas.com					
Количество зданий (строений)		Общая площадь, кв. м		Основания пользования зданиями				
4		3 361		Свидетельства о регистрации государственного права от 16.09.2014г. № 65 АВ 197295, от 16.09.2014г. № 65 АВ 197296, от 16.09.2014г. № 65 АВ 197291, от 16.09.2014г. № 65 АВ 197289, от 16.09.2014г. № 65 АВ 197293, от 16.09.2014г. № 65 АВ 197294, от 19.02.2016г. № 65-65/002-65/002/015/2015-384/2, от 19.02.2016г. № 65-65/002-65/002/004/2016-187/2				
Укомплектованность личным составом, человек		Всего аттестованных спасателей, человек		в том числе, по классам квалификации, человек				
по штату	по списку			спасатель	3 класса	2 класса	1 класса	международного класса
64	62	55		22	25	8	-	-
Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ (дата, номер)			Наименование аттестационной комиссии		Реквизиты решения аттестационной комиссии (дата, номер)			
28.04.2020 № 6/1-47			ЦАК Росморречфлота		Протокол от 28.04.2020 № 04/20			

I. ВОЗМОЖНОСТИ АСС(Ф) ПО ПРОВЕДЕНИЮ АСР И ОСУЩЕСТВЛЕНИЮ ИНЫХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫЕ ВИДЫ АСР:	
горноспасательные	-
газоспасательные	-
Противофонтовые	-

поисково-спасательные	ДА
АСР, связанные с тушением пожаров	ДА
по ликвидации медико-санитарных последствий чрезвычайных ситуаций	
по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации	ДА
по ликвидации последствий радиационных аварий	-
Иные виды деятельности в соответствии с разрешительными документами	

II. ГОТОВНОСТЬ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АСР:

Режим дежурства спасателей	круглосуточный	Время сбора дежурной смены (минут)	20
Количество спасателей в дежурной смене, человек	4	Готовность АСС(Ф) к отправке в район чрезвычайной ситуации (минут)	40
Количество медицинских работников в смене, человек	-	Период автономной работы (суток)	10
Наличие договора с авиапредприятиями на переброску в район чрезвычайной ситуации			-

III. КОЛИЧЕСТВО СПЕЦИАЛИСТОВ:

Водолаз	Специалист ЛРН	Специалист ПСР	Газоспасатель	Специалист по тушению пожаров	Водитель
13	55	55	-	55	7

IV. ОСНАЩЕННОСТЬ

Наименование технических средств	Количество		Основания пользования
	по штату	в наличии	
1	2	3	4
Автотранспорт			
Легковые автомобили/из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	7/0	7/0	С
Грузовые автомобили/ из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	5/0	5/0	С
Автобусы/из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	-	-	-
Пожарные автомобили (осн./спец.)	-	-	-
Аварийно-спасательные машины (мотоциклы)/из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	1/0	1/0	С
Снегоболотоходы	-	-	-
Транспортные средства повышенной проходимости	-	-	-

Медицинские автомобили/из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	-	-	-
Инженерная техника			
Подъемные краны	1	1	С
Трактора, бульдозеры	-	-	-
Экскаваторы	-	-	-
Летательные аппараты			
Вертолеты	-	-	-
Самолеты	-	-	-
Беспилотные летательные аппараты	-	-	-
Спасательные суда			
Спасательные буксирные суда, обеспечивающие постановку бонов, с суммарной мощностью двигателей не менее 175 кВт и грузоподъемностью не менее 3 тонн	6	6	С
Водолазные суда	2	2	С
Суда, катера и плавсредства, предназначенные для работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов с суммарной мощностью двигателей не менее 232 кВт и грузоподъемностью крановых механизмов не менее 1 тонны	2	2	С
Средства связи			
Радиостанции носимые	41	79	С
Радиостанции стационарные (морские)	33	41	С
Радиостанции стационарные (авиационные)	4	4	С
Радиостанции автомобильные	1	1	С
Спутниковые системы связи	9	9	С
Средства обнаружения пострадавших			
Оптико-телевизионные системы	-	-	-
Акустические приборы	1	1	С
Электромагнитные приборы	-	-	-
Тепловизоры	1	1	С
Бинокли	12	12	С
Средства защиты органов дыхания и кожи			
Дыхательные аппараты	8	55	С
Противогазы	35	35	С
Костюмы защитные	21	21	С

Приборы химического и радиационного контроля			
Приборы химического контроля (газоанализаторы)	6	20	С
Дозиметры	1	1	С
Аварийно-спасательный инструмент			
Гидравлический аварийно-спасательный инструмент	6	6	С
Бетоноломы	-	-	-
Пневмодомкраты	-	-	-
Электропилы	1	1	С
Бензопилы	4	4	С
Электроножницы	-	-	-
Переносные электростанции	4	4	С
Электро- и газосварочное оборудование	4	4	С
Углошлифовальные машинки	4	4	С
Пожарно-техническое оборудование			
Комплекты боевой одежды и снаряжения пожарного	8	33	С
Теплоотражающие костюмы	1	3	С
Ранцевые установки пожаротушения	-	-	-
Огнетушители	498	498	С
Мотопомпы пожарные	2	2	С
Пожарные рукава: 51 мм/66 мм/77 мм (м)	51/1580 66/2070	51/1580 66/2070	С
Стволы пожарные ручные	14	201	С
Пенообразователи, л	39 490	39 490	С
Порошок огнетушащий, кг	10 000	10 000	С
Средства десантирования с летательных аппаратов			
Параютно-грузовые системы	-	-	-
Параюты	-	-	-
Плавсредства			
Катера, моторные лодки	24	24	С
Весельные лодки, шлюпки	-	-	-
Плоты спасательные	47	47	С
Суда на воздушной подушке	-	-	-
Спасательные жилеты/спасательные круги	681/70	681/70	С
Имущество для ликвидации разливов нефти			

Боны морские (высота стенки от 500 мм до 1100 мм), м	4350	4650	С
Боны морские (высота стенки от 1500 мм до 1800мм), м	2550	2550	С
Боны берегозащитные, м	400	400	С
Боны самонадувные	-	-	-
Нефтетрал	8	8	С
Скиммеры, общая производительность м ³ /ч	1600	1888	С
Устройство для распыления сорбентов	3	3	С
Сорбент, кг	3000	3500	С
Плавучая емкость для нефтесодержащих вод, м ³	410	410	С
Емкость для нефтесодержащих вод (судовые танки), м ³	1990	1990	С
Водолазное оборудование			
Водолазная барокамера (барокомплекс)	4	4	С
Средства обеспечения водолазных спусков	4	4	С
Компрессоры	4	4	С
Вентилируемое водолазное снаряжение	8	8	С
Автономное водолазное снаряжение	12	12	С
Подводное телевидение	1	1	С
Подводное освещение	4	4	С
Средства подводной связи	4	4	С
Имущество для подводно-технических и судоподъемных работ			
Средства для подводных работ с грунтом	1	1	С
Средства для подводной сварки/резки	3	3	С
Телеуправляемый необитаемый подводный аппарат	3	3	С
Водолазный гидравлический инструмент	3	3	С
Средства водоотлива, общая производительность м ³ /ч	4742	4742	С
Переносные электростанции	4	4	С
Горное, альпинистское снаряжение			
Альпинистские страховочные системы	-	-	-
Спусковые устройства	-	-	-
Зажимы альпинистские	-	-	-
Веревка (м)	-	-	-
Лебедки	-	-	-
Средства обнаружения и обезвреживания взрывчатых веществ			

Металлодетекторы, миноискатели	-	-	-
Комплекты разминирования	-	-	-
Медицинское имущество			
Набор, укладка, комплект для оказания первой помощи	6	6	С
Средства иммобилизации и транспортировки пострадавших	1	11	С
Средства жизнеобеспечения			
Надувные модули	-	-	-
Палатки	-	-	-
Мешки спальные	-	-	-
Оборудование для приготовления пищи	-	-	-
Средства освещения	2	2	С
Служебные животные			
Собаки поисковой кинологической службы	-	-	-
Собаки минно-розыскной службы	-	-	-
Собаки горно-лавинной службы	-	-	-
Собаки иных специализаций	-	-	-
Лошади	-	-	-
Другое оборудование и снаряжение			
Нефтеперекачивающие системы, общая производительность м ³ /ч	1200	2419	С
Комплекс маяк пожарного «Стрелец»	1	1	С
Передвижной дизельный компрессор ДК-10/10	1	1	С
Парогенератор	3	3	С

Начальник АСФ

Председатель ЦАК Росморречфлота



Приложение М

Центральная комиссия Федерального агентства морского и речного транспорта
(подписывающий орган аттестационной комиссии)
по аттестации аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных
формирований, спасателей и граждан, приобретающих статус спасателя

**СВИДЕТЕЛЬСТВО
ОБ АТТЕСТАЦИИ НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ**

№ 00690

« 28 » апреля 2020 г. Регистрационный № 6/1-47

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного
формирования: аварийно-спасательное формирование

Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба»

Тип аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного
формирования: профессиональное

Виды аварийно-спасательных работ: поисково-спасательные; работы по ликвидации
разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во
внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации,
аварийно-спасательные работы, связанные с тушением пожаров

Учредитель аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного
формирования: Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Морская спасательная служба» (ОГРН 1027739737321, ИНН 7707274249)

Адрес: ул. Портовая, д. 16, г. Корсаков,
(лица Юр. лица, индивидуальные предпр. (с/услуги), ИП, ООО и т.д.) район
Сахалинская область, Российская Федерация, 694020

Основание: решение ЦАК Росморречфлота,
протокол № 04/20 от 28 апреля 2020 года

Действительно до: 28 апреля 2023 года

Председатель аттестационной комиссии:  А.И. Пошивай

Секретарь аттестационной комиссии:  В.Д. Васин

М.П.



ПРИКАЗ № 01.09-1/01

п. Ванино

« 09 » января 2023 г.

«О назначении личного состава НАСФ»

В связи с изменением в составе нештатного аварийно-спасательного формирования (НАСФ) ООО «Трансбункер-Ванино»,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить следующий состав нештатного аварийно-спасательного формирования (НАСФ) предприятия:

а) Руководители и специалисты НАСФ:

Командир - Костенко Константин Иванович;
Механик по оснащению - Исаченко Денис Васильевич.

б) Отделение 1

(Установки по приготовлению топлив для судовых двигателей)

Спасатель – Верестников Виталий Борисович;
Спасатель – Петухов Роман Юрьевич;
Спасатель – Львов Алексей Алексеевич;
Спасатель – Карасев Дмитрий Юрьевич;
Спасатель – Лесников Евгений Вячаславович;
Спасатель – Султанов Руслан Халимович;
Спасатель – Огрызков Илья Владимирович;
Спасатель – Леонтьев Алексей Алексеевич;
Спасатель – Широков Сергей Васильевич;
Спасатель – Бутенин Артем Эдуардович;
Спасатель – Кичигин Андрей Алексеевич;
Спасатель – Григоренко Павел Дмитриевич.

в) Отделение 2

(Площадки нефтебазы по хранению и перевалке нефти и нефтепродуктов, котельной).

Спасатель – Милюков Богдан Александрович;
Спасатель – Сергиенко Евгений Александрович;
Спасатель – Ларин Владислав Александрович;
Спасатель – Старков Кирилл Дмитриевич
Спасатель – Макаренко Александр Владимирович
Спасатель – Мирошников Сергей Петрович
Спасатель – Никонов Илья Игоревич
Спасатель – Павлуш Дмитрий Владимирович;

Спасатель – Часнык Александр Алексеевич;
Спасатель – Зыкин Сергей Александрович;
Спасатель – Гранин Егор Владимирович;
Спасатель – Медведев Владимир Юрьевич;
Спасатель – Осадчий Эдуард Александрович;
Спасатель – Акимов Роман Сергеевич.

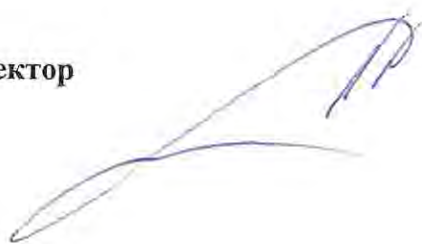
2. Обеспечить деятельность формирования в соответствии с «Положением НАСФ ООО «Трансбункер-Ванино», в том числе периодическое обучение личного состава, проведение занятий, тренировок для поддержания готовности к реагированию на возможные чрезвычайные ситуации (аварии) по Планам мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий (ПМЛА), Плану по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (ПЛРН).

Ответственный - командир НАСФ Костенко Константин Иванович.

3. Приказ от 12.12.2021 г. №12.12-1/08.02 считать утратившим силу.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя генерального директора, технического директора А.И. Лазарева.

Генеральный директор



А.Н. Ланцев

ОТРАСЛЕВАЯ КОМИССИЯ МИНЭНЕРГО РОССИИ ПО АТТЕСТАЦИИ
(наименование аттестационной комиссии)
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ (ФОРМИРОВАНИЙ) И СПАСАТЕЛЕЙ НЕФТЯНОЙ
И ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ, А ТАКЖЕ ИНЫХ ОТРАСЛЕЙ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

(ОАК НГП № 16/2-2)

**СВИДЕТЕЛЬСТВО
ОБ АТТЕСТАЦИИ НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ**

№ 13422

« 28 » февраля 2023 г.

Регистрационный № 16/2-2-357

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: **Нештатное аварийно-спасательное формирование**

Общества с ограниченной ответственностью «Трансбункер-Ванино»

(НАСФ ООО «Трансбункер-Ванино»)

Тип аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: **нештатное аварийно-спасательное формирование**

Виды аварийно-спасательных работ: **Газоспасательные работы**

Учредитель аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: **Общество с ограниченной ответственностью «Трансбункер-Ванино»**

(ОГРН 1052700068233, ИНН 2709010901)

Адрес: **ул. Одесская, д.1а, поселок Ванино,**

(улица, № дома, населенный пункт (город, поселок и т.п.), район,

Хабаровский край, Российская Федерация, 682860

республика (край, область, автономный округ), страна, почтовый индекс)

Основание: **ОАК НГП № 16/2-2, протокол заседания от 28.02.2023 № 05-6прак**

Действительно до:

28 февраля 2026 г.

Председатель аттестационной комиссии:

В.А. Лепешев

Секретарь аттестационной комиссии:

Т.В. Юршева





**ОБЩЕСТВО
С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ТРАНСБУНКЕР-ВАНИНО»**

ПРИКАЗ № 21.18-2/2019.01

«18» 01 2019 г.

п. Ванино

**«О создании резервов финансовых
средств и материальных ресурсов в
ООО «Трансбункер-Ванино»**

В соответствии с положениями Федеральных законов от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», от 21.12.1994 г. № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», других руководящих документов в области ГО, защиты населения и территорий от ЧС, в целях обеспечения готовности предприятия к локализации и ликвидации возможных аварийных ситуаций,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Создать в ООО «Трансбункер-Ванино» резерв финансовых средств, в виде:
 - 1.1. Заключение договора страхования расходов на локализацию и ликвидацию последствий чрезвычайных ситуаций.
 - 1.2. Выделения на отдельном расчетном счету предприятия собственных денежных средств на локализацию и ликвидацию последствий аварий, в размере 1 000 000 (один миллион) рублей.
Ответственный - заместитель генерального директора, директор по экономике и финансам Е.П. Завьялова.
2. Создать резерв материальных ресурсов для локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций в соответствии с Приложением к настоящему приказу.
3. Местом хранения материальных ресурсов определить центральный склад предприятия, склад ремонтно-строительного участка, склад ремонтно-технического участка, площадку хранения металла.
4. Право распоряжения на использование материальных ресурсов, в случае возникновения чрезвычайной ситуации, предоставляется заместителю генерального директора, техническому директору А.И. Лазареву, в случае его отсутствия - заместителю технического директора С.А. Батюня.
5. Ответственность за хранение и пополнение израсходованных материальных ресурсов возложить на главного механика предприятия А.А. Сорокина.
6. Право распоряжения резервом финансовых средств оставляю за собой

Генеральный директор

А.Н. Ланцев

ПЕРЕЧЕНЬ
материальных ресурсов в ООО «Трансбункер-Ванино»
на локализацию и ликвидацию ЧС

№	Наименование ресурсов	Ед. изм.	Кол-во	Место хранения
Материалы и изделия				
1	Пропан	бал.	2	Склад РТУ
2	Кислород технический	бал.	2	Склад РТУ
3	Электроды о 3 мм.	кг.	50	Склад РТУ
4	Электроды о 4 мм.	кг.	50	Склад РТУ
5	Труба стальная водогазопроводная 1/2" ГОСТ 3262-75	п.м.	10	Площадка хранения металла
6	Труба стальная водогазопроводная 3/4" ГОСТ 3262-75	п.м.	10	Площадка хранения металла
7	Труба стальная водогазопроводная 1" ГОСТ 3262-75	п.м.	10	Площадка хранения металла
8	Труба стальная бесшовная о 57х4,5 ГОСТ 8732-78	п.м.	10	Площадка хранения металла
9	Труба стальная бесшовная о 89х5 ГОСТ 8732-78	п.м.	10	Площадка хранения металла
10	Труба стальная бесшовная о 108х6 ГОСТ 8732-78	п.м.	10	Площадка хранения металла
11	Труба стальная бесшовная о 159х6 ГОСТ 8732-78	п.м.	10	Площадка хранения металла
12	Труба стальная бесшовная о 219х7 ГОСТ 8732-78	п.м.	10	Площадка хранения металла
13	Труба стальная бесшовная о 273х7 ГОСТ 8732-78	п.м.	10	Площадка хранения металла
14	Труба стальная бесшовная о 325хх8 ГОСТ 8732-78	п.м.	10	Площадка хранения металла
15	Отвод о 57х90	шт.	2	Центральный склад
16	Отвод о 89х90	шт.	2	Центральный склад
17	Отвод о 108х90	шт.	2	Центральный склад
18	Отвод о 159х90	шт.	2	Центральный склад
19	Отвод о 219х90	шт.	2	Центральный склад
20	Отвод о 273х90	шт.	2	Центральный склад
21	Отвод о 325х90	шт.	2	Центральный склад
22	Лист стальной ГОСТ 19903-74 Т=3 мм.	кг.	100	Площадка хранения металла
23	Лист стальной ГОСТ 19903-74 Т=4 мм.	кг.	100	Площадка хранения металла
24	Лист стальной ГОСТ 19903-74 Т=6 мм.	кг.	100	Площадка хранения металла
25	Уголок 50х50х4 ГОСТ 8509-93	п.м.	20	Площадка хранения металла

26	Уголок 63х63х5 ГОСТ 8509-93	п.м.	20	Площадка хранения металла
27	Уголок 75х75х6 ГОСТ 8509-93	п.м.	20	Площадка хранения металла
28	Швеллер 12 ГОСТ 8240-89	п.м.	20	Площадка хранения металла
29	Швеллер 14 ГОСТ 8240-89	п.м.	20	Площадка хранения металла
30	Швеллер 16 ГОСТ 8240-89	п.м.	20	Площадка хранения металла
31	Болт М10х50 ГОСТ7805-70 с гайкой М10 ГОСТ 5915-70	кг.	15	Центральный склад
32	Болт М12х70 ГОСТ7805-70 с гайкой М12 ГОСТ 5915-70	кг.	20	Центральный склад
33	Болт М16х100 ГОСТ7805-70 с гайкой М16 ГОСТ 5915-70	кг.	25	Центральный склад
34	Болт М20х120 ГОСТ7805-70 с гайкой М20 ГОСТ 5915-70	кг.	30	Центральный склад
35	Паронит ПМБх3 ГОСТ 481-80	кг.	20	Центральный склад
36	Паронит ПМБх4 ГОСТ 481-80	кг.	20	Центральный склад
37	Лента ФУМ	шт.	5	Центральный склад
38	Прокладки паронитовые - по 2 шт. Ду50-Ду300	к-т	2	Склад РТУ
39	Заглушки стальные (Ст.3) - по 1 шт. Ду50-Ду300	к-т	2	Склад РТУ
40	Хомуты под трубопроводы - по 1 шт. Ду50-Ду300	к-т	2	Склад РТУ
41	Запорная арматура (Кран Ду 15)	шт.	5	Центральный склад
42	Запорная арматура (Кран Ду 20)	шт.	5	Центральный склад
43	Запорная арматура (Кран Ду 25)	шт.	5	Центральный склад
44	Запорная арматура (Кран Ду 32)	шт.	5	Центральный склад
45	Запорная арматура (ЗКЛ Ду 50)	шт.	1	Центральный склад
46	Запорная арматура (ЗКЛ Ду 80)	шт.	1	Центральный склад
47	Запорная арматура (ЗКЛ Ду 100)	шт.	1	Центральный склад
48	Запорная арматура (ЗКЛ Ду 150)	шт.	1	Центральный склад
49	Запорная арматура (ЗКЛ Ду 200)	шт.	1	Центральный склад
50	Запорная арматура (ЗКЛ Ду 250)	шт.	1	Центральный склад
51	Запорная арматура (ЗКЛ Ду 300)	шт.	1	Центральный склад
Строительные материалы				
52	Цемент	м ³	2	Склад РСУ
53	Песок	м ³	20	Склад РСУ
54	Щебень	м ³	40	Склад РСУ
55	Доска обрезная	м ³	3	Склад РСУ

Технический директор



А.И. Лазарев

Приложение С

ДОГОВОР № 1284

на оказание услуг по сбору, транспортированию
и обезвреживанию отходов I-V классов опасности

ДОГОВОР НЕ ПОДТВЕРЖДАЕТ ФАКТ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ ОТХОДОВ!
ПОДТВЕРЖДАЮЩИМ ДОКУМЕНТОМ ЯВЛЯЕТСЯ АКТ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ ОТХОДОВ.

г. Комсомольск-на-Амуре

«01» января 2023 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ДВ-Промпереработка», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Дранишников Руслана Павловича, действующего на основании Устава и лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности № 27 00378 от 24.06.2019г., с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Трансбункер-Ванино», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Ланцева Андрея Николаевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя оказание услуг в целях обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия путем сбора, транспортирования и обезвреживания отходов I-V классов опасности (далее по договору – Отходы) на условиях, установленных настоящим договором.

1.2. В рамках данного договора под отходами понимаются все виды отходов, принимаемые согласно лицензии № 27 00378 от 24.06.2019г.

2. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

2.1. Исполнитель приступает к оказанию услуг после перечисления Заказчиком денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

2.2. Оказанные Исполнителем для Заказчика услуги по сбору, транспортированию и обезвреживанию отходов подтверждаются актом оказанных услуг.

2.3. Акт оказанных услуг передается Исполнителем Заказчику после осуществления окончательного расчета, предусмотренного в пп. 5.1, 5.2 настоящего договора. Один экземпляр акта остается у Заказчика, другой экземпляр должен быть подписан Заказчиком и передан Исполнителю не позднее 5 (пяти) дней с даты получения акта через представителя Исполнителя, либо отправлен заказным письмом на почтовый адрес Исполнителя.

2.4. В случае если в течение установленного срока подписанный акт не будет возвращен Исполнителю или же в течение указанного срока в адрес Исполнителя не будут направлены мотивированные возражения по акту, услуги по настоящему договору, указанные в акте, считаются оказанными надлежащим образом и принятыми Заказчиком.

3. ОБЯЗАННОСТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ


Исполнитель по настоящему договору принимает на себя следующие обязательства:

3.1. Осуществить выезд на территорию Заказчика для сбора отходов и определить тип, объем, качество отходов, передаваемых на транспортирование и обезвреживание, при условии согласования сторонами стоимости транспортирования отходов силами Исполнителя за счет средств Заказчика и оплаты Заказчиком в полном объеме счета, выставленного за сбор, транспортирование и обезвреживание отходов.

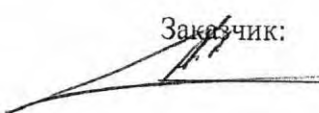
3.2. Проводить консультирование Заказчика по вопросам деятельности предприятия, связанной с обращением отходов, образующихся в процессе хозяйственной деятельности Заказчика.

3.3. Провести оценку и определение: типа, объемов, порядка сбора, транспортирования и обезвреживания отходов, образовавшихся как в результате производственной деятельности Заказчика, так и в результате аварийных разливов нефти и нефтепродуктов, а также подготовку сопутствующих этим процедурам документов.

Исполнитель:


Дранишников Р.П.

Заказчик:


Ланцев А.Н.

3.4. Проводить консультирование Заказчика по вопросам, возникающим между Заказчиком и третьими лицами, связанным со сбором, транспортированием и обезвреживанием отходов, принимать участие в переговорах.

3.5. Проводить консультирование Заказчика по вопросам, связанным с правильностью обращения отходов на стадии осуществления экологического надзора.

3.6. Согласовывать с Заказчиком график сбора отходов и принимать заявки на сбор отходов. Заявки на сбор отходов принимаются Исполнителем от Заказчика ежедневно (кроме субботы и воскресенья) с 10:00 до 18:00 в письменной форме по факсу, электронной почте, или непосредственно от представителя Заказчика.

3.7. Производить по согласованию сторон транспортирование отходов до промплощадки Исполнителя, расположенной по адресу: 681005, Хабаровский край, г.Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе 56, по заявке и за счет средств Заказчика в соответствии с Приложениями к настоящему договору.

3.8. Осуществлять прием отходов Заказчика. Прием отходов осуществляется Исполнителем в присутствии ответственного лица Заказчика. Исполнитель производит взвешивание отходов на весах и оформляет акт сдачи отходов I-V классов опасности, который подписывается обеими сторонами.

3.9. Производить обезвреживание отходов, по завершению сбора отходов оформлять акт сдачи отходов I-V классов опасности и выдавать Заказчику для предоставления в органы МПР.

3.10. Осуществлять транспортирование отходов от обезвреживания на полигоны для размещения (захоронения).

3.11. Для выполнения своих обязательств по настоящему договору Исполнитель вправе привлекать третьих лиц, оставаясь при этом ответственным перед Заказчиком за качество и сроки выполнения услуг, в том числе третьими лицами.

3.12. Оказывать дополнительные услуги, связанные с обращением отходов, при наличии дополнительного соглашения сторон, которое может быть оформлено путём направления Заказчиком заявки и согласования её Исполнителем. Дополнительные услуги оплачиваются в соответствии с тарифами, утвержденными Исполнителем.

4. ОБЯЗАННОСТИ ЗАКАЗЧИКА

Заказчик по настоящему договору принимает на себя следующие обязательства:

4.1. Обеспечивать въезд представителей Исполнителя на территорию предприятия для выполнения обязательств по сбору и транспортированию отходов согласно настоящему договору.

4.2. Оплачивать услуги Исполнителя в размере и сроки, предусмотренные настоящим договором.

4.3. Нести полную ответственность за содержимое емкостей с отходами до момента передачи их Исполнителю.

4.4. Назначать и доводить до сведения Исполнителя список лиц, ответственных за сортировку, сбор, упаковку, складирование и сдачу отходов Исполнителю на обезвреживание.


4.5. Согласовывать с Исполнителем график сбора отходов и маршрутную карту движения транспортных средств Исполнителя по территории Заказчика. Заявки на сбор отходов должны подаваться Заказчиком Исполнителю не позднее, чем за три дня до планируемого дня сдачи отходов в письменной форме.

4.6. При сдаче Исполнителю отходов фиксировать в сопроводительных документах транспортного средства Исполнителя количество емкостей с отходами и их вес.


4.7. При наличии собственных емкостей для хранения отходов Заказчик осуществляет погрузку отходов своими силами в спецконтейнер Исполнителя для взвешивания.

4.8. Производить по согласованию сторон транспортирование отходов до промплощадки Исполнителя, расположенной по адресу: 681005, Хабаровский край, г.Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе 56.

Исполнитель:


Дранишников Р.П.

Заказчик:


Ланцев А.Н.

5. РАЗМЕР И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ УСЛУГ ИСПОЛНИТЕЛЯ

5.1. Стоимость услуг Исполнителя по сбору, транспортированию и обезвреживанию отходов определяется Исполнителем после направления Заказчиком заявки на обезвреживание.

5.2. Заказчик оплачивает услуги Исполнителя 100% авансовым платежом, не позднее 5 (пяти) банковских дней после получения счета на оплату. В случае увеличения объемов оказанных услуг по сбору, транспортированию и обезвреживанию отходов, Заказчик производит окончательный расчет на основании выставленного Исполнителем счета не позднее 5 (пяти) банковских дней после его выставления.

5.3. Стоимость услуг Исполнителя по подготовке и обеспечению сбора, транспортирования и обезвреживания отходов I-V классов опасности составляет 21 000 (Двадцать одна тысяча) руб. 00 коп., на весь срок действия договора, НДС не облагается (на основании уведомления о возможности применения упрощенной системы налогообложения № 5269 от 23.04.2009 г.) Указанная сумма оплачивается Заказчиком не позднее 5 (пяти) банковских дней с момента подписания настоящего договора.

5.4. Расценки на услуги по сбору, транспортированию и обезвреживанию отходов установлены в Приложениях к настоящему договору, являющихся неотъемлемой частью настоящего договора.

5.5. Моментом оплаты услуг Исполнителя является день поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

5.6. Стоимость услуг Исполнителя может быть пересмотрена Исполнителем в одностороннем порядке в случае изменения индекса цен и в других случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, с письменным извещением Заказчика не менее чем за 10 (десять) дней до введения новых ставок оплаты услуг.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

6.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, стороны несут ответственность в порядке, предусмотренном гражданским законодательством Российской Федерации

6.2. За просрочку платежа в соответствии с п.5.2. Заказчик выплачивает неустойку в размере 1/300 ставки рефинансирования, установленной Центральным банком Российской Федерации, от неоплаченной суммы за каждый день просрочки.

6.3. В случае если по вине Заказчика работнику Исполнителя был причинен вред здоровью, Заказчик обязуется возместить Исполнителю затраты, понесенные на лечение этого работника.

6.4. В случае невыполнения Заказчиком пп. 5.2, 5.3. настоящего договора Исполнитель оставляет за собой право не оказывать услуги по настоящему договору.

6.5. В случае невыполнения Заказчиком пп. 4.2, 4.5 настоящего договора Исполнитель вправе отказаться от предоставления услуг Заказчику до устранения причин, препятствующих исполнению договора.

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

7.1. Настоящий договор заключен на срок с «01» января 2023 г. по «31» декабря 2023 г. и вступает в силу с момента исполнения Заказчиком п.5.3 настоящего договора.

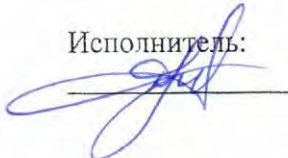
7.2. Настоящий договор может быть расторгнут каждой из сторон досрочно с письменным предупреждением другой стороны не менее чем за 30 дней.

7.3. Исполнитель имеет право приостановить и/или расторгнуть настоящий договор в одностороннем порядке в случае нарушения Заказчиком пп. 5.2, 5.3 настоящего договора.

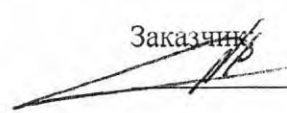
8. ФОРС-МАЖОР

8.1. Ни одна из сторон договора не несет ответственность перед другой стороной за полное или частичное неисполнение своих обязательств по настоящему договору, если это обусловлено обстоятельствами непреодолимой силы, возникшими помимо воли и желания сторон и которые нельзя предвидеть или избежать, включая объявленную или фактическую войну, гражданские

Исполнитель:

 Дранишников Р.П.

Заказчик:

 Ланцев А.Н.

волнения, эпидемии, блокаду, эмбарго, землетрясения, наводнения, пожары, забастовки и другие стихийные бедствия.

8.2. В случае наступления указанных в п.8.1 обстоятельств, удостоверенных органом власти, срок исполнения обязательств по настоящему договору переносится на период действия этих обстоятельств, но не более чем на 3 (три) месяца.

8.3. Сторона, для которой стало невозможным исполнение обязательств по настоящему договору в силу наступления обстоятельств, указанных в п.8.1 настоящего договора, должна уведомить об этом другую сторону не позднее 3 (трех) дней от даты их возникновения.

8.4. Если обстоятельства, указанные в п.8.1 настоящего договора, сохраняются более трех месяцев, то любая из сторон имеет право полностью или частично аннулировать настоящий договор без обязательств возмещения убытков.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Договор может быть изменен или расторгнут на основании действующего законодательства Российской Федерации.

9.2. Все изменения и дополнения к настоящему договору действительны лишь в том случае, если они оформлены в письменной форме и подписаны обеими сторонами.

9.3. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность, установленную действующим законодательством Российской Федерации.

9.4. Споры и разногласия по настоящему договору разрешаются по возможности путём переговоров.

9.5. Взаимоотношения сторон, не урегулированные настоящим договором, регулируются действующим законодательством Российской Федерации.

10. БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ И ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН:

Исполнитель:

Общество с ограниченной ответственностью «ДВ-Промпереработка»
Адрес: 681005, Хабаровский край, г.Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе 56, лит.А, кабинет 3
тел./факс: (4217) 51-74-14, 20-10-12, сот.тел.: **8-962-286-1088**, 8-914-164-4252, 8-924-224-4252
e-mail: dvpp@bk.ru

ИНН 2703050658, КПП 270301001, ОГРН 1092703001247
р/с 40702810908010056282 в Ф-л Дальневосточный ПАО Банка «ФК Открытие» г.Хабаровск
к/с 30101810908130000704, БИК 040813704
р/с 40702810300350000140 в АО «Дальневосточный банк» г.Владивосток
к/с 30101810900000000705, БИК 040507705

Заказчик:

Общество с ограниченной ответственностью «Трансбункер-Ванино»
Адрес: 682860, Хабаровский край, Ванинский район, рп.Ванино, ул.Одесская, 1-А
ИНН 2709010901, КПП 270901001, ОГРН 1052700068233
р/с 40702810070000105050 в Дальневосточный банк ПАО Сбербанк г.Хабаровск
к/с 30101810600000000608, БИК 040813608

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ООО «ДВ-Промпереработка»

ЗАКАЗЧИК:

ООО «Трансбункер-Ванино»

Генеральный директор

Генеральный директор

Дранишников Р.П.

Ланцев А.Н.



Приложение № 1 к Договору № 1284
на оказание услуг по сбору, транспортированию и
обезвреживанию отходов I-V классов опасности
от «01» января 2023 г.

г.Комсомольск-на-Амуре

«01» января 2023 г.

Расценки на сбор и обезвреживание отходов I-V классов опасности
(НДС не облагается, на основании применения упрощенной системы налогообложения):

I	Код по ФККО	Наименование группы отходов
1	4 06 100 00 00 0	Отходы минеральных масел, не содержащих галогены
2	4 06 900 00 00 0	Прочие отходы нефтепродуктов (остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства, остатки керосина авиационного, утратившего потребительские свойства)
3	4 13 000 00 00 0	Отходы синтетических и полусинтетических масел и гидравлических жидкостей
4	4 19 500 00 00 0	Отходы силиконовых масел
		до 1 т: 45.45 руб./кг
		от 1 до 5 т: 42.05 руб./кг
		свыше 5 т: 25.85 руб./кг *
* Стоимость обезвреживания для корпоративных клиентов (свыше 10 т) формируется в индивидуальном порядке.		

II	Код по ФККО	Наименование группы отходов
1	2 91 210 00 00 0	Отходы пропана
2	2 91 220 00 00 0	Отходы зачистки нефтепромыслового оборудования
3	4 42 501 00 00 0	Цеолит отработанный, загрязненный опасными веществами
4	4 42 503 00 00 0	Силикагель отработанный, загрязненный опасными веществами
5	4 42 505 00 00 0	Коксовые массы отработанные, загрязненные опасными веществами
6	4 43 700 00 00 0	Зернистые фильтровальные материалы (отходы фильтрующих загрузок при водоочистке)
7	8 42 100 00 00 0	Отходы балласта при зачистке железнодорожных путей
8	8 42 200 00 00 0	Отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна
9	9 19 201 00 00 0	Отходы песка, загрязненного нефтью или нефтепродуктами
10	9 31 100 00 00 0	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами
Масса отходов:		Содержание нефти или нефтепродуктов (класс опасности)
		менее 15% (IV)
		более 15% (III)
- до 1 т:		45.30 руб./кг
- свыше 1 т:		41.90 руб./кг
		47.45 руб./кг
		43.90 руб./кг

III	Код по ФККО	Наименование группы отходов
1	4 02 310 00 00 0	Отходы изделий из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненные нефтепродуктами
2	4 31 130 00 00 0	Материалы текстильные прорезиненные и изделия из них, утратившие потребительские свойства, незагрязненные
3	4 33 200 00 00 0	Отходы продукции из резины, загрязненные органическими веществами
4	8 92 000 00 00 0	Обтирочный материал, загрязненный при строительных и ремонтных работах
5	9 19 204 00 00 0	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами
6	9 19 205 00 00 0	Отходы опилок и стружки древесных, загрязненных нефтью или нефтепродуктами
Масса отходов:		Содержание нефти или нефтепродуктов (класс опасности)
		менее 15% (IV)
		более 15% (III)
- до 1 т:		41.10 руб./кг
- свыше 1 т:		36.70 руб./кг
		45.25 руб./кг
		41.85 руб./кг

IV	Код по ФККО	Наименование группы отходов
1	2 91 110 00 00 0	Растворы буровые при бурении нефтяных, газовых и газоконденсатных скважин отработанные
2	3 01 148 00 00 0	Отходы очистки сточных вод производства растительных масел и жиров
3	3 61 220 00 00 0	Отходы при обработке металлов шлифованием и галтовкой
4	3 63 512 00 00 0	Отходы окрасочных камер с водяной завесой

Исполнитель:

Дранишников Р.П.

Заказчик:

Ланцев А.Н.

5	4 06 350 00 00 0	Смеси нефтепродуктов, извлекаемые из очистных сооружений и нефтесодержащих вод
6	4 06 390 00 00 0	Прочие смеси нефтепродуктов отработанных
7	4 14 100 00 00 0	Отходы органических растворителей
8	4 14 400 00 00 0	Отходы материалов лакокрасочных и аналогичных им для нанесения покрытий (кроме тары, загрязненной лакокрасочными материалами, красками)
9	4 38 111 00 00 0	Отходы тары, упаковки и упаковочных материалов из полиэтилена, загрязненные лакокрасочными материалами
10	4 68 111 00 00 0	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами
11	4 68 112 00 00 0	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами
12	4 81 203 00 00 0	Картриджи печатающих устройств отработанные
13	4 81 204 01 52 4	Клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства
14	4 81 205 02 52 4	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе
15	4 82 410 00 00 0	Лампы накаливания или газоразрядные лампы, дуговые лампы, светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства
16	7 23 000 00 00 0	Отходы при очистке нефтесодержащих сточных вод на локальных очистных сооружениях
17	8 12 901 01 72 4	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный
18	8 26 000 00 00 0	Отходы рулонных кровельных и гидроизоляционных материалов
19	8 91 110 00 00 0	Инструменты лакокрасочные загрязненные
20	9 11 000 00 00 0	Отходы, эксплуатации, зачистки и промывки оборудования для хранения, транспортирования и обработки нефти и нефтепродуктов
21	9 18 000 00 00 0	Отходы обслуживания машин и оборудования, не вошедших в другие группы
22	9 21 200 00 00 0	Отходы автомобильных антифризов и тормозных жидкостей
до 1 т: 49.45 руб./кг		свыше 1 т: 45.40 руб./кг

V	Код по ФККО	Наименование группы отходов
1	4 38 113 00 00 0	Отходы тары, упаковки и упаковочных материалов из полиэтилена, загрязненные органическими веществами
2	4 42 504 00 00 0	Уголь активированный отработанный, загрязненный опасными веществами
3	4 43 101 00 00 0	Угольные фильтры отработанные, загрязненные опасными веществами
4	4 43 221 00 00 0	Ткани фильтровальные из синтетических волокон, загрязненные неорганическими веществами
5	4 43 300 00 00 0	Бумага и картон фильтровальные отработанные
6	4 43 900 00 00 0	Прочие отходы фильтров и фильтровальных материалов отработанные
7	9 19 202 00 00 0	Отходы сальниковой набивки, загрязненной нефтью или нефтепродуктами
8	9 19 203 00 00 0	Отходы пеньки, загрязненной нефтью или нефтепродуктами
9	9 21 300 00 00 0	Отходы фильтров автомобильных
до 1 т: 45.35 руб./кг		свыше 1 т: 41.95 руб./кг

VI	Код по ФККО	Наименование группы отходов
1	9 21 100 00 00 0	Отходы шин, покрышек, камер автомобильных
до 1 т: 31.00 руб./кг		свыше 1 т: 28.25 руб./кг

Расценки на сбор и прием в собственность отходов I-V классов опасности (НДС не облагается, на основании применения упрощенной системы налогообложения):

VII	Код по ФККО	Наименование группы отходов (прием в собственность)
1	2 31 122 00 00 0	Отходы первичной обработки гипса и ангидрита
2	3 05 100 00 00 0	Отходы окорки древесины
3	3 05 312 00 00 0	Отходы производства фанеры, содержащей связующие смолы, и изделий из нее
4	3 05 313 00 00 0	Отходы производства древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит, содержащих связующие смолы, и изделий из них
5	3 46 200 00 00 0	Отходы производства изделий из бетона для использования в строительстве
6	3 61 400 00 00 0	Отходы при термической резке металлов
7	4 02 110 00 00 0	Отходы изделий из хлопчатобумажного и смешанных волокон
8	4 02 140 00 00 0	Отходы изделий из синтетических и искусственных волокон, утратившие потребительские

Исполнитель:

Дранишников Р.П.

Заказчик:

Ланцев А.Н.

		свойства, незагрязненные
9	4 02 170 00 00 0	Отходы изделий из тканей, выработанных из смеси шерстяного волокна с другими волокнами, незагрязненные
10	4 17 100 00 00 0	Отходы кино и фотопленок, фотопластинок и других изделий, используемых в фотографии
11	4 34 199 00 00 0	Прочие отходы продукции из термопластов незагрязненные
12	4 34 230 00 00 0	Отходы продукции из текстолита
13	4 34 990 00 00 0	Отходы материалов из пластмасс несортированные незагрязненные
14	4 56 000 00 00 0	Отходы абразивных материалов и изделий
15	6 11 100 00 00 0	Золы от сжигания углей
16	7 31 000 00 00 0	Отходы коммунальные твердые
17	7 33 000 00 00 0	Отходы потребления на производстве, подобные коммунальным
18	7 36 100 00 00 0	Отходы кухонь и предприятий общественного питания
19	7 36 200 00 00 0	Отходы (мусор) от уборки гостиниц, отелей и других мест временного проживания
20	8 23 000 00 00 0	Отходы керамических строительных материалов
21	9 19 100 00 00 0	Отходы производства сварочных работ
до 1 т: 18.10 руб./кг		свыше 1 т: 16.45 руб./кг

VIII	Код по ФККО	Наименование группы отходов (прием в собственность)
1	7 21 000 00 00 0	Отходы при очистке сточных вод дождевой (ливневой) канализации
2	7 22 000 00 00 0	Отходы при обработке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод
3	7 29 000 00 00 0	Отходы очистки прочих сточных вод, не содержащих специфические загрязнители
4	7 32 100 00 00 0	Фекальные отходы нецентрализованной канализации (отходы (осадки) из выгребных ям)
5	7 32 200 00 00 0	Отходы очистки туалетных кабин, биотуалетов, химических туалетов
до 1 т: 43.85 руб./кг		свыше 1 т: 39.90 руб./кг

Стоимость транспортирования до промплощадки Исполнителя оплачивается отдельно. **

** Транспортирование по территории Комсомольска-на-Амуре осуществляется бесплатно.

Стоимость приема рассчитывается исходя из объема разовой сдачи отходов.

Исполнитель:



/Дранишников Р.П./

Заказчик:



/Лашцев А.Н./

Приложение № 2 к Договору № 1284
на оказание услуг по сбору, транспортированию и
обезвреживанию отходов I-V классов опасности
от «01» января 2023 г.

г.Комсомольск-на-Амуре

«01» января 2023 г.

**Калькуляция стоимости услуг по подготовке и обеспечению сбора, транспортирования и
обезвреживания отходов I-V классов опасности (руб., НДС не облагается):**

№п/п	Наименование расходов	Примечания	Сумма, руб.
1	Контроль количества и типа отходов, передаваемых на обезвреживание	в течение года	820.00
2	Накладные расходы	1960 + 1580 + 4390, где 1960 – расходные материалы, 1580 – основная з/п производственных рабочих, 4390 – машино-часы работы оборудования	7930.00
3	Амортизация техники и оборудования	в течение года	4260.00
4	Передача отходов, образуемых в процессе обезвреживания, на полигоны для захоронения отходов	в течение года	4060.00
5	Сопровождение оформления отчетных документов по обезвреживанию отходов	в течение года	1680.00
6	Рентабельность, %	12	2250.00
ИТОГО СТОИМОСТЬ УСЛУГ:			21000.00

Исполнитель:



/Дранишников Р.П./

Заказчик:



/Ланцев А.Н./



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 27 00378 от «24» июня 2019 г.

переоформление лицензии №27 00369 от «25» марта 2019 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV классов опасности
(указывается лицензируемый вид деятельности)

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 III- IV классов опасности;
(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным
транспортирование отходов II- IV классов опасности;
положением о лицензировании конкретного вида деятельности)
обезвреживание отходов III- IV классов опасности

Настоящая лицензия предоставлена:

Обществу с ограниченной ответственностью «ДВ-Промпереработка»

(указывается полное и

ООО «ДВ-Промпереработка»

(в случае если имеется) сокращенное наименование

(в том числе фирменное наименование),

Общество с ограниченной ответственностью

организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество

индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1092703001247

Идентификационный номер налогоплательщика 2703050658

0002270

(оборотная сторона)

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности 681005, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Северное шоссе, д.56, литер А, кабинет 3
(указывается адрес места нахождения (места жительства – для

индивидуального предпринимателя) и

г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Северное шоссе, д.56, литер А, кабинет 3;
г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Северное шоссе, д.56.

адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от « » 201 г. №

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от «24» июня 2019 г. № 118

Настоящая лицензия имеет приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на 17 (семнадцати) листах

Начальник Департамента
(должность, должность уполномоченного лица)



(подпись уполномоченного лица)

А.А. Тюменев
(И.О.Фамилия уполномоченного лица)

вида
ул.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 27 00378 от 24.06.2019
(лист 1 из 17)
(без лицензии недействительно)

ности)

цего

№

В

а)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
1.	Отходы сельского, лесного хозяйства, рыбоводства и рыболовства	1 00 000 00 00 0	III, IV	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
2.	Отходы инкубаторов для птицеводства	1 12 720 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
3.	Прочие отходы разведения сельскохозяйственной птицы	1 12 790 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
4.	Отходы разведения и содержания собак	1 12 970 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
5.	Отходы содержания диких животных в неволе	1 12 990 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
6.	Отходы прочих видов деятельности при рыбоводстве и рыболовстве	1 79 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
7.	Отходы добычи полезных ископаемых (за исключением вод, использованных пользователями недр для собственных производственных и технологических нужд при разведке и добыче углеводородного сырья, удаление которых производится путем их размещения в пластах горных пород, и вод, удаление которых производится путем очистки на очистных сооружениях с последующим направлением в систему оборотного водоснабжения или сбросом в водные объекты)	2 00 000 00 00 0	III, IV	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3

Начальник Департамента



М.П.

подпись

А.А. Тюменев

ф.и.о. у 0008584

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

(оборотная сторона листа 1)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
8.	Отходы добычи и обогащения угля	2 11 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
9.	Отходы добычи сырой нефти и природного газа	2 12 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
10.	Отходы добычи и агломерации торфа	2 33 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
11.	Отходы при проведении геолого-разведочных, геофизических и геохимических работ в области изучения недр	2 90 100 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
12.	Растворы буровые при бурении нефтяных, газовых и газоконденсатных скважин отработанные	2 91 110 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
13.	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата	2 91 120 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
14.	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата	2 91 130 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
15.	Отходы проппанта	2 91 210 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
16.	Отходы зачистки и мойки нефтепромыслового оборудования	2 91 220 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
17.	Отходы прочих видов деятельности в области добычи калийных солей	2 92 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56



Начальник Департамента

М.П.

А.А. Тюменев

ф.и.о. уполномоченного лица

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 27 00378 от 24.06.2019
(лист 2 из 17)
(без лицензии недействительно)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
18.	ОТХОДЫ ОБРАБАТЫВАЮЩИХ ПРОИЗВОДСТВ (включая отходы очистки сточных вод на локальных очистных сооружениях, исключая неспецифические отходы производственного потребления) (за исключением вод, удаление которых производится путем их очистки на очистных сооружениях с последующим направлением в систему оборотного водоснабжения или сбросом в водные объекты)	3 00 000 00 00 0	III, IV	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
19.	Отходы сырья и подготовки сырья для производства пищевых продуктов	3 01 110 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
20.	Отходы переработки и консервирования фруктов и овощей	3 01 130 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
21.	Отходы производства растительных масел и жиров	3 01 140 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
22.	Отходы производства молочной продукции	3 01 150 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
23.	Отходы производства чая и кофе	3 01 183 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56



Начальник Департамента


подпись

А.А. Тюменев

ф.и.о. уполномоченного лица

0008585

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

(оборотная сторона листа 2)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
24.	Отходы производства приправ и пряностей	3 01 184 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
25.	Отходы производства прочих готовых кормов для животных	3 01 189 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
26.	Прочие отходы при производстве пищевых продуктов	3 01 190 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
27.	Отходы производства пива и солода	3 01 240 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
28.	Отходы производства безалкогольных напитков, производства минеральных и прочих питьевых вод	3 01 250 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
29.	Прочие отходы производства табачных изделий	3 01 390 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
30.	Отходы подготовки и прядения текстильных волокон	3 02 100 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
31.	Отходы производства прочих технических и промышленных текстильных изделий	3 02 950 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
32.	Отходы подготовительного процесса обработки кожевенного сырья	3 04 110 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
33.	Отходы процесса отделки кожевенного сырья	3 04 130 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
34.	Отходы производства искусственных кож или заменителей кожи и изделий из них	3 04 200 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
35.	Отходы производства обуви	3 04 300 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
36.	Отходы производства прочих изделий из кожи	3 04 900 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
37.	Отходы транспортировки и хранения древесного сырья	3 05 010 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56

Начальник Департамента



М.П.

А.А. Тюменев

подпись

ф.и.о. уполномоченного лица

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 27 00378 от 24.06.2019
(лист 3 из 17)
(без лицензии недействительно)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
38.	Кора древесная при транспортировке, хранении, окорке древесины	3 05 100 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
39.	Отходы получения связующих для производства изделий из дерева	3 05 301 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
40.	Отходы первичной обработки древесины	3 05 305 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
41.	Отходы от шлифовки натуральной чистой древесины	3 05 311 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
42.	Отходы производства фанеры, содержащей связующие смолы, и изделий из нее, за исключением вод, удаление которых производится путем очистки на очистных сооружениях с последующим направлением в систему оборотного водоснабжения или сбросом в водные объекты	3 05 312 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
43.	Отходы производства древесно-стружечных и/или древесно-волокнистых плит, содержащих связующие смолы, и изделий из них	3 05 313 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
44.	Отходы производства бумажной массы	3 06 119 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56



Начальник Департамента

М.П.

подпись

А.А. Тюменев

ф.и.о. уполномоченного лица

0008586

Предложение является неотъемлемой частью лицензии

(оборотная сторона листа 3)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
45.	Прочие отходы производства целлюлозы, древесной массы, бумаги и карто	3 06 190 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
46.	Отходы допечатной подготовки полиграфической деятельности (отходы печатных пластин, проявителей и фиксажных растворов см. подтип 4 17)	3 07 110 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
47.	Отходы брошюровочно-переплетной и отделочной деятельности	3 07 131 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
48.	Отходы подготовки углей к коксованию (измельчение и смешение углей)	3 08 110 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
49.	Отходы выделения и очистки смолы каменноугольной	3 08 121 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
50.	Отходы очистки коксового газа	3 08 130 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
51.	Отходы при коксортировке	3 08 140 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
52.	Отходы производства масел, смазочных материалов из нефти	3 08 220 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
53.	Отходы производства продуктов для производства дорожных покрытий	3 08 240 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
54.	Отходы получения водорода электролитическим методом	3 10 101 10 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
55.	ткань фильтровальная из полимерных волокон отработанная, загрязненная меламином, при производстве меламина	3 10 102 31 61 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56

Начальник Департамента

должность



подпись

А.А. Тюменев

ф.и.о. уполномоченного лица



ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 27 00378 от 24.06.2019
(лист 4 из 17)
(без лицензии недействительно)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
56.	отходы очистки газоочистного оборудования производства меламин, содержащие преимущественно карбамид	3 10 102 71 20 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
57.	отходы очистки газоочистного оборудования производства меламин, содержащие меламин и продукты коррозии	3 10 102 72 20 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
58.	Отходы очистки вод систем оборотного водоснабжения в производствах химических веществ и химических продуктов	3 10 700 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
59.	Отходы ликвидации проливов кислот	3 10 810 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
60.	Отходы ликвидации проливов и россыпей неметаллов	3 10 860 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
61.	Прочие отходы при производстве фосфорной кислоты и прочих фосфорсодержащих неорганических соединений	3 12 801 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
62.	Отходы производства углеводородов и их производных	3 13 100 00 00 0	II	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
63.	Отходы производства ацетилена	3 13 121 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
64.	Отходы производства спиртов одноатомных	3 13 220 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56

Начальник Департамента




подпись

А.А. Тюменев

ф.и.о. у **0008587** / 10-го лица

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

(оборотная сторона листа 4)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
65.	Отходы производства кислот насыщенных ациклических монокарбоновых и их производных	3 13 320 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
66.	Отходы производства кислоты фталевой, ее солей и сложных эфиров	3 13 341 10 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
67.	Отходы производства органических соединений бора, содержащие аминогруппу	3 13 411 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
68.	Отходы производства соединений сераорганических и прочих соединений элементоорганических; соединений гетероциклических, не вошедшие в другие группы	3 13 500 00 00 0	II	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
69.	отходы регенерации катализатора кальций-кадмий фосфатного в производстве ацетальдегида	3 13 611 11 29 3	III	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
70.	ткань фильтровальная (бельтинг), загрязненная неорганическими солями кадмия (не более 3% в пересчете на кадмий) при производстве ацетальдегида	3 13 611 21 23 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
71.	тара полипропиленовая, загрязненная кальций-кадмий фосфатным катализатором производства ацетальдегида	3 13 611 31 51 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
72.	Отходы производства ацетона	3 13 621 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
73.	Отходы зачистки оборудования производств основных органических химических веществ	3 13 800 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56



Начальник Департамента

М.П. Подпись

подпись

А.А. Тюменев

ф.и.о. уполномоченного лица

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 27 00378 от 24.06.2019
(лист 5 из 17)
(без лицензии недействительно)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
74.	Прочие отходы производств основных органических химических веществ	3 13 900 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе д. 56
			II	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
75.	Отходы производства хлорида калия	3 14 510 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе д. 56
76.	отходы конверсии нитрата кальция, образованного при разложении апатитового концентрата азотной кислотой в производстве нитроаммофоски, содержащие преимущественно карбонат кальция	3 14 710 05 20 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе д. 56
77.	опилки древесные, загрязненные минеральными удобрениями, содержащими азот, фосфор и калий	3 14 710 21 43 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе д. 56
78.	ткань фильтровальная из синтетических волокон, отработанная при очистке воздуха от пыли апатита при производстве нитроаммофоски	3 14 710 31 60 3	III	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе д. 56
79.	ткань фильтровальная из полимерных волокон, загрязненная хлористым калием при производстве нитроаммофоски	3 14 710 32 60 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе д. 56



Начальник Департамента

М.П.

подпись

А.А. Тюменев

ф.и.о. уполномоченного лица

0008588

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

(оборотная сторона листа 5)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
80.	отходы зачистки оборудования нейтрализации азотнофосфорнокислого раствора аммиаком при производстве нитроаммофоски	3 14 718 11 39 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
81.	отходы зачистки оборудования производства нитроаммофоски, содержащие смесь солей аммония, карбоната кальция, фосфатов	3 14 718 12 39 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
82.	отходы зачистки оборудования производства нитроаммофоски, содержащие преимущественно хлорид калия	3 14 718 14 49 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
83.	отходы зачистки емкостей хранения нитроаммофоски	3 14 718 15 49 3	III	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
84.	отходы (пульпа) промывки оборудования производства нитроаммофоски, содержащие карбонат кальция	3 14 718 21 39 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
85.	Отходы при очистке сточных вод производства удобрений и азотных соединений	3 14 900 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
86.	Отходы очистки сточных вод производства полиэтилентерефталата в первичных формах	3 15 476 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
87.	Отходы производства поливинилового спирта	3 15 525 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
88.	Отходы производства эпоксидных связующих	3 15 901 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
89.	Отходы производства спичек	3 18 320 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56

Начальник Департамента



подпись

подпись

А.А. Тюменев

ф.и.о. уполномоченного лица

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 27 00378 от 24.06.2019
(лист 6 из 17)
(без лицензии недействительно)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
90.	Отходы производства фотопластинок и фотопленок; фотопленок для моментальных фотоснимков; химических составов и несмешанных продуктов, используемых в фотографии	3 18 910 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
91.	Отходы производства резиновых изделий из вулканизированной резины	3 31 150 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
92.	Отходы производства резинотканевых изделий	3 31 170 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
93.	Отходы производства древесно-полимерных материалов	3 35 141 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
94.	Отходы производства изделий из полиэтилена	3 35 210 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
95.	Отходы производства изделий из полипропилена	3 35 220 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
96.	Отходы при термической обработке металлов	3 61 050 00 00 0	II	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
97.	Смазочно-охлаждающие жидкости, отработанные при металлообработке	3 61 211 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
98.	Отходы при обработке поверхности черных металлов шлифованием механическим способом	3 61 222 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
99.	Отходы при химической обработке металлических поверхностей	3 63 300 00 00 0	II	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3

Начальник Департамента





подпись

А.А. Тюменев

ф.и.о. уполномоченного лица

0008589

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

(оборотная сторона листа 6)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
100.	Отходы обработки металлических поверхностей методом электролитического осаждения	3 63 400 00 00 0	II	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
101.	Отходы окрасочных камер с водяной завесой	3 63 512 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
102.	Растворы технологические, отработанные при обработке поверхности металлов и нанесения покрытий на металлы, в смеси	3 63 810 00 00 0	II	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
103.	Отходы зачистки ванн при обработке поверхности металлов и нанесения покрытий на металлы в смеси	3 63 820 00 00 0	II	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
104.	Отходы производства кабелей и кабельной арматуры	3 72 300 00 00 0	II	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
105.	ОТХОДЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И НЕПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ: МАТЕРИАЛЫ, ИЗДЕЛИЯ, УТРАТИВШИЕ ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЕ СВОЙСТВА, НЕ ВОШЕДШИЕ В БЛОКИ 1 - 3, 6 - 9	4 00 000 00 00 0	III, IV	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
106.	Отходы изделий из хлопчатобумажного и смешанных волокон	4 02 110 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
107.	Отходы изделий из палаточных и брезентовых тканей хлопчатобумажного волокна незагрязненные	4 02 120 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
108.	Отходы изделий из синтетических и искусственных волокон, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 02 140 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56



Начальник Департамента
должность

подпись

А.А. Тюменев

ф.и.о. уполномоченного лица

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 27 00378 от 24.06.2019
(лист 7 из 17)
(без лицензии недействительно)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
109.	Отходы изделий из тканей, выработанных из смеси шерстяного волокна с другими волокнами, незагрязненные	4 02 170 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
110.	Отходы изделий из тканей, нетканых материалов, ковровых и одежных изделий, выработанных из смеси шерстяного волокна или из не шерстяной пряжи, незагрязненные	4 02 190 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
111.	Отходы изделий из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненные нефтепродуктами	4 02 310 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
112.	Отходы изделий текстильных, загрязненные масляными красками, лаками, смолами и различными полимерными материалами	4 02 320 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
113.	Прочие отходы изделий текстильных загрязненные	4 02 390 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
114.	ИЗДЕЛИЯ ИЗ КОЖИ, УТРАТИВШИЕ ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЕ СВОЙСТВА	4 03 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
115.	Изделия из древесины с пропиткой и покрытиями, утратившие потребительские свойства	4 04 200 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56



Начальник Департамента

подпись

М.П.

подпись

А.А. Тюменев

ф.и.о. уполномоченного лица

0008590

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

(оборотная сторона листа 7)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
116.	Отходы изделий из древесины загрязненные	4 04 900 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
117.	Отходы бумаги и картона без пропитки и покрытия незагрязненные	4 05 100 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
118.	Отходы потребления бумаги и картона с пропиткой и покрытием (вагопрочные, битумированные, ламинированные), а также изделий из них незагрязненные	4 05 200 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
119.	Прочие незагрязненные отходы бумаги и картона	4 05 500 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
120.	Прочие отходы бумаги и картона	4 05 800 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
121.	Отходы бумаги и картона и изделий из них загрязненные	4 05 900 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
122.	ОТХОДЫ НЕФТЕПРОДУКТОВ	4 06 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
123.	Отходы красителей и пигментов	4 12 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
124.	Отходы синтетических и полусинтетических масел и гидравлических жидкостей	4 13 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
125.	Отходы органических растворителей	4 14 100 00 00 0	II	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
126.	Отходы органических галогеносодержащих растворителей и их смесей	4 14 110 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
127.	Отходы негалогенированных органических растворителей и их	4 14 120 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56

Начальник Департамента

М.П. должность


подпись

А.А. Тюменев

ф.и.о. уполномоченного лица



ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 27 00378 от 24.06.2019
(лист 8 из 17)
(без лицензии недействительно)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
128.	Отходы материалов лакокрасочных на основе акриловых или виниловых полимеров (лаки, краски, грунтовки) в водной среде	4 14 410 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
129.	Отходы материалов лакокрасочных на основе сложных полиэфиров, акриловых или виниловых полимеров (лаки, краски, эмали, грунтовки) в неводной среде	4 14 420 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
130.	Отходы герметиков	4 14 435 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
131.	Отходы моющих, чистящих и полирующих средств	4 16 200 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
132.	Отходы парфюмерных и косметических средств	4 16 300 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
133.	Отходы кино- и фотопленок, фотопластинок и других изделий, используемых в фотографии, рентгенографии, радиологии	4 17 100 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
134.	Отходы проявителей, используемых в фотографии	4 17 211 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
135.	Отходы фиксажных растворов, используемых в фотографии	4 17 212 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56

Начальник Департамента



М.П.

подпись

А.А. Тюменев

ф.и.о. уполномоченного лица

0008591

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

(оборотная сторона листа 8)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
136.	Отходы клея, клеящих веществ, отвердителей, пропиточных составов материалов на основе природных смол, пластификаторов	4 19 100 00 00 0	II	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
137.	Отходы клея, клеящих веществ органические природного (животного и растительного) происхождения	4 19 121 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
138.	Отходы клея поливинилацетатного	4 19 123 11 20 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
139.	Отходы клея полиуретанового затвердевшие	4 19 123 22 20 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
140.	Отходы прочих материалов на основе природных смол	4 19 180 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
141.	Отходы силиконовых масел	4 19 500 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
142.	Отходы высокотемпературных ионных теплоносителей	4 19 911 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
143.	Отходы резиновых изделий незагрязненные	4 31 100 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
144.	Отходы продукции из резины, загрязненные неорганическими веществами	4 33 100 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
145.	Отходы продукции из резины, загрязненные органическими веществами	4 33 200 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
146.	Отходы продукции из резины, загрязненные прочими химическими продуктами	4 33 600 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
147.	Отходы продукции из термопластов загрязненные	4 34 100 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56



Начальник Департамента

А.А. Тюменев

подпись

ф.и.о. уполномоченного лица

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 27 00378 от 24.06.2019
(лист 9 из 17)
(без лицензии недействительно)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
148.	Отходы продукции из реактопластов (фенопласт, аминопласт, текетолит, гетинакс, полиуретан, фаолит, волокнит, прочие реактопласты)	4 34 200 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
149.	Отходы продукции из кремнийорганических полимерных материалов незагрязненные	4 34 600 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
150.	Отходы некондиционных полимерных материалов	4 34 920 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
151.	Отходы материалов из пластмасс несортированные незагрязненные	4 34 990 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
152.	Отходы продукции из поливинилхлорида незагрязненные	4 35 100 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
153.	Отходы пленкосодержащих материалов	4 36 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
154.	Отходы продукции из пластмасс загрязненные	4 38 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
155.	Отходы сорбентов, загрязненные опасными веществами	4 42 500 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
156.	Угольные фильтры отработанные, загрязненные опасными веществами	4 43 101 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
157.	Фильтры окрасочных камер отработанные	4 43 103 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56

Начальник Департамента




подпись

А.А. Тюменев

ф.и.о. уполномоченного лица

0008592

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

(оборотная сторона листа 9)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
158.	Фильтры бумажные отработанные прочие	4 43 114 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
159.	Фильтры картонные прочие отработанные	4 43 115 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
160.	Фильтры из натуральных и смешанных волокон отработанные	4 43 117 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
161.	Фильтрующие элементы на основе полимерных материалов, утратившие потребительские свойства	4 43 120 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
162.	Ткани фильтровальные из натуральных и смешанных волокон, загрязненные неорганическими веществами	4 43 211 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
163.	Ткани фильтровальные из натуральных и смешанных волокон, загрязненные органическими веществами	4 43 212 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
164.	Ткани фильтровальные из синтетических волокон, загрязненные неорганическими веществами	4 43 221 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
165.	Ткани фильтровальные из синтетических волокон, загрязненные органическими веществами	4 43 222 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
166.	Ткани фильтровальные из синтетических волокон, загрязненные прочими веществами и материалами	4 43 229 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
167.	Ткани фильтровальные прочие отработанные	4 43 290 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
168.	Бумага и картон фильтровальные отработанные	4 43 300 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56



Начальник Департамента

до 04.08.2025

М.П.

подпись

А.А. Тюменев


ф.и.о. уполномоченного лица

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 27 00378 от 24.06.2019
(лист 10 из 17)
(без лицензии недействительно)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
169.	Волокнистые и нетканые фильтровальные материалы отработанные прочие	4 43 500 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
170.	Сетчатые фильтровальные материалы отработанные	4 43 600 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
171.	Зернистые фильтровальные материалы отработанные	4 43 700 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
172.	Прочие отходы фильтров и фильтровальных материалов отработанные	4 43 900 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
173.	Отходы тары стеклянной, загрязненной неорганическими веществами	4 51 811 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
174.	Отходы тары стеклянной, загрязненной прочими химическими продуктами	4 51 819 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
175.	Отходы резиноасбестовых изделий (паронит, шайбы и прокладки из него, детали резиноасбестовые), листов асбестальных и изделий из них, полотен армированных	4 55 700 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
176.	Лом и отходы черных металлов загрязненные	4 68 100 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
177.	Лом и отходы цветных металлов несортированные загрязненные	4 68 201 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56



Начальник Департамента


подпись

А.А. Тюменев

ф.и.о. уполномоченного лица

0008593

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

(оборотная сторона листа 10)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
178.	Тара алюминиевая загрязненная	4 68 211 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
179.	Лом изделий из алюминия и его сплавов загрязненные	4 68 212 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
180.	Отходы масел, содержащих галогены	4 72 300 00 00 0	II	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
181.	Компьютеры и периферийное оборудование, утратившие потребительские свойства	4 81 200 00 00 0	II	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
182.	проекторы, подключаемые к компьютеру, утратившие потребительские свойства	4 81 202 11 52 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
183.	картриджи печатающих устройств с содержанием тонера 7% и более отработанные	4 81 203 01 52 3	III	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
184.	картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
185.	картриджи 3D-принтеров с остатками акриловых фотополимеров отработанные	4 81 203 51 52 3	III	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
186.	клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
187.	мониторы компьютерные плазменные, утратившие потребительские свойства	4 81 205 01 52 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
188.	мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 205 02 52 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56



Начальник Департамента

Должность

подпись

А.А. Тюменев

ф.и.о. уполномоченного лица

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 27 00378 от 24.06.2019
(лист 11 из 17)
(без лицензии недействительно)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
189.	мониторы компьютерные электроннолучевые, утратившие потребительские свойства	4 81 205 03 52 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
190.	компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства	4 81 206 11 52 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
191.	компьютер-моноблок, утративший потребительские свойства	4 81 207 11 52 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
192.	информационно-платежный терминал, утративший потребительские свойства	4 81 209 11 52 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
193.	электронное программно-техническое устройство для приема к оплате платежных карт (POS-терминал), утратившее потребительские свойства	4 81 209 13 52 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
194.	банкомат, утративший потребительские свойства	4 81 209 15 52 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
195.	электронный кассир, утративший потребительские свойства	4 81 209 17 52 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
196	Оборудование коммуникационное, утратившее потребительские свойства	4 81 300 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56

Начальник Департамента



А.А. Тюменев

подпись

ф.и.о. уполномоченного лица

0008594

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

(оборотная сторона листа 11)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
197.	Батареи и аккумуляторы, утратившие потребительские свойства, кроме аккумуляторов для транспортных средств, вошедших в Блок 9	4 82 200 00 00 0	II	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
198.	провод медный в изоляции из поливинилхлорида, утративший потребительские свойства	4 82 304 02 52 3	III	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
199	провод медный в изоляции из негалогенированных полимерных материалов, утративший потребительские свойства	4 82 304 03 52 3	III	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
200.	кабель медно-жильный, утративший потребительские свойства	4 82 305 11 52 3	III	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
201.	кабель медно-жильный, загрязненный нефтью и/или нефтепродуктами	4 82 305 21 52 3	III	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
202.	кабель с алюминиевыми жилами в изоляции из поливинилхлорида, утративший потребительские свойства	4 82 306 11 52 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
203.	кабель с алюминиевыми жилами в изоляции из негалогенированных полимеров, утративший потребительские свойства	4 82 306 21 52 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
204.	кабель связи оптический, утративший потребительские свойства	4 82 308 11 52 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
205.	лом изделий электроустановочных	4 82 351 11 52 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
206.	изделия электроустановочные в смеси, утратившие потребительские свойства	4 82 351 21 52 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56



Начальник Департамента

А.А. Тюменев

подпись

ф.и.о. уполномоченного лица

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 27 00378 от 24.06.2019
(лист 12 из 17)
(без лицензии недействительно)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
207.	Оборудование для измерений, испытаний и навигации, утратившее потребительские свойства	4 82 600 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
208.	Кондиционеры бытовые, утратившие потребительские свойства	4 82 713 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
209.	Оборудование холодильное и морозильное, кроме бытового оборудования, утратившее потребительские свойства	4 82 721 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
210.	Машины офисные и оборудование, кроме компьютеров и периферийного оборудования, утратившие потребительские свойства	4 82 800 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
211.	Прочие средства пожаротушения, отработанные или утратившие потребительские свойства, не включенные в другие группы	4 89 220 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
			II	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
212.	Прочие неспецифические отходы потребления	4 90 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
213.	Отходы обеспечения электроэнергией, газом и паром	6 00 000 00 00 0	III, IV	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
214.	Отходы при сжигании твердого сланцевого топлива	6 11 530 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56



Начальник Департамента


подпись

А.А. Тюменев

ф.и.о. уполномоченного лица

0008595

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

(оборотная сторона листа 12)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
215.	Отходы при сжигании жидкого топлива	6 11 600 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
216.	отходы зачистки льмовых каналов и труб при сжигании топлива	6 11 711 11 39 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
217.	отходы зачистки оборудования теплоэнергоустановок при сжигании мазута малоопасные	6 11 781 11 33 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
218.	зола от сжигания лузги подсолнечной	6 11 910 01 49 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
219.	Отходы при подготовке и обработке воды котельно-теплового хозяйства	6 12 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
220.	Прочие отходы при очистке оборудования ТЭС, ТЭЦ, котельных	6 18 900 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
221.	Прочие отходы ТЭС, ТЭЦ, котельных	6 19 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
222.	Отходы гидроэлектростанций	6 21 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
223.	Отходы при транспортировке газа в системе магистральных газопроводов	6 41 100 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
224.	Отходы зачистки оборудования при транспортировке газа, производстве газообразного топлива из природных, попутных нефтяных газов	6 41 800 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
225.	Отходы при эксплуатации маслonaполненного электрооборудования электрических станций, сетей	6 91 320 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
226.	ОТХОДЫ ПРИ ЗАБОРЕ, ОЧИСТКЕ И РАСПРЕДЕЛЕНИИ ВОДЫ ДЛЯ БЫТОВЫХ И ПРОМЫШЛЕННЫХ НУЖД	7 10 000 00 00 0	III, IV	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3



Начальник Департамента

полномочен

М.П.

подпись

А.А. Тюменев

ф.и.о. уполномоченного лица

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 27 00378 от 24.06.2019
(лист 13 из 17)
(без лицензии недействительно)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
227.	Отходы при заборе и механической очистке природной воды	7 10 100 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
228.	Отходы фильтрующих материалов при подготовке воды, не вошедшие в Блок 4	7 10 210 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
229.	Отходы при очистке сетей, колодцев системы водоснабжения	7 10 800 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
230.	Прочие отходы при очистке и распределении воды для бытовых и промышленных нужд	7 10 900 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
231.	ОТХОДЫ ПРИ СБОРЕ И ОБРАБОТКЕ СТОЧНЫХ ВОД, ВОД СИСТЕМ ОБОРОТНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ (отходы при сборе и обработке производственных сточных вод, вод оборотного водоснабжения, содержащих специфические загрязнители см. Блоки 2, 3; отходы фильтровальных материалов при очистке сточных вод см. Блок 4)	7 20 000 00 00 0	III, IV	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
232.	Отходы при очистке сточных вод дождевой (ливневой) канализации	7 21 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
233.	Отходы при обработке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных	7 22 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56



Начальник Департамента


подпись

А.А. Тюменев

ф.и.о. уполномоченного лица

0008598

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
234.	Отходы при очистке нефтесодержащих сточных вод на локальных очистных сооружениях, в том числе нефтесодержащих сточных вод мойки автомобильного транспорта (всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений см. Блок 4 группы 4 06 350, отходы при очистке сточных вод мойки автомобильного транспорта, не содержащих нефтепродукты, см. Блок 9 группу 9 21 750)	7 23 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
235.	Отходы очистки прочих сточных вод, не содержащих специфические загрязнители	7 29 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
236	Отходы коммунальные твердые	7 31 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
237.	Отходы жизнедеятельности населения в неканализованных зданиях и прочие аналогичные отходы, не относящиеся к твердым коммунальным отходам	7 32 000 00 00 0	III, IV	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
				сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
238.	Отходы потребления на производстве, подобные коммунальным	7 33 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
239.	Отходы при предоставлении жилищных услуг населению	7 34 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56



Начальник Департамента

должности

подпись

А.А. Тюменев

ф.и.о. уполномоченного лица

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 27 00378 от 24.06.2019
(лист 14 из 17)
(без лицензии недействительно)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
240.	Отходы при предоставлении услуг гостиничного хозяйства и общественного питания, предоставлении социальных услуг населению	7 36 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
241.	Отходы кухонь и предприятий общественного питания	7 36 100 00 00 0	III, IV	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
242.	Отходы при оказании услуг по захоронению коммунальных отходов	7 39 100 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
243.	Отходы (мусор) от уборки парикмахерских, салонов красоты, соляриев	7 39 410 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
244.	Отходы при стирке и чистке одежды, текстильных и меховых изделий	7 39 500 00 00 0	II	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
245.	Отходы от уборки и очистки акваторий и водоохранных зон водных объектов	7 39 950 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
246.	Отходы при обработке отходов для получения вторичного сырья	7 41 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
247.	Отходы при извлечении нефтесодержащей жидкости из нефтесодержащих отходов	7 42 350 00 00 0	III, IV	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
				сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
248.	Отходы утилизации продуктов химических	7 43 500 00 00 0	II	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3

Начальник Департамента




подпись

А.А. Тюменев

ф.и.о. уполномоченного лица

0008597

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

(оборотная сторона листа 14)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
249.	Отходы утилизации нефтепродуктов отработанных	7 43 600 00 00 0	III, IV	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
				сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
250.	Отходы при обезвреживании коммунальных отходов, отходов потребления на производстве, подобных коммунальным	7 47 100 00 00 0	II, III, IV	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
251.	Отходы при обезвреживании нефтесодержащих отходов	7 47 200 00 00 0	II, III, IV	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
252.	Отходы при подготовке нефтесодержащих отходов к обезвреживанию и/или утилизации	7 47 205 00 00 0	III, IV	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
				сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
253.	Отходы при обезвреживании отходов, содержащих кислоты, щелочи	7 47 300 00 00 0	II, III, IV	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
254.	Отходы при обезвреживании ртутисодержащих отходов	7 47 400 00 00 0	II, III, IV	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
255.	Отходы при обезвреживании отходов химических производств, не вошедшие в другие группы	7 47 600 00 00 0	II, III, IV	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
256.	Отходы при обезвреживании биологических и медицинских отходов	7 47 800 00 00 0	II, III, IV	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
257.	Отходы при обезвреживании прочих видов и групп отходов	7 47 900 00 00 0	II, III, IV	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
258.	Отходы при эксплуатации полигонов захоронения промышленных отходов	7 48 100 00 00 0	III, IV	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
				сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56



Начальник Департамента

подпись

подпись

А.А. Тюменев

ф.и.о. уполномоченного лица

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 27 00378 от 24.06.2019
(лист 15 из 17)
(без лицензии недействительно)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
259.	ОТХОДЫ СТРОИТЕЛЬСТВА И РЕМОНТА	8 00 000 00 00 0	III, IV	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
260.	Отходы от сноса и разборки зданий	8 12 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
261.	Прочие отходы строительных материалов на основе минеральных вяжущих веществ	8 24 900 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
262.	Отходы рулонных кровельных и гидроизоляционных материалов	8 26 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
263.	Отходы строительных материалов на основе пластмасс и полимеров, не вошедшие в Блок 4	8 27 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
264.	Прочие отходы строительства и ремонта зданий, сооружений	8 29 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
265.	Шпалы железнодорожные отработанные	8 41 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
266.	Отходы балласта, грунта, образовавшиеся при ремонте железнодорожных путей, загрязненные нефтепродуктами	8 42 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
267.	ПРОЧИЕ ОТХОДЫ СТРОИТЕЛЬСТВА И РЕМОНТА	8 90 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56



Начальник Департамента

М.П.


подпись

А.А. Тюменев
ф.и.о. уполномоченного лица

0008598

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

(оборотная сторона листа 15)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
268.	ОТХОДЫ ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ ПРОЧИХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕ ВОШЕДШИЕ В БЛОКИ 1 - 3, 6 - 8 (за исключением вод, удаление которых производится путем их очистки на очистных сооружениях с последующим направлением в систему оборотного водоснабжения или сбросом в водные объекты)	9 00 000 00 00 0	III, IV	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
269.	Отходы эксплуатации машин для транспортирования нефти и нефтепродуктов, обслуживания оборудования и устройств морских и речных судов для предотвращения загрязнения нефтью	9 11 100 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
270.	Отходы обслуживания оборудования для транспортирования, хранения и обработки нефти и нефтепродуктов	9 11 200 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
271.	Отходы обслуживания прочего промышленного оборудования	9 17 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
272.	Отходы обслуживания машин и оборудования, не вошедших в другие группы	9 18 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
273.	Прочие отходы обслуживания машин и оборудования	9 19 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56

Начальник Департамента

М.П.

подпись

А.А. Тюменев

ф.и.о. уполномоченного лица




ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 27 00378 от 24.06.2019
(лист 16 из 17)
(без лицензии недействительно)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
274.	Отходы флюсов сварочных и наплавочных	9 19 130 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
275.	Отходы производства паяльных работ	9 19 160 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
276.	Отходы газоочистки при проведении сварочных работ, содержащие оксиды кремния и железа (суммарное содержание оксидов кремния и железа более 75%)	9 19 171 11 49 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
277.	Отходы твердых производственных материалов, загрязненные прочими веществами, не вошедшие в Блоки 2 - 4, 6 - 8	9 19 300 00 00 0	II	Транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
278.	Отходы аккумуляторов и аккумуляторных батарей транспортных средств	9 20 100 00 00 0	II, III, IV	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
279.	Прочие отходы обслуживания, ремонта и демонтажа автомобильного транспорта	9 21 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
280.	Прочие отходы обслуживания и ремонта железнодорожного транспорта	9 22 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
281.	Прочие отходы обслуживания и ремонта авиатранспорта	9 23 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56

Начальник Департамента




подпись

А.А. Тюменев
ф.и.о. уполномоченного лица

0008599

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

(оборотная сторона листа 16)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
282.	Прочие отходы обслуживания и ремонта водного транспорта (отходы вод подсланевых и льяльных см. группу 9 11 100)	9 24 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
283.	Отработанные фильтры горнодобывающего оборудования, горной техники, погрузочно-доставочных и транспортных машин, со слитыми нефтепродуктами	9 27 499 12 52 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
284.	Отходы искусственной кожи при замене обивки сидений транспортных средств	9 29 521 11 52 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
285.	Отходы при ликвидации загрязнений нефтью и нефтепродуктами	9 31 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
286.	грунт при ликвидации разливов ртути, загрязненный ртутью	9 32 201 11 39 2	II	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
287.	Лабораторные отходы и остатки химикалий	9 41 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
288.	Отходы органических кислот и их смесей	9 41 310 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
289.	Отходы органических веществ и их смесей при технических испытаниях и измерениях	9 41 500 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
			II	транспортирование	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56, литер. А, каб. 3
290.	Отходы солей органических кислот и их смесей при технических испытаниях и измерениях	9 41 600 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
291.	Государственные стандартные образцы, утратившие потребительские свойства	9 41 800 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56



Начальник Департамента

_____ должность

_____ подпись

А.А. Тюменев

_____ ф.и.о. уполномоченного лица

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 27 00378 от 24.06.2019
(лист 17 из 17)
(без лицензии недействительно)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
292.	Отходы технических испытаний химических веществ и химических продуктов, не вошедшие в группу 9 41	9 42 000 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
293.	Отходы лабораторных исследований грунтов	9 48 100 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
294.	Расходные лабораторные материалы, отработанные при технических испытаниях и измерениях	9 49 800 00 00 0	III, IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
295.	Бой стеклянной химической посуды	9 49 911 11 20 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
296.	Бой стеклянной химической посуды, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 49 911 12 39 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
297.	Бой стеклянной посуды, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 49 911 13 20 3	III	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56
298.	Мусор от помещений лаборатории	9 49 911 81 20 4	IV	сбор, обезвреживание	г. Комсомольск-на-Амуре, Северное шоссе, д. 56

Начальник Департамента




подпись

А.А. Тюменев

ф.и.о. уполномоченного лица

0008600

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Прошито, пронумеровано,
скреплено печатью
Департамента
Росприроднадзора по
Дальневосточному
Федеральному округу
всего 18 (восемнадцать) листов

Начальник Департамента
А.А. Тюменев

24.06.2019



Приложение У

Договор № ХАБ-089/А-ЛРН
возмездного оказания услуг

г. Хабаровск

от «14» сентября 2015 года

Общество с ограниченной ответственностью «Трансбункер-Ванино» (далее ООО «ООО «Трансбункер-Ванино»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Соболева Сергея Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Акционерное общество «Центр аварийно-спасательных и экологических операций» (далее – АО «ЦАСЭО»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Хабаровского центра «ЭКОСПАС» (филиал АО «ЦАСЭО») Бучинскис Сергея Сергеевича, действующего на основании Доверенности от 17.04.2015 г. № ЦЭ-56, с другой стороны, далее именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем.

1. Предмет Договора

1.1. Настоящий Договор заключен в соответствии с Законами РФ №151-ФЗ «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей» от 22.08.1995 г. и №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 г., Постановлений Правительства РФ: от 21.08.2000 г. № 613 «О неотложных мерах по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов» и от 15.04.2002 г. № 240 «О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов на территории РФ».

1.2. По настоящему Договору Заказчик поручает и оплачивает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по поддержанию в постоянной готовности сил и средств для выполнения работ по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на суше и прилегающих водоемах и реках не выше федерального уровня на опасных производственных объектах Заказчика, указанных в Приложении 1 к настоящему Договору, (далее – Объекты), а также, в случае необходимости, привлечению дополнительных сил и средств для выполнения вышеуказанных работ.

2. Права и обязанности сторон

2.1. Заказчик обязуется:

2.1.1. При эксплуатации Объектов руководствоваться в своей деятельности требованиями промышленной, пожарной и экологической безопасности, установленными российским законодательством, действующими ГОСТами и техническими условиями проведения регламентных работ по обслуживанию оборудования и емкостей хранения нефтепродуктов, требованиями техники безопасности и промышленной санитарии.


2.1.2. Принимать к сведению письменные рекомендации Исполнителя, касающиеся устранения в деятельности Заказчика предпосылок к ЧС(н) и нарушений требований российского законодательства в области пожарной, промышленной и экологической безопасности и предотвращающие угрозу возникновения чрезвычайных ситуаций, в том числе вызванных разливами нефти и нефтепродуктов (далее – ЧС(н)).

2.1.3. В ходе выполнения работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов представлять Исполнителю полную и достоверную информацию об обслуживаемых Объектах, указанных в Приложении 1 к настоящему Договору, необходимую ему для оказания услуг и проведения работ по настоящему Договору. В иных случаях информацию об обслуживаемых Объектах представлять Исполнителю по дополнительному конкретному запросу.

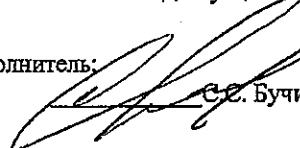
2.1.4. Представить Исполнителю копии Планов по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов на Объектах Заказчика.

2.1.5. В случае возникновения ЧС(н) незамедлительно уведомить Исполнителя об ее возникновении в соответствии со схемой оповещения, указанной в Приложении 2 к настоящему Договору, начать своими силами осуществление первоочередных мероприятий по локализации разлива нефтепродуктов (мероприятия по недопущению распространения

Заказчик:


С.Н. Соболев

Исполнитель:


С.Е. Бучинскис

нефтепродукта по территории: устранение течи, постановка боновых заграждений, нанесение сорбента и пр.) до прибытия Хабаровского аварийно-спасательного подразделения (далее – Хабаровское АСП) к месту ЧС(н).

2.1.6. При изменении контактного телефона или адреса электронной почты Заказчика, указанного в Приложении 1 к настоящему Договору, незамедлительно уведомить Исполнителя о таких изменениях, подтвердив эти изменения в письменной форме в течение трех рабочих дней.

2.1.7. Обеспечивать беспрепятственный доступ сил и средств Исполнителя на территорию и Объекты Заказчика для проведения профилактического осмотра и работ по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, выполнения Договорных обязательств.

2.1.8. Уведомлять Исполнителя не менее чем за 30 календарных дней о предстоящих (по дополнительному соглашению) на объектах Заказчика учениях и тренировках с привлечением сил и средств ЛРН Исполнителя.

2.1.9. Оказывать Исполнителю содействие в оказании услуг и выполнении работ, способствующих надлежащему исполнению Сторонами условий настоящего Договора.

2.1.10. Принимать оказанные услуги и выполненные работы (результаты работ) в установленном настоящим Договором порядке.

2.1.11. Оплачивать оказываемые услуги и выполняемые работы Исполнителя в соответствии с условиями, установленными настоящим Договором, дополнениями и приложениями к нему.

2.2. Заказчик вправе:

2.2.1. Осуществлять контроль над ходом и качеством выполняемых работ, соблюдением сроков их выполнения, не вмешиваясь при этом в оперативно-хозяйственную деятельность Исполнителя.

2.2.2. В случае возникновения необходимости по возможности предоставлять Исполнителю помещения для хранения необходимых материалов (сорбента и т.п.) и оборудования. Условия предоставления помещений оформляются Сторонами дополнительными соглашениями к настоящему Договору.

2.2.3. Прекратить какие-либо действия Исполнителя по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов. В данном случае представитель Заказчика должен сделать отметку о прекращении каких-либо действий Исполнителя в промежуточном акте учета отработанного времени и выполненных работ, указанном в пункте 3.5.1. настоящего Договора, с последующим подтверждением прекращения действий Исполнителя в письменном уведомлении, направленном в адрес Исполнителя. Отметка о прекращении каких-либо действий Исполнителя по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов должна содержать информацию о том, какие именно действия Исполнителя необходимо прекратить и по какой причине, подпись и расшифровку подписи уполномоченного представителя Заказчика, дату и время прекращения вышеуказанных действий.


2.2.4. Проводить плановые тренировки и учения с привлечением сил и средств Исполнителя, а также внезапные проверки готовности сил и средств Исполнителя к локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

2.3. Исполнитель обязуется:

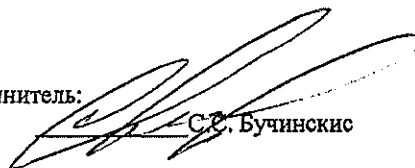
2.3.1. Поддерживать расчетный объем сил и специальных технических средств, указанных в Приложении 3 к настоящему Договору, в составе рабочей группы специалистов Хабаровского АСП в постоянной готовности к выдвигению и проведению работ по локализации и ликвидации последствий разливов нефти и нефтепродуктов на объектах Заказчика.

2.3.2. Привлекать в случае необходимости дополнительные силы и средства для проведения работ по локализации и ликвидации последствий разливов нефти и нефтепродуктов на объектах Заказчика. Исполнитель самостоятельно определяет количество

Заказчик:

 С.Н. Соболев

Исполнитель:

 С.С. Бучинскис

необходимых дополнительных сил и средств для проведения работ по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

2.3.3. В случае аварийного разлива нефти и нефтепродуктов, при поступлении информации от Заказчика, в течение 1-го часа в рабочее и 2-х часов во вне рабочее время мобилизовать рабочую группу специалистов и оборудования Хабаровского АСП и выдвинуться из точки дислокации к месту ЧС(н). Расчетное время в пути в нормальном режиме должно соответствовать Приложению 6 к настоящему Договору.

2.3.4. Полномочный представитель Исполнителя на месте принимает решение о привлечении необходимого состава сил и средств аварийно-спасательного подразделения (формирования) или дополнительных сил и средств в соответствии с пунктом 2.3.2. Договора.

Полномочный представитель Исполнителя должен проинформировать представителя Заказчика обо всех процедурах и действиях по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов. Если Заказчик не сообщит о необходимости прекращения каких-либо действий по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, то действия Исполнителя и все расходы, связанные с ними, считаются утвержденными Заказчиком.

2.3.5. Для оказания услуг по настоящему Договору использовать специально обученных, квалифицированных специалистов по ЛАРН.

2.3.6. Поддерживать указанные в Приложении 3 материалы и инструменты для локализации и ликвидации последствий разливов нефти и нефтепродуктов в технически исправном состоянии в соответствии с нормативными требованиями РФ.

2.3.7. Обеспечить наличие необходимых лицензий, свидетельств и разрешений на виды деятельности, необходимые для выполнения работ по настоящему Договору.

2.3.8. Соблюдать требования пожарной безопасности, промышленной санитарии, требования законодательства об охране окружающей среды и труда при производстве работ и оказании услуг.

2.3.9. Сдавать Заказчику оказанные услуги по актам сдачи-приемки выполненных работ в сроки, определенные настоящим Договором.

2.3.10. Незамедлительно поставить в известность Заказчика и до получения от него указаний приостановить работу при обнаружении:

- а) возможных неблагоприятных для Заказчика последствий выполнения его указаний;
- б) иных обстоятельств, не зависящих от Исполнителя, которые грозят качеству выполняемой им работы, жизни и здоровью персонала.

2.3.11. В случае изменения телефона оперативного дежурного или адреса электронной почты, незамедлительно уведомить Заказчика о таких изменениях, подтвердив эти изменения в письменной форме в течение трех банковских дней.

2.3.12. В рамках настоящего Договора, при наличии потребности Заказчика, Исполнитель может оказать иные услуги, стоимость и порядок оплаты которых должны быть предусмотрены дополнительным соглашением к Договору.

2.3.13. Использовать технику, оборудование, специальные средства и материалы, соответствующие ГОСТам РФ и имеющим обязательную сертификацию.

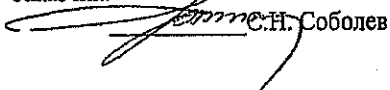
2.3.14. Представить по требованию Заказчика все необходимые документы на право Исполнителя заниматься данной деятельностью, сертификаты на используемую технику, оборудование, материалы.

2.3.15. По дополнительному соглашению с Заказчиком обеспечивать участие сил и средств (специалистов и оборудования) в плановых тренировках и учениях, проводимых Заказчиком, а также при проведении Заказчиком внезапных проверок готовности сил и средств Исполнителя к локализации и ликвидации последствий разливов нефти и нефтепродуктов.

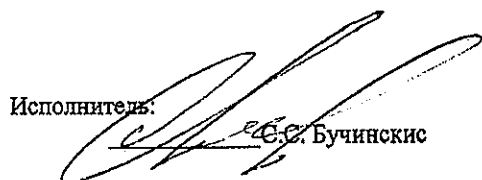
2.4. Исполнитель вправе:

2.4.1. Давать письменные рекомендации и предложения, направленные на устранение в деятельности Заказчика предпосылок к ЧС(н) и нарушений требований российского

Заказчик:

 С.Н. Соболев

Исполнитель:

 С.С. Бучинскис

законодательства в области пожарной, промышленной и экологической безопасности, создающих угрозу возникновения ЧС(н).

2.4.2. Расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке в случае нарушения Заказчиком пункта 2.1.7. настоящего Договора.

2.4.3. Привлекать к оказанию услуг и выполнению работ третьих лиц, неся при этом ответственность за их действия как за собственные.

2.4.4. Оказывать Заказчику дополнительные услуги, не оговоренные настоящим Договором, по его заявке.

2.4.5. Производить иные действия, предусмотренные настоящим Договором.

2.5. Транспортирование и утилизация образовавшихся в ходе ЛРН отходов осуществляется за счет Заказчика. Исполнитель и (или) сторонняя подрядная организация может привлекаться Заказчиком для этого вида работ по отдельно заключенным Договорам.

3. Порядок расчетов и сдачи-приемки оказанных услуг

3.1. Услуги по поддержанию в постоянной готовности сил и средств Исполнителя для реагирования оплачиваются Заказчиком согласно Приложению 4.

3.2. Услуги Исполнителя при ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов оплачиваются Заказчиком по ставкам, указанным в Приложении 5 к настоящему Договору, исходя из фактически затраченного времени использования сил и средств.

3.3. Оплата Заказчиком производится ежемесячно до 10 числа следующего за месяцем, в котором осуществлялось оказание услуг, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

3.4. При поддержании в постоянной готовности сил и средств Исполнителя для реагирования на возможные аварийные разливы нефти и нефтепродуктов на объектах Заказчика:

3.4.1. Не позднее десяти календарных дней месяца, следующего за отчетным, Стороны оформляют и подписывают два экземпляра Акта сдачи-приемки оказанных услуг по настоящему Договору, для чего Исполнитель в первый рабочий день месяца, следующего за отчетным, оформляет и направляет (нарочно или по почте) Заказчику на подписание два экземпляра Акта сдачи-приемки оказанных услуг установленного образца.

3.4.2. Заказчик обязуется рассмотреть акт сдачи-приемки результатов оказанных услуг в течение 3 (трех) рабочих дней с момента его получения. При отсутствии у Заказчика мотивированных возражений Заказчик обязан в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения акта сдачи-приемки результатов оказанных услуг подписать его и передать Исполнителю.

В случае наличия у Заказчика возражений Заказчик обязан направить Исполнителю соответствующие мотивированные возражения в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения акта сдачи-приемки результатов оказанных услуг. В противном случае акт считается подписанным.


3.5. При ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов:

3.5.1. Рабочее время специалистов и время предоставления оборудования Исполнителя учитывается в промежуточных актах учета отработанного времени и выполненных работ при ликвидации, которые подписываются полномочным представителем Заказчика или уполномоченным должностным лицом на месте оказания услуг.

3.5.2. Время мобилизации, демобилизации специалистов Исполнителя, время нахождения в пути до территории оказания услуг и обратно, фактическое время по ликвидации последствий аварийных ситуаций, время, затраченное на обеспечение сохранности оборудования и материалов и его очистку, считается рабочим, и оплачивается по ставкам и условиям, указанным в Приложении 5 к настоящему Договору.

3.5.3. Время предоставления оборудования Исполнителя исчисляется со дня мобилизации и заканчивается днем его демобилизации. Время предоставления оборудования

Заказчик:

 С.Н. Соболев

Исполнитель:

 С.С. Бучинскис

Исполнителя оплачивается по дневным ставкам, указанным в Приложении 5 к настоящему Договору.

3.5.4. Дополнительная техника и оборудование привлекается по письменному согласованию с Заказчиком и после подтверждения оплаты услуг Исполнителя гарантийным письмом.

3.5.5. Время предоставления дополнительно привлеченных техники и оборудования, в соответствии с пунктом 2.3.3. настоящего Договора, учитывается в промежуточных актах учета отработанного времени и выполненных работ, которые подписываются полномочным представителем Заказчика или уполномоченным должностным лицом на месте оказания услуг, и оплачивается по ставкам, указанным в дополнительном соглашении сторон.

3.5.6. Акт сдачи-приемки выполненных работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций установленного образца рассматривается и подписывается Заказчиком после его получения, аналогично рассмотрению и подписанию Акта сдачи-приемки оказанных услуг в пункте 3.4.2. настоящего Договора.

3.6. При проведении тренировок (учений):

3.6.1. Время мобилизации, демобилизации специалистов Исполнителя, время нахождения в пути до Объекта и обратно оплачивается по факту затраченного времени.

3.6.2. Рабочее время специалистов и оборудования Исполнителя учитывается в промежуточных актах учета отработанного времени и выполненных работ, которые подписываются полномочным представителем Заказчика или уполномоченным должностным лицом на месте оказания услуг, и оплачивается по ставкам и условиям, указанным в Приложении 5 к настоящему Договору.

3.6.3. Время предоставления оборудования Исполнителя для проведения тренировок исчисляется со дня мобилизации и заканчивается днем его демобилизации. Время предоставления оборудования оплачивается по ставкам, указанным в Приложении 5 к настоящему Договору.

3.6.4. Акт сдачи-приемки выполненных работ по проведенной тренировке и счет-фактура установленного образца рассматриваются и подписываются Заказчиком после его получения аналогично рассмотрению и подписанию Акта сдачи-приемки оказанных услуг в пункте 3.4.2. настоящего Договора.

4. Ответственность сторон

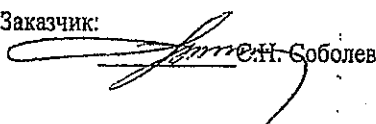
4.1. Стороны несут ответственность за неисполнение либо ненадлежащее исполнение своих обязанностей по данному Договору в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.2. В случае просрочки платежей по настоящему Договору Заказчик выплачивает Исполнителю пени в размере 0,1 % от просроченной суммы за каждый календарный день просрочки платежа. Сумма пени выставляется Заказчику в отдельном счете с приложением расчета, который должен быть незамедлительно оплачен Заказчиком.

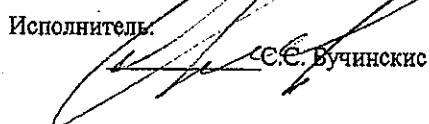
4.3. В случае необоснованного отказа Заказчика от подписания актов о начале оказания услуг, актов выполненных работ, промежуточных актов учета отработанного времени и выполненных работ, несоблюдении условий настоящего Договора об оплате услуг Исполнителя, а также неоплате пени, Исполнитель вправе приостановить оказание услуг либо отказаться от исполнения обязательств по настоящему Договору, расторгнув его в одностороннем порядке, и потребовать возмещения понесенных расходов, официально уведомив об этом Заказчика.

4.4. В случае ненадлежащего выполнения Исполнителем Договорных обязательств, а также некачественного оказания услуг Заказчик вправе расторгнуть данный Договор в одностороннем порядке. Исполнитель обязан возместить в полном объеме ущерб Заказчику, причиненный вследствие ненадлежащего и некачественного выполнения Исполнителем своих Договорных обязательств, и дополнительно оплатить неустойку в размере 0,1 % от суммы причиненного ущерба.

Заказчик:


А.М. Соболев

Исполнитель:


С.Е. Бурчинскис

4.5. Заказчик несет ответственность за представление Исполнителю не полной и (или) не достоверной информации об обслуживаемых Объектах, указанных в Приложении 1 к настоящему Договору. Исполнитель освобождается от ответственности в случае, если представленная Заказчиком информация явилась причиной ненадлежащего исполнения условий настоящего Договора со стороны Исполнителя.

4.6. Исполнитель несет ответственность за прекращение каких-либо действий по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, указанных в пункте 2.2.3. Договора, если действия прекращены по инициативе Заказчика в связи с некачественным их выполнением.

4.7. В случае сообщения о разливе нефти и нефтепродуктов на своем объекте с целью проведения внезапной проверки готовности аварийно-спасательного подразделения (формирования) Заказчик оплачивает Исполнителю фактически затраченное время реагирования, но не менее 4-х часов, по ставкам рабочего времени, указанным в пункте 3.5.2. настоящего Договора.

4.8. В случае расторжения настоящего Договора по инициативе Заказчика раньше срока, указанного в пункте 7.1. Договора, Заказчик обязуется оплатить услуги и работы, выполненные до момента расторжения настоящего Договора.

5. Споры

5.1. Стороны обязуются прилагать все возможные усилия для разрешения споров и претензий по вопросам, связанным с настоящим Договором, путем переговоров между сторонами.

5.2. Все споры и претензии, не урегулированные сторонами путем переговоров, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде по месту нахождения истца.

6. Форс-мажор

6.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение принятых на себя по настоящему Договору обязательств, если такое неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения настоящего Договора в результате событий, которые Сторона не могла ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами.

6.2. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся события, на которые Сторона настоящего Договора не может оказывать влияние и за возникновение которых не несет ответственности: землетрясение, наводнение, пожар, забастовка, запретительные меры государственных и муниципальных органов власти и управления, военные действия любого характера, препятствующие выполнению предмета настоящего Договора.

6.3. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать другую Сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме.


6.4. Если из-за обстоятельств непреодолимой силы состояние невыполнения обязательств, вытекающих из настоящего Договора, длится более шести месяцев, и нет возможности сделать обязательное заявление о дате прекращения обстоятельств в течение не более шести месяцев, то каждая Сторона имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке, известив об этом другую Сторону. В этом случае ни одна из Сторон не будет иметь права на возмещение убытков.

7. Срок действия Договора

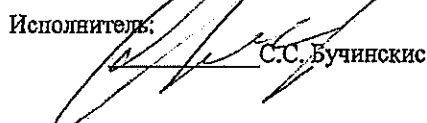
7.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания Акта о начале оказания услуг (Приложение 6) и действует до 01 сентября 2016 г.

7.2. Настоящий Договор может быть расторгнут по обоюдному соглашению Сторон или в одностороннем порядке по инициативе Заказчика без объяснения причин и без согласия

Заказчик:


Е.Н. Соболев

Исполнитель:


С.С. Бучинскис

Исполнителя, путем направления за 30 дней письменного уведомления о расторжении Договора.

8. Дополнительные условия

8.1. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями Сторон.

8.2. При изменении наименования, места нахождения, банковских реквизитов или реорганизации одной из Сторон, она обязана письменно в трехдневный срок сообщить другой Стороне о произошедших изменениях.

8.3. Приложения и Дополнительные соглашения к настоящему Договору составляют его неотъемлемую часть.

8.4. Во всех случаях, не предусмотренных настоящим Договором, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

8.5. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, по одному для каждой из сторон, имеющих равную юридическую силу.

9. Места нахождения и банковские реквизиты сторон

Заказчик: ООО «Трансбункер-Ванино»

ИНН: 2709010901 КПП: 270901001

682860, Хабаровский край. П. Ванино, ул. Одесская, 1А.

Тел./факс 8 (42137) 5-12-18

Р/счет 40702810700200000694 в филиале «Хабаровский» ОАО «Альфа-Банк»

к/счет 30101810800000000770

БИК 040813770

Исполнитель: АО «Центр аварийно-спасательных и экологических операций»

ИНН 7709267582 КПП 772801001

ОГРН 1027700261137

Юридический адрес: Россия, 117485,

г. Москва, ул. Профсоюзная, д.100А

Почтовый адрес: Россия, 115088,

г. Москва, ул. Угрешская, д.2 стр.25

тел. / Факс: (495)778-77-47 / (495)778-77-57

эл. адрес: ecospas@ecospas.ru

Р/с №4070 2810 4000 0000 2090

«Банк «МБА-МОСКВА» (ООО), г. Москва

к/с № 3010 1810 0000 0000 0502

БИК 044 525 502

Хабаровский центр «ЭКОСПАС»

(филиал АО «ЦАСЭО»)

ЗАКАЗЧИК:

Генеральный директор
ООО «Трансбункер-Ванино»



С.Н. Соболев

Заказчик:

С.Н. Соболев

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

Директор Хабаровского центра
«ЭКОСПАС» (филиал АО «ЦАСЭО»)



С.С. Бучинский

Исполнитель:

С.С. Бучинский

ПЕРЕЧЕНЬ
обслуживаемых опасных производственных объектов

Наименование объекта	Место-нахождение	Виды нефте-продуктов	Ответственное лицо и контактный телефон
1. Площадка нефтебазы по хранению и перевалке нефтепродуктов.	Хабаровский край, межселенная территория Ванинского района, в 790 метрах на север от мыса Северный	Нефть, нефтя, мазут, дизельное топливо	Технический директор ООО «Трансбункер-Ванино» А.Н. Ланцев, М.т. 8-914-188-51-73
2. УПТ для судовых двигателей.			
3. Котельная			

Более подробная информация по обслуживаемым Объектам предоставляется на основании отдельного запроса Исполнителя.

ЗАКАЗЧИК:

Генеральный директор
ООО «Трансбункер-Ванино»



С.Н. Соболев

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

Директор Хабаровского центра
«ЭКОСПАС» (филиал АО «ЦАСЭО»)



С.С. Бучинский

Заказчик:

С.Н. Соболев

Исполнитель:

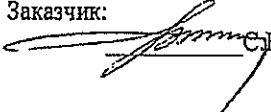
С.С. Бучинский

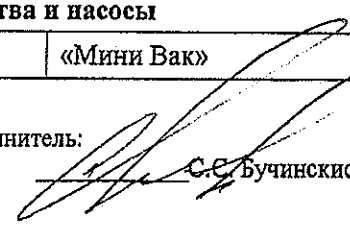
Состав сил и средств для ЛРН
Состав рабочей группы специалистов по ЛРН Хабаровского АСП

Рабочая группа специалистов, находящаяся в постоянной готовности к выдвигению и проведению работ по ЧС(н) на объектах Заказчика	Количество, чел.
Руководитель группы спасателей (бригадир)	1
Спасатель-специалист ЛРН	3
Водитель специализированного автомобиля	1

Специальные технические средства ЛРН Хабаровского АСП

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество	Тип, марка	Место дислокации
Автотранспорт и плавсредства					
1.	Автомобиль оперативный	ед.	1	ГАЗ «Егерь-2»	г. Хабаровск
2.	Автомобиль оперативный	ед.	1	Мицубиси L-200	
3.	Прицеп к автомобилю (под лодку)	ед.	1	«Shark 1»	
4.	Катер (бонопостановщик)	ед.	1	«Тундра»	
5.	Катер	ед.	1	«Мастер 600»	
6.	Лодка надувная в комплекте с мотором	ед.	1	«Forward MX 420»	
Оборудование ЛРН					
7.	Набор якорных систем Данфорта	к-т.	10	Система Данфорта	г. Хабаровск
8.	Устройство для отжима сорбционных салфеток	ед.	1	ОМУ-1	
9.	Стенка подпорная	к-т.	1	0,5 x 30 м	
10.	Лебедка ручная тросовая	ед.	4		
11.	Устройство для нанесения сорбента	ед.	1	РС-1	
12.	Установка для утилизации нефтезагрязненных отходов	ед.	1	УСО-200	
Боновые заграждения					
13.	Боновое заграждение берегозащитное	м	50	«Барьер-Берег-50»	г. Хабаровск
14.	Боновое заграждение постоянной плавучести	м	500	«Барьер-50»	
15.	Боновые заграждения для быстрых течений	м	250	«Барьер-40У»	
16.	Дефлектор	шт.	21		
17.	Бон направляющий	шт.	3		
Нефтесорбные устройства и насосы					
18.	Вакуумное нефтесорбное	к-т.	1	«Мини Ваку»	г. Хабаровск

Заказчик:
 С.Н. Соболев

Исполнитель:
 С.С. Бучинскис

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество	Тип, марка	Место дислокации
	устройство				
19.	Нефтеборная система	к-т.	1	«Спрут-2»	
20.	Нефтеборная система	к-т.	1	«SB-10»	
21.	Пороговый нефтеборщик	к-т.	1	«Лидер-60»	
Емкости временного хранения нефти					
22.	Емкость временного хранения нефти (каркасная)	шт.	2	ВХН-10,0К	г. Хабаровск
23.	Емкость временного хранения нефти (каркасная)	шт.	3	ВХН-6,0К	
24.	Емкость временного хранения нефти (самоподдерживающая)	шт.	3	ВХН-3С	
Сорбент и сорбирующие материалы					
25.	Салфетки сорбционные (разные)	шт.	252		г. Хабаровск
26.	Сорбирующее боновое загрязнение	м	50	«Сорб-10»	
27.	Сорбирующие пом-помы	м	50		
28.	Сорбент сыпучий (всех марок)	кг	200		
Средства индивидуальной, коллективной защиты и безопасности					
29.	Полукомбинезон гидрозакщитный	шт.	5		г. Хабаровск
30.	Респиратор (полная маска)	шт.	5		
31.	Респиратор	шт.	5		
32.	Жилеты спасательные	шт.	5		
Специальное и вспомогательное оборудование					
33.	Система освещения + АБП-6	ед.	1		г. Хабаровск
34.	Тепловая пушка непрямого нагрева	ед.	1	Master BV77 E	
35.	Машина моечная высокого давления	ед.	1		
36.	Бензопила	шт.	1	Husqvarna	
37.	Мотопомпа	шт.	3	KosheenSEM-50	
38.	Бензокусторез	шт.	1	Stihl FS 450	
39.	Мультигазоанализатор портативный	шт.	1	Oldham, Skott, MX4	

ЗАКАЗЧИК:

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

Генеральный директор
ООО «Трансбункер-Ванино»

Директор Хабаровского центра
«ЭКОСПАС» (филиал АО «ЦАСЭО»)



С.Н. Соболев



С.С. Бучинскис

Заказчик

С.Н. Соболев

Исполнитель:

С.С. Бучинскис

**СОГЛАШЕНИЕ
О ДОГОВОРНОЙ ЦЕНЕ**

Мы, нижеподписавшиеся, от лица Заказчика генеральный директор ООО «Трансбункер-Ванино» Соболев Сергей Николаевич и от лица Исполнителя директор Хабаровского центра «ЭКОСПАС» (филиал АО «ЦАСЭО») Бучинский Сергей Сергеевич заключили следующее соглашение о цене услуг за абонентское обслуживание объектов ООО «Трансбункер-Ванино», указанных в Приложении 1 к Договору № ХАБ-089/А-ЛРН.

Стоимость услуг по поддержанию в постоянной готовности сил и средств Исполнителя для целей локализации и ликвидации разливов нефтепродуктов на объектах ООО «Трансбункер-Ванино» составляет **250 000** (двадцать пять тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) **38 135,59** (тридцать восемь тысяч сто тридцать пять) рублей, в месяц.

Настоящее соглашение является основанием для проведения взаимных расчетов и платежей между Исполнителем и Заказчиком.

ЗАКАЗЧИК:

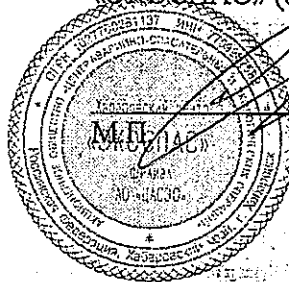
Генеральный директор
ООО «Трансбункер-Ванино»



С.Н. Соболев

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

Директор Хабаровского центра
«ЭКОСПАС» (филиал АО «ЦАСЭО»)



С.С. Бучинский

Заказчик:

С.Н. Соболев

Исполнитель:

С.С. Бучинский

СОГЛАШЕНИЕ

о Договорных единичных расценках на работы по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, а также при проведении тренировок (учений), внезапных проверок готовности сил и средств

Мы, нижеподписавшиеся, от лица Заказчика генеральный директор ООО «Трансбункер-Ванино» Соболев Сергей Николаевич и от лица Исполнителя директор Хабаровского центра «ЭКОСПАС» (филиал АО «ЦАСЭО») Бучинский Сергей Сергеевич заключили настоящее соглашение о цене услуг за работы по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, а так же при проведении тренировок (учений), внезапных проверок готовности сил и средств Исполнителя на объектах ООО «Трансбункер-Ванино», указанных в Приложении 1 к Договору № ХАБ-089/А-ЛРН по следующим единичным расценкам:

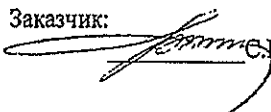
№ п/п	Рабочая группа специалистов, находящаяся в постоянной готовности к выдвигению и проведению аварийно-спасательных работ на объектах Заказчика	Количество	Часовая ставка при ликвидации ЧС, с учетом НДС (18%) за единицу, руб./час*	Часовая ставка при проведении тренировок, с учетом НДС (18%) за единицу, руб./час*
1.	Руководитель группы спасателей (бригадир)	1	2 194,62	1 728,78
2.	Спасатель-специалист	1	1 657,24	1 255,73

Автомобильная техника, плавательные средства

№ п/п	Наименование	Количество	Рабочая часовая ставка, с учетом НДС (18%) за единицу, руб./час*	Часовая ставка простоя, с учетом НДС (18%) за единицу, руб./час*
1.	Автомобиль ГАЗ «Егерь-2»	1	2 369,07	1 499,57
2.	Автомобиль оперативный Мицубиси L-200	1	1 867,77	749,84
3.	Прицеп к автомобилю (под лодку) «Shark 1»	1	647,47	647,47
4.	Катер «Тундра»	1	3 914,13	3 386,84
4.	Катер «Мастер 600»	1	1 266,74	548,83
5.	Лодка надувная «Forward MX 420» в комплекте с мотором	1	1 081,61	363,69

Специальные технические средства Хабаровского АСП

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество	Тип, марка	Дневная ставка, с учетом НДС (18%), за единицу использования, руб./день
Оборудование ЛРН					
1.	Набор якорных систем Данфорта	к-т.	1	Система Данфорта	110,60
2.	Устройство для отжима сорбционных салфеток	ед.	1	ОМУ-1	819,50
3.	Стенка подпорная	к-т.	1	0,5 x 30 м	1 174,90
4.	Лебедка ручная тросовая	ед.	1		214,20
5.	Устройство для нанесения сорбента	ед.	1	РС-1	614,70
6.	Установка для утилизации нефтезагрязненных отходов	шт.	1	УСО-200	1 843,60
Боновые ограждения					

Заказчик:
 С.Н. Соболев

Исполнитель:
 С.С. Бучинский

7.	Боновое заграждение берегозащитное	м	1	«Барьер-Берег-50»	33,20
8.	Боновое заграждение постоянной плавучести	м	1	«Барьер-50»	42,30
9.	Боновые заграждения для быстрых течений	м	1	«Барьер-40У»	50,3
10.	Дефлектор	шт.	1		300,3
11.	Бон направляющий	шт.	1		629,40
Нефтеборные устройства и насосы					
12.	Вакуумное нефтеборное устройство	к-т.	1	«Мини Вак»	6 951,10
13.	Нефтеборная система	к-т.	1	«Спрут-2»	5 773,10
14.	Нефтеборная система	к-т.	1	«SB-10»	5 913,30
15.	Пороговый нефтеборщик	к-т.	1	«Лидер-60»	7 008,50
Емкости временного хранения нефти					
16.	Емкость временного хранения (каркасная)	шт.	1	ВХН-10,0К	520,10
17.	Емкость временного хранения (каркасная)	шт.	1	ВХН-6,0К	520,10
18.	Емкость временного хранения (самоподдерживающая)	шт.	1	ВХН-3С	520,10
Специальное и вспомогательное оборудование					
19.	Система освещения + АБП-6	ед.	1		3 736,22
20.	Тепловая пушка непрямого нагрева	ед.	1	Master BV77 E	102,0
21.	Машина моечная высокого давления	ед.	1		653,40
22.	Бензопила	шт.	1	Husqvarna	802,40
23.	Мотопомпа	шт.	1	Kosheen SEM-50	1 655,50
24.	Бензокусторез	шт.	1	Stihl FS 450	954,40
25.	Мультигазоанализатор портативный	шт.	1	Oldham, Skott, MX4	532,50

Иное оборудование, техника, СИЗ

Привлеченные техника и оборудование	Фактическая стоимость **
Материалы ЛРН (сорбент, инструменты, салфетки сорбционные, сорбирующие пом-помы, сорбирующие боновые заграждения «Сорб-10», и т.д.)	Фактическая стоимость **+ 15%
СИЗ (комбинезоны ограниченного срока носки типа «Тайвик», перчатки и т.д.)	Фактическая стоимость **+ 15%

* Оплачивается по фактически отработанному времени в случае вызова рабочей группы, но не менее 4-х часов. Работа персонала в выходные и праздничные дни оплачивается по ставкам, увеличенным на коэффициент 1,3.

** Фактическая стоимость подтверждается первичной учетной документацией.

*** Использованные во время ликвидации ЧС расходные материалы, которые были упакованы в заводскую упаковку, содержащую несколько единиц данных материалов, оплачиваются Заказчиком по цене полной упаковки, оставшиеся материалы передаются Заказчику.



С.Н. Соболев

С.Н. Соболев

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

Директор Хабаровского центра «ЭКОСПАС» (филиал АО «ЦАСЭО»)

С.С. Бучинский
М.П.

Исполнитель.

С.С. Бучинский

АКТ
о начале оказания услуг

г. Хабаровск

«14» сентября 2015 года

ООО «Трансбункер-Ванино», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Соболева Сергея Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Акционерное общество «Центр аварийно-спасательных и экологических операций» (далее – АО «ЦАСЭО»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Хабаровского центра «ЭКОСПАС» (филиал АО «ЦАСЭО»), действующего на основании доверенности от 17.04.2015 года № ЦЭ-56, с другой стороны, составили настоящий Акт о нижеследующем.

Стороны подтверждают, что в соответствии с Договором № ХАБ-089/А-ЛРН от «14» сентября 2015 года на оказание услуг по обеспечению постоянной готовности сил и средств к локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (в режиме ожидания) круглосуточно и непосредственной локализации и ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов на суше, прилегающих водоемах и реках на объектах, указанных в Приложении 1 Договора, ООО «Трансбункер-Ванино», Исполнитель начал оказание услуг по готовности к локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов с «01» сентября 2015 года.

ЗАКАЗЧИК:

Генеральный директор
ООО «Трансбункер-Ванино»



С.Н. Соболев

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

Директор Хабаровского центра
«ЭКОСПАС» (филиал АО «ЦАСЭО»)



С.С. Бучинский

Заказчик:

С.Н. Соболев

Исполнитель:

С.С. Бучинский

Приложение Ф

Дополнительное соглашение №1 к договору
от «14» сентября 2015 г. N ХАБ-089/А-ЛРН

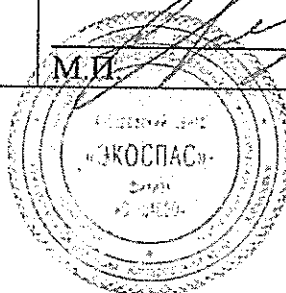
г. Хабаровск

"30" августа 2016 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Трансбункер-Ванино» (далее ООО «Трансбункер-Ванино»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Соболева Сергея Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Акционерное общество «Центр аварийно-спасательных и экологических операций» (далее – АО «ЦАСЭО»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Хабаровского центра «ЭКОСПАС» (филиал АО «ЦАСЭО») Бучинскис Сергея Сергеевича, действующего на основании Доверенности от 01.12.2015 г. № ЦЭ-172, с другой стороны, далее именуемые «Стороны», заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

1. Изложить Пункт 7.1. Настоящего договора от «14» сентября 2015 г. N ХАБ-089/А-ЛРН в следующей редакции: «Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания Акта о начале оказания услуг (Приложение № 6 к настоящему Договору) и действует в течение трех лет. В случае если ни одна из Сторон за месяц до истечения срока его действия письменно не заявит другой Стороне о желании расторгнуть Договор, то Договор считается пролонгированным на тот же период и на тех же условиях неограниченное количество раз».
2. Соглашение вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами.
3. Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой стороны.

ЗАКАЗЧИК: Генеральный директор ООО «Трансбункер-Ванино» С.Н. Соболев	ИСПОЛНИТЕЛЬ: Директор Хабаровского центра «ЭКОСПАС» (филиал АО «ЦАСЭО») С.С. Бучинскис
--	--



ОТРАСЛЕВАЯ КОМИССИЯ МИНЭНЕРГО РОССИИ ПО АТТЕСТАЦИИ
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ (ФОРМИРОВАНИЙ) И СПАСАТЕЛЕЙ
ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

(ОАК ТЭК №16/2-1)

СВИДЕТЕЛЬСТВО
ОБ АТТЕСТАЦИИ НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ

№ 10685

« 09 » сентября 2021 г. * Регистрационный № 16/2-1-119

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: Профессиональное аварийно-спасательное формирование Дальневосточного центра "ЭКОСПАС" - филиала АО "Центр аварийно-спасательных и экологических операций" * (см. на обратной стороне).

ПАСФ Дальневосточного центра "ЭКОСПАС" - филиала АО "ЦАСЭО"

Тип аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: профессиональное

Виды аварийно-спасательных работ: АСР ТП, ГЭСР, ЦСР, работы по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации

Учредитель аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: АО "Центр аварийно-спасательных и экологических операций"

(ОГРН: 1037700261137, ИНН: 7709267582)

Адрес: пр-кт 60-летия Октября, д. 178А, литер Б.1, Хабаровск,

ул. Ленинградская, д. 178А, литер Б.1, Хабаровск, Хабаровский край, Россия, 680014

Хабаровский край, Россия, 680014

протокол заседания ОАК ТЭК №16/2-1

протокол заседания ОАК ТЭК №16/2-1

Основание:

от 09.09.2021 №09-113-пр

Действительно с 09.09.2024

КОПИЯ ВЕРНА

Председатель ОАК ТЭК (подпись)

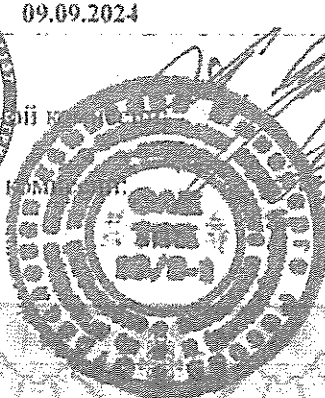
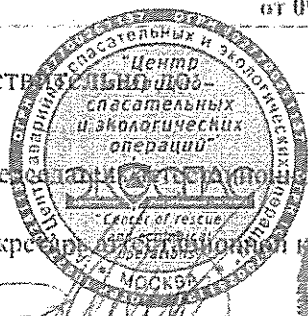
А.Е. Савинов

Секретарь ОАК ТЭК (подпись)

А.Е. Халилова

Генеральный директор
АО "ЦАСЭО"

Б.Г. Газдиев



Настоящее свидетельство выдано Профессиональному аварийно-спасательному формированию Дальневосточного центра «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» на право ведения:

поисково-спасательных работ, газоспасательных работ, работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, в составе:

Хабаровский аварийно-спасательный отряд Профессионального аварийно-спасательного формирования Дальневосточного центра «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» (пр-кт 60-Летия Октября, д.178А, литер Б, г. Хабаровск, Хабаровский край, Россия, 680014);

Амурский аварийно-спасательный отряд Профессионального аварийно-спасательного формирования Дальневосточного центра «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» (Новотроицкое шоссе 3 км, литер 1, г. Благовещенск, Амурская область, Россия, 675000);

Магаданский аварийно-спасательный отряд Профессионального аварийно-спасательного формирования Дальневосточного центра «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» (ул. Гагарина, д. 45, литер А, А1, г. Магадан, Магаданская область, Россия, 685030);

Приморский аварийно-спасательный отряд Профессионального аварийно-спасательного формирования Дальневосточного центра «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» (пер. Заводской, д.27, г. Артем, Приморский край, Россия, 692770);

Читинский аварийно-спасательный отряд Профессионального аварийно-спасательного формирования Дальневосточного центра «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» (ул. 9-Января, д.6, г. Чита, Забайкальский край, Россия, 672039).

Максимальный объем разлива нефти и нефтепродуктов, локализацию и ликвидацию которых может осуществлять ПАСФ Дальневосточного центра «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО»:

- на сухопутной территории – свыше 5000 тонн;
- на поверхностных водных объектах за исключением внутренних морских вод и территориального моря Российской Федерации - свыше 5000 тонн.

аварийно-спасательных работ, связанных с тушением пожаров, в составе:

Хабаровский аварийно-спасательный отряд Профессионального аварийно-спасательного формирования Дальневосточного центра «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» (пр-кт 60-Летия Октября, д.178А, литер Б, г. Хабаровск, Хабаровский край, Россия, 680014);

Магаданский аварийно-спасательный отряд Профессионального аварийно-спасательного формирования Дальневосточного центра «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» (ул. Гагарина, д. 45, литер А, А1, г. Магадан, Магаданская область, Россия, 685030).

Секретарь ОАК ТЭК № 16/2-1

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
АО «ЦАСЭО»

Б. Г. Газдиев



КОПИЯ ВЕРНА

А.Е. Халитова

