

ООО «Центр технического обеспечения транспорта» (ООО «ЦТОТ»)  
344092 г. Ростов-на-Дону ул. Королева-5/3, тел./факс (863) 230 73 95, E-mail: ctot@aanet.ru



**ПЛАН  
ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ  
РАЗЛИВОВ НЕФТЕПРОДУКТОВ АО «НЗНП»  
ФИЛИАЛ «РОСТОВСКИЙ» - «ПЛОЩАДКА  
ПРИЧАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА НА ЛЕВОМ  
БЕРЕГУ РЕКИ ДОН»**

г. Ростов-на-Дону,  
2024г.

---

ООО «Центр технического обеспечения транспорта»,  
г. Ростов-на-Дону, 2024г.

Утверждаю

Директор филиала  
АО «НЗНП» филиал «Ростовский»



А.Н. Вовк

2023 г.

**ПЛАН  
ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ  
НЕФТЕПРОДУКТОВ АО «НЗНП» ФИЛИАЛ  
«РОСТОВСКИЙ» - «ПЛОЩАДКА ПРИЧАЛЬНОГО  
КОМПЛЕКСА НА ЛЕВОМ БЕРЕГУ РЕКИ ДОН»**

УТВЕРЖДЕН

Приказом от «23» 11 2023 г. № 758/4/22-01

Введен в действие «23» 11 2023 г.

г. Ростов-на-Дону,  
2023 г.

План разработан в соответствии с требованиями:

- от 30 декабря 2020 г. N 2366 Постановление Правительства РФ "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".

Правила организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне РФ.

- от 31.07.1998 № 155-ФЗ Федеральным законом «О внутренних морских водах, территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации».

Почтовый адрес предприятия-разработчика:  
344092, г. Ростов-на-Дону, пр. Королева, 5/3, оф. 230, 232  
Номера телефонов, факса, интернет:  
☎ (863) 219-70-86, факс 230-73-95  
E-mail: [ctot@aanet.ru](mailto:ctot@aanet.ru)

Состав и содержание разделов Плана ПЛРН разработаны с учетом требований методических, нормативных и руководящих документов.

После утверждения Плана и введения его в действие, в соответствии с Правилами организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе РФ, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне РФ (утв. постановлением Правительства РФ от 30 декабря 2020 г. N 2366), АО «НЗНП» филиал «Ростовский» направляет соответствующие уведомления, с приложением копии Плана на электронном носителе, в следующие государственные органы:

а) в главное управление Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по соответствующему субъекту Российской Федерации;

б) в Федеральное агентство морского и речного транспорта;

в) в Федеральную службу по надзору в сфере природопользования;

г) в Федеральное агентство по рыболовству;

д) в Федеральную службу по надзору в сфере транспорта.

**Места осуществления деятельности:**

- Причальный комплекс (причалы №72-73) АО «НЗНП» филиал «Ростовский» в искусственном Ковше в акватории морского порта Ростов-на-Дону

**Заказчик:**

АО «НЗНП» филиал «Ростовский»

**Почтовый адрес:** АО «НЗНП» филиал «Ростовский» 344010, г. Ростов-на-Дону, ул. 1-я Луговая, 50 (52) (левый берег реки Дон).

8(863) 204-17-49 (доб. 60-69)

СОДЕРЖАНИЕ

ПРИНЯТЫЕ СОКРАЩЕНИЯ, ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ	6
ЦЕЛЬ И НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА РАЗРАБОТКИ ПЛАНА	10
РУКОВОДЯЩИЕ ДОКУМЕНТЫ	12
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭКСПЛУАТИРУЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ О ВИДАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ КОТОРЫХ РАЗРАБОТАН ПЛАН ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ	14
1.1 Общие сведения об эксплуатирующей организации	14
1.2 Готовность организации к действиям по локализации и ликвидации последствий ЧС(Н)	17
1.3 Виды деятельности. Основные операции, производимые с нефтепродуктами	19
2. СВЕДЕНИЯ О ПОТЕНЦИАЛЬНЫХ ИСТОЧНИКАХ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ	22
3. МАКСИМАЛЬНЫЕ РАСЧЕТНЫЕ ОБЪЕМЫ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ	24
4. ПРОГНОЗИРУЕМЫЕ ЗОНЫ РАСПРОСТРАНЕНИЯ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ (С УЧЕТОМ ПРОЕКТНЫХ 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	39
4.1 Географические и навигационно-гидрологические характеристики территории	39
4.2 Гидрометеорологические и экологические особенности района	41
4.3 Прогнозируемые зоны загрязнения в случае ЧС(Н). Площади разливов нефти и нефтепродуктов	45
4.4 Границы зон ЧС(Н) с учетом результатов оценки риска разливов нефти и нефтепродуктов	57
4.5 Ситуационные модели наиболее опасных ЧС(Н) с описанием возможного характера негативных последствий разливов нефти и нефтепродуктов для окружающей среды, населения и нормального функционирования систем его жизнеобеспечения	67
4.6 Мероприятия по предупреждению ЧС(Н)	77
5. ПЕРЕЧЕНЬ ПЕРВООЧЕРЕДНЫХ ДЕЙСТВИЙ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ	86
5.1 Оповещение о чрезвычайной ситуации	86
5.2 Первоочередные мероприятия по обеспечению безопасности персонала и населения, оказание медицинской помощи	86
5.3 Организация локализации разливов нефти и нефтепродуктов	91
6. ДЕЙСТВИЯ СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ И (ИЛИ) АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ ФОРМИРОВАНИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ	95
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	100
7.1. Расчет длины бонового заграждения.	101
7.2. Расчет количества нефтесборных систем и их производительность.	105
7.3. Расчет количества емкостей для временного хранения НВС	106
7.4. Расчет количества сорбента необходимого для очистки акватории	106
7.5. Расчет количества привлекаемых плавсредств	108
7.5.1. Расчет количества плавсредств для бонопостановки	108
7.5.2. Расчет количества привлекаемых плавсредств для временного хранения, накопления, транспортировки и передачи на очистительные сооружения	108

7.6. Расчет численности личного состава, привлекаемого ПАСФ	109
7.7. Расчет комплектации ПАСФ средствами защиты и рабочим снаряжением.	110
7.8. Расчет комплектации АСФ средствами связи, средствами газовой разведки	111
7.9. Расчет достаточности сил и средств при загрязнении береговой полосы	111
7.10. Определение производительности нефтесборного устройства (портового сооружения).	112
7.11. Расчет количества привлекаемых средств для временного хранения, накопления, транспортировки и передачи на очистительные сооружения	112
8. СОСТАВ СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ И (ИЛИ) АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ ФОРМИРОВАНИЙ ДЛЯ ЛИКВИДАЦИИ МАКСИМАЛЬНОГО РАСЧЕТНОГО ОБЪЕМА РАЗЛИВА НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ	119
9. РАСЧЕТНОЕ ВРЕМЯ (СРОКИ) ЛИКВИДАЦИИ МАКСИМАЛЬНОГО РАСЧЕТНОГО ОБЪЕМА РАЗЛИВА НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ	126
9.1. Расчетное время начала локализации разлива (время прибытия спасателей к месту ЧС(Н))	126
9.2. Расчетное время локализации (время установки БЗ)	126
9.3. Расчетное время сбора, разлитого НП.	126
9.4. Расчетное время доочистки акватории сорбентом.	127
9.5. Расчетное время прибытия судов для приема НВС и транспортирования к месту утилизации	127
9.6. Расчетное время транспортирования и сдачи, собранной нефтеводяной смеси от места ЧС(Н) к месту утилизации нефтеводяной смеси	127
9.7. Расчетное время очистки береговой полосы	128
9.7.1. Расчет времени доставки сил и средств для очистки береговой полосы.	128
9.7.2. Расчет времени для очистки береговой полосы.	128
9.8. Расчетное время сбора, разлитого НП на портовом средстве	130
9.9. Расчетное время доставки сил и средств, времени ликвидации максимального расчетного объема разлива нефти и нефтепродуктов (портовое сооружение).	130
9.10. Расчетное время очистки портового средства (смыв)	130
9.11. Расчетное время транспортировки от места ЧС(Н) к месту накопления нефтеводяной смеси	130
10. СХЕМА ОПОВЕЩЕНИЯ, СХЕМА ОРГАНИЗАЦИИ УПРАВЛЕНИЯ И СВЯЗИ ПРИ РАЗЛИВАХ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ	132
11. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ВРЕМЕННОГО ХРАНЕНИЯ И ТРАНСПОРТИРОВКИ СОБРАННОЙ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ	143
12. 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	146
13. ПРИЛОЖЕНИЯ	159
13.1 ХАРАКТЕРИСТИКИ НЕФТЕПРОДУКТОВ	160
13.2 ДОКУМЕНТЫ АСФ	181
13.3 ПРИКАЗ О СОЗДАНИИ КЧС И ОПБ	227
13.4 ФИНАНСОВЫЕ И МАТЕРИАЛЬНЫЕ РЕЗЕРВЫ	233
13.5 ЛИЦЕНЗИИ ОРГАНИЗАЦИИ	238
13.6 ДОГОВОРЫ НА ОКАЗАНИЕ ПРИРОДООХРАННЫХ УСЛУГ	246
13.7 УТИЛИЗАЦИЯ НЕФТЕСОДЕРЖАЩИХ ОТХОДОВ	332

### ПРИНЯТЫЕ СОКРАЩЕНИЯ, ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Администрация морского порта (АМП)	Администрация морских портов создается в отношении двух и более морских портов в Российской Федерации в форме федерального государственного бюджетного учреждения и действует в соответствии с положением об администрации морских портов, утвержденным федеральным органом исполнительной власти в области транспорта. Администрация морских портов осуществляет организационное, материально-техническое и финансовое обеспечение исполнения капитанами морских портов функций, предусмотренных настоящим Федеральным законом, другими федеральными законами, нормативными правовыми актами Правительства Российской Федерации, а также оказывает услуги в морском порту пользователям в соответствии с требованиями настоящего Федерального закона.
АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	Акционерное общество «Новошахтинский завод нефтепродуктов» филиал «Ростовский»
АСГ/ЛРН	Аварийно-спасательная готовность к ликвидации разливов нефти
АСР	Аварийно-спасательные работы
АСС	Аварийно-спасательная служба
АСФ(Н)	Аварийно-спасательное формирование, специализирующееся на ликвидации аварийных разливов нефти
АЧФ ФГБУ «Морспасслужба»	Азово-Черноморский филиал Федерального государственного бюджетного учреждения «Морская спасательная служба»
Боновое ограждение (БЗ)	Специальное плавучее ограждение, предназначенное для ограничения растекания нефти по поверхности воды
Владельцы объектов инфраструктуры морского порта	Юридические лица или индивидуальные предприниматели, зарегистрированные в соответствии с законодательством Российской Федерации и осуществляющие эксплуатацию объектов инфраструктуры морского порта от своего имени независимо от того, являются они собственниками данных объектов или используют их на ином законном основании
Время готовности	Время от момента получения информации о разливе до времени выхода к месту разлива
ЕВХН	Емкости временного хранения нефтепродуктов
ЕДДС	Орган повседневного управления местной (городской) подсистемы РСЧС, предназначенный для координации действий дежурных и диспетчерских (дежурно-диспетчерских) служб города и создаваемый при органе управления гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций (ГО ЧС)
Зона приоритетной защиты	Зона, морские или береговые ресурсы которой представляют высокую экономическую, экологическую, рекреационную ценность
Зона повышенного риска	Районы, в которых наиболее вероятен риск аварии с разливом нефти или нефтепродуктов
ИГПК	Инспекция государственного портового контроля
Капитан морского порта	Должностное лицо, возглавляющее службу капитана морского порта, входящую в состав администрации морских портов, непосредственно подчиняется федеральному органу исполнительной власти, осуществляющему функции по оказанию государственных услуг и управлению государственным имуществом в сфере морского транспорта, и действует на основании положения о капитане морского порта, утвержденного федеральным органом исполнительной власти в области транспорта. Функции капитана морского порта осуществляются капитаном морского порта или по его поручению должностными лицами службы капитана морского порта.

КЧС и ОПБ	Комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций - функциональная структура органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации и органа местного самоуправления, а также органа управления объектом народного хозяйства, осуществляющая в пределах своей компетенции руководство соответствующей подсистемой или звеном РСЧС либо проведением всех видов работ по предотвращению возникновения чрезвычайных ситуаций и их ликвидации
Ликвидация последствий разлива нефти и нефтепродуктов	Действия, обеспечивающие восстановление аварийного объекта и объектов жизнеобеспечения населения до рабочего состояния; восстановление окружающей природной среды до состояния, исключающего неблагоприятное воздействие на здоровье граждан, животный и растительный мир
ЛЧС(Н)	Мероприятия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, обусловленных разливами нефти и нефтепродуктов
ЛРН	Ликвидация разливов нефти или нефтепродуктов - комплекс мероприятий, направленных на ограждение и сбор разлитой нефти
Морской порт	Под морским портом понимаются его территория и совокупность размещенных в границах этой территории объектов инфраструктуры морского порта, используемых для осуществления деятельности в целях торгового мореплавания, в том числе для оказания услуг.
МПР РФ	Министерство природных ресурсов
МСКЦ	Морской спасательно-координационный центр, конвенционный орган
МСПЦ	Морской спасательный подцентр, конвенционный орган
МЧС РФ	Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий
Нефть	Означает в любом виде, в том числе сырую нефть, топливную нефть, нефтяной отстой, нефтяные отходы и очищенные нефтепродукты (Конвенция по защите морской среды района Балтийского моря (Хельсинки, 22 марта 1974 года), ратифицирована Указом Президиума Верховного Совета СССР 5 октября 1978 года № 8207-IX)
НВС	Нефтеводяная смесь
ОБЗ	Оперативные боновые ограждения перекрывающие ворота Ковша
Персонал (обученный персонал)	Экипажи судов, и береговых подразделений, несущих АСГ/ЛРН, которые прошли специальную подготовку и имеют практические навыки по ЛРН. Требования к персоналу определяются Курсом подготовки экипажей судов и подразделений к ликвидации последствий морских аварий, а также нормативными документами аварийно-спасательных формирований
Портовые гидротехнические сооружения	Инженерно-технические сооружения (берегозащитные сооружения, волноломы, дамбы, молы, пирсы, причалы, а также подходные каналы, подводные сооружения, созданные в результате проведения дноуглубительных работ), расположенные на территории и (или) акватории морского порта, взаимодействующие с водной средой и предназначенные для обеспечения безопасности мореплавания и стоянки судов
ПС	Портовые средства
Предупреждение ЧС	Комплекс мероприятий, проводимых заблаговременно и направленных на максимально возможное уменьшение риска возникновения чрезвычайных ситуаций, а также на сохранение здоровья людей, снижение размеров ущерба окружающей природной среде и материальных потерь в случае их возникновения (ст. 1 Федерального закона № 68-ФЗ)
Природная среда	Совокупность компонентов природной среды, природных и природно-антропогенных объектов (ст. 1 федерального закона от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ)
Причал	Портовое гидротехническое сооружение, предназначенное для стоянки и обслуживания судов, обслуживания пассажиров, в том числе посадки их на

	суда и высадки их с судов, осуществления операций с грузами
Разлив нефтепродуктов (РН)	Любой сброс и поступление нефти и нефтепродуктов на территориях или акваториях, произошедший как в результате аварии, опасного природного явления, катастрофы стихийного или иного бедствия, так и при транспортировке нефти и нефтепродуктов, при строительстве или эксплуатации объекта, а также в процессе производства работ
РН	Разлив нефти и/или нефтепродуктов
Росморречфлот	Федеральное агентство морского и речного транспорта Минтранса России
РСЧС	Единая государственная система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций - объединение органов управления, сил и средств федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления и организаций, в полномочия которых входит решение вопросов по защите населения и территорий (акваторий) от чрезвычайных ситуаций. Примечание – РСЧС имеет пять уровней: федеральный, региональный, территориальный, местный и объектовый
СИЗ	Средства индивидуальной защиты
Скиммер	Устройства, предназначенные для сбора нефти с поверхности моря
Смесь нефтесодержащая	Смесь с любым содержанием нефти или нефтепродуктов
Сорбенты	Жидкие или твердые вещества, применяемые для поглощения из окружающей среды жидких, газообразных, парообразных или растворенных в воде нефтепродуктов
Спецоборудование	Технические средства, обеспечивающие сбор нефти с поверхности воды, накопление и временное хранение ее для транспортировки к приемным пунктам по очистке или утилизации
Специализированные суда ЛРН	Суда, используемые для выполнения задач ЛРН
Специальная подготовка по ЛРН	Совокупность теоретической и практической подготовки, в результате которой личный состав овладевает знаниями и практическими навыками ведения операций по ЛРН
Схема первоочередных действий	Совокупность действий, изложенных в определенной последовательности и направленных на решение задач ЛЧС(Н), с момента объявления данной схемы до начала работ на месте разлива (или нефтяного загрязнения)
Танкер	Любое самоходное или несамоходное судно, специально построенное или приспособленное для перевозки жидких грузов наливом
Территория морского порта	Территория морского порта включает в себя земли, земельные участки, акваторию морского порта, используемые в целях, предусмотренных настоящим Федеральным законом, либо предназначенные для использования в указанных целях.
Технологический процесс погрузки/выгрузки	Совокупность действий по подготовке и осуществлению грузовых операций танкера, которые могут быть связаны как с выдачей груза (при заправке нефтепродуктами судна-приемника), так и с приемом груза (при заправке грузовых отсеков самого танкера-заправщика)
Технические средства ЛРН	Совокупность технических средств, предназначенных для ограждения и сбора разлитой нефти
УГМС	Управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды
ФГБУ «АМП Азовского моря»	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Администрация морских портов Азовского моря»
Чрезвычайная ситуация (ЧС)	Обстановка на определенной территории или акватории, сложившаяся в результате аварии, опасного природного явления, катастрофы, стихийного или иного бедствия, которые могут повлечь или повлекли за собой

	человеческие жертвы, ущерб здоровью людей или окружающей природной среде, значительные материальные потери и нарушение условий жизнедеятельности людей
ЧС(Н)	Чрезвычайная ситуация, обусловленная разливами нефти и нефтепродуктов
Эмульсия	Смесь двух жидкостей, которые не смешиваются естественным путем (например, нефть и вода)

## ЦЕЛЬ И НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА РАЗРАБОТКИ ПЛАНА

Необходимость разработки планов ЛРН установлена пунктом 1 статьи 16.1 Федерального закона от 31.07.1998 № 155-ФЗ «О внутренних морских водах, территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации» (далее - Федеральный закон «О внутренних морских водах»).

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2020 г. N 2366 «Об организации предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации» определена структура Плана предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов АО «НЗНП» филиал «Ростовский» - «Площадка причального комплекса на левом берегу реки Дон» (далее – План ЛРН).

### Цель Плана ЛРН:

заблаговременное проведение мероприятий по предупреждению ЧС(Н);

поддержание в постоянной готовности сил и средств ликвидации ЧС для обеспечения безопасности населения и территорий;

максимально возможное снижение ущерба и потерь в случае возникновения ЧС(Н).

### Задачи Плана ЛРН:

установление основных принципов организации мероприятий по предупреждению и ЛЧС(Н) на соответствующем уровне для определения достаточности планируемых мер с учетом состояния возможных источников ЧС(Н), а также географических, навигационно-гидрографических, гидрометеорологических особенностей районов возможного разлива нефти и нефтепродуктов;

осуществление наблюдения и контроля за социально-экономическими последствиями ЧС(Н), мониторинга окружающей среды и обстановки на территории объекта;

определение порядка взаимодействия привлекаемых организаций, органов управления, сил и средств в условиях чрезвычайной ситуации, организация мероприятий по обеспечению взаимного обмена информацией;

обоснование достаточного количества и состава собственных и (или) привлекаемых аварийно-спасательных служб и (или) аварийно-спасательных формирований для ликвидации максимального расчетного объема разлива нефти и нефтепродуктов;

установление порядка обеспечения и контроля готовности к действиям органов управления сил и средств, предусматривающего планирование учений и тренировок,

планирование мероприятий по ликвидации последствий ЧС(Н).

В Плате определено административное формирование, ответственное за организацию и руководство действиями в условиях ЧС(Н) – комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности.

В Плате приведена система экстренного реагирования, структура управления при проведении операций ЛРН, задачи органов управления и координирующих органов АО «НЗНП» филиал «Ростовский», обязанности членов КЧС и ПБ АО «НЗНП» филиал «Ростовский», организация оповещения и связи и т.п.

В Плате даны рекомендации по первоочередным действиям, исходя из ситуаций, которые могут возникнуть при инцидентах, связанных с разливами нефти и нефтепродуктов.

План определяет мероприятия по предупреждению разливов нефтепродуктов, а также порядок действий при ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории и портовом средстве объекта. Кроме того, План регламентирует действия сил и средств предприятия, других организаций и

органов государственного реагирования при проведении операций по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

При проведении погрузочных операций АО «НЗНП» филиал «Ростовский» в морском порту Ростов-на-Дону, в соответствии с п. 3 «Правил организации предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилежащей зоне Российской Федерации» (утв. постановлением Правительства РФ от 31.12.2020г. № 2366) с точки зрения наиболее неблагоприятной величины воздействия на акваторию принят разлив в прогнозируемом максимальном объеме 1480 м<sup>3</sup> нефтепродуктов.

В соответствии с пунктом 2.1 статьи 16.1 Федерального закона «О внутренних морских водах» установлено, что План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов при осуществлении деятельности по перевалке нефти и нефтепродуктов, бункеровке (заправке) судов с использованием специализированных судов, предназначенных для бункеровки (судов-бункеровщиков), утверждается эксплуатирующей организацией после проведения тренировочных учений в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере транспорта, и получения положительного заключения уполномоченного Правительством Российской Федерации федерального органа исполнительной власти о проведении тренировочных учений, выдаваемого в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Утвержденный План является основным документом, регламентирующим проведение операций ЛЧС(Н).

В соответствии с требованиями пункта 3 статьи 16.1 Федерального закона «О внутренних морских водах, территориальном море и прилежащей зоне Российской Федерации» установлено, что утверждение вносимых изменений в план предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов осуществляется эксплуатирующей организацией в порядке, установленном настоящим Федеральным законом для утверждения плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов

## РУКОВОДЯЩИЕ ДОКУМЕНТЫ

### 1. Федеральные законы Российской Федерации

- от 08.11.2007 № 261-ФЗ «О морских портах в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
- от 30.04.1999 № 81-ФЗ Кодекс торгового мореплавания Российской Федерации;
- от 30.12.2001 № 195-ФЗ Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях;
- от 03.06.2006 № 74-ФЗ Водный кодекс Российской Федерации;
- от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;
- от 31.07.1998 № 155-ФЗ «О внутренних морских водах, территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации»;
- от 06.03.2006 № 35-ФЗ «О противодействии терроризму»;
- от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- от 22.08.1995 № 151-ФЗ «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей»;
- от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;

### 2. Постановления Правительства Российской Федерации

- от 08.11.2013 № 1007 «О силах и средствах единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций»
- от 31.10.2018 № 1289 «Об утверждении Правил выдачи положительного заключения уполномоченного Правительством Российской Федерации федерального органа исполнительной власти о проведении тренировочных учений»;
- от 30 декабря 2020 г. N 2366 Постановление Правительства РФ "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";
- от 30.12.2003 № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций»;
- от 30.07.2004 № 395 «Об утверждении Положения о Министерстве транспорта Российской Федерации»;
- от 29.09.1999 № 1098 «О федеральной целевой программе "Снижение рисков и смягчение последствий чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в Российской Федерации до 2005 года»;
- от 30.12.1998 № 1594 «О специально уполномоченных государственных органах Российской Федерации в области охраны окружающей и природной среды»;
- 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»;
- от 15.11.97 № 1425 (ред. от 28.03.2008) "Об информационных услугах в области гидрометеорологии и мониторинга загрязнения окружающей природной среды" (вместе с "положением об информационных услугах в области гидрометеорологии и мониторинга загрязнения окружающей природной среды");
- от 22.12.2011 № 1091 «О некоторых вопросах аттестации аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований, спасателей и граждан, приобретающих статус спасателя»;
- от 25.07.2020 N 1119 "Об утверждении Правил создания, использования и восполнения резервов материальных ресурсов федеральных органов исполнительной власти для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера"
- от 21.05.2007 № 304 (ред. от 17.05.2011) "О классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера";

- от 18.09.2020 N 1485 "Об утверждении Положения о подготовке граждан Российской Федерации, иностранных граждан и лиц без гражданства в области защиты от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера"

- от 25.09.2002 № 705 «О совершенствовании системы государственного управления морскими портами».

3. Нормативные акты федеральных органов исполнительной власти

- приказ Минтранса России от 12.11.2021 № 395 «Об утверждении Общих правил плавания и стоянки судов в морских портах Российской Федерации и на подходах к ним»;

- приказ Минтранса России от 20.09.2005 № 112 «О функциональной подсистеме транспортного обеспечения ликвидации чрезвычайных ситуаций единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций»;

- приказ Минтранса России 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 Минприроды России от 30.07.2020 N 509 "Об утверждении порядка предоставления юридическими лицами независимо от их организационно-правовой формы и физическими лицами, осуществляющими сбор информации о состоянии окружающей среды и ее загрязнении, в Федеральную службу по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды указанной информации, а также информации о чрезвычайных ситуациях техногенного характера, которые оказали, оказывают и (или) могут оказать негативное воздействие на окружающую среду" (Зарегистрировано в Минюсте России 14.12.2020 N 61438):

- приказ Минприроды России от 06.02.1995 № 45 «Об утверждении временного порядка объявления территории зоной чрезвычайной экологической ситуации»;

- приказ Минтранса России от 4 марта 2013 г. N 62 «Об утверждении Обязательных постановлений в морском порту Ростов-на-Дону»;

5. Инструкции

- О порядке передачи сообщений о загрязнении морской среды № 598 от 14.06.94г., утв. Минприроды России, Минтрансом России.

6. Нормативные документы

- РД 31.4.01.99 МТ РФ от 29.06.1999 Средства ликвидации разливов нефти в море. Классификация;

- РД 11-14 Курс подготовки экипажей судов и подразделений Морспасслужбы Росморречфлота к ликвидации последствий морских аварий;

7. Международные соглашения

- Международная Конвенция по предупреждению загрязнения с судов 1973 г., измененная протоколом 1978 г., MARPOL

- Международная Конвенция по обеспечению готовности на случай загрязнения нефтью, борьбе с ним и сотрудничеству (БЗНС). 1990 г.

- Международная Конвенция по спасению человеческой жизни на море. SOLAS IMO 1974г.

- Международная Конвенция о гражданской ответственности за ущерб от загрязнения нефтью. CLC, IMO, 1969 г.

- Руководство по борьбе с загрязнением нефтью . IMO. 1998 г.:

- Раздел II Аварийное планирование. IMO-560E ISBN 92-80-1330-5, 1995 г.

- Раздел IV Борьба с загрязнением нефтью. IMO-569E ISBN 92-801-1242-2, 1988 г.

- Раздел V Административные вопросы по ликвидации загрязнения нефтью. IMO-572E, ISBN 92-801-1424-7, 1998 г.

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

**1.1 Общие сведения об эксплуатирующей организации**

Полное наименование объекта .....	Акционерное общество «Новошахтинский завод нефтепродуктов» филиал «Ростовский»
Краткое наименование организации.....	АО «НЗНП» филиал Ростовский»
Телефон ..... Факс.....	204-17-49 (доб. 60-69)
Юридический адрес.....	346392, РФ, Ростовская обл., м.р-н Красносулинский, Киселевское сельское поселение, территория автомобильной дороги общего пользования федерального значения А-270, км 882-й, зд. 1
Почтовый адрес.....	АО «НЗНП» филиал «Ростовский» 344010, г. Ростов-на-Дону, ул. 1-я Луговая, 50 (52) (левый берег реки Дон).
Генеральный директор АО «НЗНП Менеджмент» - Управляющей организации АО «НЗНП», осуществляющей полномочия генерального директора	Д.В. Шуньков
Директор филиала АО «НЗНП» Филиал «Ростовский»	А.Н. Вовк

Объект расположен на берегу реки Дон и имеет нефтеналивное причальное сооружение. Судоборот причала отгрузки нефтепродукта осуществляется нефтеналивными судами смешанного типа «река-море».



Рисунок 1.1.1 – Схема расположения причалов АО «НЗНП» филиал «Ростовский»

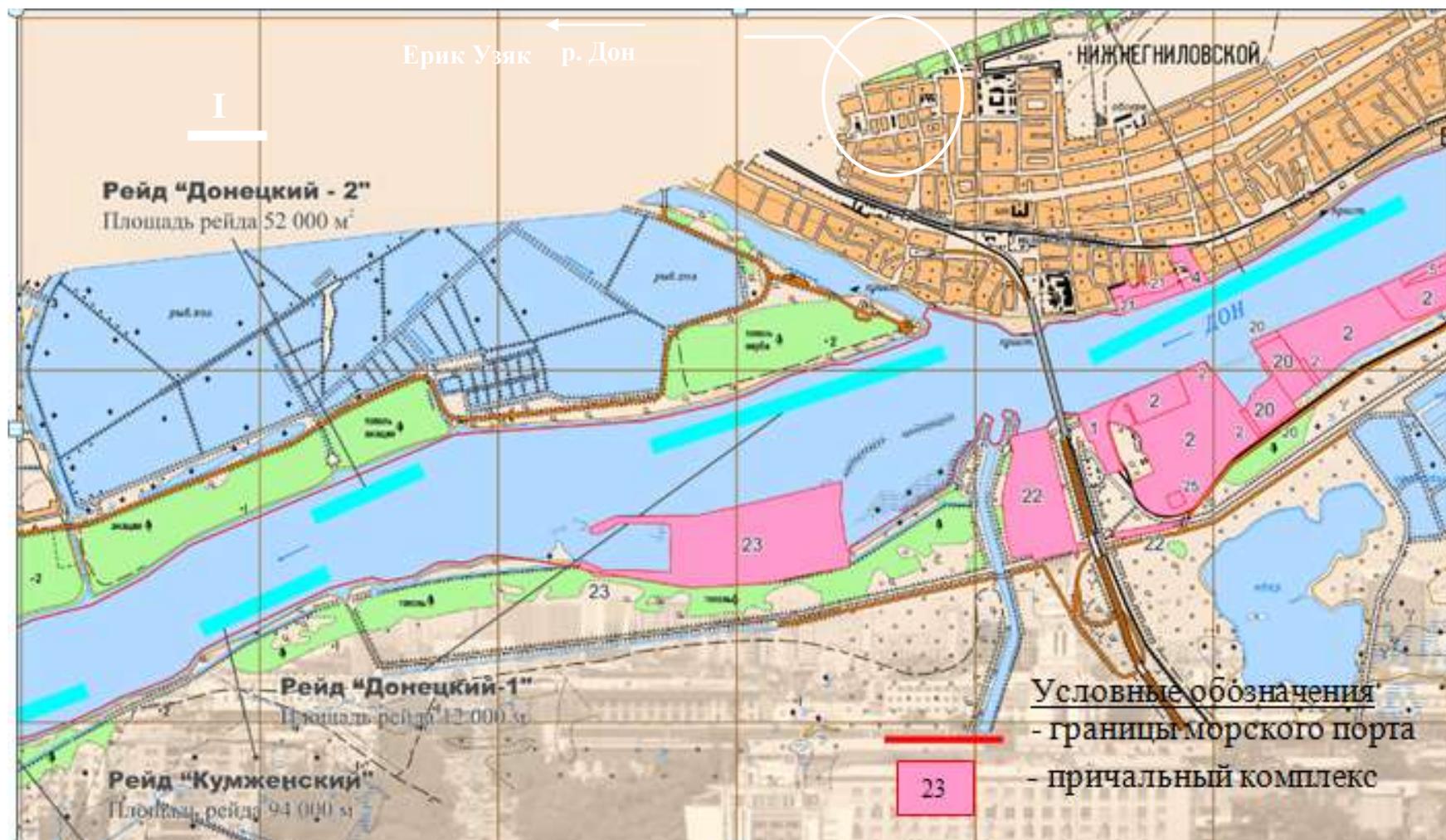


Рисунок 1.1.2 – Схема расположения причального комплекса АО «НЗНП» филиал «Ростовский» в границах морского порта Ростов-на-Дону

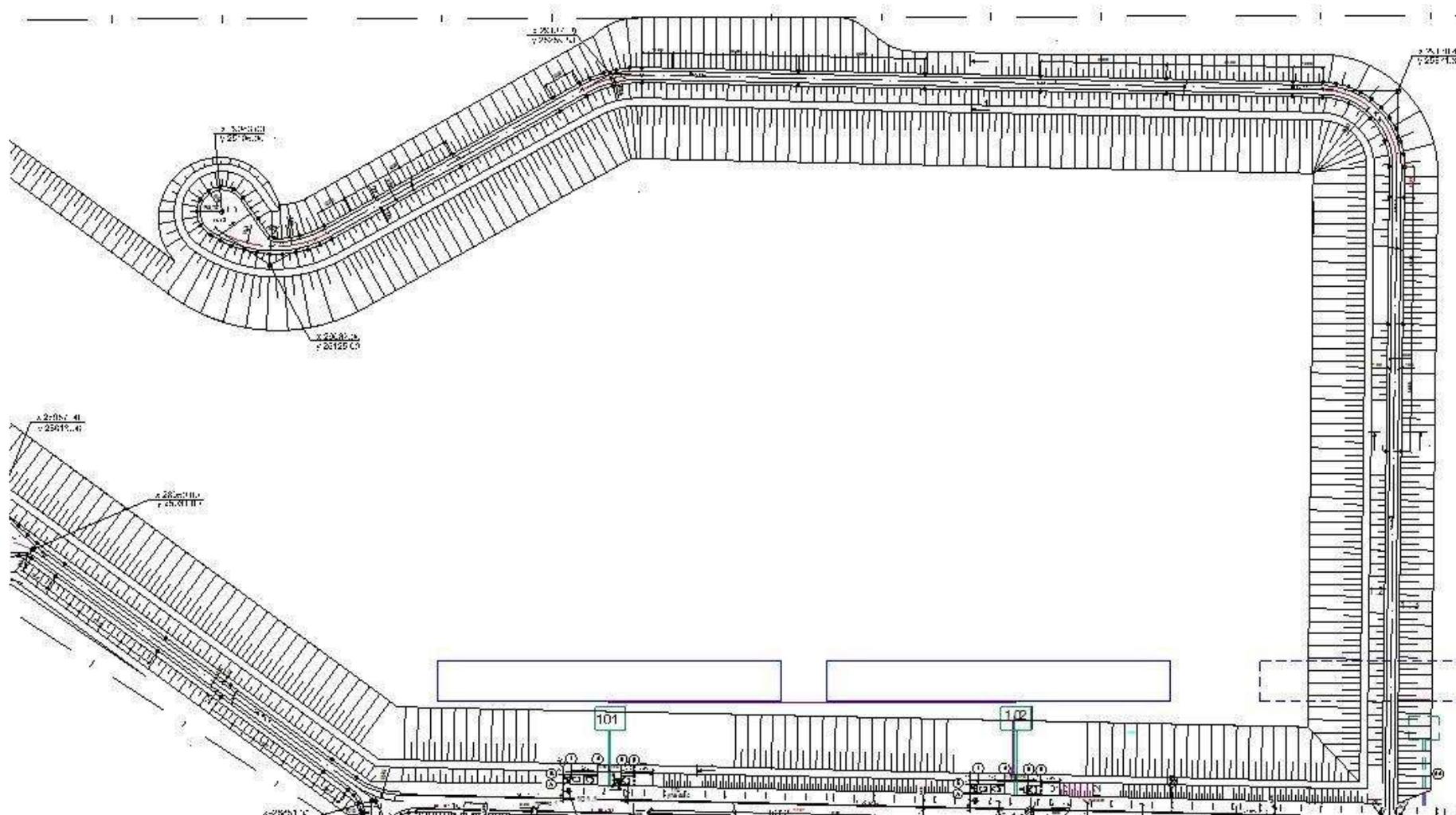


Рисунок 1.1.3 Схема размещения оборудования на причальном комплексе

Экспликация к схеме расположения причального комплекса АО «НЗНП» филиал «Ростовский»

№ на схеме	Наименование
101, 102	Площадка налива нефтепродуктов в суда
101.1,101.2	Дренажный узел (емкости объемом 8 м <sup>3</sup> х 6)
101.3	Дренажный узел (емкости объемом 25 м <sup>3</sup> х 3)
101.4	Шкафная установка для азота
103	Служебное помещение
104	Помещение для хранения пенообразователя и мотопомпы
105	Трансформаторная подстанция
106	Эстакада технологическая
107.1-107.6	Прожекторная мачта
108	Эстакада технологическая
109	Площадка для контейнеров с нефтесодержащими отходами
ЛС	Лафетный ствол

### ***1.2 Готовность организации к действиям по локализации и ликвидации последствий ЧС(Н)***

АО «НЗНП» филиал «Ростовский» имеет договора на ЛРН с:

- Азово-Черноморский филиал ФГБУ «Морспасслужба» по несению аварийно-спасательной готовности к ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (приложение 13.2);
- Государственное казенное учреждение Ростовской области «Ростовская областная поисково-спасательная служба» по несению аварийно-спасательной готовности к ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории и береговой полосе (приложение 13.2).
- ООО «Южный город». на обращение с отходами (приложение 13.6).
- ООО «ЭКОТРАНС». на обращение с отходами (приложение 13.6).
- ООО «Азовпортофлот» в части привлечения на период ЧС т/х типа ОС для приема собранной нефтесодержащей смеси и сдачи ее на очистительный комплекс (приложение 13.6).
- ООО «ДонЭкоФлот» в части привлечения на период ЧС т/х типа ОС для приема собранной нефтесодержащей смеси и сдачи ее на очистительный комплекс (приложение 13.6).

При попадании разлитого нефтепродукта на береговую черту для ликвидации загрязнения будет привлекаться собственное нештатное аварийно-спасательное формирование (НАСФ) (приложение 13.2). Список личного состава, оборудования и материалов НАСФ приведен в разделе 8 данного плана ЛРН, а также АСФ ГКУ РО «РО ПСС» (согласно договора приложение 13.2).

Для борьбы с возможными пожарами на объекте предусмотрены противопожарные средства защиты.

Наружное пожаротушения технологической площадки с сооружениями на ней осуществляется из противопожарного трубопровода от насосного пожаротушения станции.

По всей длине технологической площадки (причального комплекса) между судном и технологической площадкой предусмотрена водяная завеса. Расчетная длина линии водяной завесы равна длине технологической площадки и дополнительно 10 м в обе стороны.

Расход воды на создание водяной завесы обеспечивает сплошную водяную завесу высотой не менее, чем 20 м. Расход на водяную завесу составляет 40 л/сек. Свободный напор обеспечивается от пожарной мотопомпы МП «Гейзер» 20/100.

Расстояние между оросителями принято 0,5 м. Минимальная интенсивность подачи воды водяной завесой 1 л/сек. на 1 метр длины.

Пункт приготовления раствора пенообразователя предусматривается путем дозирования пенообразователя стационарными баками-дозаторами МХ 8 Ду-200 (диапазон дозирования 1100-6600 л/мин. (18,3-110 л/с) с внутренней эластичной емкости, позволяющими осуществлять автономное регулирование подачи концентрата пенообразователя в поток воды с обеспечением требуемой концентрации 3%.

На причальном комплексе установлена пожарная сигнализация.

На АО «НЗНП» филиал «Ростовский» создана частная пожарная охрана с численностью дежурного караула 6 человек, два пожарных автомобиля АЦ-5-40 КАМАЗ (43253), ПСА2,0-40/2 (43206) Урал (пожарно-спасательный автомобиль).

Необходимость привлечения подразделений пожарной охраны определяется конкретной ситуацией. В том случае, когда команда судна или персонал АО «НЗНП» филиал «Ростовский» не в состоянии самостоятельно локализовать и ликвидировать пожар, а также при угрозе распространения пожара на большей площади, могут быть вызваны пожарная часть – 2 ПСО ФПС ГПС ГУ МЧС России по РО или специализированное судно.

Выезд подразделений пожарной охраны на тушение пожаров и проведение аварийно-спасательных работ в населенных пунктах и организациях осуществляется в безусловном порядке.

Объект охраняется круглосуточно.

Режим работы Предприятия – круглогодичный, круглосуточный, 4-х сменный при 8-ми часовом рабочем дне.

#### Создание необходимых резервов материальных и финансовых ресурсов для ликвидации ЧС(Н)

Финансовый резерв организации регламентирован приказом по АО «НЗНП» филиал «Ростовский» от 18.09.2016г. № 33/39/2-01 на основании чего установлен резерв финансовых средств для локализации и ликвидации последствий ЧС(Н), а также страхованием гражданской ответственности владельца ОПО. Финансовый резерв расходов по локализации и ликвидации последствий ЧС(Н) должен быть не ниже – затрат, планируемых на ликвидацию ЧС(Н) в соответствии с договорами взаимодействующих организаций, привлекаемых к операции по ЛЧС(Н): по отходам, на оплату труда спасателей АСФ, расходные материалы на проведение аварийно-спасательной операции (питание персонала, ГСМ, сорбенты и др.) плюс собственные расходы АО «НЗНП» филиал «Ростовский».

Финансовое обеспечение определяется Методикой расчета финансового обеспечения осуществления мероприятий, предусмотренных планом предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации, включая возмещение в полном объеме вреда, причиненного окружающей среде, в том числе водным биоресурсам, жизни, здоровью и имуществу граждан, имуществу юридических лиц в результате разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном

шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации, утвержденной приказом Минприроды России от 13.02.2019 N 85.

Для разлива нефти и нефтепродуктов менее 3000 тонн включительно размер финансового обеспечения определяется по формуле:

$$F = m / 1000 \times Re \times 10^6, \text{ где:}$$

F - размер финансового обеспечения, руб.;

m - максимальный расчетный объем разлива нефти и нефтепродуктов, установленный в плане по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, тонн;

Re - расчетная единица, является единицей специального права заимствования, как она определена Международным валютным фондом (далее - расчетная единица), руб.

m=1480 м<sup>3</sup>, что соответствует 1170,68 т светлых нефтепродуктов бензиновой группы, 1249,12 т светлых нефтепродуктов дизельной группы, 1420,8 т тяжелых темных нефтепродуктов или 1342,36 т темных нефтепродуктов газойлевой группы.

$$Re=126\text{руб. } 74 \text{ коп.}$$

$$F=1420,8/1000*126,74*10^6= 180\ 072\ 192 \text{ руб.}$$

Номенклатура и объемы резервов материальных ресурсов для ЛЧС(Н) обеспечиваются Предприятием.

### **Копии приказов и страховые полисы приведены в приложении 13.3**

#### Организация управления ликвидацией ЧС(Н)

На предприятии приказом директора филиала создано объектовое звено РСЧС в составе функциональной подсистемы организации работ по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

Для обеспечения постоянной готовности организации к действиям по локализации и ликвидации ЧС(н) в Компании сформированы:

- координационный орган – объектовая КЧС и ОБП Филиала;
- постоянно действующий орган управления по решению задач в области ГО, ЧС и пожарной безопасности;
- орган повседневного управления – дежурно-диспетчерская служба в составе: начальника смены, старшего оператора филиала, диспетчера причального комплекса.

### **1.3 Виды деятельности. Основные операции, производимые с нефтепродуктами**

На Предприятии осуществляется перевалка нефтепродуктов с железнодорожного и автомобильного транспорта на суда.

АО «НЗНП» филиал «Ростовский» имеет лицензии (приложение 13.5) на осуществление:

- погрузо-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на внутреннем водном транспорте, морских портах МР-4 №001537 от 24 ноября 2014г.
- эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности №ВХ -00-015275 от 26.02.2015г.

*Транспортировка* нефтепродуктов от товарно-сырьевой базы до причалов №72 и 73 осуществляется по технологическим наземным продуктопроводам. Транспортировка темных нефтепродуктов осуществляется по обогреваемому и теплоизолированному продуктопроводу.

*Перевалка* нефтепродуктов в нефтеналивные суда смешанного «река-море» плавания с максимальной грузоподъемностью до 6500 т осуществляется у причалов №72 и №73. Для налива нефтепродуктов в суда на причалах установлены 4 корабельных стендера (модели Marine Loading Arm MLA 260 8'').

Перекачка того или иного нефтепродукта осуществляется по схеме:

- резервуарный парк - причалы №72 и №73 (стендер) – нефтеналивное судно.

Бункеровка судов осуществляется по схеме:

Ж/д цистерна – нефтеналивное судно.

Схема размещения оборудования на причальном комплексе приведена **на рисунке 1.1.3**

Таблица 1.3.1-Сведения о группах нефтепродуктов.

<i>Светлые нефтепродукты бензиновой группы</i>	<i>Светлые нефтепродукты дизельной группы</i>	<i>Тяжелые тёмные нефтепродукты</i>	<i>Темные нефтепродукты газойлевой группы</i>
1. Бензин прямогонный (паспорт №275) Плот. при 20-ти гр. 717,1 кг. / м <sup>3</sup> .	1. Топливо судовое маловязкое, бункеровочное топливо (паспорт №272) Плот. при 20-ти гр. 835,8 кг/ м <sup>3</sup> .	1. Гудрон жидкий и аналоги (паспорт №181) Плот. при 20-ти гр. 960,5 кг/ м <sup>3</sup> .	1 Газойль вакуумный (паспорт №247) Плот. при 20-ти гр. 907, кг/ м <sup>3</sup> .
2. Бензин газовый стабильный (паспорт №348) Плот. при 20-ти гр. 715,0 кг/ м <sup>3</sup> .	2. Топливо моторное (паспорт №452) Плот. при 20-ти гр. 839,0 кг/ м <sup>3</sup> .	2. Смесь битумная –жидкий битум и аналоги (паспорт №20203/2016) Плот. при 20-ти гр. 945, кг/ м <sup>3</sup> .	2 Дистиллят газового конденсата или нефти высокосернистый и аналоги (ДГКНВС) (паспорт №273). Плот. при 20-ти гр. 900 кг/ м <sup>3</sup>
3. Бензин для промышленных целей (паспорт №347) Плот. при 20-ти гр. 716,5 кг/ м <sup>3</sup>	3 Дизельное топливо Л, З, А ЕВРО (паспорт №11Л2205477) Плот. при 20-ти гр. 844,0 кг/ м <sup>3</sup> .		
4. Бензины автомобильные (паспорт №2861Н) Плот. при 20-ти гр. 740 кг/ м <sup>3</sup>	4 Газойли высокосернистые (паспорт №261) Плот. при 20-ти гр. 836,2 кг. / м <sup>3</sup>		
5. Бензин прямогонный стабильный и аналоги Плот. при 20-ти гр. 726 кг/ м <sup>3</sup>			
6. Дистиллят средний для гидрогенизационных процессов Плот. при 20-ти гр. 791,2 кг/ м <sup>3</sup>			

Основные характеристики нефтепродуктов приведены в паспортах на данные виды нефтепродуктов в приложении 13.1

## 2. СВЕДЕНИЯ О ПОТЕНЦИАЛЬНЫХ ИСТОЧНИКАХ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

К потенциальным источникам разливов нефти и нефтепродуктов отнесены:

- разгерметизация шлангующего устройства стендера во время перевалки нефтепродукта;
- разгерметизация продуктопровода во время перевалки нефтепродукта;
- разгерметизация корпуса судна в результате навала на причальное сооружение;
- разгерметизация шлангующего устройства во время выполнения бункеровочной операции.

Таблица 2.1 - Основные характеристики судов сторонних компаний, загружаемых у причалов

Тип судна № проекта	Грузоподъёмность, т	Длина, м	Ширина, м	Осадка, м
Нефтеналивное судно Р-77	2135,0	108,6	15,1	2,88
Нефтеналивное судно пр. пр. 005-RST	5000	138,7	16,5	4,3
Нефтеналивной танкер пр.621	3000	122,75	15,3	3,1
Нефтеналивной танкер пр.630	5000	132,6	16,9	3,46
Нефтеналивной танкер пр.RST27	6500	141	17	3,2
Нефтеналивной танкер пр.17103	5120	139,2	17	3,86
Нефтеналивной танкер пр. 00216, тип Primemax	5300	136,11	17	3,4

Таблица 2.2- Характеристика напорных технологических трубопроводов находящегося на территории портового средства

Обозначение по схеме	Наружный диаметр/ условный проход, мм	Протяженность участков трубопровода, м
Трубопровод светлых нефтепродуктов дизельной группы		
Стендерная площадка №4		
Линия 102/4 (Iучасток)	377/350	635
Линия 102/4 (IIучасток)	260/250	35
Линия 102/4 (IIIучасток)	260/250	35
Стендерная площадка №3		
Линия 102/4 (Iучасток)	377/350	490
Линия 102/4 (IIучасток)	260/250	35
Линия 102/4 (IIIучасток)	260/250	35
Трубопровод светлых нефтепродуктов бензиновой группы		
Стендерная площадка №4		
Линия 101/4 (Iучасток)	377/350	635
Линия 101/4 (IIучасток)	260/250	35
Стендерная площадка №3		

Линия 101/4 (Iучасток)	377/350	490
Линия 101/4 (IIучасток)	260/250	35
Трубопровод тяжелых нефтепродуктов и нефтепродуктов газойлевой группы		
Стендерная площадка №4		
Линия 104/4 (Iучасток)	426/400	635
Линия 103/9 (Iучасток)	377/350	637
Линия 104/4 (IIучасток)	250	35
Линия 103/9 (IIучасток)	250	35
Стендерная площадка №3		
Линия 104/4 (Iучасток)	426/400	490
Линия 103/9 (Iучасток)	377/350	492
Линия 104/4 (IIучасток)	250	35
Линия 103/9 (IIучасток)	250	35
Трубопровод бункеровки		
Линия 102/27 (Iучасток)	89/88	30
Линия 102/29 (Iучасток)	89/88	30

Характеристика шлангующей линии (бункеровка)

Диаметр гибкого шланга, мм -80;

Длина рукава, м-30.

Характеристика насосов.

Для светлых нефтепродуктов - насос типа SLM-NVO-150-125-315-19E10, производительностью-300м<sup>3</sup>/ч- 2шт.

Для темных нефтепродуктов - насос типа L4 NG-186/134-АНОКIA-G, производительностью-350м<sup>3</sup>/ч- 2шт.

Характеристика стендеров установленных причальных площадках №3 и №4.

На причале №72 установлены стендера №1-3 и №3-3. На причале №73 установлены стендера №1-4 и №3-4 модели морской погрузочный стендер Marine Loading Arm MLA 260 8''.

Основные параметры и технические характеристики Морского погрузочного стендера:

-температура нефтепродукта, °С - от -35 до +100

-давление рабочей среды, МПа (бар) -1,6 (16)

-номинальная производительность, м<sup>3</sup>/ч -1000

-диаметр условного прохода, мм -200.

### 3. МАКСИМАЛЬНЫЕ РАСЧЕТНЫЕ ОБЪЕМЫ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

Объект расположен на левом берегу реки Дон и включает в себя площадку терминала по хранению и перевалке нефтепродуктов, на котором размещено оборудование для приема, хранения и перекачивания нефтепродуктов, внешний нефтепродуктопровод и площадку причального комплекса, на котором размещены две технологические площадки с наливными устройствами (стендерами) для налива нефтепродуктов в танкеры.

Причальное сооружение предназначено для швартовки судов грузоподъемностью 3000 - 6500 т с дальнейшей перевалкой на них нефтепродуктов. Ситуационный план расположения причалов №72 и №73 АО «НЗНП» филиал «Ростовский» приведен на рисунке 1.1.1.

Причальный комплекс состоит из одного причального сооружения с возможной постановкой под погрузку 2-х судов. Причальное сооружение имеет две технологических площадки (причалы №72 и №73), на которых расположено по два наливных устройства (стендеры) на каждой, по одному на каждый наливаемый продукт и приборы учета количества наливаемого продукта.

При осуществлении погрузочных работ на судах, расположенных у причала, предусмотрена автоматизированная система налива. Включение оборудования насосной станции склада приема и хранения жидких грузов осуществляется по команде из операторной, расположенной на основной площадке.

На территории объекта размещены вспомогательные здания причала: операторная, трансформаторная подстанция, помещение техперсонала и охраны.

Швартовые палы оборудуются швартовыми тумбами на усилие 25 тонн, отбойными устройствами в виде резиновых труб - отбойников Ø 400мм.

Для предохранения судов и конструкций причального пала от соприкосновения, проектом предусматривается установка отбойных устройств.

Отбойные устройства приняты по серии 3.505-1/70 с резиновыми амортизаторами.

Верх пала принят на отметке + 3.1 О м Бс.

#### *Операционная площадка*

Технологическая площадка выполнена из стального проката и установлена на свайном основании. Для сбора дождевых вод площадка имеет по периметру бортик высотой 0,4 м, вода самотеком поступает в дренажную емкость, расположенную на берегу. Пол площадки выполнен из бетона безыскрового и устойчивого к воздействию нефтепродуктов.

Размеры выносного причала - 133,9 м.

Площадь акватории ковша - 0,12551 км<sup>2</sup>.

Максимальные расчетные объемы разлива определяются согласно требованиям постановления Правительства РФ от 30 декабря 2020 г. N 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».

**Максимальные расчетные объемы разлива определяются согласно требованиям постановления Правительства РФ от 30 декабря 2020 г. N 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».**

При определении источника разлива, требование п.п а) п. 5 вышеуказанного постановления, рассматриваем для нефтеналивных самоходных и несамоходных судов, судов для сбора и перевозки нефтесодержащих вод, плавучих нефтехранилищ, нефтенакопителей и нефтеналивных барж (имеющие разделительные переборки) - 2 смежных танка максимального объема. Для указанных судов с двойным дном и двойными бортами - 50 процентов 2 смежных танков максимального объема.

Таблица 3.2 – Объемы грузовых танков нефтеналивных судов проекта Р-77

№№ п/п		Объем грузовых танков, м <sup>3</sup>
1	Грузовой танк №11	394,148
2	Грузовой танк №12	394,214
3	Грузовой танк №21	369,200
4	Грузовой танк №22	369,259
5	Грузовой танк №31	369,376
6	Грузовой танк №32	369,317
7	Грузовой танк №41	474,987
8	Грузовой танк №42	479,911

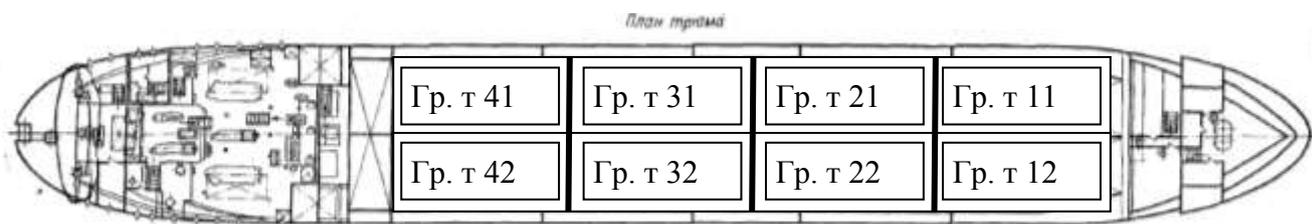


Рисунок 3.2 - Схема расположения грузовых танков пр. Р-77

Таблица 3.3 Объемы грузовых танков нефтеналивных судов проекта пр. 005-RST (типа Азери Карабах)

№№ п/п		Объем грузовых танков, м <sup>3</sup>
1	Грузовой танк №1 -6	1203.250

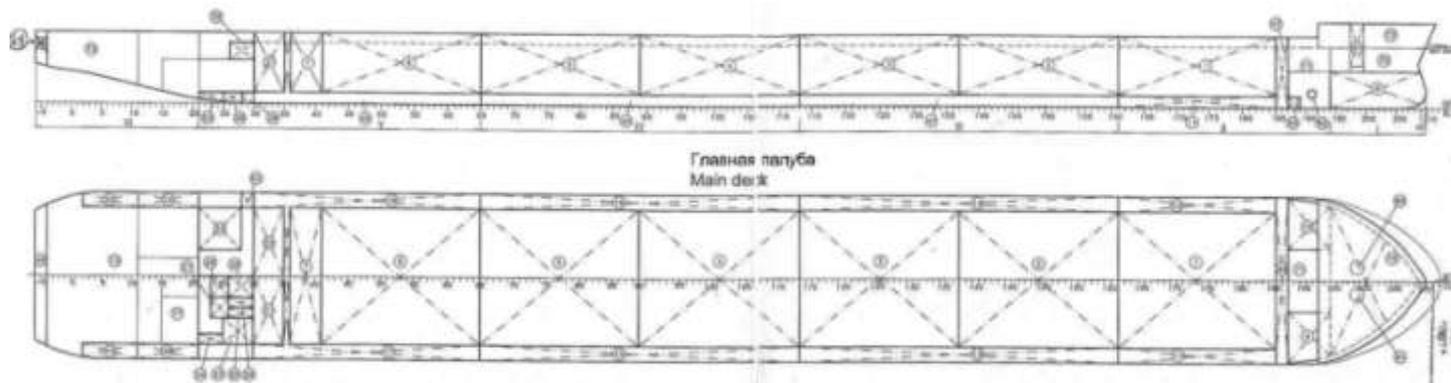


Рисунок 3.3 - Схема расположения грузовых танков пр. 005-RST

Таблица 3.4 – Объемы грузовых танков нефтеналивных судов пр. 630

№№ п/п		Объем грузовых танков, м <sup>3</sup>
1	Грузовой танк №11	341,3
2	Грузовой танк №21	448,48
3	Грузовой танк №31	496,0
4	Грузовой танк №41	496,0
5	Грузовой танк №51	496,0
6	Грузовой танк №61	436,0
7	Грузовой танк №12	346,83
8	Грузовой танк №22	476,51
9	Грузовой танк №32	500,8
10	Грузовой танк №42	501,25
11	Грузовой танк №52	501,0
12	Грузовой танк №62	440,4

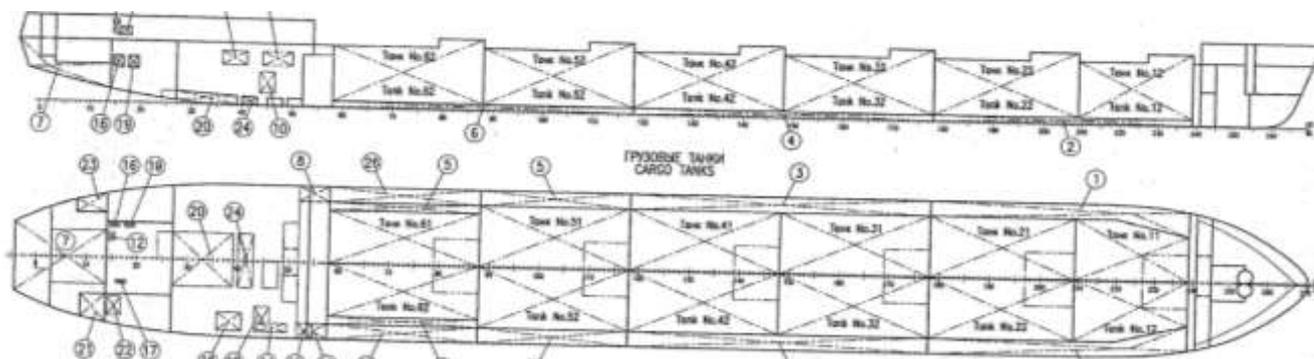


Рисунок 3.4 – План размещения танков на нефтеналивных судах пр. 630.

Таблица 3.5 – Объемы грузовых танков нефтеналивных судов проекта 621

№№ п/п		Объем грузовых танков, м <sup>3</sup>
1	Грузовой танк №11 ЛБ	396,62
2	Грузовой танк №12 ПБ	400,21
3	Грузовой танк №21 ЛБ	404,18
4	Грузовой танк №22 ПБ	407,88
5	Грузовой танк №31 ЛБ	199,61
6	Грузовой танк №32 ПБ	201,47
7	Грузовой танк №41 ЛБ	407,20
8	Грузовой танк №42 ПБ	410,89
9	Грузовой танк №51 ЛБ	336,07
10	Грузовой танк №52 ПБ	339,03

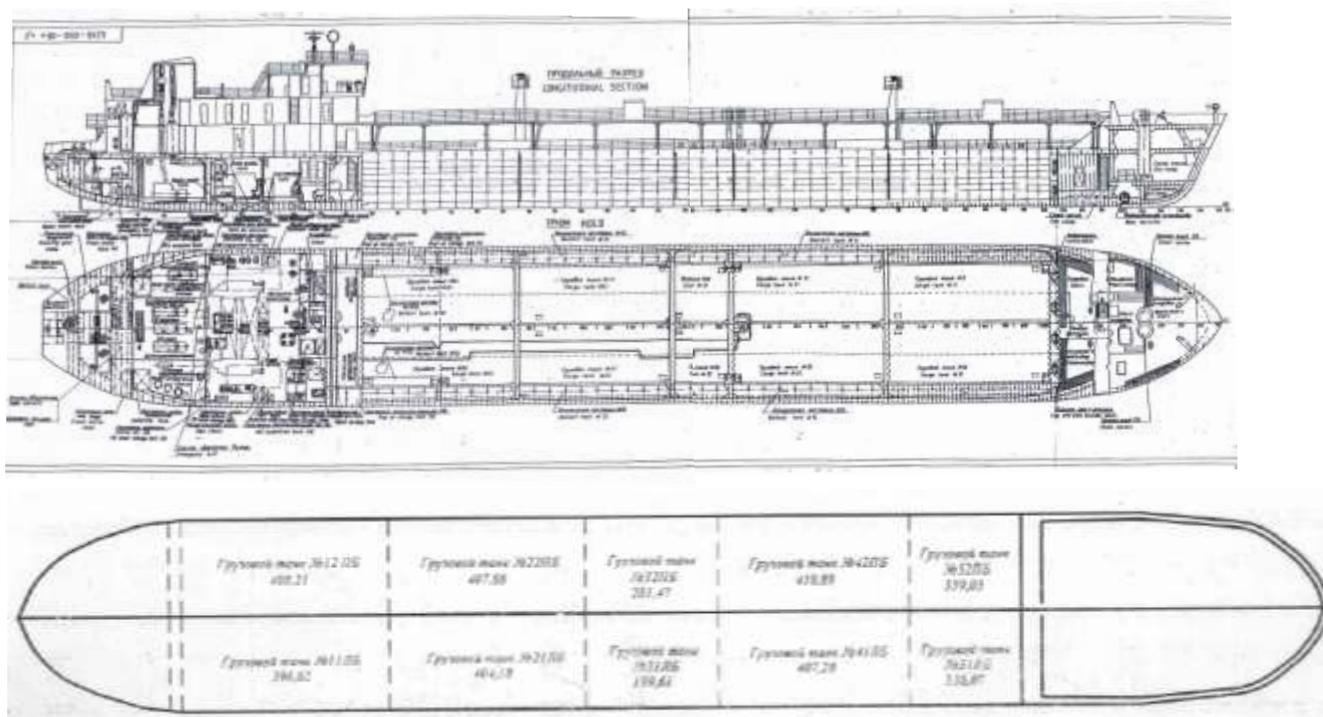


Рисунок 3.5- Схема расположения грузовых танков пр. 621

Таблица 3. 6 – Объемы грузовых танков нефтеналивных судов проекта RST27

№№ п/п		Объем грузовых танков, м <sup>3</sup>
1	Грузовой танк №1	1301.5
2	Грузовой танк №2	1386.22
3	Грузовой танк №3	1334.88
4	Грузовой танк №4	924.14
5	Грузовой танк №5	1540.00
6	Грузовой танк №6	1420.00

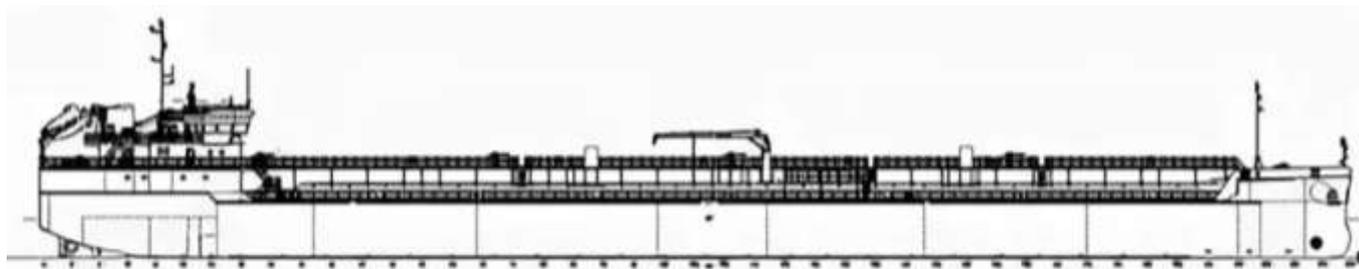


Рисунок 3.6- Схема расположения грузовых танков пр. RST27

Таблица 3. 7 – Объемы грузовых танков нефтеналивных судов проекта 17103

№№ п/п		Объем грузовых танков, м <sup>3</sup>
1	Грузовой танк №1	538,84
2	Грузовой танк №2	527,46
3	Грузовой танк №3	520,89

4	Грузовой танк №4	510,01
5	Грузовой танк №5	520,98
6	Грузовой танк №6	510,01
7	Грузовой танк №7	520,98
8	Грузовой танк №8	510,01
9	Грузовой танк №9	578,87
10	Грузовой танк №10	566,67
11	Грузовой танк №11	540,28
12	Грузовой танк №12	528,98

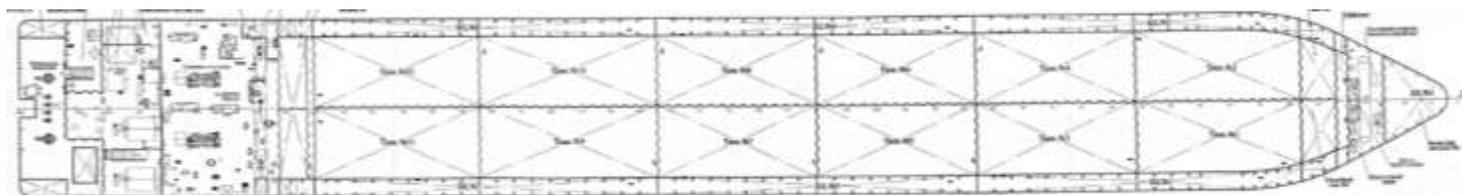


Рисунок 3.7- Схема расположения грузовых танков пр. 17103

Таблица 3. 8 – Объемы грузовых танков нефтеналивных судов проекта 00216

№№ п/п		Объем грузовых танков, м <sup>3</sup>
1	Грузовой танк №1	1049
2	Грузовой танк №2	1251,5
3	Грузовой танк №3	1324
4	Грузовой танк №4	1324
5	Грузовой танк №5	1324
6	Грузовой танк №6	1324

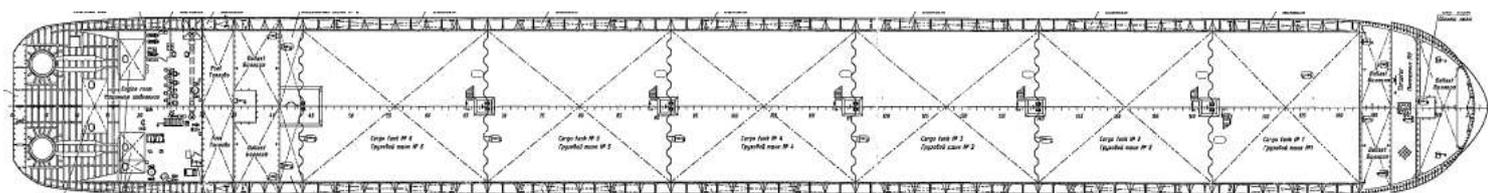


Рисунок 3.8- Схема расположения грузовых танков пр. 00216, тип Primemax

Таблица 3. 9 – Объемы грузовых танков нефтеналивных судов проекта пр. 005-RST  
(типа АРМАДА ТРЕЙДЕР)

№№ п/п		Объем грузовых танков, м <sup>3</sup>
1	Грузовой танк №1 -6	1199,4

Нефтеналивные суда пр. 005-RST имеют 6 грузовых танков, двойные борта и двойное дно.

Таблица 3.10– Максимального расчетного объема разлива нефти и нефтепродуктов для танкеров при разливе 50% двух максимальных танков

Проект судна	Объем разлива
	м <sup>3</sup>
Р-77	424
пр. 005-RST	1203
пр.00216, тип Primemax	1324
пр.17103	560,57
пр.RST27	1480
пр.621	404
пр.630	501
пр. 005-RST (типа АРМАДА ТРЕЙДЕР)	1199,4

При определении источника разлива, требование п.п г) п. 5 вышеуказанного постановления, рассматриваем «морские нефтяные терминалы, причалы в морском порту, выносные причальные устройства, внутриобъектовые трубопроводы -100 процентов объемов нефти и (или) нефтепродуктов при максимальной прокачке за время, необходимое на остановку прокачки по нормативно-технической документации и закрытие задвижек на поврежденном участке».

**При разгерметизации шлангующей линии корабельного стендера во время перевалки нефтепродуктов.**

Максимальный объем разлива нефтепродуктов (100%) при разгерметизации шлангующей линии стендера определяется пропускной способностью стендера, объемом нефтепродукта в трубопроводе и временем, необходимым для обнаружения разгерметизации шлангующей линии и перекрытия отсечной задвижки.

Расчет производится по формуле  $V_{max} = q_1 \cdot T_1 + V_{тр}$ ,

где  $q_1$  – производительность стендера перекачки нефтепродукта, м<sup>3</sup>/ч;

$T_1$  – время, необходимое для получения информации об аварийной ситуации и закрытия отсечной задвижки (ч – время в часах).

$V_{тр}$  - объем трубопровода.

Подача нефтепродуктов на площадку причального комплекса производится насосами, расположенными в насосных светлых и темных нефтепродуктов площадки терминала по хранению и перевалке нефтепродуктов.

Подача светлых нефтепродуктов производится 2-мя насосами марки SLM-NVO-150-125-315-19E10, производительностью-300м<sup>3</sup>/ч каждый. Общая производительность составляет 600м<sup>3</sup>/ч

Подача темных нефтепродуктов производится 2-мя насосами марки L4 NG-186/134-АНОКІА-G, производительностью-350м<sup>3</sup>/ч каждый. Общая производительность составляет 700м<sup>3</sup>/ч.

Бункеровка судов осуществляется насосом марки SLM-NVO-150-125-315-19E10, производительностью-50м<sup>3</sup>/ч



Фото 3.9 – Стендерная площадка

**Для светлых нефтепродуктов (НП бензиновой и дизельной групп)**

При срабатывании задвижки с электроприводом (6424/6324 и 6414/6314) (времени перекрытия отсечной задвижки- 120с.), с учетом производительности насосов-600м<sup>3</sup>/ч. Объем разлившегося нефтепродукта составит при перевалке **20 м<sup>3</sup>**

**Для темных нефтепродуктов (НП тяжелых темных нефтепродуктов и нефтепродуктов газойлевой групп)**

При срабатывании задвижки с электроприводом (6434/6334) (времени перекрытия отсечной задвижки- 120с.), с учетом производительности насосов 700 м<sup>3</sup>/ч. Объем разлившегося нефтепродукта составит при перевалке **23,33 м<sup>3</sup>**.

**При разгерметизации шлангующей линии во время выполнения бункеровочных операций**

При срабатывании задвижки с электроприводом (6424/6324) (времени перекрытия отсечной задвижки- 120с.), с учетом производительности насоса 50 м<sup>3</sup>/ч. Объем разлившегося нефтепродукта составит при перевалке **1,8 м<sup>3</sup>**.

**При порыве трубопровода, находящегося на территории портового средства, во время перевалки нефтепродукта, так как портовое средство входит в границы морского порта Ростов-на-Дону максимальные расчетные разливы нефтепродуктов определяем согласно «Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации» утв. Постановлением Правительства РФ от 30 декабря 2020 г. № 2366.**

При определении источника разлива, требование п.п г) п. 3 вышеуказанного постановления, рассматриваем «морские нефтяные терминалы, причалы в морском порту, выносные причальные устройства, внутриобъектовые трубопроводы - 100 процентов объема нефти и (или) нефтепродуктов при максимальной прокачке за время, необходимое на остановку прокачки по нормативно-технической документации и закрытие задвижек на поврежденном участке».

На технологических трубопроводах подачи нефтепродуктов на причал во избежание повышения давления при нагреве от солнечной радиации и электронагрева установлены предохранительные

клапаны вблизи насосных и около причала. Сбросы от предохранительных клапанов направляются в дренажные емкости.

На технологических трубопроводах непосредственно у каждого стендера установлены электроприводные задвижки, а на расстоянии до 50 м от стендера ручные задвижки. В случае разгерметизации трубопроводов, в аварийных ситуациях закрываются аварийные электроприводные задвижки. Нефтепродукты с помощью технологических насосов возвращаются в резервуарный парк площадки терминала по хранению и перевалке нефтепродуктов, остатки нефтепродуктов при помощи дренажных насосов сбрасываются в соответствующие дренажные емкости, а далее - возможна откачка в передвижную технику.

На трубопроводах предусмотрены задвижки как с электроприводом, так и ручные. Управление задвижками предусмотрено как дистанционное из помещения операторной, так и местное. Электрозадвижки посредством датчиков сблокированы с работой перекачивающих насосов. Быстродействие запорной арматуры с электроприводом включает в себя:

- время обновления информации на экране монитора, при смене видеокладов не более 3 с;
- время, необходимое для выбора оператором позиций, внесения изменений в управляющее задание, выдачи системой управляющего воздействия, отображения на экране изменения состояния исполнительного органа, не более 7 с;
- время закрытия запорной арматуры 65-83 с.

Принимаем время, необходимое на остановку прокачки по нормативно-технической документации и закрытие задвижек на поврежденном участке:

- задвижки с электроприводом -120 с;
- задвижки ручные -300 с (НПБ 105-03).

Таблица 3.12-Сведения о запорной арматуре.

№ п/п	Наименование	Обозначение по технологической схеме	Условный проход	Тип привода	Перекачиваемая среда
Линия 101/4					
1.	Задвижка клиновья 30с941нж	6019	350	Электропривод	Светлые нефтепродукты бензиновой группы
2.	Задвижка клиновья 30с941нж	6354	250	Электропривод	
3.	Задвижка клиновья 30с941нж	6454	250	Электропривод	
4.	Задвижка клиновья 30с941нж	6314	250	Электропривод	
5.	Задвижка клиновья 30с941нж	6414	250	Электропривод	
Линия 102/4					
1.	Задвижка клиновья 30с941нж	6029	350	Электропривод	Светлые нефтепродукты дизельной группы
2.	Задвижка клиновья 30с941нж	6360	80	Ручная	

3.	Задвижка клиновая 30с941нж	6357	250	Электропривод		
4.	Задвижка клиновая 30с941нж	6314	250	Электропривод		
5.	Задвижка клиновая 30с941нж	6460	80	Ручная		
6.	Задвижка клиновая 30с941нж	6457	250	Электропривод		
7.	Задвижка клиновая 30с941нж	6414	250	Электропривод		
Линия 104/4						
1.	Задвижка клиновая 30с941нж	6014	400	Электропривод		Тяжёлые темные нефтепродукты
2.	Задвижка клиновая 30с941нж	6331	250	Электропривод		
	Задвижка клиновая 30с941нж	6351	250	Электропривод		
3.	Задвижка клиновая 30с941нж	6431	250	Электропривод		
4.	Задвижка клиновая 30с941нж	6451	250	Электропривод		
Линия 103/9						
1.	Задвижка клиновая 30с941нж	4094	350	Электропривод	Темные нефтепродукты газойлевой группы	
	Задвижка клиновая 30с941нж	6350	250	Электропривод		
2.	Задвижка клиновая 30с941нж	6351	250	Электропривод		
	Задвижка клиновая 30с941нж	6450	250	Электропривод		
4.	Задвижка клиновая 30с941нж	6451	250	Электропривод		
Линия 102/27						
	Задвижка клиновая 30с941нж	6360	80	Ручная	Бункеровочная Линия (ДТ)	
	Задвижка клиновая 30с941нж	6324	80	Электропривод		
Линия 102/29						
	Задвижка клиновая 30с941нж	6460	80	Ручная	Бункеровочная Линия (ДТ)	
	Задвижка клиновая 30с941нж	6424	80	Электропривод		

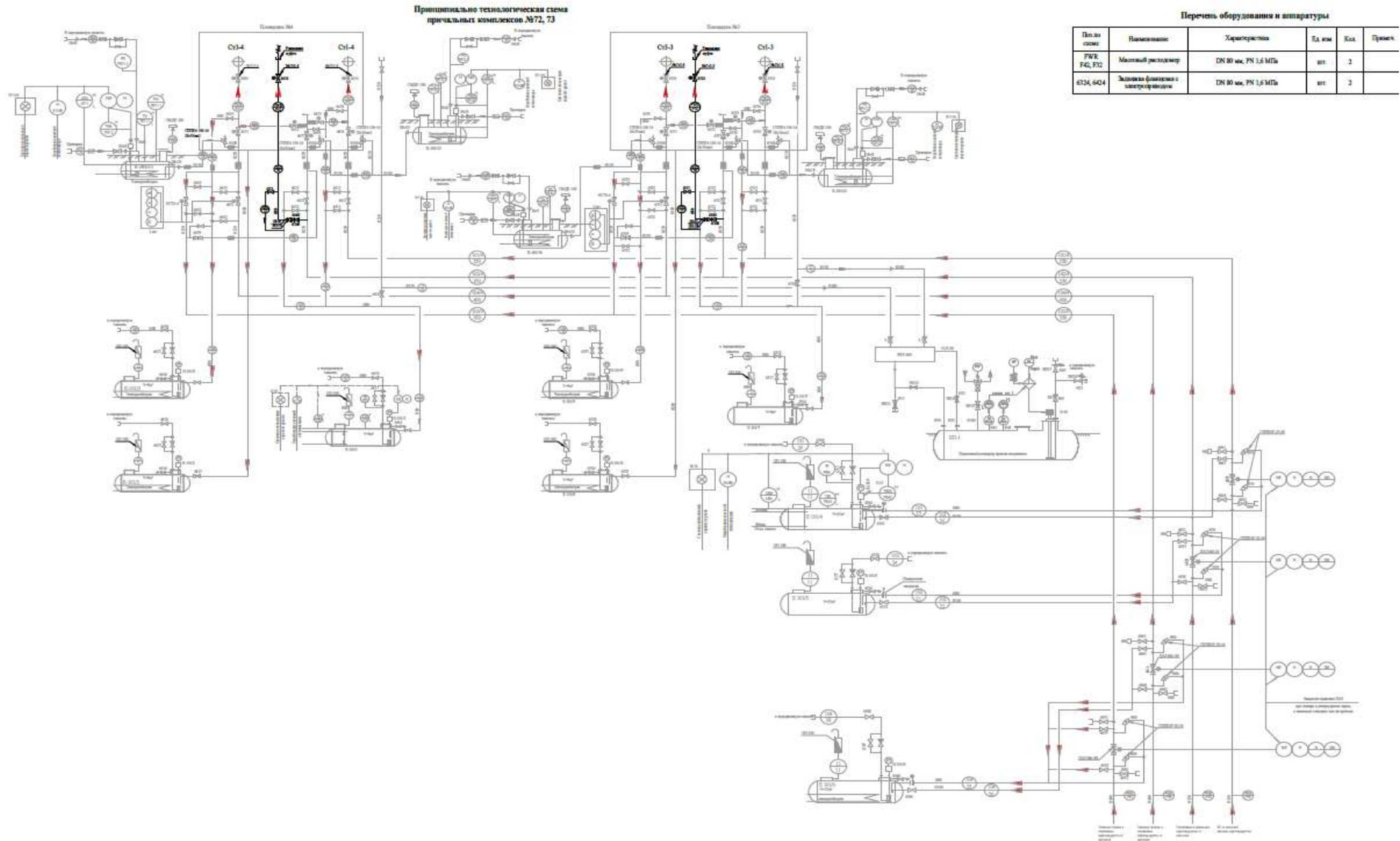


Рисунок 3.10 - Схема трубопроводов

Таблица - Объемы разлива трубопроводов

№ Причала	№ задвижек	V <sub>н</sub> , м <sup>3</sup>	V <sub>тр</sub> , м <sup>3</sup>	V <sub>об</sub> , м <sup>3</sup>
Линия 101/4				
72	6019-6354 (I участок)	19,8	47,12	66,92
	6354-6314 (II участок)	19,8	1,72	21,52
73	6019-6454 (I участок)	19,8	61,1	80,9
	6454-6414 (II участок)	19,8	1,72	21,52
Линия 102/4				
72	6029-6360 (I участок)	49,98	45,2	95,1
	6029-6357 (II участок)	19,8	47,12	66,92
	6357-6314 (III участок)	19,8	1,72	21,52
73	6029-6460 (I участок)	49,98	60,1	110,08
	6029-6457 (II участок)	19,8	61,1	80,9
	6457-6414 (III участок)	19,8	1,72	21,52
Линия 104/4				
72	6014-6331 (I участок)	23,1	61,5	84,6
	6331-6351 (II участок)	23,1	1,72	24,82
73	6014-6431 (I участок)	23,1	79,8	102,9
	6431-6451 (II участок)	23,1	1,72	24,82
Линия 103/9				
72	4094-6350 (I участок)	19,8	47,31	67,11
	6350-6351 (II участок)	19,8	1,72	21,52
73	4094-6450 (I участок)	19,8	61,3	81,1
	6450-6451 (II участок)	19,8	1,72	21,52
Линия 102/27				
72	6360-6324 (I участок)	1,65	0,15	1,8
Линия 102/29				
73	6460-6424 (I участок)	1,65	0,15	1,8

Таблицы 3.13-Возможные объемы разлива нефтепродуктов

место аварии		Вид нефтепродукта					
		Светлые нефтепродукты дизельной группы (Линия 102/4)				Светлые нефтепродукты бензиновой группы (Линия 101/4)	
		Топливо судовое маловязкое, бункеровочное топливо, газойли высокосернистые		Топливо моторное		Дистиллят средний для гидрогенизационных процессов	
		т	м <sup>3</sup>	т	м <sup>3</sup>	т	м <sup>3</sup>
Разлив при разгерметизации трубопровода 100 % объема нефти и (или) нефтепродуктов при максимальной прокачке за время, необходимое на остановку прокачки по нормативно-технической документации и закрытие задвижек на поврежденном участке							
Стендерная площадка №3 Причал 72	I участок	79,5	95,1	79,8	95,1	75,24	95,1
	II участок	56	66,95	56,2	66,95	53	66,95
	III участок	18	21,52	18	21,52	17,02	21,52
Стендерная площадка №4 Причал 73	I участок	92,0	110,08	92,4	110,08	87,1	110,08
	II участок	67,6	80,9	67,9	80,9	60,4	80,9
	III участок	18	21,52	18	21,52	17,02	21,52
Разлив при разгерметизации шлангующей линии стендера							
Стендерная площадка №4		16,72	20	16,78	20	15,82	20
Стендерная площадка №3		16,72	20	16,78	20	15,82	20

Продолжение Таблицы 3.13-- Возможные объемы разлива нефтепродуктов

место аварии		Вид нефтепродукта									
		Светлые нефтепродукты бензиновой группы (Линия 101/4)									
		Бензин прямогонный		Бензин газовый стабильный		Бензин для промышленных целей		Бензины автомобильные		Бензин прямогонный стабильный и аналоги	
		т	м <sup>3</sup>	т	м <sup>3</sup>	т	м <sup>3</sup>	т	м <sup>3</sup>	т	м <sup>3</sup>
Разлив при разгерметизации трубопровода 100 % объема нефти и (или) нефтепродуктов при максимальной прокачке за время, необходимое на остановку прокачки по нормативно-технической документации и закрытие задвижек на поврежденном участке											
Стендерная площадка №3 Причал 72	I участок	48	66,92	47,8	66,92	48	66,92	49,52	66,92	48,6	66,92
	II участок	15,4	21,52	15,39	21,52	15,4	21,52	15,9	21,52	15,6	21,52
Стендерная площадка №4 Причал 73	I участок	58	80,9	57,8	80,9	58	80,9	59,9	80,9	58,73	80,9
	II участок	15,4	21,52	15,39	21,52	15,4	21,52	15,9	21,52	15,62	21,52
Разлив при разгерметизации шлангующей линии стендера											
Стендерная площадка №4		14,34	20	14,3	20	14,34	20	14,8	20	14,52	20
Стендерная площадка №3		14,34	20	14,3	20	14,34	20	14,8	20	14,52	20

Продолжение Таблицы 3.13-- Возможные объемы разлива нефтепродуктов

место аварии		Вид нефтепродукта			
		Бункерная линия (Линия 102/27 и 102/29)			
		Дизельное топливо Л, 3, А ЕВРО		Дизельное топливо Л, 3, А ЕВРО	
		т	м <sup>3</sup>	т	м <sup>3</sup>
Разлив при разгерметизации шлангующей линии бункера					
Стендерная площадка №4		1,52		1,8	
Стендерная площадка №3		1,52		1,8	

Продолжение Таблицы 3.13-- Возможные объемы разлива нефтепродуктов

место аварии		Вид нефтепродукта							
		Тяжелые темные нефтепродукты (Линия 104/4)							
		Гудрон жидкий и аналоги		Смесь битумная – жидкий битум и аналоги		ДГКНВС и аналоги		Газойль вакуумный	
		т	м <sup>3</sup>	т	м <sup>3</sup>	т	м <sup>3</sup>	т	м <sup>3</sup>
Разлив при разгерметизации трубопровода 100 % объема нефти и (или) нефтепродуктов при максимальной прокачке за время, необходимое на остановку прокачки по нормативно-технической документации и закрытие задвижек на поврежденном участке									
Стендерная площадка №3 Причал 72	І участок	81,2	84,6	80	84,6	76,14	84,6	76,7	84,6
	ІІ участок	23,8	24,82	23,5	24,82	22,34	24,82	22,5	24,82
Стендерная площадка №4 Причал 73	І участок	98,8	102,9	97,2	102,9	92,61	102,9	93,3	102,9
	ІІ участок	23,8	24,82	23,5	24,82	22,34	24,82	22,5	24,82
Разлив при разгерметизации шлангующей линии стендера									
Стендерная площадка №4		22,4	23,33	22,4	23,33	21	23,33	22,4	23,33
Стендерная площадка №3		22,4	23,33	22,4	23,33	21	23,33	22,4	23,33

Продолжение Таблицы 3.13— Возможные объемы разлива нефтепродуктов

место аварии		Вид нефтепродукта							
		Темные нефтепродукты газойлевой группы (Линия 103/9)							
		Гудрон жидкий и аналоги		Смесь битумная – жидкий битум и аналоги		ДГКНВС и аналоги		Газойль вакуумный	
		т	м <sup>3</sup>	т	м <sup>3</sup>	т	м <sup>3</sup>	т	м <sup>3</sup>
Разлив при разгерметизации трубопровода 100 % объема нефти и (или) нефтепродуктов при максимальной прокачке за время, необходимое на остановку прокачки по нормативно-технической документации и закрытие задвижек на поврежденном участке									
Стендерная площадка №3 Причал 72	I участок	64,4	67,11	63,4	67,11	60,4	67,11	60,9	67,11
	II участок	20,7	21,52	20,3	21,52	19,4	21,52	19,5	21,52
Стендерная площадка №4 Причал 73	I участок	77,8	81,1	76,6	81,1	72,99	81,1	73,6	81,1
	II участок	20,7	21,52	20,3	21,52	19,4	21,52	19,5	21,52
Разлив при разгерметизации шлангующей линии стендера									
Стендерная площадка №4		22,4	23,33	22,4	23,33	21	23,33	22,4	23,33
Стендерная площадка №3		22,4	23,33	22,4	23,33	21	23,33	22,4	23,33

В целях выполнения требований части первой статьи 7 Федерального закона от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» при разработке Плана ПЛРН необходимо исходить из того обстоятельства, что если в Планах ПЛРН определены несколько потенциальных источников разливов нефти и нефтепродуктов, то в качестве максимального расчетного объема разлива нефти и нефтепродуктов должно быть выбрано наибольшее значение из объемов разливов нефти и нефтепродуктов, соответствующих указанным источникам разливов нефти и нефтепродуктов

Из вышеуказанного следует, что План ПЛРН необходимо разработать исходя из нормативно установленного максимального расчетного объема разлива нефти и нефтепродуктов для танкера наибольшей грузоподъемности.

**Максимально расчетный объем разлива нефти и нефтепродуктов составляет 1480м<sup>3</sup> (пр. RST27).**

#### **4. ПРОГНОЗИРУЕМЫЕ ЗОНЫ РАСПРОСТРАНЕНИЯ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ (С УЧЕТОМ ПРОЕКТНЫХ 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**

##### **4.1 Географические и навигационно-гидрологические характеристики территории**

Нефтеналивной терминал АО «НЗНП» филиал «Ростовский» располагается в загородной зоне г. Ростова-на-Дону с удалением от городских и сельских поселений и объектов народного хозяйства. На левом берегу реки Дон, в районе Западного обходного железнодорожного моста терминал расположился на двух участках, соединяемые нефтепродуктопроводом и автомобильной дорогой. Площадка терминала расположена в пределах долины Нижнего Дона. В ее рельефе выражены три уровня надпойменных террас, пойма и дельта. Вся площадь терминала до отметки 4,200м. намыта песком. Основанием фундаментов всех сооружений являются пески намывные мелкие, уплотненные до плотности скелета 1,65 г/см.

Площадка причального комплекса расположена в границах морского порта Ростов-на-Дону.

Морской порт Ростов-на-Дону расположен на реке Дон от 3121 км (устье реки Аксай) по течению реки Дон до 3151 км реки Дон (устье реки Койсуг).

Границы морского порта установлены распоряжением Правительства Российской Федерации от 14 июля 2010 г. N 1160-р\*(4).

Плавание в морском порту осуществляется в гидрометеорологических условиях, характеризующихся сгонно-нагонными колебаниями уровня воды, достигающими двух метров, а также сейшевыми колебаниями уровня воды, достигающими 0,55 метра, в реке Дон и Таганрогском заливе. Средний период сейшевых колебаний изменяется от одного часа до нескольких часов.

При восточных и северо-восточных ветрах наблюдается падение уровня воды на акватории морского порта, а при западных и юго-западных ветрах подъем уровня воды на акватории морского порта.

Морской порт осуществляет грузовые операции, в том числе с опасными грузами классов 2, 3, 4, 4.1, 4.2, 5, 6, 8, 9 опасности Международной морской организации (далее - ИМО).

Морской порт является замерзающим портом.

В условиях льдообразования на акватории морского порта осуществляется ледакольная проводка судов.

Морской порт открыт для навигации круглый год, осуществляет работу круглосуточно

*Участок*, на котором размещена транспортная эстакада со стендерами, для загрузки танкеров, расположен непосредственно на берегу реки Дон в створе островов Бугорки и ограничен с Юга территорией городских лесов, в административном отношении - вниз по течению от моста через Дон на расстоянии 1,8 км.

Ближайшая жилая застройка расположена в северном направлении на правом берегу р. Дон на расстоянии 900-1000 м от границы площадки причального комплекса.

В геоморфологическом отношении участок расположен в пойме левого берега р. Дон и на ее акватории. В геологическом строении участка до глубины 20,0м выделяются 7 инженерно-геологических элементов.

В геологическом строении левобережья Дона принимают участие аллювиальные и аллювиально-морские отложения поймы. Представлены они (сверху - вниз) суглинки, песками, супесями, илами. Общая мощность отложений пойменной террасы достигает 35-40 метров

Река Дон относится к восточно-европейскому типу распределения внутреннего стока, который характеризуется весенним половодьем и низкой летне-осенней и зимней меженью. Это объясняется тем, что основным источником питания реки являются талые снеговые воды. При обильных снегозаносах в бассейне реки происходит сильное промерзание почвы, и при дружной весне формируется достаточно высокое и продолжительное половодье, в течение которого проходит большая часть годового стока (до 75 %). В теплые зимы со слабым промерзанием почвы объем весеннего стока значительно уменьшается, нередко большая часть стока талых вод проходит в период оттепелей. На зимне-осеннюю межень приходится около 9 %, летнюю – 12 % годового стока. Однако после строительства Цимлянского водохранилища распределения внутригодового стока существенно отличается от стока реки Дон при бытовом режиме. В зимний период происходит сработка уровня Цимлянского водохранилища, куда в дальнейшем и поступает весь весенний сток.

В верховье подъем уровня воды в реке обычно начинается за 5-10 дней до вскрытия и длится около месяца. Начало половодья относится ко второй половине марта и сопровождается ледоходом. Пик половодья приходится на время полного освобождения русла ото льда. Средняя дата пика – 18.04. Продолжительность половодья в среднем 73 дня (52-104 дня).

По многолетним данным среднегодовой расход воды составляет 553 м<sup>3</sup>/с. Большая часть весеннего стока проходит в апреле, летом самый многоводный месяц – июль, зимой – февраль. Самым маловодным месяцем является сентябрь. Скорость течения достаточно велика. В межень она составляет 0,2-0,4 м/с в прибрежной части, а в середине русла – 0,4-0,5 м/с. В разгар паводка средняя скорость течения у берега – 0,8-1,0 м/с, на стрежне – 1,6 м/с.

По данным Ростовского областного центра по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды (РЦГМС) отметки уровня воды р. Дон при обеспеченности:

- Н 1% - 4,15 м (в Балтийской системе),
- Н 2% - 3,90 м (в Балтийской системе),
- Н 5% - 3,55 м (в Балтийской системе),
- Н 10% - 3,30 м (в Балтийской системе).

В соответствии со ст. 65 Водного Кодекса РФ ширина водоохранной зоны рек, ручьев протяженностью от истока более 50 км составляет 200 м. Таким образом, ширина водоохранной зоны реки Дон на рассматриваемом участке составляет 200 м. Ширина прибрежной защитной полосы реки, озера, водохранилища, имеющих особо ценное рыбохозяйственное значение (места нереста, нагула, зимовки рыб и других водных биологических ресурсов), устанавливается в размере двухсот метров независимо от уклона прилегающих земель. Таким образом, ширина прибрежной защитной полосы р. Дон в рассматриваемом районе составляет 200 м.

По солевому составу вода р. Дон относится к гидрокарбонатному классу кальциевой группы. Общая минерализация к устью возрастает, изменяясь у г. Азова в течение года от 320 до 944 мг/л.

Температура воды неразрывно связана с ходом температуры наружного воздуха. Она характеризуется однообразием с ясно выраженной стратификацией в теплое время года и постоянством при ледоставе. В летний период средние значения температуры воды колеблются от 21,4<sup>0</sup>С в июне, к сентябрю она понижается до 16,4<sup>0</sup>С [6].

Основная масса наносов (твердый сток) проходит в весенний период (апрель-май) и

максимальное значение мутности воды наблюдается в период половодья. Средний годовой сток наносов составляет 630 тыс. тонн, а среднегодовая мутность 330 г/м<sup>3</sup>. Осенью и зимой она бывает минимальной в году и колеблется от 5,5 до 23 г/м<sup>3</sup>. Прозрачность воды весной по диску Секки в среднем равна 0,2 м летом и осенью она увеличивается до 0,5-0,7 м.

Согласно классификации пресных вод, принятой Гидрометеослужбой, по химическому составу вода р. Дон относится к гидрокарбонатному классу.

#### **4.2 Гидрометеорологические и экологические особенности района**

Климат рассматриваемого района формируется под влиянием радиации, циркуляции и подстилающей поверхности.

Радиационные факторы, в основном, определяют радиационный баланс, циркуляционные – увлажнение. Циркуляция оказывает также влияние на температуру воздуха, особенно в зимнее время года, когда влияние радиации значительно ослаблено в силу продолжительности солнечного сияния.

Средняя температура воздуха в Ростове-на-Дону, по данным многолетних наблюдений, составляет +9,6 °С. Самый холодный месяц в городе — январь со средней температурой –4,4 °С. Самый тёплый месяц — июль, его среднесуточная температура +22,9 °С. Самая высокая температура, отмеченная в Азове за весь период наблюдений, +40,1 °С (1 августа 2010 года), а самая низкая –31,9 °С (10 января 1940 года).

Среднегодовая сумма осадков в Ростове-на-Дону — около 618 мм. Влажность воздуха составляет около 72 %, летом — 62—66 %, а зимой — 77—86 %. Максимум осадков приходится на декабрь, а минимум — на октябрь. В течение года среднее количество дней с осадками — около 161 (от 8 дней в августе до 21 дня в декабре). Самым дождливым месяцем был январь 1920 года, когда выпало 189 мм осадков (при норме 49 мм). Самыми засушливыми месяцами были сентябрь 1909 года и октябрь 1896 года, когда в Ростове-на-Дону осадков не наблюдалось вообще. Средняя скорость ветра в городе — 2,4 м/с.

Зима, как правило, наступает в середине декабря, когда среднесуточная температура регулярно опускается ниже нуля. Зима характеризуется неустойчивой погодой, морозы чередуются оттепелями. Осадки выпадают в виде снега, мокрого снега или дождя. Средняя температура января равна –4,4 °С.

Нижняя облачность составляет 4,2 балла, общая облачность — 6 баллов.

Весна наступает, в среднем, 10 марта, когда среднесуточная температура начинает регулярно превышать 0 °С. С 30 марта в городе наблюдается разгар весны, когда среднесуточные значения превышают 5 °С, а поздняя весна с температурой выше 10 °С наступает 12 апреля.

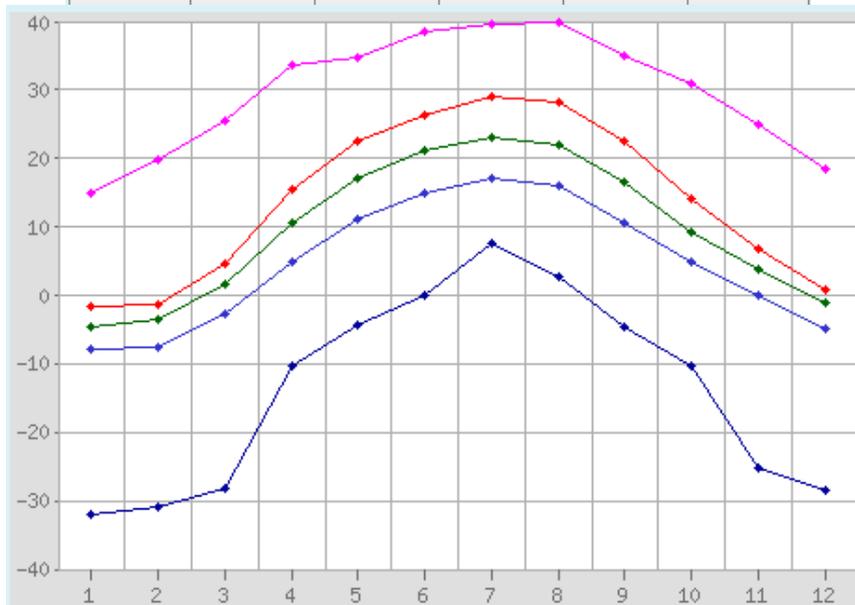
В начале мая температура переваливает за 15 °С, и наступает благоприятное раннее лето. В июне, июле и августе лето характеризуется жаркой солнечной погодой, температура воздуха превышает 20 °С. Средняя температура июля — 22,9 °С. В начале сентября температура опускается ниже 20 °С, и до конца месяца держится «бархатный» сезон.

Осень наступает, в среднем, 23 сентября, когда среднесуточная температура опускается ниже 15 °С. 13 октября среднесуточная температура опускается ниже 10 °С, а 4 ноября — ниже 5 °С.

В конце XX—начале XXI века в Ростове-на-Дону произошёл скачкообразный рост температуры в январе.

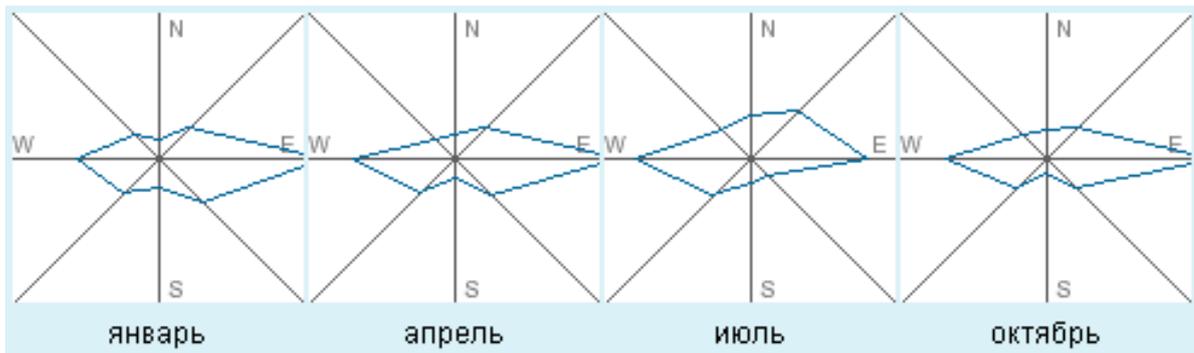
Температура воздуха.

Месяц	Абсолют. минимум	Средний минимум	Средняя	Средний максимум	Абсолют. максимум
январь	-31.9 (1940)	-7.1	-4.4	-1.1	15.0 (1948)
февраль	-30.9 (1929)	-6.3	-3.5	0.2	19.8 (1966)
март	-28.1 (1929)	-1.6	1.6	6.0	26.0 (2008)
апрель	-10.4 (1942)	6.5	10.9	16.6	33.6 (1970)
май	-4.3 (1918)	11.8	16.9	22.9	35.6 (2007)
июнь	-0.1 (1916)	16.0	21.2	27.1	38.4 (1969)
июль	7.6 (1926)	17.6	22.9	29.1	39.6 (1938)
август	2.6 (1966)	16.4	21.9	28.3	40.1 (2010)
сентябрь	-4.6 (1916)	11.3	16.4	22.5	36.7 (2007)
октябрь	-10.4 (1912)	5.3	9.1	14.2	31.0 (1999)
ноябрь	-25.1 (1953)	0.5	2.9	6.3	25.0 (1932)
декабрь	-28.5 (1921)	-3.0	-0.7	2.2	18.5 (1976)
год	-31.9 (1940)	5.6	9.6	14.5	40.1 (2010)



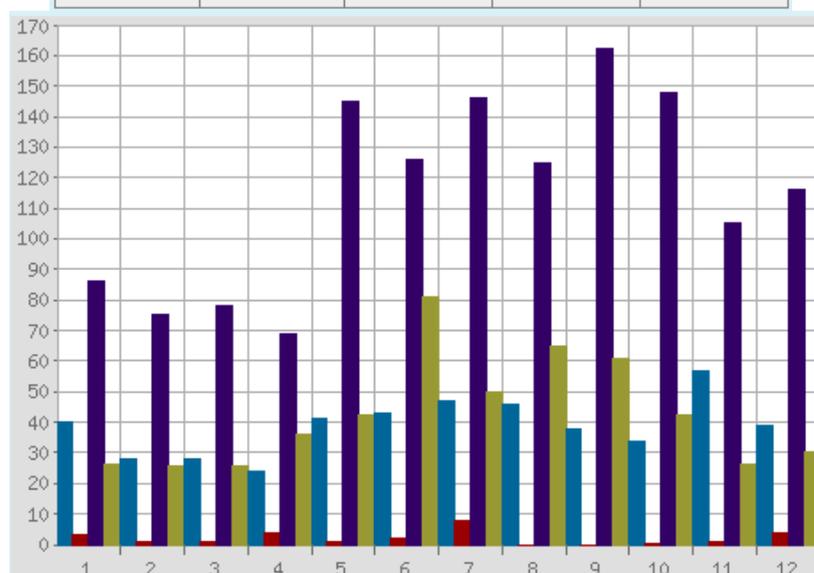
Ветер.

январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
2.7	3.2	3.1	2.7	2.1	1.8	1.7	1.8	1.9	2.3	2.6	2.5	2.4



Осадки.

Месяц	Норма	Месячный минимум	Месячный максимум	Суточный максимум
январь	49	4 (1911)	189 (1920)	38 (1980)
февраль	48	1 (1931)	168 (2004)	29 (1998)
март	46	0.7 (1903)	104 (2000)	36 (1981)
апрель	55	4 (1913)	125 (1977)	39 (1987)
май	53	1 (1936)	157 (1925)	78 (1925)
июнь	60	4 (1901)	178 (1919)	100 (1929)
июль	60	0.8 (1904)	186 (1927)	78 (1927)
август	51	0.5 (1886)	125 (2004)	50 (2006)
сентябрь	40	0 (1909)	123 (1935)	49 (1935)
октябрь	37	0 (1896)	140 (1997)	49 (1929)
ноябрь	48	2 (1926)	161 (1911)	38 (1911)
декабрь	71	1 (1920)	156 (1921)	37 (1982)
год	618	288 (1949)	932 (2004)	100 (1929)



Число ясных, облачных и пасмурных дней.

	янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек	год
Общая облачность													
ясных	4	3	4	4	5	6	8	11	8	6	2	2	63
облачных	9	9	11	14	18	18	19	16	17	14	10	9	164
пасмурных	18	16	16	12	8	6	4	5	5	10	18	21	139
Нижняя облачность													
ясных	9	8	9	12	14	14	15	18	16	11	6	4	136
облачных	10	11	13	13	15	15	15	11	12	13	12	12	152
пасмурных	12	9	9	5	2	1	1	2	2	6	13	15	77

Число дней с различными явлениями.

явление	янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек	год
дождь	10	8	11	12	11	10	10	8	8	10	14	14	126
снег	14	13	9	0.6	0.2	0	0	0	0	1	5	12	55
туман	6	6	4	1	1	0.5	0.2	0.5	0.7	2	6	9	37
гроза	0.1	0.07	0.1	1	4	7	7	5	2	0.4	0.04	0.2	27
роса	0.1	0.7	3	12	14	16	14	14	17	15	6	0.5	112
иней	11	10	10	2	0.3	0	0	0	0.5	5	7	9	55
метель	1	2	0.7	0.07	0	0	0	0	0	0.04	0.4	0.9	5
поземок	1	2	0.5	0	0	0	0	0	0	0.04	0.2	0.7	6
гололед	3	2	1	0.1	0	0	0	0	0	0	0.4	3	10
изморозь	3	2	0.5	0	0	0	0	0	0	0	0.3	2	8
пыльная буря	0	0.3	0.6	0.5	0.6	0.1	0.2	0	0.3	0.07	0	0	3

#### 4.3 Прогнозируемые зоны загрязнения в случае ЧС(Н). Площади разливов нефти и нефтепродуктов

Прогнозируемые площади разливов нефтепродуктов на акватории.

Площадь акватории ковша АО «НЗНП» филиал «Ростовский» составляет 0,125511 км<sup>2</sup>



Рисунок 4.3 1 – Схема акватории АО «НЗНП» филиал «Ростовский»

##### На акватории

Определение параметров нефтяного пятна в результате разлива нефтепродуктов при разгерметизации трубопровода, шланговых линий. У береговой черты нет течения, вследствие этого рассмотрим разлив на тихой воде.

Площадь разлива нефтепродуктов на тихой и спокойной воде можно определить, опираясь на формулу I. Vuckmaster, по которой радиус гравитационно-вязкостного растекания равен:

$$R(t) = 1,76 \times (g \times Y)^{1/4} \times V^{1/2} \times f^{-1/8} \times T^{3/8} = 1,76 \times 1,005 \times V^{1/2} \times 2,29 \times T^{3/8} = 4,051 \times V^{1/2} \times T^{3/8}$$

где  $g = 9,81 \text{ м/с}^2$

$$Y = 1 - \rho_H / \rho_B$$

$\rho_H$  - плотность нефтепродукта

$\rho_B$  - плотность воды

V- Объем разлива нефтепродукта, м<sup>3</sup>;

f - Коэффициент кинематической вязкости воды

T - время с момента аварийного разлива нефти по поверхности водоема, с.

Радиус гравитационно-вязкостного растекания представлен в таблицах 4.3.2-4.3.3.

Зная радиус разлива нефтепродукта можно определить и площадь разлива в зависимости от времени начала аварийного сброса нефтепродукта в водную среду по формуле:

$$S(t) = 3,14 \times R(t)^2$$

Среднюю толщину пленки нефтяного пятна можно определить по формуле:

$$t_{\text{нп}} = V / S(t)$$

где  $S(t)$  - площадь нефтяного пятна в определенный интервал времени.

Таблица 4.3 1- Параметров нефтяного пятна у береговой черты при разгерметизации шлангующей линии (бункера)

	Время с момента разлива, мин
	<b>125</b>
	<b>ДТ Л, 3, А ЕВРО</b>
Объем разлива, м <sup>3</sup>	1,8
Радиус растекания, м	12,8
Площадь разлива, м <sup>2</sup>	514
Средняя толщина пленки нефтепродукта, мм	3,5
Периметр площади загрязнения, м	80,39

Таблица 4.3 2-Параметры нефтяного пятна при разгерметизации трубопровода и шлангующей линии стендера

	Время с момента разлива, мин			
	<i>Топливо судовое маловязкое, бункеровочное топливо, газойли высокосернистые</i>		<i>Топливо моторное</i>	
	80			
Количество нефтепродукта, т	79,5	92,0	79,8	92,4
Радиус растекания, м	79,73	85,78	79,3	85,4
Площадь разлива, км <sup>2</sup>	0,02	0,0231	0,0198	0,0229
Средняя толщина пленки нефтепродукта, мм	4,77	4,77	4,812	4,812
Периметр площади загрязнения, м	500,7	538,69	498,22	536,03
	<i>Бензин прямогонный</i>		<i>Бензин газовый стабильный</i>	
	80			
Количество нефтепродукта, т	48	58	47,8	57,8
Радиус растекания, м	76,67	84,3	76,8	84,46
Площадь разлива, км <sup>2</sup>	0,0185	0,0223	0,0185	0,0224

Средняя толщина пленки нефтепродукта, мм	3,6	3,6	3,6	3,6
Периметр площади загрязнения, м	481,51	529,42	482,41	530,41
	<b>Бензин для промышленных целей</b>		<b>Гудрон жидкий и аналоги</b>	
	80			
Количество нефтепродукта, т	48	58	81,2	98,8
Радиус растекания, м	76,71	84,35	52,4	57,8
Площадь разлива, км <sup>2</sup>	0,0185	0,0223	0,0086	0,0105
Средняя толщина пленки нефтепродукта, мм	3,6	3,6	9,8	9,8
Периметр площади загрязнения, м	481,77	529,7	329,12	362,98
	<b>Смесь битумная-жидкий битум и аналоги</b>		<b>Газойль вакуумный</b>	
	80			
Количество нефтепродукта, т	80	97,2	76,7	93,3
Радиус растекания, м	56,93	62,78	65	71,69
Площадь разлива, км <sup>2</sup>	0,0102	0,0124	0,0133	0,0161
Средняя толщина пленки нефтепродукта, мм	8,3	8,3	6,4	6,4
Периметр площади загрязнения, м	357,5	394,25		
	<b>ДГКНВС и аналоги</b>		<b>Дистиллят средний для гидрогенизационных процессов</b>	
	80			
Количество нефтепродукта, т	76,14	92,61	75,24	87,1
Радиус растекания, м	66,34	73,19	84,7	91,14
Площадь разлива, км <sup>2</sup>	0,0138	0,0168	0,0225	0,0261
Средняя толщина пленки нефтепродукта, мм	6,1	6,1	4,22	4,22
Периметр площади загрязнения, м	402,13	494,3	532,0	572,37
	<b>Бензин автомобильный</b>		<b>Бензин прямогонный стабильный и аналоги</b>	
	80			
Количество нефтепродукта, т	49,52	59,9	48,6	58,73
Радиус растекания, м	75,1	82,54	76,1	83,63
Площадь разлива, км <sup>2</sup>	0,0177	0,0214	477,66	525,19

Средняя толщина пленки нефтепродукта, мм	3,8	3,8	3,7	3,7
Периметр площади загрязнения, м	471,42	518,33	477,66	525,19

Для периода половодья

В это время течение реки имеет максимальное значение, средняя температура воды 10<sup>0</sup>С, попутный ветер, благоприятствующий распространению нефтяного пятна, восточный, скорость ветра равна 5 м/с.

Размер нефтяного пятна на водной поверхности зависит от объема и характеристик разлившегося нефтепродукта, времени и скорости дрейфа. Для оценки растекания нефти и нефтепродуктов по водной поверхности на практике чаще всего используют уравнения Бернулли, Букмастера и Фэя. В данной работе используется методика Фэя, при расчётах по которой получаются наибольшие характеристики разлива, что можно считать негативным сценарием развития ситуации. В модели Фэя, радиус нефтяного пятна, распространяющегося по поверхности воды, изменяется в зависимости от фазы.

В первой фазе распространение идет под действием сил тяжести и инерции.

Во второй фазе – под действием сил тяжести, инерции и сил вязкости нефти.

В третьей фазе распространение идет под действием сил поверхностного натяжения.

$$\frac{dR}{dt} = \left( \xi \times g \times \left( 1 - \frac{\rho_{ж}}{\rho_{в}} \right) \right)^{\frac{1}{2}} \times h^{\frac{1}{2}}$$

где  $\xi = 1,34$  – коэффициент;

$\rho_{ж}$  плотность растекающейся жидкости (нефти или нефтепродукта), кг/м<sup>3</sup> (для ДТ – 844 кг/м<sup>3</sup>; бензина 750 кг/м<sup>3</sup>; газового конденсата 754 кг/м<sup>3</sup>);

$\rho_{в}$  – плотность воды водоёма (моря), кг/м<sup>3</sup>, для реки 999,8кг/м<sup>3</sup>.

После интегрирования уравнения получаем зависимость радиуса R(t) пятна нефти (нефтепродукта) от объема V сброса и времени t распространения, которая определяется по формуле

$$R(t) = \left[ 4 \times \xi \times g \left( 1 - \frac{\rho_{ж}}{\rho_{в}} \right) \times \frac{1}{\pi} \right]^{\frac{1}{4}} \times V^{\frac{1}{4}} \times t^{\frac{1}{2}}$$

Где  $\xi = 1,34$  – коэффициент;

$g = 9,8$  ускорение силы тяжести, м/с<sup>2</sup>;

$\rho_{ж}$ - плотность растекающегося топлива, кг/ м<sup>3</sup>;

$\rho_{в}$  - плотность воды, кг/ м<sup>3</sup>;

$\pi = 3,14$ ;

$V = 1480$  м<sup>3</sup> объём разлива нефтепродукта;

$t = 165$  мин - время распространения пятна.

Площадь пятна разлива вычисляется по формуле  $S(t) = 3,14 \times R^2$

Толщина пленки нефтяного пятна определяем по формуле:

$$t_{НП} = V / S$$

При достижении пленки нефтепродукта толщины 0,2 - 0,1 мм она начинает разрушаться и представляет собой отдельные плывущие пятна полосы и ленты серого цвета, наблюдаемые при спокойном состоянии водной поверхности. Согласно «Руководству по оценке риска разливов нефти и готовности к реагированию на них» UNEP/IMO/NOWPAP, 2007, при аварийных разливах нефти

яркие цветные полосы (толщиной до 0,01 мм) занимают около 90% нефтяного пятна, а черные пятна – толстые пленки (толщина более 0,01 мм) обычно составляют 10% площади нефтяного пятна, и они содержат 90% разлитой нефти.

Таблица 4.3.3. - Ориентировочные площади нефтяных полей при разгерметизации трубопровода и шлангуемых линии на момент начала локализации

Вид нефтепродукта		Место аварии причал 72 80 мин. Время начала работ по ЛРН							
		Объем нефтепродукта, м <sup>3</sup> .	Трубопровод I участок	Объем нефтепродукта, м <sup>3</sup> .	Трубопровод II участок	Объем нефтепродукта, м <sup>3</sup> .	Шлангуемая линия стендера	Объем нефтепродукта, м <sup>3</sup> .	Шлангуемая линия бункера
			Площадь нефтяного поля, км <sup>2</sup>		Площадь нефтяного поля, км <sup>2</sup>		Площадь нефтяного поля, км <sup>2</sup>		
Светлые нефтепродукты дизельной группы	Топливо судовое маловязкое, бункеровочное топливо, газойли высокосернистые	95,1	0,094	66,92	0,076	20	0,035	-	
	Топливо моторное		0,093		0,075		0,034	-	
	Дистиллят средний для гидрогенизационных процессов		0,115		0,092		0,042		
	Дизельное топливо Л, З, А ЕВРО	-	-	-	-	-	1,8	0,008	
Светлые нефтепро дукты бензиново	Бензин прямогонный	66,92	0,119	-	-	20	0,055	-	
	Бензин газовый стабильный		0,12		-		0,055	■	

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов АО «НЗНП»  
филиал «Ростовский» - «Площадка причального комплекса на левом берегу реки Дон»

	Бензин для промышленных целей		0,119		-		0,055		-
	Бензин автомобильный		0,11				0,051		
	Бензин прямогонный стабильный и аналоги		0,116				0,053		
Темные нефтепродукты. Линия 104/4	Гудрон жидкий и аналоги	84,6	0,032	-	-	23,33	0,014		-
	Смесь битумная –жидкий битум и аналоги		0,04		-		0,018		-
	Газойль вакуумный		0,057		-		0,025		-
	ДГКНВС и аналоги		0,061		-		0,027		-
Темные нефтепродукты. Линия 103/9	Гудрон жидкий	67,11	0,027	-	-	23,33	0,014		-
	Смесь битумная –жидкий битум		0,034		-		0,018		-
	Газойль вакуумный		0,049		-		0,025		-
	ДГКНВС и аналоги		0,052		-		0,027		-

Продолжение Таблицы 4.3.3. - Ориентировочные площади нефтяных полей при разгерметизации трубопровода и шлангующих линии на момент начала локализации

Вид нефтепродукта		Объем нефтепродукта, м <sup>3</sup> .	Место аварии причал 73 125 мин. Время начала работ по ЛРН						
			Трубопровод I участок	Объем нефтепродукта, м <sup>3</sup> .	Трубопровод II участок	Объем нефтепродукта, м <sup>3</sup> .	Шлангующая линия стендера	Объем нефтепродукта, м <sup>3</sup> .	Шлангующая линия бункера
			Площадь нефтяного поля, км <sup>2</sup>		Площадь нефтяного поля, км <sup>2</sup>		Площадь нефтяного поля, км <sup>2</sup>		Площадь нефтяного поля, км <sup>2</sup>
Дизельная группа	Топливо судовое маловязкое, бункеровочное топливо, газойли высокосернистые	110,08	0,10	80,9	0,086	20	0,035		-
	Топливо моторное		0,103		0,084		0,034		-
	Дистиллят средний для гидрогенизационных процессов		0,13		0,104		0,042		
	Дизельное топливо Л, З, А ЕВРО	-	-	-	-	-	1,8	0,008	
Бензиновая группа	Бензин прямогонный	80,9	0,135	-	-	20	0,055	-	-
	Бензин газовый стабильный		0,135		-		0,055	-	-

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов АО «НЗНП»  
филиал «Ростовский» - «Площадка причального комплекса на левом берегу реки Дон»

	Бензин для промышленных целей		0,135		-		0,055	-	-
	Бензин автомобильный		0,125		-		0,051	-	
	Бензин прямогонный стабильный и аналоги		0,131				0,053		
Темные нефтепродукты. Линия 104/4	Гудрон жидкий и аналоги	102,9	0,036	-	-	23,33	0,014	-	-
	Смесь битумная –жидкий битум и аналоги		0,045		-		0,017	-	-
	ДГКНВС и аналоги		0,07		-		0,027	-	-
	Газойль вакуумный		0,064		-		0,025	-	-
Темные нефтепродукты Линия 103/9	Гудрон жидкий	81,1	0,031	-	-	23,33	0,014	-	-
	Смесь битумная –жидкий битум		0,039		-		0,018	-	-
	ДГКНВС и аналоги		0,06		-		0,027	-	-
	Газойль вакуумный		0,056		-		0,025	-	-

Таблица 4.3.4– Ориентировочные площади нефтяных полей при максимальном расчетном разливе НП на момент начала локализации

Проект судна	Объем нефтепродукта, м <sup>3</sup>	Вид нефтепродукта					
		Светлые нефтепродукты дизельной группы				Светлые нефтепродукты бензиновой группы	
		Топливо судовое маловязкое, бункеровочное топливо, газойли высокосернистые		Топливо моторное		Дистиллят средний для гидрогенизационных процессов	
		Площадь нефтяного поля, км <sup>2</sup> 80 мин. Время начала работ по ЛРН	Толщина пленки, мм 80 мин. Время начала работ по ЛРН	Площадь нефтяного поля, км <sup>2</sup> 80 мин. Время начала работ по ЛРН	Толщина пленки, мм 80 мин. Время начала работ по ЛРН	Площадь нефтяного поля, км <sup>2</sup> 80 мин. Время начала работ по ЛРН	Толщина пленки, мм 80 мин. Время начала работ по ЛРН
пр.RST27	1480	0,57	2,6	0,56	2,7	0,69	2,14

Таблицы 4.3.5— Ориентировочные площади нефтяных полей при максимальном расчетном разливе НП на момент начала локализации

Проект судна	Объем нефтепродукта, м <sup>3</sup>	Вид нефтепродукта									
		Светлые нефтепродукты бензиновой группы									
		Бензин прямогонный		Бензин газовый стабильный		Бензин для промышленных целей		Бензин автомобильный		Бензин прямогонный стабильный и аналоги	
		Площадь нефтяного поля, км <sup>2</sup> 80 мин. Время начала работ по ЛРН	Толщина пленки, мм 80 мин. Время начала работ по ЛРН	Площадь нефтяного поля, км <sup>2</sup> 80 мин. Время начала работ по ЛРН	Толщина пленки, мм 80 мин. Время начала работ по ЛРН	Площадь нефтяного поля, км <sup>2</sup> 80 мин. Время начала работ по ЛРН	Толщина пленки, мм 80 мин. Время начала работ по ЛРН	Площадь нефтяного поля, км <sup>2</sup> 80 мин. Время начала работ по ЛРН	Толщина пленки, мм 80 мин. Время начала работ по ЛРН	Площадь нефтяного поля, км <sup>2</sup> 80 мин. Время начала работ по ЛРН	Толщина пленки, мм 80 мин. Время начала работ по ЛРН
пр.RST27	1480	0,9	1,6	0,91	1,63	0,904	1,6	0,84	1,8	0,88	1,7

Таблицы 4.3.6— Ориентировочные площади нефтяных полей при максимальном расчетном разливе НП на момент начала локализации

Проект судна	Объем нефтепродукта, м <sup>3</sup>	Вид нефтепродукта							
		Тяжелые темные нефтепродукты и нефтепродукты газойлевой группы							
		Гудрон жидкий <i>и аналоги</i>		Смесь битумная – жидкий битум <i>и аналоги</i>		Газойль вакуумный		ДГКНВС и аналоги	
		Площадь нефтяного поля, км <sup>2</sup> 80 мин. Время начала работ по ЛРН	Толщина пленки, мм 80 мин. Время начала работ по ЛРН	Площадь нефтяного поля, км <sup>2</sup> 80 мин. Время начала работ по ЛРН	Толщина пленки, мм 80 мин. Время начала работ по ЛРН	Площадь нефтяного поля, км <sup>2</sup> 80 мин. Время начала работ по ЛРН	Толщина пленки, мм 80 мин. Время начала работ по ЛРН	Площадь нефтяного поля, км <sup>2</sup> 125 мин. Время начала работ по ЛРН	Толщина пленки, мм 80 мин. Время начала работ по ЛРН
пр.RST27	1480	0,199	7,4	0,25	5,9	0,37	4,0	0,39	3,8

### На портовом средстве

#### *Прогнозируемые площади разливов нефтепродуктов на территории причального сооружения*

Площадь зоны разлива (разлив на территории бетонное покрытие) определяется при проливе на неограниченную поверхность площадь пролива  $F_{\text{ПР}}$  ( $\text{м}^2$ ) жидкости определяется по формуле:

(в ред. Приказа МЧС РФ от 14.12.2010 N 649)

$$F_{\text{ПР}} = f_{\text{Р}} V_{\text{Ж}}$$

где  $f_{\text{Р}}$  - коэффициент разлития,  $\text{м}^{-1}$  (при отсутствии данных допускается принимать равным  $5 \text{ м}^{-1}$  при проливе на неспланированную грунтовую поверхность,  $20 \text{ м}^{-1}$  при проливе на спланированное грунтовое покрытие,  $150 \text{ м}^{-1}$  при проливе на бетонное или асфальтовое покрытие);

$V_{\text{Ж}}$  - объем жидкости, поступившей в окружающее пространство при разгерметизации резервуара,  $\text{м}^3$ .

При разрушении участков трубопроводов II и III со стендером разлив нефтепродуктов произойдет на стендерную площадку размеры стендерной площадки  $8,97\text{м}$  на  $11,99\text{м}$ ., высота обваловки  $0,4\text{м}$ . Учитывая, что территория стендерной площадки имеет уклон к ливневкам, которые соединены подземным трубопроводом с аварийной емкостью, то площадь разлива нефтепродуктов будет ограничена площадью стендерной площадки и составит  $S_{\text{зр}}=108\text{м}^2$ . Объем удерживаемого нефтепродукта составит  $43,2\text{м}^3$ .

Согласно этого принимаем площадь разлива равную площади стендерной площадки  $F_{\text{ПР}}=108\text{м}^2$ . Объем удерживаемого нефтепродукта в границах стендерной площадки составит  $108,9\text{м}^3$ , что превышает объем разлива от разгерметизации II и III участка трубопроводов.

#### **4.4 Границы зон ЧС(Н) с учетом результатов оценки риска разливов нефти и нефтепродуктов**

Границы зон ЧС(Н) обусловлены величиной разлива нефтепродуктов, площадью свободного растекания нефтяных полей, условиями образования предельных значений токсических и взрывоопасных концентраций паров нефтепродуктов.

Границы зон ЧС(Н) определяются в соответствии с Федеральным законом от 21.12.94 № 68-ФЗ границы зон чрезвычайных ситуаций определяются назначенными в соответствии с законодательством Российской Федерации и законодательством субъектов Российской Федерации руководителями работ по ликвидации чрезвычайных ситуаций на основе классификации чрезвычайных ситуаций, установленной Правительством Российской Федерации, и по согласованию с исполнительными органами государственной власти и органами местного самоуправления, на территориях которых сложились чрезвычайные ситуации, по настоящему Плану руководителем работ – является командир АСФ.

При разливе, сопровождающемся возникновением пожара, границы зоны ЧС(Н) определяются параметрами горения и теплового излучения.

Определим наиболее опасные зоны ЧС(Н) для возможных случаев разлива нефтепродукта из условия целостности пленки нефтепродукта на водной поверхности. В этом случае толщина пленки нефтепродукта будет около  $0,2-0,3 \text{ мм}$ . Частота возникновения аварийной ситуации в

процессе производственной деятельности АО «НЗНП» филиал «Ростовский» приведена в таблице 4.4.1.

Таблица 4.4 1– Частота возникновения аварийной ситуации.

Вид аварии	Частота аварийной ситуации с учетом режима работы
Разлив при разгерметизации трубопровода 100 % объема нефти и (или) нефтепродуктов при максимальной прокачке за время, необходимое на остановку прокачки по нормативно-технической документации и закрытие задвижек на поврежденном участке	
377/350	$1,5 \cdot 10^{-8}$
260/250	$2,46 \cdot 10^{-9}$
426/400	$3,69 \cdot 10^{-9}$
Разлив при разгерметизации шлангующей линии	$1,74 \cdot 10^{-3}$
Разлив при повреждении корпуса судна	$3,23 \cdot 10^{-1}$

#### 4.4.1 Границы зоны ЧС(Н), обусловленные загрязнением акватории.

Границы зон ЧС(Н) при разливе нефтепродуктов будут зависеть от скорости течения реки, а также от направления и скорости ветра.

Приведенный ниже расчет дрейфа нефтяного пятна, составлен в соответствии с рекомендациями ИМО - «Руководство по ликвидации разливов нефти».

При расчетах принимались во внимание следующие положения:

- расчет производился для залпового сброса нефти в воду;
- максимальный разлив нефти –  $1480 \text{ м}^3$ ;
- средняя температура воды в летний период составляет  $+20 \text{ }^\circ\text{C}$ ;
- гидрометеорологические характеристики, при которых ограничены операции по перегрузке нефти:
- перегрузка нефти: скорость ветра –  $5 \text{ м/с}$ , скорость течения  $0,972 \text{ м/с}$ .

Расстояние, пройденное пятном нефтепродукта, в результате влияния на него течения реки и скорости ветра приводится в таблице 4.4.11.

В практической деятельности скорость и направление перемещения нефтяного поля под воздействием ветра и течения определяется графически:

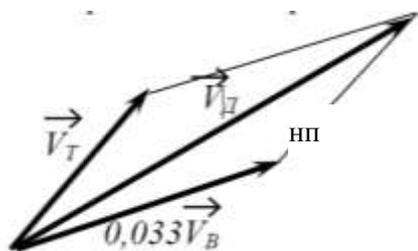


Рисунок.4.1.1- Графическое определение скорости перемещения нефтяного поля под действием течения и ветра.

$V_{нп}$  - вектор скорости перемещения нефтяного поля;

$V_B$  - вектор скорость ветра;

$V_T$  - вектор скорость течения.

Таблица 4.4.1.1 – Расстояние распространения нефтяного пятна от точки разлива в интервале времени 0,5 - 4,0 ч.

Скорость течения реки, м/с	Движение пятна по реке (м.) с учетом скорости ветра, в зависимости от времени с момента аварийного разлива нефтепродукта (час)							
	0,5	1,0	1,5	2,0	2,5	3,0	3,5	4,0
	5,0 м/с - скорость ветра.							
0,278	531,5	1063	1594,5	2126	2657,5	3189	3720,5	4252
0,333	631,5	1263	1894,5	2526	3157,5	3789	4420,5	5052
0,389	731,5	1463	2194,5	2926	3657,5	4389	5120,5	5852
0,444	831,5	1663	2494,5	3326	4157,5	4989	5820,5	6652
0,500	931,5	1863	2794,5	3726	4657,5	5589	6520,5	7452
0,556	1031,5	2063	3094,5	4126	5157,5	6189	7220,5	8252
0,611	1131,5	2263	3394,5	4526	5657,5	6789	7920,5	9052
0,667	1231,5	2463	3694,5	4926	6157,5	7389	8620,5	9852
0,722	1331,5	2663	3994,5	5326	6657,5	7989	9320,5	10652
0,778	1431,5	2863	4294,5	5726	7157,5	8589	10020,5	11452
0,833	1531,5	3063	4594,5	6126	7657,5	9189	10720,5	12252
0,889	1631,5	3263	4894,5	6526	8157,5	9789	11420,5	13052
0,944	1731,5	3463	5194,5	6926	8657,5	10389	12120,5	13852
0,972	1781,5	3563	5344,5	7126	8907,5	10689	12470,5	14252

**Река** – турбулентный поток, скорость которого непрерывно изменяется по величине и направлению, что приводит к горизонтальному и вертикальному перемешиванию воды. При открытой водной поверхности в штилевую погоду наименьшие скорости наблюдаются у дна, что обусловлено трением, и нарастают к поверхности реки. При попутном ветре максимальная скорость бывает на поверхности, при встречном ветре и зимой при наличии ледяного покрова, она опускается на некоторую глубину.

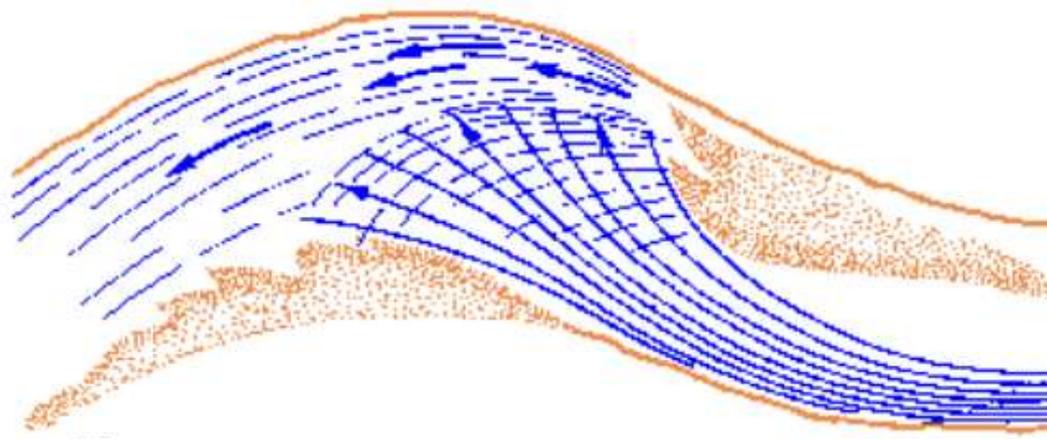
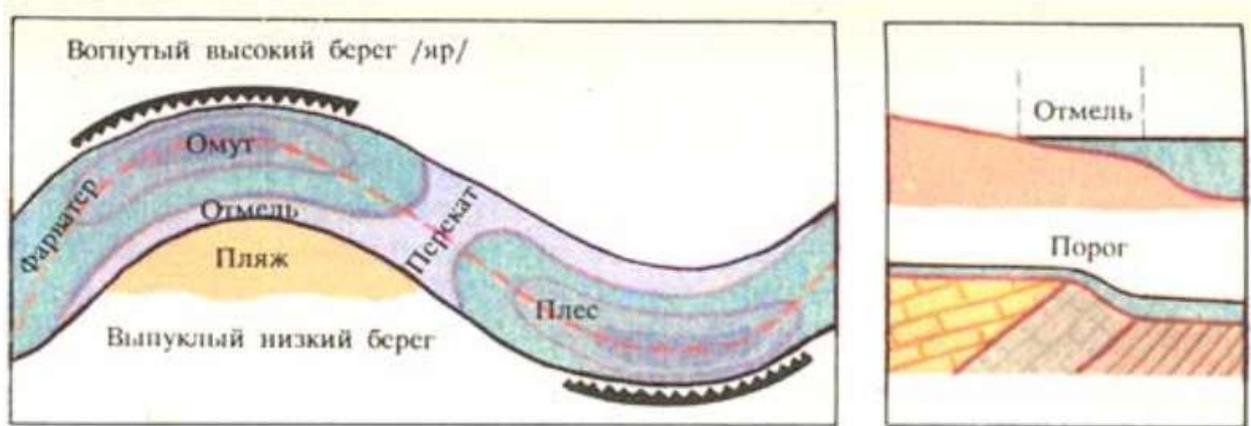


Рисунок 4.4.1.2 – Течение на перекате с выпуклым подвальем

При наличии механических препятствий на дне или донной водной растительности скорости внизу потока существенно уменьшаются. Кривые изменения скоростей по вертикали называются годографами или эпюрами скоростей. Скорости течения по ширине реки, как поверхностная, так и на всех других уровнях, меняются довольно плавно и закономерно, повторяя распределение глубин в живом сечении, но у берегов всегда меньше из-за трения.



Границы зон ЧС(Н) при разливе нефтепродуктов от трубопровода, разгерметизации линии стендера или шлангующей линии бункера будут в пределах **акватории Ковша (при постановке боновых заграждений до начала сливо-наливных операций – перекрывающих вход на акваторию Ковша).**

При неустановленных боновых заграждениях, перекрывающих вход на акваторию Ковша АО «НЗНП» филиал «Ростовский» границы зоны ЧС(Н) будут зависеть от скорости течения реки, а также от направления и скорости ветра.

С учетом течения реки и действия ветра на пятно нефтепродукта находятся:

- начиная от границы причалов №72, №73 (3145,4 км) вниз по течению реки Дон до 3148,4 км;

Границы разлива НП при разгерметизации II и III участков трубопроводов будут ограничены габаритами стендерной площадки.

#### 4.4.2 Границы зон ЧС(Н), обусловленные горением нефтепродуктов при разливе.

При разливе нефтепродуктов с последующим возгоранием, мероприятия по локализации разлива и его ликвидации должны проводиться только по окончании тушения пожара. Границы зоны ЧС(Н), обусловленные растеканием нефтепродукта по поверхности воды или палубы судна определяются как зоны, совпадающие с границами нефтяного пятна.

Для оценки границ зон ЧС(Н) произведен расчет возможного сценария разлива нефтепродукта (дизельного топлива, бензина и газового конденсата) с последующим возгоранием. В качестве поражающего фактора для людей, занятых в ликвидации тушения пожара, и экипажа судна, рассматривалось тепловое излучение горящих разливов.

Выделяются две зоны:

- зона горения – часть пространства, в которой образуется пламя из нефтепродуктов горения;

- зона теплового воздействия - часть пространства, примыкающая к зоне горения, в которой происходит воспламенение или изменение состояния материалов и конструкций, растительности, поражающее действие на людей.

В зоне горения (которая совпадает с площадью разлива нефтепродуктов) происходит сгорание материалов, растительности, 10% поражение животных, в атмосферную среду выбрасываются токсичные продукты горения.

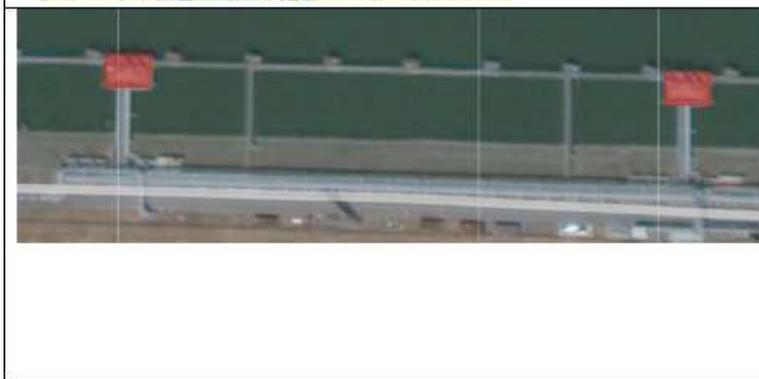
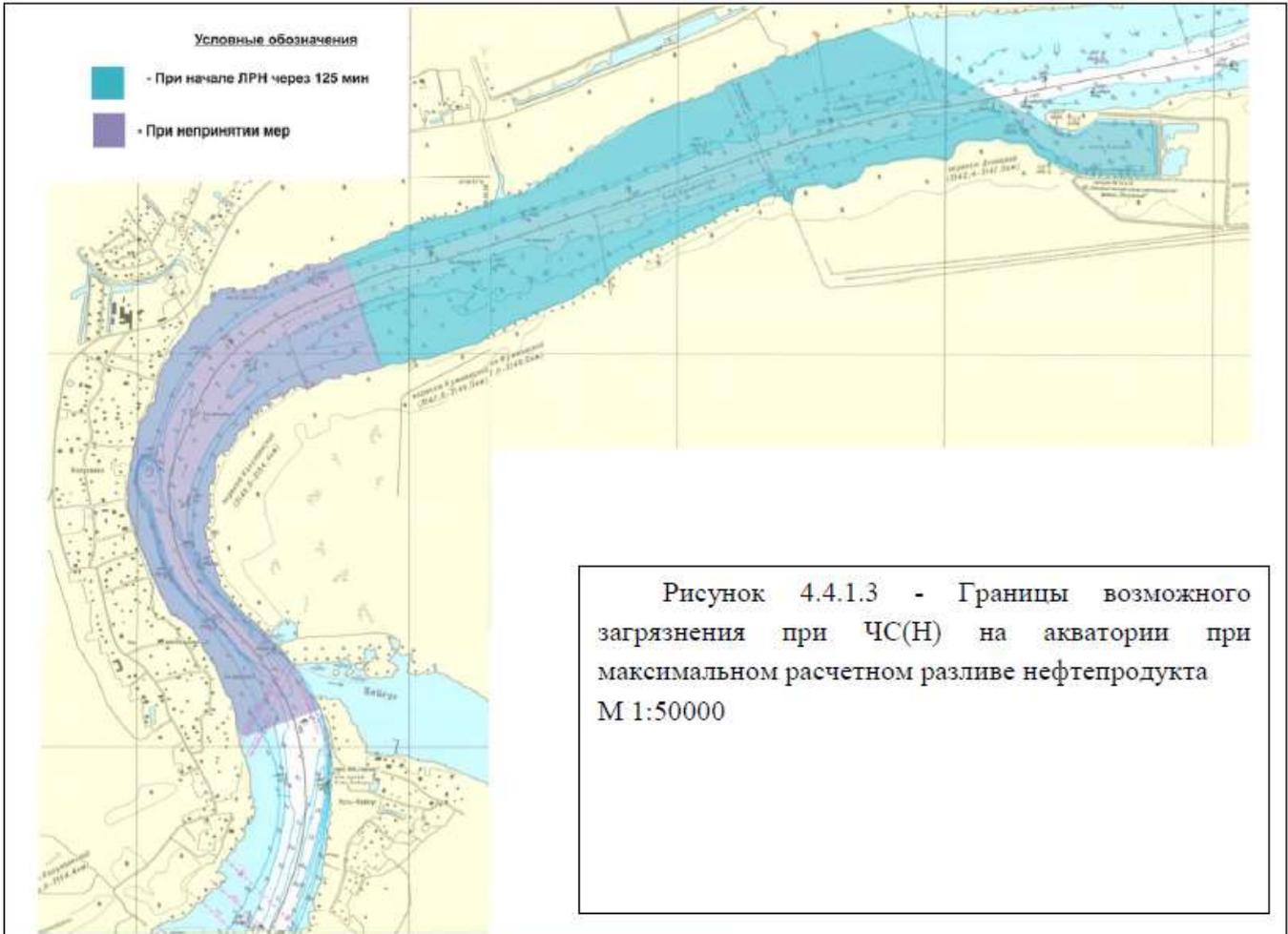


Рисунок 4.4.1.4- Границы возможного загрязнения при ЧС(Н) в результате разгерметизации I и II участков трубопровода.

Зона теплового воздействия ограничивается дальностью, зависящей от порогового уровня теплового излучения. Пороговые уровни излучения приведены в таблице 4.4.2. 1.

Таблица 4.4.2.1 — Предельно допустимая интенсивность теплового излучения пожаров приливов ЛВЖ и ГЖ

Степень поражения	Интенсивность теплового излучения, кВт/м <sup>2</sup>
Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4
Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2
Непереносимая боль через 20—30 с Ожог 1-й степени через 15—20 с Ожог 2-й степени через 30—40 с Воспламенение хлопка-волокна через 15 мин	7,0

Непереносимая боль через 3—5 с Ожог 1-й степени через 6—8 с Ожог 2-й степени через 12—16 с	10,5
Воспламенение древесины с шероховатой поверхностью (влажность 12 %) при длительности облучения 15 мин	12,9
Воспламенение древесины, окрашенной масляной краской по строганой поверхности; воспламенение фанеры	17,0

Интенсивность теплового излучения  $q$ , кВт/м<sup>2</sup>, рассчитывают по формуле

$$q = E_f \cdot F_q \cdot \tau,$$

где  $E_f$  — среднеповерхностная плотность теплового излучения пламени, кВт/м<sup>2</sup>;

$F_q$  — угловой коэффициент облученности;

$\tau$  — коэффициент пропускания атмосферы.

Определяют угловой коэффициент облученности  $F_q$  по формуле

$$E_q = \sqrt{F_V^2 + F_H^2}, \quad \text{где}$$

$$F_V = \frac{1}{\pi} \left[ \frac{1}{S_1} \cdot \arctg \left( \frac{h}{\sqrt{S_1^2 - 1}} \right) + \frac{h}{S_1} \left\{ \arctg \left( \sqrt{\frac{S-1}{S_1+1}} \right) - \frac{A}{\sqrt{A^2 - 1}} \cdot \arctg \left( \sqrt{\frac{(A+1)(S_1-1)}{(A-1)(S_1+1)}} \right) \right\} \right],$$

где  $A = (h^2 + S_1^2 + 1) / 2S_1$ ,  $S_1 = 2r/d$  ( $r$  — расстояние от геометрического центра пролива до облучаемого объекта),

$$h = 2H/d;$$

$$F_H = \frac{1}{\pi} \left[ \frac{(B-1/S_1)}{\sqrt{B^2 - 1}} \cdot \arctg \left( \sqrt{\frac{(B+1)(S_1-1)}{(B-1)(S_1+1)}} \right) - \frac{(A-1/S_1)}{\sqrt{A^2 - 1}} \cdot \arctg \left( \sqrt{\frac{(A+1)(S_1-1)}{(A-1)(S_1+1)}} \right) \right],$$

$$B = (1+S^2) / (2S),$$

Определяют коэффициент пропускания атмосферы  $\tau$  по формуле

$$\tau = \exp[-7,0 \cdot 10^{-4} (r - 0,5 d)]$$

### Зоны теплового воздействия

#### *Разлив на стендерной площадке (причал)*

Стендеры предназначены для подключения к танкерам на причальном комплексе. Скорость перекачки 500 м<sup>3</sup>/ч.

Для задвижек перед стендерами предусмотрена возможность дистанционного закрытия из помещения управления и с причального комплекса.

#### **Пожар пролива при разрушении одного из стендеров на причале.**

Максимальный объем разлива рассчитывается по формуле:

$$V_{\max} = q_1 \cdot T_1 + V_{\text{тр}},$$

где  $q_1$  — производительность стендера перекачки нефтепродукта, м<sup>3</sup>/ч;

$T_1$  — время, необходимое для получения информации об аварийной ситуации и закрытия отсечной задвижки (ч — время в часах).

$V_{\text{тр}}$  — объем трубопровода.

#### **Пожар пролива при отказе стендера для нефтепродуктов дизельной группы.**

Разлив происходит на стендерной площадке с отбортовки высотой 0,4м и площадью 108м<sup>2</sup>. Стендерная площадка имеет твердое покрытие с уклонов сторону приямков, которые обеспечивают слив дизельного топлива в сторону дренажной емкости (аварийного резервуара).

Согласно этого принимаем площадь разлива равную площади стендерной площадки  $S=108\text{м}^2$ ,

Рассчитывают высоту пламени  $H$ , м, по формуле

$$H = 42d \left( \frac{m}{\rho_B \sqrt{gd}} \right)^{0,61},$$

где  $m$  — удельная массовая скорость выгорания топлива, кг/ (м\* с);

$\rho_B$  — плотность окружающего воздуха, кг/м<sup>3</sup>;

$g$  — ускорение свободного падения, равное 9,81 м/с<sup>2</sup>.

$d$ - Диаметр, пролива не рассчитываем, так как стендерная площадка прямоугольной формы;

Высота пламени  $H$ ,

$H = 14,6$  м,

Находим интенсивность теплового излучения  $q$ , принимая

$E_f = 40\text{кВт/м}^2$ .

Интенсивность теплового излучения рассчитывается в зависимости от удаленности от центра пожара.

Таблица 4.4.2.2 - Интенсивность теплового излучения

Расстояние от места пролива, м	Степень поражения	Интенсивность теплового излучения, кВт/м <sup>2</sup>
9	Воспламенение древесины, окрашенной масляной краской по строганой поверхности; воспламенение фанеры	17
10,3	Воспламенение древесины с шероховатой поверхностью (влажность 12 %) при длительности облучения 15 мин	12,9
11,4	Непереносимая боль через 3—5 с Ожог 1-й степени через 6—8 с Ожог 2-й степени через 12—16 с	10,5
14	Непереносимая боль через 20—30 с Ожог 1-й степени через 15—20 с Ожог 2-й степени через 30—40 с Воспламенение хлопка-волокна через 15 мин	7
17,7	Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2
28	Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4

***Пожар пролива при отказе стендера для тяжелых темных нефтепродуктов .***

Разлив происходит на стендерной площадке с отбортовки высотой 0,4м и площадью 108м<sup>2</sup>. Стендерная площадка имеет твердое покрытие с уклонов сторону приямков, которые обеспечивают слив дизельного топлива в сторону дренажной емкости (аварийного резервуара).

Согласно этого принимаем площадь разлива равную площади стендерной площадки  $S=108\text{м}^2$ ,

Рассчитывают высоту пламени  $H$ , м, по формуле

$$H = 42d \left( \frac{m}{\rho_B \sqrt{gd}} \right)^{0,61},$$

где  $m$  — удельная массовая скорость выгорания топлива, кг/(м · с);

$\rho_B$  — плотность окружающего воздуха, кг/м<sup>3</sup>;

$g$  — ускорение свободного падения, равное 9,81 м/с<sup>2</sup>.

$d$  - Диаметр пролива не рассчитываем так как стендерная площадка прямоугольной формы;

Высота пламени  $H$ ,

$H = 14,6$  м,

Находим интенсивность теплового излучения  $q$ , принимая  $E_f = 25$  кВт/м<sup>2</sup>.

Интенсивность теплового излучения рассчитывается в зависимости от удаленности от центра пожара.

Таблица 4.4.2.3. - Интенсивность теплового излучения

Расстояние от места пролива, м	Степень поражения	Интенсивность теплового излучения, кВт/м <sup>2</sup>
8,3	Воспламенение древесины с шероховатой поверхностью (влажность 12 %) при длительности облучения 15 мин	12,9
9,2	Непереносимая боль через 3—5 с Ожог 1-й степени через 6—8 с Ожог 2-й степени через 12—16 с	10,5
11	Непереносимая боль через 20—30 с Ожог 1-й степени через 15—20 с Ожог 2-й степени через 30—40 с Воспламенение хлопка-волокна через 15 мин	7
14,2	Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2
23	Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4

### **Пожар пролива на стендерной площадке для бензина (бензиновая группа)**

Стендерная площадка имеет твердое покрытие с уклоном сторону приямков, которые обеспечивают слив дизельного топлива в сторону дренажной емкости (аварийного резервуара).

Согласно этого принимаем площадь разлива равную площади стендерной площадки  $S = 108$  м<sup>2</sup>,

Высота пламени  $H$ , м

$$H = 42d \left( \frac{m}{\rho_B \sqrt{gd}} \right)^{0,61},$$

где  $m$  — удельная массовая скорость выгорания топлива, кг/(м · с);

$\rho_B$  — плотность окружающего воздуха, кг/м<sup>3</sup>;

$g$  — ускорение свободного падения, равное 9,81 м/с<sup>2</sup>.

$H = 14,6$  м,

Находим интенсивность теплового излучения  $q$  по, принимая  $E_f = 60$  кВт/м<sup>2</sup>.

Интенсивность теплового излучения рассчитывается в зависимости от удаленности от центра пожара

Таблица 4.4.2.3 - Интенсивность теплового излучения

Расстояние от места пролива г, м	Степень поражения	Интенсивность теплового излучения, кВт/м <sup>2</sup>
8,5	Воспламенение древесины, окрашенной масляной краской по строганой поверхности; воспламенение фанеры	17,0
9,8	Воспламенение древесины с шероховатой поверхностью (влажность 12 %) при длительности облучения 15 мин	12,9
10,9	Непереносимая боль через 3—5 с Ожог 1-й степени через 6—8 с Ожог 2-й степени через 12—16 с	10,5
13,2	Непереносимая боль через 20—30 с Ожог 1-й степени через 15—20 с Ожог 2-й степени через 30—40 с Воспламенение хлопка-волокна через 15 мин	7
6,7	Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2
25,6	Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов АО «НЗНП»  
филиал «Ростовский» - «Площадка причального комплекса на левом берегу реки Дон»

**В качестве неблагоприятного принят максимальный расчетный объем разлива нефтепродуктов и его дальнейшее растекание по акватории и возгорание.**

Величина	Обознач	Ед. изм.	Значения		
Объем пролива	V	м <sup>3</sup>	1480		
			<i>Для Дизельной группы</i>	<i>Для Бензиновой группы</i>	<i>Для Мазутной группы</i>
Площадь зоны возгорания	S <sub>p</sub>	км <sup>2</sup>	0,69	0,91	0,39
		м <sup>2</sup>	690000	910000	390000
Среднеповерхностная плотность теплового излучения пламени	E <sub>f</sub>	кВт/м <sup>2</sup>	18	25	10
Удельная массовая скорость выгорания	m	кг/м <sup>2</sup> ·сек	0,04	0,06	0,04
Результаты расчета					
Условный диаметр очага пожара	d	м	944	1189,1	806
Высота пламени	L	м	307	461,8	275,2
<b>Интенсивность теплового излучения</b>					
Интенсивность теплового излучения, кВт/м <sup>2</sup>	Степень поражения		Расстояние от места пролива г, м		
12,5	Воспламенение древесины с шероховатой поверхностью (влажность 12 %) при длительности облучения 15 мин		430	615	320
10,7	Непереносимая боль через 3—5 с Ожог 1-й степени через 6—8 с Ожог 2-й степени через 12—16 с		480	640	365
7,5	Непереносимая боль через 20—30 с Ожог 1-й степени через 15—20 с Ожог 2-й степени через 30—40 с Воспламенение хлопка-волокна через 15 мин		500	690	387

\* используемая литература в данном разделе

1. Методические рекомендации по разработке типового плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов для нефтегазовых компаний от 28. 03. 2006г.;
2. Приказ МЧС России от 10.07.2009 № 404;
3. А.А. Омирзак «Определение радиуса разлива нефти на водной поверхности при отсутствии ветра»;
4. Fay J.A. Physical in the spread of oil on a water Surface. In proceedings of the 1971 Conference on prevention and control of oil spills. American Petroleum Institute, Washington D.C/ 1971, p 463-468.

#### **4.5 Ситуационные модели наиболее опасных ЧС(Н) с описанием возможного характера негативных последствий разливов нефти и нефтепродуктов для окружающей среды, населения и нормального функционирования систем его жизнеобеспечения**

Нефтепродукт, оказавшийся в водной среде, претерпевает различные изменения, которые изменяют их свойства. Наиболее важное значение имеют следующие процессы:

- растекание;
- испарение;
- эмульгирование;
- рассеивание;
- затопление и оседание.

В условиях реки наиболее активными являются растекание и испарение. Так, при температуре воздуха 22<sup>0</sup>С через 12 часов испаряется 1,5 % дизельного топлива, через 24 часа – 2%, через 36 часов – 3 %. Интенсивность испарения возрастает с увеличением скорости ветра и повышением температуры окружающей среды под действием солнечной радиации. В результате испарения изменяется фракционный состав нефтепродуктов и изменяются их свойства (увеличиваются вязкость и плотность), что практически влияет на их сбор с поверхности воды.

В виду близости берегов и извилистости русла образовавшиеся нефтяные поля быстро достигают берега. Соприкоснувшись с берегом, поле вытягивается вдоль береговой линии и сжимается ветром.

Растекание поля приостанавливается встречающимися на пути препятствиями: причальными стенками, островами.

При изменении направления ветра происходит переформирование нефтяного поля.

Загрязнение береговой полосы возможно в результате волнового заплеска. Величина заплеска зависит от конфигурации русла реки, силы ветра, уклона береговой полосы.

Для Нижнего Дона величина заплеска в среднем составляет 0,4 – 1 м.

На ровном берегу, масса отлагающегося маловязкого нефтепродукта составляет 1-2 т на 1 км.

При разливе нефтепродукта могут сложиться опасные ситуации:

- Ситуация 1 при разгерметизации, участка I (линии 101/2, 102/4, 104/4,103/9) и участка II (линии 102/4) трубопровода, обрыве шлангующей с дальнейшим попаданием нефтепродукта на акваторию бассейна.

Сценарий 1: при разгерметизации участка I (линии 101/2, 102/4, 104/4,103/9) и участка II (линии 102/4) трубопровода, обрыве шлангующей линии.

Вылив нефтепродукта → трансформация и перемещение нефтяного загрязнения под действием внутренних (свойства нефтепродукта) и внешних (гидрометеорологические условия) факторов → загрязнение корпуса судна → вывод судна из эксплуатации до окончания очистки.

*Сценарий 2:* при разгерметизации участка I (линии 101/2, 102/4, 104/4, 103/9) и участка II (линии 102/4) трубопровода, обрыве шлангующей линии, попадание нефтепродукта на акваторию с переходом в пожар, при наличии источника зажигания.

Вылив нефтепродукта → трансформация и перемещение нефтяного загрязнения под действием внутренних (свойства нефтепродукта) и внешних (гидрометеорологические условия) факторов → загрязнение корпуса судна → возгорание нефтепродукта → пожар → вывод судна из эксплуатации до окончания ремонтных работ.

○ *Ситуация 2.* Повреждение корпуса судна вследствие посадки на мель или при столкновении

*Сценарий 1:* Повреждение корпуса судна вследствие посадки на мель или при столкновении, разлив нефтепродукта на акваторию бассейна.

Вылив нефтепродукта → трансформация и перемещение нефтяного загрязнения под действием внутренних (свойства нефтепродукта) и внешних (гидрометеорологические условия) факторов → испарение нефтепродукта с образованием токсичного газового облака в районе нахождения пятна → загрязнение акватории и остановка движения судов до окончания ЛРН и выполнения восстановительных работ.

*Сценарий 2:* Повреждение корпуса судна вследствие посадки на мель или при столкновении, разлив нефтепродукта на акваторию с переходом в пожар, при наличии источника зажигания.

Вылив нефтепродукта → трансформация и перемещение нефтяного загрязнения под действием внутренних (свойства нефтепродукта) и внешних (гидрометеорологические условия) факторов → испарение нефтепродукта с образованием токсичного газового облака в районе нахождения пятна → возгорание нефтепродукта → пожар → вывод судна из эксплуатации до окончания ремонтных работ.

○ *Ситуация 3.* Разгерметизация трубопровода участка II (линии 101/2, 102/4, 104/4, 103/9) и участка III (линии 102/4) трубопровода, стендера.

*Сценарий 1:* Разгерметизация участка II (линии 101/2, 102/4, 104/4, 103/9) и участка III (линии 102/4) трубопровода, стендера, разлив нефтепродукта на стендерную площадку.

Вылив нефтепродукта → трансформация и перемещение нефтяного загрязнения под действием внутренних (свойства нефтепродукта) и внешних (гидрометеорологические условия) факторов → испарение нефтепродукта с образованием токсичного газового облака в районе нахождения пятна → загрязнение территории и остановка работы терминала до окончания ЛРН и выполнения восстановительных работ.

*Сценарий 2:* Разгерметизация участка II (линии 101/2, 102/4, 104/4, 103/9) и участка III (линии 102/4) трубопровода, стендера, разлив нефтепродукта на территорию причала с переходом в пожар, при наличии источника зажигания.

Вылив нефтепродукта → трансформация и перемещение нефтяного загрязнения под действием внутренних (свойства нефтепродукта) и внешних (гидрометеорологические условия) факторов → испарение нефтепродукта с образованием токсичного газового облака в районе нахождения пятна → возгорание нефтепродукта → пожар → вывод оборудования из эксплуатации до окончания ЛРН и выполнения восстановительных (ремонтных) работ.

Для прогнозирования поведения нефтепродукта на воде и определения площадей разливов использовалась математическое моделирование. Моделирование выполнялось с использованием программного продукта «PISCES II» компании «Транзас», который воспроизводит процессы, происходящие в нефтяном разливе на поверхности моря и рек: распространение, испарение, диспергирование, и т.д.

«PISCES II» входит в каталог программ «Catalogue of computer programs and Internet information related to responding to oil spill (MERC 367) IMO» одобренный Международной морской организацией (ИМО).

При выполнении данной работы использовалась точечная модель разлива.

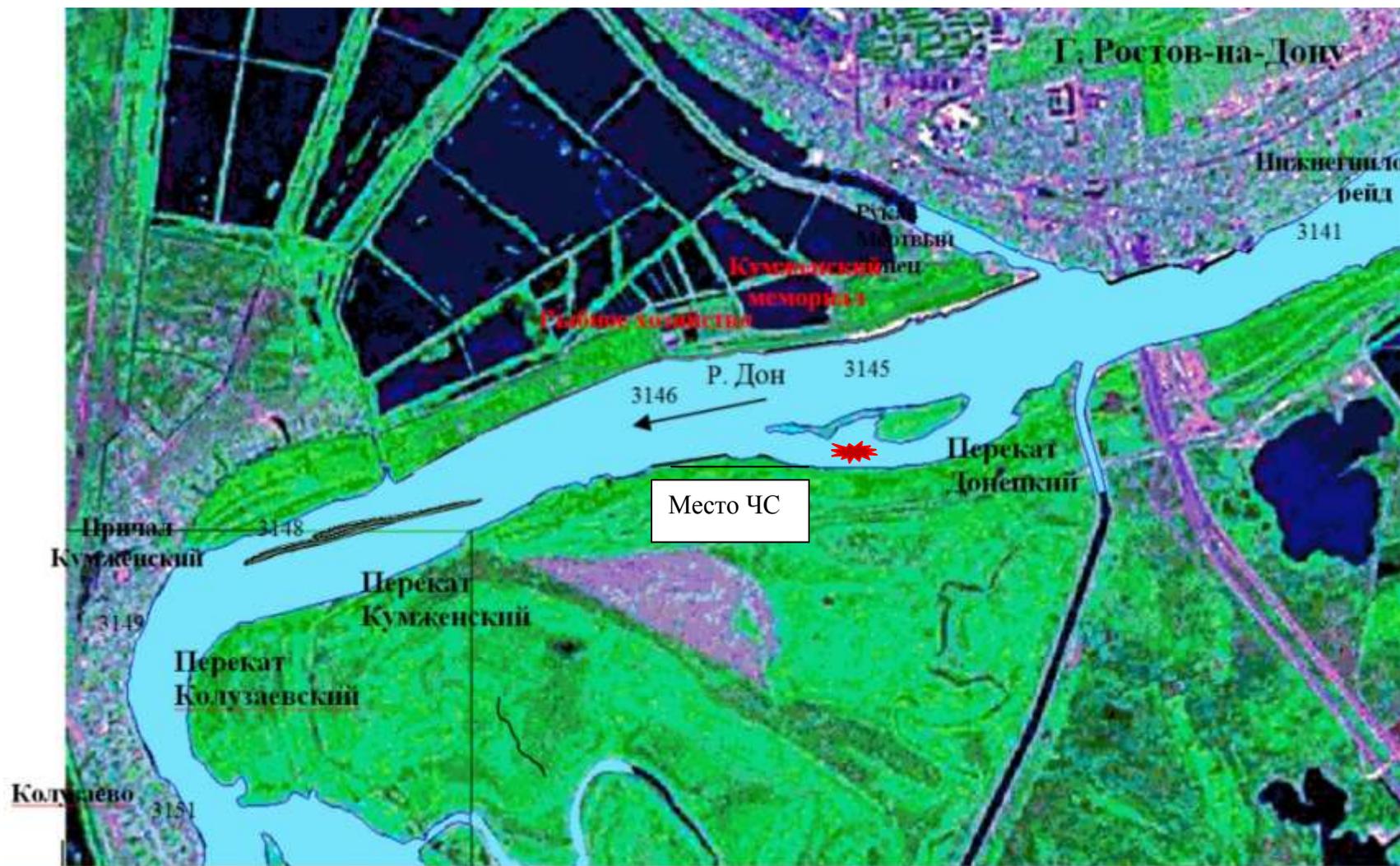


Рисунок 4.5.1 – Модель распространения нефтепродукта дизельной группы без установки боновых заграждений. Разлив одномоментный.  
Объем разлива 1480м<sup>3</sup> (максимальная величина разлива для нефтепродукта дизельной группы 1241,7 т.)



Рисунок 4.5.2 – Модель распространения нефтепродукта мазутной группы. Разлив одномоментный. Объем разлива  $1480\text{м}^3$   
(максимальная величина разлива для нефтепродукта мазутной группы  $1421,5\text{т.}$ )



Рисунок 4.5.3 – Модель распространения нефтепродукта бензиновой группы. Разлив одномоментный. Объем разлива  $1480\text{ м}^3$  (максимальная величина разлива для нефтепродукта бензиновой группы  $1061,3\text{ т.}$ )

**Характер негативных последствий разливов нефтепродуктов для окружающей среды, населения и нормального функционирования систем его жизнеобеспечения.**

При ЧС(Н) в во время проведения сливо-наливных операций возможно загрязнение нефтепродуктами воды, атмосферы и почвы (береговая линия).

**Разлив у причалов**

**Ситуации 1-2 Сценарии 1.**

- происходит, вылив нефтепродуктов на акваторию.

Под действием ветрового поверхностного течения образовавшееся поле нефтепродукта дрейфует по течению вдоль судового хода, тем самым останавливая движение судов в данном районе.

При появлении разлива нефтепродукта на акватории произойдет остановка деятельности Предприятия. Кроме того, высокотоксичные водорастворимые компоненты окажут неблагоприятное воздействие на речную среду:

- прямое уничтожение речных организмов вследствие их обволакивания и удушения;
- гибель речных организмов вследствие их контактного отравления;
- уничтожение речных организмов на большом удалении от места загрязнения из-за наличия в воде ядовитых растворимых компонентов нефтепродуктов;
- массовая гибель развивающихся, еще неокрепших речных организмов;
- уничтожение рыбных запасов из-за появления запаха нефтепродуктов и их повышенного содержания в рыбе;
- снижение жизнедеятельности различных речных организмов;
- уничтожение природных организмов осаждаемыми на дне реки нерастворимыми продуктами распада нефти;
- нарушение экологической системы региона.

*2-я ситуация:* при разгерметизации шланговых линии стендера и бункера трубопроводов, разлив на акваторию с переходом в пожар, при наличии источника зажигания.

Ситуационная модель при разливе нефтепродукта состоит в следующем:

- происходит вылив нефтепродукта на стендерную площадку, попадание нефтепродукта на акваторию;
- под действием ветрового поверхностного течения образовавшееся нефтяное поле дрейфует, как описано выше в зависимости от направления ветра.
- при наличии источника зажигания происходит возгорание нефтепродукта, находящегося на стендерной площадке;
- горящее поле нефтепродукта находится на причале, выделившиеся горячие продукты горения распространяются по территории причала.

Поражающими факторами при развитии событий при ситуации № 2 являются:

- тепловая волна и горячие продукты горения;
- открытое пламя и горящий нефтепродукт;
- токсичные продукты горения.

**Ситуации 1-2 Сценарии 2.**

Ситуационная модель при разливе нефтепродукта состоит в следующем:

- при проливе нефтепродуктов на акваторию.

- под действием ветрового поверхностного течения образовавшееся нефтяное поле дрейфует, как описано выше.

- при наличии источника зажигания происходит возгорание нефтепродукта, находящегося на палубе судна;

- горящее поле нефтепродукта находится на палубе судна, выделившиеся горячие продукты горения распространяются по территории терминала.

Поражающими факторами при развитии событий при ситуации № 2 являются:

- тепловая волна и горячие продукты горения;
- открытое пламя и горящий нефтепродукт;
- токсичные продукты горения.

### **Ситуация 1 Сценария 3.**

Ситуационная модель при разливе нефтепродукта состоит в следующем:

- при проливе нефтепродуктов на территорию портового сооружения.  
- под действием внутренних (свойства нефтепродукта) и внешних (гидрометеорологические условия) факторов нефтяное поле растекается по территории с образованием токсичного газового облака в районе нахождения пятна.

Поражающими факторами при развитии событий при ситуации № 1 является загрязнение атмосферного воздуха путем распространения токсичного облака с выделением углеводородов.

Так как площадка причального комплекса имеет бетонное покрытие, вследствие чего при разливе нефтепродуктов попадания нефтепродуктов в грунт и подземные воды не будет.

### **Ситуация 2 Сценария 3.**

Ситуационная модель при разливе нефтепродукта состоит в следующем:

- при проливе нефтепродуктов на территорию портового сооружения.  
- под действием внутренних (свойства нефтепродукта) и внешних (гидрометеорологические условия) факторов нефтяное поле растекается по территории с образованием токсичного газового облака в районе нахождения пятна.

- при наличии источника зажигания происходит возгорание нефтепродукта, находящегося на портовом средстве;

Поражающими факторами при развитии событий при ситуации № 2 являются:

- тепловая волна и горячие продукты горения;
- открытое пламя и горящий нефтепродукт;
- токсичные продукты горения.

Так как площадка причального комплекса имеет бетонное покрытие, вследствие чего при разливе нефтепродуктов попадания нефтепродуктов в грунт и подземные воды не будет

### **Оценка воздействия ЧС на объекты водного хозяйства.**

При разливе нефтепродукта на акваторию происходит испарение, диспергирование, эмульгирование и растворение компонентов нефтепродукта в речной среде. В состав водорастворимых компонентов углеводородов входят высокотоксичные компоненты: бензол, толуол, этилбензол.



Рисунок 4.5.4 - Схема процессов распределения и разрушения нефтепродуктов, разлитых на воду

При появлении разлива нефтепродукта на акватории произойдет остановка деятельности Предприятий, движения судов. Кроме того, высокотоксичные водорастворимые компоненты окажут неблагоприятное воздействие на водную среду:

- прямое уничтожение речных организмов вследствие их обволакивания и удушья;
- гибель речных организмов вследствие их контактного отравления;
- уничтожение речных организмов на большом удалении от места загрязнения из-за наличия в воде ядовитых растворимых компонентов нефтепродуктов;
- массовая гибель развивающихся, еще неокрепших речных организмов;
- уничтожение рыбных запасов из-за появления запаха нефтепродуктов и их повышенного содержания в рыбе;
- снижение жизнедеятельности различных речных организмов;
- уничтожение природных организмов осаждаемыми на дне нерастворимыми продуктами распада нефти;
- нарушение экологической системы региона.

Обязанность возмещения вреда, причиненного водным объектам, предусмотрена Водным кодексом РФ – ст.69 «Возмещение вреда, причиненного водным объектам вследствие нарушения водного законодательства» - п.1 Лица, причинившие вред водным объектам, возмещают его добровольно или в судебном порядке.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 04.11.2006 №639 и Приказом МПР России от 13.04.2009 №87 утверждена «Методика исчисления размера вреда, причиненного водным объектам вследствие нарушения водного законодательства» (далее по разделу - «Методика»). Методика предназначена для исчисления размера вреда (ущерба) в результате нарушений, приводящих к загрязнению, засорению и (или) истощению водных объектов, в том числе, загрязнение водных объектов в результате аварийных разливов нефти, нефтепродуктов и иных вредных веществ. Исчисление размера вреда основывается на компенсационном принципе оценки и возмещения размера вреда по величине затрат, необходимых для фиксации и устранения причин факта загрязнения, в том числе затрат, связанных с разработкой проектно-сметной документации, и затрат, связанных с ликвидацией допущенного нарушения и восстановлением показателей состояния водного объекта до допущенного нарушения, а также для устранения последствий нарушения.

Исчисление размера вреда осуществляется исходя из фактических затрат на восстановление нарушенного состояния водного объекта, с учетом понесенных убытков, в том числе упущенной выгоды, а также в соответствии с проектами рекультивационных и иных восстановительных работ.

Оценка загрязнения и (или) разрушения почвенного покрова производится в соответствии с «Порядком определения размеров ущерба от загрязнения земель химическими веществами», (утв. Роскомземом 10 ноября 1993 г. и Минприроды РФ 18 ноября 1993 г.). После операции по ЛРН при наличии загрязнения береговой линии запланировано привлечение специализированной организации на договорной основе, для обследования территории и определения площади и глубины загрязнения земель на основании анализа проб грунта в аккредитованной лаборатории. Размеры ущерба от

загрязнения земель определяются исходя из затрат на проведение полного объема работ по очистке загрязненных земель.

Оценка загрязнения атмосферы. Загрязнение атмосферного воздуха при разливах нефтепродуктов осуществляется углеводородами. Количество углеводородов, поступающих в атмосферу, определяется расчетным путем.

Оценка степени загрязнения атмосферного воздуха, воды и почвы проводится по факту ЧС(Н).

Конкретная граница ЧС(Н) в случае реальной аварии будет определяться расположением источника разлива нефтепродукта и уточняться представителями территориального органа Минтранса России и Минприроды.

**Характер негативных последствий разливов нефтепродуктов для населения и нормального функционирования систем его жизнеобеспечения**

Значительная часть нефтяных углеводородов относится к высокотоксичным веществам. Большинство этих соединений обладает свойством накапливаться в живых тканях, что вызывает необратимые патологические изменения в организме. При неконтролируемом процессе горения в условиях недостатка кислорода активно идет процесс поликонденсации углеводородов, приводящий к образованию полиароматических соединений, таких, как 3,4-бензпирен – сильнейший из существующих в природе канцерогенов.

В образовании аэрозолей, туманов, смогов в атмосфере участвуют нефтепродукты, особенно с низкой летучестью. Концентрация углеводородов составляет в воздухе в среднем несколько частей на миллион. Попадая в атмосферу, нефтепродукты активизируют фотохимические смоги в городах. Среди возможных механизмов окисления углеводородов в атмосфере наиболее вероятным является фотолиз, реакции с атмосферным кислородом и азотом. В результате этих реакций образуются вредные вещества, такие как формальдегид, акролеин и др.

Нефтяные углеводороды взаимодействуют с организмами, чувствительными к химическим веществам, влияя на их выживаемость, так как химический способ передачи информации играет важную роль в поведении отдельных организмов. Ароматические углеводороды влияют на химические коммуникационные процессы, блокируя рецепторы организма или подавляя естественные стимулы. Уже при концентрации в диапазоне от 10<sup>-6</sup> до 10<sup>-5</sup> % ароматические углеводороды могут вызвать значительные изменения.

Пары нефтепродуктов оказывают на организм человека наркотическое действие, аналогично метановым углеводородам и циклопарафинам, составляющим его массу. Характерно развитие судорог, замедляется пульс, понижается кровяное давление, нарушается ритм дыхания. Высокая температура воздуха усиливает наркотический эффект паров, а низкие температуры усиливают токсический эффект. При очень высоких концентрациях паров нефтепродукта возможны молниеносные отравления с потерей сознания и в случае неоказания своевременной медицинской помощи возможна быстрая смерть. При попадании на кожу нефтепродукт может вызывать дерматиты. Токсическое действие на организм человека показано в таблице 5.3.3, а значения концентрации нефтяных паров в воздухе и характерные признаки воздействия на человека приведены в таблице 5.3.4.

К основным поражающим факторам пожара можно отнести непосредственное воздействие огня (горение), высокую температуру и теплоизлучение, газовую среду; задымление и загазованность помещений и территории токсичными продуктами горения. Люди, находящиеся в зоне горения, больше всего страдают, как правило, от открытого огня и искр, повышенной температуры окружающей среды, токсичных продуктов горения, дыма, пониженной концентрации кислорода. Наибольшую опасность для людей представляет вдыхание нагретого воздуха, приводящее к ожогу верхних дыхательных путей, удушью и смерти. Так, при температуре выше 1200С человек теряет сознание и гибнет через несколько минут. Опасны также ожоги кожи.

Таблица 4.5.1 - Токсическое действие на организм человека нефтепродуктов

№ п/п	Поражающий фактор	Последствия воздействия
1.	Непосредственный контакт с нефтью/парами нефти и нефтепродуктов	- раздражение кожного покрова тела или слизистой глаз, длительное ухудшение зрения; - при поступлении внутрь организма может привести к отравлению вплоть до летального исхода; - при вдыхании паров приводит к раздражению дыхательных путей, при высоких концентрациях – вызывает поражение центральной нервной системы; - вызывает отравляющее действие на водные организмы.
2.	Тепловое излучение	- ожоги различной степени в зависимости от плотности теплового потока и тепловой энергии, приходящейся на единицу поверхности тела человека; - вторичные возгорания, температурные деформации оборудования в очаге пожара.
3.	Продукты горения	- интоксикация и /или получение ингаляционных травм.

Таблица 4.5.2. - Значения концентрации нефтяных паров в воздухе и характерные признаки воздействия на человека

Концентрация,		Признаки воздействия
% по объему	млн <sup>-1</sup>	
0,1	1000	- раздражение глаз при воздействии в течение 1 часа;
0,2	2000	- раздражение глаз, горла и носа, головокружение, - нарушение координации при действии в течение 1,5 часа;
0,7	7000	- симптомы, характерные для состояния опьянения, при воздействии в течение 15 минут;
1	10000	- внезапное наступление симптомов, характерных для состояния опьянения, могущих привести к потере сознания и летальному исходу, если действие продолжается;
2	20000	- паралич и смерть наступают очень быстро.

#### 4.6 Мероприятия по предупреждению ЧС(Н)

Для предотвращения ЧС(Н), технические средства должны работать в тех условиях, для работы, в которых они спроектированы. В качестве основных превентивных мероприятий по снижению риска возникновения ЧС(Н) на территории и акватории АО «НЗНП» филиал «Ростовский», а также с нефтеналивных судов и уменьшению их последствий следует отметить следующие проектные решения:

- применение конструкционных материалов по коррозионной стойкости и стойкости к эрозионному износу, соответствующих условиям эксплуатации;
- защита оборудования и трубопроводов от эрозии подбором оптимальных скоростей движения среды, выбором необходимого сечения трубопроводов;
- обеспечение коррозионной устойчивости трубопроводов и оборудования с помощью изоляции и устройств электрохимзащиты;
- защита трубопроводов от деформации за счет рациональной прокладки, обеспечивающей самокомпенсацию температурных удлинений;
- установка защитных стенок соответствующей конструкции;

- обеспечение герметичности фланцевых соединений подбором соответствующих конструкций фланцев, прокладочных материалов, крепежных изделий;
- защита трубопроводов от превышения давления в процессе бункерных операций приборами КИП (датчики давления);
- установка пружинных предохранительных клапанов на трубопроводах для сброса высокого давления при повышении температуры в специальный сборник;
- оснащение средствами контроля и регулирования технологических параметров;
- системами сигнализации и блокировок для предотвращения выхода параметров процесса за пределы допустимых значений.

Ответственность и выполнение обязательств в части обеспечения безопасности при наливных операциях возлагается как на капитана нефтеналивного судна, так и оператора причала. До начала выполнения наливных операций ответственным лицам необходимо:

- согласовать в письменном виде технологический регламент, в т.ч. значения максимальной интенсивности перекачки;
- согласовать в письменном виде действия, которые следует предпринять в случае возникновения аварийной ситуации во время наливных операций;
- заполнить и подписать лист контроля безопасности.

Лист контроля операции на судне и берегу заполняется до начала бункерных операций.

Таким образом, основные технологические элементы нефтеналивных судов спроектированы и выполнены таким образом, чтобы минимизировать загрязнение территории и акватории Предприятия в случае аварии на опасных объектах.

Опасность возникновения ЧС(Н) на нефтеналивном судне уменьшается также за счет следующих мероприятий.

1. Соблюдение правил безопасности, основанных на применении Международного руководства по безопасности для нефтяных танкеров и терминалов ISGOTT.
2. Выполнение наливных операций в строгом соответствии с Международным руководством ISGOTT .
3. Использование навигационной помощи (лоцмана и мастера по швартовке на борту) при плавании в районе эксплуатационной ответственности морского порта Ростов-на-Дону.
4. Обеспечение круглосуточного дежурства на территории нефтеналивного причала.
5. Обеспечение строгого соблюдения судами режима закрытой зоны.

Предупреждение возникновения ЧС(Н) достигается, в числе прочего, обеспечением следующих видов мониторинга на территории нефтеналивного причала и судна.

1. Технический контроль трубопроводов и объектов.
2. Экологический мониторинг.

Технический контроль состоит в применении стандартных рабочих режимов профилактического технического обслуживания. Контроль всех операций, связанных с системой трубопроводов. С помощью системы контроля и сбора данных имеется возможность выявлять и контролировать следующие факторы:

1. Давление нефтепродукта (в том числе потерю давления).
2. Выход из строя приборов и оборудования.
3. Состояние и функционирование клапанов, элементов запорно-регулирующей системы.
4. Визуальный контроль объектов причала в зоне эксплуатационной ответственности.

5. Необходимость технического обслуживания того или иного компонента материальной части.
6. Заполнение дренажных резервуаров причала выше верхнего уровня.
7. Высокое давление в технологическом трубопроводе.
8. Высокое давление перед шлангоприёмником во время выполнения наливных операций.
9. Прочие технические эксплуатационные параметры.

Экологический контроль акватории осуществляется в плановом порядке с целью обеспечения соответствия деятельности нормативам и разрешениям в области охраны окружающей среды. В целях определения параметров экологического мониторинга, анализ воды, почвы и воздуха в районе выполняется с привлечением специализированных лабораторий.

На судах, находящихся под погрузкой, выполняется контроль за наличием судового плана чрезвычайных мер по борьбе с загрязнением нефтью, разработанного в соответствии с правилом 26 Приложения 1 МАРПОЛ 73/78 и поправок к нему (Резолюция МЕРС.86 (44) от 13 марта 2000 г.).

Для защиты окружающих объектов и акватории АО «НЗНП» филиал «Ростовский» от возможных разливов нефтепродуктов предназначен береговой защитный лоток. В целях минимизации загрязнения воды, при проведении наливных операций производится установка боновых заграждений на все время проведения операций путем перекрытия ворот Ковша. Это позволит частично локализовать разлив непосредственно в момент аварии и избежать опасных последствий.

В соответствии с Обязательными постановлениями в морском порту Ростов-на-Дону (утв. приказом Минтранса РФ от 4 марта 2013 г. N 62)

Бункеровка судов производится с установкой боковых заграждений (перекрытие ворот ковша "Бугорки").

В период ледокольной проводки судов возможность использования бонового заграждения при бункеровке определяется исходя из фактической ледовой и метеорологической обстановки в местах бункеровки.

На акватории морского порта не допускается:

- бункеровка судов при скорости ветра более 14 метров в секунду и высоте волны более 0,5 метра;
- одновременная бункеровка двух судов одним бункеровщиком.

Выход судов длиной 80 метров и более из ковша "Бугорки" осуществляется носом на выход с помощью двух буксиров суммарной мощностью не менее 660 киловатт.

План мероприятий по предупреждению ЧС (Н) и снижению уровня их последствий при возникновении приведен в таблице 4.6. 1.

Таблица 4.6. 1- План организационных мероприятий по предупреждению ЧС(Н) и снижению уровня их последствий

Мероприятия	Периодичность	Ответственный	Привлекаемые силы и средства	Источник финансирования
По поддержанию в исправном состоянии технологического оборудования, заблаговременного проведения инженерно-технических мероприятий, направленных на предотвращение возможных разливов нефти				
Внешний осмотр технологических трубопроводов на предмет отсутствия утечек	Ежедневно	Начальник УРПиЭ	Оператор причала	Бюджет АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
Визуальный осмотр стендера и гибких шлангов	До и после наливных операций	Начальник УРПиЭ	Оператор причала	Бюджет АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
Гидравлические испытания насосных установок и трубопроводов	Каждые 5 лет	Главный механик	Ремонтная служба ОГМ	Бюджет АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
Осмотр гидротехнических сооружений	Ежемесячно	Начальник причального комплекса	Рабочая комиссия	Бюджет АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
Визуальный осмотр системы дистанционного управления, проверка работы задвижек	Согласно графика	Главный инженер и начальник КиПА	Ремонтная бригада	Бюджет АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
Визуальный осмотр акватории у причала	До и после наливных операций; До и после шторма	Начальник причала	Диспетчер причала	Бюджет АО «НЗНП» филиал «Ростовский»

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов АО «НЗНП»  
филиал «Ростовский» - «Площадка причального комплекса на левом берегу реки Дон»

Мероприятия	Периодичность	Ответственный	Привлекаемые силы и средства	Источник финансирования
По предупреждению загрязнения при нефтеналивных операциях				
Визуальное наблюдение за конфигурацией и натяжением гибких шлангов и швартовов при выполнении наливных операциях	В течение всего времени наливных операций	Вахтенный помощник нефтеналивного судна	Вахтенная служба судна	Бюджет оператора судна
Палубные шпигаты должны быть герметично закрыты пробками	Постоянно во время наливных операций	Вахтенный помощник нефтеналивного судна	Вахтенная служба судна	Бюджет оператора судна
Поддоны шлангоприёмников осушить до начала наливных операций	Постоянно	Капитан нефтеналивного судна	Экипаж судна	Бюджет оператора судна
Бонопостановка до проведения наливных операций обязательна. Перекрытие ворот Ковша	До начала наливных операций	Диспетчер причала	Экипаж судна бонопостановщика, Оператор причала	Бюджет АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
Наблюдение за ходом операций	Постоянно во время наливных операций	Диспетчер причала	Оператор причала Вахтенная служба судна	Бюджет АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
С целью выполнения правил противопожарной безопасности				
Проверка работоспособности автоматической системы обнаружения и оповещения о возникновении аварии	До начала наливных операций	Диспетчер причала	Оператор причала	Бюджет АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
Контроль выполнения правил пожарной безопасности	Постоянно	Начальник смены	Оператор причала	Бюджет АО «НЗНП» филиал «Ростовский»

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов АО «НЗНП»  
филиал «Ростовский» - «Площадка причального комплекса на левом берегу реки Дон»

Мероприятия	Периодичность	Ответственный	Привлекаемые силы и средства	Источник финансирования
Подготовка персонала АО «НЗНП» филиал «Ростовский», личного состава профессионального АСФ, предназначенного для локализации и ликвидации ЧС(Н)				
Обучение персонала АО «НЗНП» филиал «Ростовский» задействованного в случае ЧС(Н)	Раз в полгода	Главный инженер	Персонал АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	Бюджет АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
Проведение тренировок с персоналом согласно плана ПЛРН	Один раз в год	Главный инженер	Персонал АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	Бюджет АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
Проведение штабная тренировка учений по разливам нефтепродуктов на акватории с КЧС и ОПБ АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	Ежегодно	Главный инженер	Персонал АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	Бюджет АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
По повышению устойчивости функционирования при различных источниках ЧС природного и техногенного характера, а также терактов				
Проверка связи с главным начальник смены ИГПК морского порта Ростов-на-Дону	Один раз в полгода	Главный диспетчер	ДДС АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	Бюджет АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
Тренировка по оперативному оповещению КЧС и ОПБ АО «НЗНП» филиал «Ростовский» об аварийной ситуации и начале операции по ЛЧС(Н)	Ежеквартально	Главный диспетчер	ДДС АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	Бюджет АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
Тренировка по связи с оперативными службами МЧС России, Минтранса России, МПР России в случае возникновения береговых и наземных стихийных действий	Ежегодно	Главный диспетчер	ДДС АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	Бюджет АО «НЗНП» филиал «Ростовский»

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов АО «НЗНП»  
филиал «Ростовский» - «Площадка причального комплекса на левом берегу реки Дон»

Мероприятия	Периодичность	Ответственный	Привлекаемые силы и средства	Источник финансирования
Тренировка по оповещению и уведомлению соответствующих служб МЧС России, ФСБ России, МВД России при любой угрозе взрыва бомбы или террористического акта	Ежегодно	Директор филиала АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	ДДС АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	Бюджет АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
По видам обеспечения локализации и ликвидации ЧС(Н), включая создание резервов материально-технических и финансовых ресурсов				
Создание резервов финансовых средств для локализации и ликвидации разливов нефти	Постоянно	Директор филиала АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	Финансовая служба АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	Бюджет АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
Создание резервов материально-технических ресурсов для локализации и ликвидации разливов нефти	Постоянно	Директор филиала АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	Финансовая служба АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	Бюджет АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
Заключение договоров с аварийно-спасательными формированиями по ликвидации разливов нефти	Ежегодно	Директор филиала АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	Юрист АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	Бюджет АО «НЗНП» филиал «Ростовский»

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов АО «НЗНП» филиал «Ростовский» - «Площадка причального комплекса на левом берегу реки Дон»

---

Для предупреждения ЧС, связанных с разливом нефти, и уменьшения техногенного воздействия эксплуатируемых АО «НЗНП» филиал «Ростовский» объектов на обслуживающий персонал и окружающую среду приняты некоторые конструктивные и организационные мероприятия.

Организационные мероприятия приведены ниже.

1. Реализуются программы по подготовке и обучению всего персонала безопасной эксплуатации объектов АО «НЗНП» филиал «Ростовский», отрабатываются соответствующие навыки действий при возникновении чрезвычайных ситуаций.

2. Контроль выполнения графиков технического обслуживания единиц оборудования и своевременное проведение технического обслуживания оборудования до прибытия и после отшвартовки транспортного судна.

3. Установлен порядок обеспечения и готовность к действиям органов управления сил и средств.

4. Обеспечивается профессиональная подготовка персонала, задействованного в случае ЧС(Н). Вновь поступающий персонал проходит обучение и аттестацию в соответствии с требованиями действующего законодательства.

5. Определен порядок взаимодействия привлекаемых организаций, органов управления, сил и средств, а также отработка оперативного управления.

На нефтеналивном причале и нефтеналивном судне разработаны мероприятия по созданию, подготовке и поддержанию в готовности к сил и средств по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, в соответствии с которыми нефтеналивной причал и нефтеналивное судно укомплектованы личным составом и оснащены материально-техническими средствами. Во время плановых учений по реагированию на ЧС(Н) отрабатываются навыки по локализации и ликвидации разливов нефтепродуктов, а также контролируется соблюдение мер по безопасности проведения данных операций для персонала, окружающей среды.

Технические мероприятия приведены ниже.

1. Трубопроводы имеют антикоррозийное покрытие.

2. Трубопроводы снабжены защитными анодами.

3. В ночное время обеспечивается освещение всех соединений шлангов.

4. Для обеспечения связи при выполнении нефтеналивных операций выделена своя частота.

5. В течение всего процесса налива поддерживается надежная связь между вахтенным помощником капитана бункеруемого транспортного судна и оператором на причале.

6. Загрузка транспортного судна начинается после того, когда установлены боновые ограждения перекрывающие ворота ковша "Бугорки", судно надежно ошвартовано к причалу и пришлангован к стендеру, а так же и в том случае, когда судно готово к наливу, согласно листу контроля безопасности на судне и нефтеналивном причале, и в соответствии с технологической картой сливных операций.

7. Аварийная остановка нефтеналивных операций осуществляется в соответствии с процедурами аварийной остановки согласно технологическому регламенту АО «НЗНП» филиал «Ростовский».

8. Все помещения управления (операторные, узлы связи и др.) на береговых сооружениях оснащены средствами оповещения о возникновении ЧС, системами автоматического пожаротушения, средствами первичного пожаротушения.

**9.** Действия персонала транспортного судна в аварийных ситуациях строго регламентированы Судовым планом чрезвычайных мер по борьбе с загрязнением нефтью и внутренними руководящими документами.

Во избежание ЧС(Н) необходимо принять меры к аварийной остановке грузовых операций в следующих случаях.

- 1.** Получение штормового предупреждения.
- 2.** Обнаружение неисправности в основной системе связи между причалами и береговыми сооружениями или между нефтеналивным судном и причалом.
- 3.** Обнаружение на поверхности воды следов нефти.
- 4.** Обнаружение огня или опасности его появления.
- 5.** Появление неисправности в освещении или слабой освещенности.
- 6.** Обнаружение протечек нефти из соединений и трубопроводов причала или грузовой системы транспортного судна.
- 7.** Обнаружение необъяснимой значительной разницы в количествах отгруженного и принятого нефтепродукта.
- 8.** Появление необъяснимого падения давления в грузовой магистрали.
- 9.** Выброс нефтепродукта из газоотводной системы бункеруемого транспортного судна в случае переполнения грузового/бункерного танка.
- 10.** Обнаружение повреждения или аварии, угрожающих утечкой нефти.
- 11.** Появление грозовых разрядов.

Грузовые и балластные операции могут быть возобновлены только после устранения причин, вызвавших их остановку.

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

К первоочередным действиям производственного персонала относятся:

- остановка технологического процесса с немедленным отключением электроэнергии;
- немедленное централизованное обесточивание смежного оборудования (кроме электропитания систем противоаварийной и противопожарной защиты);
- отсечение повреждённого оборудования ближайшими к месту повреждения задвижками;
- оповещение и сбор соответствующих органов управления, координационных органов, ПАСФ, ИГПК и ЕДДС;
- осуществление первичных противопожарных мероприятий;
- локализации разлитого НП у борта судна или причала;
- при возникновении пожара разлива (до прибытия пожарно-спасательной части) применение при наличии возможности первичных средств пожаротушения, при отсутствии такой возможности – принятие мер по безопасности персонала, спасению финансовых документов, средств и материальных ценностей
- освобождение территории от посторонних лиц и автомобилей;
- персонал при выполнении задач в зоне ЧС(Н) имеет при себе СИЗ и использует их.

### **5.1 Оповещение о чрезвычайной ситуации**

При возникновении ЧС, вызвавшей разлив нефти или нефтепродуктов старший оператор причала немедленно оповещает директора Компании, главного инженера Компании.

Оповещение о транспортном происшествии делается назначенным лицом (оператором причального комплекса), исполняющим функции диспетчера (ДДС) АО «НЗНП» филиал «Ростовский», в адрес:

- начальника смены ИГПК (тел. 8-918-896-11-75);
- начальника смены АО «НЗНП» филиал «Ростовский»;
- главного инженера АО «НЗНП» филиал «Ростовский»;
- директора филиала АО «НЗНП» филиал «Ростовский».

Далее оповещение идет по схеме, приведенной на рисунке 10.5. 1

Оповещение о разливе федеральных органов исполнительной власти в соответствии с Разделом VI «Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2020 г. N 2366.

### **5.2 Первоочередные мероприятия по обеспечению безопасности персонала и населения, оказание медицинской помощи**

Спасение людей является важнейшей задачей и представляет собой совокупность мер по перемещению людей из зоны разлива или защите людей от его воздействия.

Спасение людей и имущества, *при достаточном количестве сил и средств*, производится одновременно с другими действиями.

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов АО «НЗНП»  
филиал «Ростовский» - «Площадка причального комплекса на левом берегу реки Дон»

Мероприятия по обеспечению жизнедеятельности людей, проживающих в прибрежной части, спасению материальных ценностей определяются заблаговременно исходя из результатов прогнозирования и фактически складывающейся обстановки.

Основными из них являются:

- определение пожароопасных зон на акватории и в прибрежной полосе на пути распространения нефтепродуктов;
- введение режима запрета допуска в опасные зоны посторонних лиц и транспортных средств, не участвующих в аварийных работах;
- оповещение об опасности жителей населенных пунктов, расположенных на пути распространения нефтепродуктов;
- определение порядка и маршрутов эвакуации населения, оказавшиеся в опасной зоне, а также при наличии реальной угрозы в ней оказаться. Вывоз материальных ценностей временно в безопасные места;
- определение порядка применения технических средств в очаге ЧС;
- периодический забор проб и определение температуры вспышки паров нефтепродуктов.

Спасание имущества при пожаре осуществляется в порядке важности и неотложности осуществления боевых действий.

Для обеспечения жизнедеятельности персонала, обеспечивающего проведение ЛРН, необходимо использование средств индивидуальной защиты в соответствии с типовыми нормами, специальная одежда и обувь.

#### 5.2.1. Безопасность населения

В соответствии с Федеральным законом “О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера” при возникновении ЧС, исходя из складывающейся обстановки, для обеспечения безопасности персонала и населения проводится комплекс правовых, организационных, экологозащитных, санитарно-гигиенических, санитарно-эпидемиологических и специальных мероприятий, направленных на предотвращение и предельное снижение угрозы жизни и здоровью людей, потери их имущества и нарушения условий их жизнедеятельности в зоне ЧС.

При получении сообщения о разливе выполняются первоочередные действия:

Первоочередные действия	Исполнитель
немедленный доклад капитану морского порта Ростов-на-Дону (ИГПК)	Назначенное лицо исполнять функции диспетчера
закрытие движения для плавания судов и маломерных плавсредств не участвующих в ЛРН в районе выполнения работ	СКМП
эвакуация из районов аварий посторонних судов и маломерных плавсредств не участвующих в ЛРН	СКМП, МЧС, ГИМС, ЛОВД
проведение мониторинга обстановки	Экипаж судна, аккредитованные лаборатории
определение границ распространения нефтяного загрязнения	Капитан судна, командир АСФ, начальник причального комплекса
оповещение капитанов судов, диспетчерских служб	СКМП

береговых объектов, портовых сооружений, попадающих в прогнозируемую зону нефтяного загрязнения	
---	--

### 5.2.2. Безопасность персонала. Эвакуационные мероприятия

К факторам, влияющим на состав и особенности проводимых первоочередных мероприятий по обеспечению безопасности персонала и населения, оказанию медицинской помощи относятся:

- токсичные свойства легких нефтепродуктов;
- высокая летучесть паров нефтепродуктов, а также высокое содержание легких фракций в нефтепродуктах;
- необходимость сбора нефтяного пятна большого размера мобильными ордерами при больших глубинах с помощью ограниченного количества плавсредств;
- необходимость проведения операции на акватории реки Дон при наличии восточного ветра (наиболее вероятного);
- в случае выброса нефтяного пятна на берег, необходимость защиты береговой полосы рекреационной зоны, а также расположенных на берегу баз отдыха и санаториев в условиях ограниченного количества дорог и сложности рельефа.

Первоочередные мероприятия по обеспечению безопасности персонала в случае ЧС(Н) определяются с учетом оперативного раздела настоящего Плана (см. таблицу 5.2.2. 1).

Руководство АО «НЗНП» филиал «Ростовский» считает своей обязанностью гарантировать безопасность жизни и здоровья всего персонала. В компании внедрена и действует система обеспечения и контроля соблюдения всех мер по технике безопасности при осуществлении производственных процессов, как в штатном режиме, так и в аварийных ситуациях.

В соответствии с результатами определения границ зон ЧС(Н) в подразделе 4.4 «Границы зон ЧС(Н) с учетом результатов оценки риска разливов нефти и нефтепродуктов» настоящего Плана, персонал административных и производственных зданий причалов, судов и других объектов технологической системы перекачки нефтепродуктов находится вне зоны опасного содержания углеводородных газов. Поэтому мер по экстренной эвакуации персонала этих объектов не требуется.

Ответственность за своевременное проведение оповещения несет назначенное лицо исполнять функции ДДС АО «НЗНП» филиал «Ростовский». При необходимости, он организует взаимодействие с эвакуационными органами г. Ростова-на-Дону в установленном порядке.

В соответствии с результатами определения границ зоны ЧС(Н) в подразделе 4.4 «Границы зон ЧС(Н) с учетом результатов оценки риска разливов нефти и нефтепродуктов» настоящего Плана, аварии на объекте АО «НЗНП» филиал «Ростовский» в морском порту ростов-на-Дону не представляют опасности для населения прилегающих жилых районов. Поэтому первоочередные мероприятия по обеспечению безопасности населения в рамках настоящего Плана не рассматриваются.

Таблица 5.2.2 1- Первоочередные мероприятия по обеспечению безопасности персонала в случае ЧС(Н)

№ п/п	Наименование мероприятия	Кто организует (проводит)	Срок	Привлекаемые силы и средства
1	Оповещение персонала о ЧС(Н)	Диспетчер АО «НЗНП» филиал «Ростовский», вахтенная служба судна	10 мин.	ДДС компании
2	Обеспечение персонала средствами защиты органов дыхания	Старший оператор	Весь период	Бюджет АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
3	Обеспечение персонала, задействованного в операции по ЛЧС(Н), защитной одеждой и снаряжением.	Назначенное лицо, как постоянно действующий орган управления по решению задач в области ГО, ЧС и пожарной безопасности	Весь период ЧС(Н)	Бюджет АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
4	Оказание медицинской помощи, эвакуация раненных	Назначенное лицо, как постоянно действующий орган управления по решению задач в области ГО, ЧС и пожарной безопасности	Весь период ЧС(Н)	Бригады скорой помощи
5	Закрытие акватории для движения судов (зона ограниченного доступа)	СКМП Ростов-на-Дону	Весь период ЧС(Н)	Начальник смены ИГПК
6	Перевод системы охраны в закрытый режим (зона ограниченного доступа)	Начальник охраны	Весь период ЧС(Н)	АСФ
7	Поддержание общественного порядка в зоне ЧС(Н), исключение доступа лиц, не участвующих в ЛРН в зону ЧС(Н)	Оперативный дежурный МВД по данному району	Весь период ЧС(Н)	МВД по данному району
8	Оповещение органов местного самоуправления и персонала объектов питьевого и хозяйственного водоснабжения, попадающих в прогнозируемую зону распространения нефтяного загрязнения	Главное управление МЧС Росприроднадзор	Весь период ЧС(Н)	Начальник смены ИГПК, Дежурный диспетчер Росприроднадзора

В процессе выполнения работ по ЛРН со всеми участниками операции проводится дополнительный инструктаж по технике безопасности. Выдаются средства индивидуальной защиты:

- спецодежда в соответствии с погодными условиями на момент разлива;
- специальная обувь с подошвами, исключающими искрообразование или резиновые сапоги;
- защитные перчатки или рукавицы;
- средства защиты органов дыхания - респираторы или противогазы (в том случае если концентрация вредных веществ в зоне производства работ превышает ПДК).

Осуществляется постоянный контроль состояния окружающей природной среды (аккредитованная лаборатория). В местах скопления нефтепродуктов периодически проводится анализ загазованности воздушной среды. В том случае, если содержание паров нефтепродукта превышает предельно-допустимые концентрации, производство работ может быть временно приостановлено или работы продолжаются с применением защиты органов дыхания.

В рабочей зоне до начала работ и ежечасно в период их выполнения определяется концентрация паров нефтепродукта в воздухе (спасатели АСФ). При появлении признаков увеличения концентрации паров нефтепродуктов, а также при резком изменении погодных условий должны проводиться дополнительные замеры паров.

Результаты замеров заносятся в специальный журнал.

#### 5.2.3 Медицинское обеспечение.

После получения доклада о ЧС председатель КЧС АО «НЗНП» филиал «Ростовский» принимает решение по медицинскому обеспечению.

Ответственным лицом за мероприятия, связанные с оказанием первой медицинской помощи является Назначенное лицо, как постоянно действующий орган управления по решению задач в области ГО, ЧС и пожарной безопасности. Мероприятия по поиску пострадавших осуществляются звеном разведки зоны ЧС(Н) ПАСФ, состоящих из обученных и аттестованных спасателей.

Организация медицинской помощи пострадавшим строится по принципу системы лечебно-эвакуационного обеспечения:

- развернуть пункт по приему раненых и пострадавших в результате ЧС;
- организовать дополнительные группы медицинского обеспечения в зоне (зонах) ЧС;
- проверить комплектацию всеми необходимыми медицинскими средствами (носилки, аптечки, медикаменты);
- выделить автотранспорт для поставки раненых из зон ЧС на медицинский пункт; в больницы г. Ростова-на-Дону;
- организовать оповещение и вызов автомобилей скорой медицинской помощи;
- организовать при необходимости эвакуацию раненых вертолетами.

Первая медицинская помощь оказывается раненым и пострадавшим в зоне (зонах) ЧС(Н). Необходимо принять решение о «сортировке» раненых; эвакуацию по медицинским показаниям производить по мере тяжести травм.

Все переносные аптечки укомплектованы на 100 %, а в пункте медицинской помощи постоянно хранится необходимый резерв лекарственных препаратов, носилок, бинтов, жгутов и т.д.

### **5.3 Организация локализации разливов нефти и нефтепродуктов**

В соответствии с п. 120 приказа Минтранса России от 12.11.2021 № 395 «Об утверждении Общих правил плавания и стоянки судов в морских портах Российской Федерации и на подходах к ним» организации при выполнении грузовых операций с нефтью и нефтепродуктами должны выставляться боновые ограждения, обеспечивающие локализацию возможных зон разлива нефти и нефтепродуктов. Порядок постановки боновых заграждений определяется в обязательных постановлениях. Для минимизации последствий возможных РН в обязательном порядке осуществляются превентивные мероприятия по локализации разлива путем заблаговременной обоновки судов, производящих операции с нефтью и нефтепродуктами. Контроль за состоянием боновых заграждений осуществляет вахтенный (капитан) и персонал причала в течение сливо-наливных операции с периодичностью 15 минут. Заблаговременная обоновка позволит удержать вытекающий нефтепродукт между корпусом судна, участвующего в грузовых операциях, при повреждении грузового шланга, удержать нефтепродукт на возможно меньшей площади и предотвратить распространение нефтепродукта по акватории, под причалы, пирсы и т.д. Технические и эксплуатационные характеристики боновых заграждений приведены в таблице 5.3. 1.

Схема установки оперативных боновых заграждений (комплект БЗ АО «НЗНП» филиал «Ростовский») при выполнении сливо-наливных операций приведена ниже:



Рисунок 5.3.1- Схемы установки оперативных боновых заграждений в повседневной деятельности.



Рисунок 5.3.2 - Схема постановки оперативных боновых заграждений при выполнении сливно-наливных операций

Таблица 5.3. 1- Технические и эксплуатационные характеристики боновых заграждений типа «БЗ 10/600 Л»

Параметры бонов	БЗ-10/600
Длина секции, м	10
Высота секции, м	0.6
Ширина поплавковой камеры, м	0,03
Высота надводной части, м	0,20
Масса секции, кг	41
Предел прочности секции на разрыв, т	2
Срок службы, лет	3

Условия эксплуатации:

- скорость ветра, не более: 3 м/с;
- скорость течения, не более: 0,5 м/с;
- скорость буксировки по водной поверхности, не более: 6 км/ч;
- температура воздуха, от минус 30 до +65 °С.

Таблица 5.3. 2- Технические характеристики боновых заграждений типа «БЗ 10/800»

Параметры бонов	БЗ-10/800
Длина секции, м	10
Высота бона, мм	800
Диаметр поплавок, мм	270
Масса погонного метра, кг	4,5
Прочность на разрыв бона и соединения, тонн	5
Время стыковки секций, секунд	5



Рисунок 5.3.3- Общий вид боновых заграждений «БЗ 10/600 Л»



Рисунок 5.3.4- Общий вид боновых заграждений «БЗ 10/800»

В случае возникновения аварийной ситуации, связанной с разливом нефтепродуктов при навале, столкновении с судна при отходе от причала экипажем судна выполняются первоочередные меры для сокращения количества нефтепродукта, попадающего в водную среду:

- перекачка нефтепродукта из аварийных танков;
- создание крена на противоположный борт;
- установка боновых заграждений.

Для локализации разлива нефтепродуктов устанавливаются боновые заграждения, а именно: нулевой рубеж локализации (НРЛ).

Нулевой рубеж локализации является общим для всех сценариев разлива нефтепродуктов на акватории. Он формируется в непосредственной близости от места швартовки судна, до начала погрузочных операций в непосредственной близости от возможного источника разлива.

Локализация разлива у причала при разрыве шланговой линии:

Персонал причала принимают экстренные меры по сокращению попадания нефтепродукта в водную среду, локализация разлива нефтепродуктов при установке боновых заграждений до начала сливо-наливных операций не требуется.

Для сокращения количества попадающего в воду нефтепродукта выполняются следующие мероприятия:

- немедленно прекращаются все грузовые операции.

Одновременно с этим предпринимаются меры по предотвращению грузотечности:

- при переливе нефтепродукта через горловины приемного устройства, место разлива ограждается при помощи подручных средств (песок, ветошь т.д.);
- принимаются меры по удалению нефтепродукта из огороженного участка;
- при разрыве шлангов или отказе насосного оборудования закрываются задвижки на грузовом трубопроводе (до места повреждения);
- под поврежденное место шлангующего устройства подставляется поддон или поднимается и удерживается в максимально высоком положении.

## **6. ДЕЙСТВИЯ СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ И (ИЛИ) АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ ФОРМИРОВАНИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ**

При локализации и ликвидации РН на акватории основными мероприятиями являются:

- доставка сил и средств к месту проведения работ;
- локализация и сбор РН;
- ликвидация утечки ННП;
- транспортировка собранных ННП к местам хранения и утилизации.

К основным технологиям, применяемым в ходе работ по ЛРН, относятся:

- ликвидация нефтяного загрязнения на водной поверхности с помощью мобильных ордеров;
- ликвидация нефтяного загрязнения на водной поверхности с применением сорбентных материалов;
- локализация и ликвидация нефтяного загрязнения у береговой полосы (защита береговой полосы);
- очистка береговой полосы от нефтяного загрязнения.

При разработке технологии локализации разлива нефтепродукта необходимо исходить из объема разлива, направления и скорости ветра и течения с учетом времени готовности сил и средств реагирования, а также времени нахождения нефтяного загрязнения на акватории реки.

Длина ветвей боновых заграждений рассчитывается для каждой конкретной ситуации.

### *Ликвидация нефтяного загрязнения на поверхности акватории*

**Район Ковша** АО «НЗНП» филиал «Ростовский» (причалы №72 и №73) **при разгерметизации шлангующей линии корабельного стендера во время перевалки нефтепродуктов, шлангующей линии бункерной во время бункеровки судов или участков трубопровода:**

-оперативные боновые заграждения– перекрытие ворот Ковша (комплект БЗ Предприятия) устанавливаются до начала сливо-наливных операций;

-1-й эшелон боновых заграждений выставляется полукольцом для предотвращения выхода нефтяного загрязнения в случае ухудшения погодных условий или в случае других аварийных ситуаций (комплект БЗ Подрядчика по АСФ).

**Район Ковша** АО «НЗНП» филиал «Ростовский» (причалы №72 и №73) **при максимальном объеме разлива.**

оперативные боновые заграждения - устанавливаются, перекрывая ворота в Ковш АО «НЗНП» филиал «Ростовский» - персоналом причала до начала сливо-наливных операций;

1-й эшелон боновых заграждений выставляется для отвода нефтяного поля к месту с пониженным течением и защиты береговой черты - устанавливаются ПАСФ (комплект БЗ Подрядчика по АСФ).

2-й эшелон боновых заграждений выставляется для защиты береговой черты - устанавливаются ПАСФ (комплект БЗ Подрядчика по АСФ)

3-й и 4-й эшелоны боновых заграждений выставляется полукольцом в виде ловушек для удержания и аккумуляции нефтепродуктов - устанавливаются ПАСФ (комплект БЗ Подрядчика по АСФ)

Нефтеборщники передают собранную с акватории нефтеводяную смесь в танки судов ООО «Азовпортофлот», ООО «ДонЭкоФлот», емкости временного хранения и в аварийный резервуар причала.

### Ликвидация нефтяного загрязнения на причальном комплексе

Этап локализации нефтепродуктов.

Локализация нефтепродукта производится с помощью стационарных сооружений – отбортовки.

Локализация нефтепродукта при порыве трубопровода, находящегося на территории портового средства, во время перевалки нефтепродукта не требуется, так как площадка портового средства имеет размеры 8,97м на 11,99м и отбортовку высотой 0,4 м, что позволяет удерживать разлитый нефтепродукт объемом 43,2 м<sup>3</sup>.

Этап сбора нефтепродуктов

Разлитый нефтепродукт во время перевалки нефтепродукта локализуется в обваловании портового средства и далее через ливневки стекает в аварийные резервуары объемом по 8м<sup>3</sup> каждый. Далее нефтепродукт откачивается из обвалования и аварийного резервуара при помощи насосной системы в топливовозы с последующей перекачкой в резервный резервуар терминала.

Этап обращения с нефтеотходами.

Собранный нефтепродукт перекачивается в цистерны вакуумных машин (илососы) и вывозят на утилизацию согласно договорам с ООО «Южный город» и ООО «Экотранс-про» (согласно договора между ООО «ЭКОТРАНС» и ООО «Экотранс-про»)

### **Защита береговой полосы от загрязнения**

Учитывая хорошую испаряемость некоторых нефтепродуктов, представляется необходимым основную массу разлитой нефти собрать в минимально возможное время после аварии. Кроме того, как было указано выше в подразделе 5.4 «Тактика реагирования на разливы нефти и мероприятия по обеспечению жизнедеятельности людей, спасению материальных ценностей» настоящего Плана, при проведении операции по ЛРН необходимо сделать все возможное, чтобы исключить или минимизировать загрязнение береговой полосы.

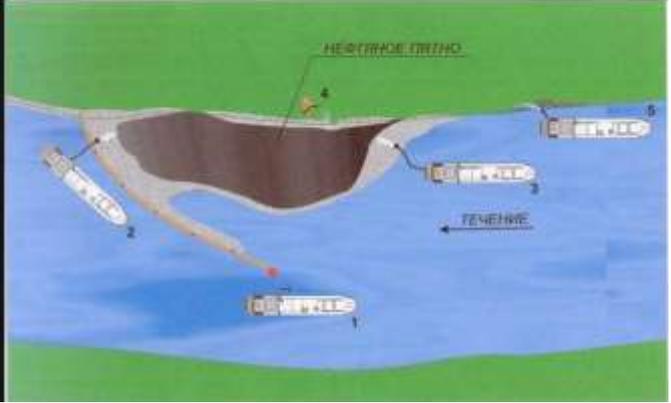
Так как планом предусмотрено установка береговых боновых заграждений (эшелоны для защиты береговой черты - загрязнения береговой полосы за границами территории (акватории) АО «НЗНП» филиал «Ростовский» не будет при максимальном расчетном объеме разлива.

Загрязнение береговой черты возможно в Ковше АО «НЗНП» филиал «Ростовский». Территория Ковша входит в границы морского порта Ростов-на-Дону.

Описание технологий, принятых в рассматриваемом районе для очистки берега и прилегающих территорий от нефтяного загрязнения с учетом следующих рекомендаций и характеристики береговой черты.

Очистка береговой полосы.

Цель очистки берега - ускорить процесс восстановления загрязненных участков. Технология обработки или очистки, избираемая для этой цели, должна соответствовать особенностям побережья и характеру загрязнения.

<p>- смывание нефтепродукта с использованием воды с последующим его сбором при помощи вакуумных установок или скиммеров;</p>	
<p>- механический сбор нефтяных загрязнений с помощью экскаваторных ковшей или черпаков в грузовые автомобили или скипы с последующим их вывозом в места утилизации. Данный вид приемлем для высоковязких нефтепродуктов, тяжелых эмульсий;</p>	
<p>- ручной сбор при помощи ручного инструмента (лопаты, грабли и т.д.) для экологически уязвимых территорий и участков трудно достижимых для транспортных средств.</p>	

Вопрос применения методов решается в каждом конкретном случае отдельно для каждого участка загрязненной береговой полосы. Рассмотрим технологии сбора нефтепродукта в зависимости от типов берегов характерных для Ковша АО «НЗНП» филиал «Ростовский».

Операции по очистке рассматриваются как три отдельные стадии:

Стадия 1- Критический этап: Сбор нефти, плавающей вблизи береговой линии, и луж разлитого нефтепродукта на берегу;

Стадия 2- Проектный этап: Устранение выброшенного нефтепродукта и нефтесодержащих материалов на береговой линии;

Стадия 3- Этап доочистки: Окончательная очистка от легкого загрязнения, и при необходимости, удаление пятен;

**Булыжники, галька и щебень**

	Доступные	Недоступные
Стадия 1	Скиммеры/насосы Передающие вакуумные установки Смывание	Вручную Вручную с использованием сорбентов
Стадия 2	Смывание Прибойная промывка бульбоника Механическая Естественная очистка	Естественная очистка Ручное вытирание
Стадия 3	Естественная очистка Прибойная промывка бульбоника Пескоструйная обработка (редко)	Естественная очистка

При попадании нефтепродукта на береговую черту у причального комплекса АО «НЗНП» филиал «Ростовский» очистка береговой черты осуществляется силами и средствами ПАСФ ГКУ РО «РО ПСС» согласно договору и собственным НАСФ (приложение 13.2.)

*Очистка береговой черты в Ковше будет осуществляться путем смыва нефтепродукта с дальнейшим сбором загрязнения нефтесборными системами;*

Смывание.

Цель смывания - удалить нефтепродукт с берега, используя воду, и собрать его для утилизации и переработки. Возможны следующие технологии смывания:

- смыв нефтепродукта в прибрежные воды, где его можно оградить бонами и собрать с помощью самоходной очистительной станции типа "ОС" или скиммера;
- смыв нефтепродукта к месту сбора, например, к отстойнику или траншее, для его удаления с помощью автомашины с вакуумной цистерной или скиммера.

Для подачи воды в зону работ могут быть использованы противопожарные системы судов.

При смывании вода может подаваться:

- прямо из шланга без сопла;
- через трубы или шланги с отверстиями 0,25 - 0,5 см расположенными через равные интервалы. Шланги или трубы прокладываются вдоль верхней кромки берега параллельно урезу воды.

Основной шланг располагается на берегу выше загрязненного участка. Смывание и промывание холодной водой в общем не вызывает нарушений, с точки зрения воздействия на экологию, так как большинство организмов остается на месте. Этот метод подходит и для берегов, покрытых растительностью.



Рисунок 6.1.1- пример смыва нефтяного загрязнения с берега (ручной способ).

**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**

Состав технических средств для локализации и ликвидации разливов нефти на акватории в зоне ЧС(Н) для максимального расчетного объема разлива  $1480\text{ м}^3$  определяется путём: анализа операций, выполняемых при локализации и ликвидации разлива нефти; определения основных функций технических средств, привлекаемых для локализации и ликвидации разливов нефти; выбора типов техники и средств, выполняющих эти функции.

При локализации и ликвидации разлива нефти на акватории основными функциями являются:

- доставка сил и средств к месту проведения работ;
- локализация и сбор разлитой нефти;
- транспортировка собранной нефти к местам хранения и утилизации.

Для выполнения этих функций необходим следующий состав технических средств:

1. Средства доставки техники и персонала к месту проведения работ:
  - плавсредства;
  - автотранспорт.
2. Средства для локализации нефтяного загрязнения:
  - боновые заграждения.
3. Средства для сбора нефти:
  - суда технического обеспечения;
  - средства для сбора нефти с поверхности воды;
  - сорбенты;
  - средства для сбора нефти на берегу;
  - источники пара для подогрева собираемой нефтесодержащей смеси в зимнее время.
4. Средства для удаления, утилизации или уничтожения собранной нефти:
  - очистительные суда;
  - ёмкости для временного хранения собранной нефти;
  - транспортные средства для вывоза отходов;
  - полигон для утилизации с соответствующим одобренным оборудованием.
5. Средства для очистки оборудования.
6. Средства связи.
7. Средства газовой разведки.
8. Снаряжение спасателя по ЛРН:
  - защитное снаряжение;
  - рабочая одежда, обувь.

Методика определения количества технических средств основывается на следующих положениях:

1. Количество средств должно быть достаточным для локализации и ликвидации разливов нефтепродукта в масштабах, определяемых ППЛРН.

2. ППЛРН предусматривает следующие параметры операции по ЛРН:

- ликвидацию разлива в количестве максимального объема разлива нефтепродукта на акватории;

- расчет выполняется при предельных погодных условиях, при которых разрешается проведение операций с нефтью и нефтепродуктами с учётом ограничений, определенных Обязательными распоряжениями по морскому порту;

- учитываются также технические характеристики судов, нефтесборных систем и боновых заграждений.

Количество бонов определяется: размерами пятна разлитой нефти, геометрическими параметрами объекта (расстояние от конечной точки объекта до берега, протяжённостью берега подлежащего защите силами привлекаемых АСФ). Количество нефтесборных систем определяется объёмом разлитой нефти и производительностью нефтесборных систем. Количество сорбентов определяется объёмом разлитой нефти, не собираемой нефтесборными системами. Количество и объём емкостей для сбора нефти должны быть достаточными для работы нефтесборных систем.

По результатам расчета определялся качественный состав специальных технических средств ЛРН, их необходимое количество для ликвидации разливов нефтепродуктов на акватории в прогнозируемой зоне загрязнения в случае ЧС(Н) настоящего Плана ППЛРН. Затем проводится сопоставление расчетных и фактически имеющихся сил и средств для определения достаточности сил и средств ЛРН с учетом их дислокации.

При расчете достаточности сил и средств применялись следующие методики:

- «Методические рекомендации «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на море и внутренних акваториях. Расчет достаточности сил и средств» ФГОУ ВПО «Морская Государственная академия им. Адм. Ф.Ф. Ушакова, г. Новороссийск 2009г.

- УДК 504.05:665.63 Эффективная ликвидация аварийных разливов нефти и нефтепродуктов с применением современных технологий и полимерных сорбентов. Рекомендации выбора схемы бонового заграждения, используемого при локализации пролива нефти и нефтепродукта на реке, рассмотрена методика расчета основных параметров бонового заграждения и судна нефтесборщика при ликвидации пролива нефти на реке. Авторы В.М. Мелкозеров, С.И. Васильев, А.Я. Вельп, Р.Н. Крылышкин.

Расчет выполнялся при условиях, учитывающих наиболее неблагоприятные условия возникновения ЧС(Н) а также учитывающих гидрологические и климатические особенности района.

### ***7.1. Расчет длины бонового заграждения.***

При расчетах принимались во внимание следующие положения:

- максимальный расчетный объем разлива нефтепродуктов на акватории 1480 м<sup>3</sup>;
- при осуществлении сливо-наливных операций с нефтепродуктами у причального комплекса (причалы №72 и №73) обеспечивает АСГ/ЛРН АСФ АЧФ ФГБУ «Морспасслужба»;
- очистка береговой полосы ПАСФ ГКУ РО «РО ПСС» и НАСФ АО «НЗНП» филиал Ростовский;

**План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов АО «НЗНП»  
филиал «Ростовский» - «Площадка причального комплекса на левом берегу реки Дон»**

- при выполнении сливо-наливных операций боновые заграждения выставляются экипажем судна до начала операции.

- выполнение работ по утилизации отходов осуществляют подрядные организации в соответствии с заключенными договорами.

Так как разлив нефтепродуктов происходит на акваторию Ковша, то для предотвращения выхода нефтяного загрязнения на открытую акваторию р. Дон производится перекрытие боновыми заграждениями входа в Ковш, отсюда Расчет проводится по следующей формуле

Для ворот Ковша:  $W = L * 1,2$ ;

где:

W - длина бонового заграждения, м.

L – ширина входа в Ковш, м;

1,2 - коэффициент, учитывающий технические требования по процедуре установки заграждения.

С учетом данных достаточная длина бонов перекрытия ворот Ковша:

$W = L * 1,2 = 150 * 1,2 = 180$  м.

Первым рубежом, удерживающий разлитый нефтепродукт будут боновые заграждения, установленные между палами (26м – расстояние от берега до пал) длиной 30м.

Удерживаемый объем данным рубежом-ловушкой (рисунок 5.5.1 раздела 5.5 данного Плана) составит:

- 12,45 м<sup>3</sup> при высоте рабочей надводной части боновых заграждений 0,1м.;

- 6,23 м<sup>3</sup> при высоте рабочей надводной части боновых заграждений 0,05м. (ухудшение погодных условий).

Площадь акватории ковша, ограждаемая боновыми заграждениями, составляет 125511 м<sup>2</sup>.

Второй рубеж боновых заграждений типа «БЗ 10/800» рисунок 5.5.2 раздела 5.5 данного Плана перекрывают ворота в Ковш. При высоте рабочей надводной части боновых заграждений 0,15м (высота удерживаемого слоя нефтепродукта принята по паспортным данным производителя), объем удерживаемого нефтепродукта составит 841м<sup>3</sup>.

Объем удерживаемого нефтепродукта производим по формуле  $V_n = (S_{б.з} - S_c) * h_{б.з}$ , где

$V_n$  – объем удерживаемого нефтепродукта;

$S_{б.з}$ - площадь акватории, перекрытая боновыми заграждениями;

$S_c$ - площадь судна;

$h_{б.з}$ - рабочая высота боновых заграждений.

**Таким образом, в случае разлива нефтепродукта при разгерметизации шланговой линии разлитый нефтепродукт будет удерживаться в боновых заграждениях.**

Для исключения выхода нефтяного загрязнения от разрыва шланговой линии стендера за боновые заграждения в случае изменения погодных условий установить дополнительные боновые заграждения вторым полукольцом. Длина ветки 200м.

**При разливе нефти, связанной с повреждением конструкции нефтеналивного судна (в случае разрушения 50% двух смежных танков- максимальный расчетный разлив нефтепродуктов-1480м<sup>3</sup>)**

*Расчет Морского рубежа локализации (ловушки для аккумуляции НП) (МРЛ)*

Объем нефтепродукта, вышедшего переклестом из оперативных боновых заграждений, составляет 626,55м<sup>3</sup>.

Длина боновых заграждений должна быть достаточной, чтобы перекрыть, начиная от берега, стержень реки. Это правило основывается на свойстве потока нефти оставаться в одной и той же части реки, не пересекая стержень, за исключением рек с перекатами. Учитывая, что река Дон по ходу движения нефтяного поля имеет перекаты, коэффициент перекрытия зададим 2/3, используя который определим часть ширины реки, перекрываемой боновыми заграждениями. Боновые заграждения на реке устанавливаются под углом к берегу, у которого предполагается производить сбор разлившегося нефтепродукта.

Угол установки бонов определяем, исходя из требований к способности удерживать нефтепродукт при нормальной составляющей скорости реки к БЗ не более 0,3 м/с по формуле:

$\alpha = \arcsin(v_b/v_p)$ , где

$v_b$  – выдерживаемый относительный напор бонов, м/с

$v_p$  – скорость воды реки на стрежне, м/с.

$\alpha = 18^\circ$

Длина боновых заграждений вычисляется по формуле:

$L_b = 2/3 V_p / \sin \alpha$ , где

$V_p$  – ширина реки, м

$\alpha$  – угол установки бонов относительно течения реки, °

*Объем нефти удерживаемый в Б.З.*

Для удержания всего объема нефтяной эмульсии ( $V_\Sigma$ ) на рубеже может быть недостаточно бонового ограждения, рассчитанного выше. Первоначально принятое боновое заграждение может удерживать объем нефти  $V_b$  за счет угла постановки к потоку. Этот объем для технологии локализации «Бон к берегу» или «Перекрытие» рассчитываем по формуле:

$$V_b = 1/2 * V_p * l_b * \cos \alpha * h_{б.з.}$$

*Количество рубежей*

Следующим этапом мы рассчитаем число рубежей, которые нам необходимы для локализации разлитой нефти, по формуле:  $K_p = V_\Sigma / V_b$ , где

$V_\Sigma$  – суммарный объем разлитой нефти, м

Скорость течения на стрежне, м/с	Угол установки БЗ, град	Ширина реки, м	Длина Б.З	Объем удерживаемого НП	Кол-во МРЛ
0,972	42	450	200	636,9	2

*Расчет Берегового рубежа локализации (защита береговой черты, эшелон для изменения направления движения НП)*

При формировании береговых рубежей локализации (БРЛ) для защиты от загрязнений нефтепродуктами прибрежных вод и береговой черты, длину боновых заграждений определяем по формуле:

$$L = D / \sin \alpha$$

$\alpha$  — угол установки бонов к направлению перемещения нефтяного пятна.

$D$  - ширина перекрываемого русла и длина защищаемой береговой линии составит 90м и 100метров. Угол установки бонов  $\alpha$  зависит от течения.

Угол и длина установки боновых заграждений выбираются по номограмме, представленной на рисунке 7. 2 и таблицы 7.1 с учетом скорости течения р. Дон 0,278м/с-0,972м/с. Скорость течения определяем в таблице п.п.3.4.1 данного Плана ПЛРН.

Таблица 7.1 - Максимальный угол наклона боновых заграждений в зависимости от скорости течения реки

Скорость течения, м/с (км/ч)	Угол наклона, град
0-0,35 (1,26)	90
0,35(1,26) – 0,4 (1,44)	61
0,4(1,44) – 0,5 (1,8)	44
0,5(1,8) – 0,6 (2,16)	36
0,6(2,16) – 0,7 (2,52)	30

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов АО «НЗНП»  
филиал «Ростовский» - «Площадка причального комплекса на левом берегу реки Дон»

0,7(2,52) – 0,8 (2,88)	26
0,8(2,88) – 1,0 (3,6)	20
1,0(3,6) – 2,0 (7,2)	10

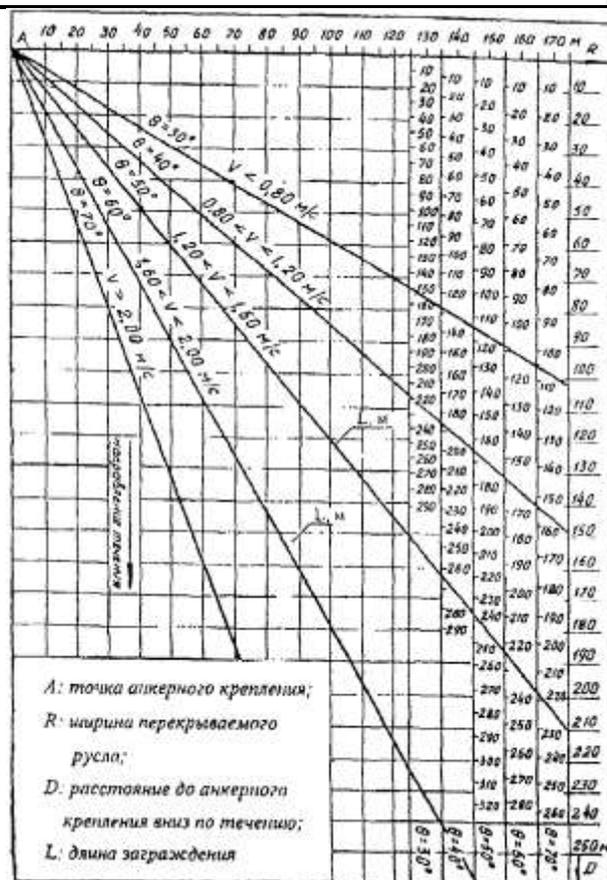


Рисунок 7.2-Номограмма для определения длины и угла установки бонового заграждения и точки расположения береговых анкерных креплений.

Таким образом, для одного берегового РЛ потребуется 60м боновых заграждений и 80м, так как у нас два рубежа отклоняющих боновых заграждений нам потребуется 140м.

-200м оперативных боновых заграждений – перекрыть ворота Ковша АО «НЗНП» филиал «Ростовский» - БЗ АО «НЗНП» филиал «Ростовский» установлены до начала сливо-наливных операций.

1 -й эшелон –80 м боновых заграждений (АЧФ ФГБУ «Морспасслужба») устанавливается с упреждением для отвода нефтяного поля к месту с пониженным течением и защиты береговой черты.

2-й эшелон - 210 м боновых заграждений (АЧФ ФГБУ «Морспасслужба») выставляются в виде ловушки для аккумуляирования нефтепродуктов. Установленный каскад образует ловушку, в которой накапливается разлившейся нефтепродукт. Объем удерживаемого нефтепродукта в боновых заграждениях составит 604м<sup>3</sup>.

3-й эшелон - 210 м боновых заграждений (АЧФ ФГБУ «Морспасслужба») выставляются в виде ловушки для аккумуляирования нефтепродуктов.

Время начала локализации, мин	125
Длина боновых заграждений, м*	400
Удерживающую способность боновой ловушки, м <sup>3</sup> **	700

Боновые заграждения для берегового рубежа и оградительных каскадов, м***	80
--	----

Выбор параметров боновых заграждений

При выборе типа боновых заграждений должны учитываться следующие факторы:

1. Место установки (открытая вода, заводь, затон и т.д.);
2. Скорость течения реки;
3. Скорость ветра;
4. Диапазон температуры воздуха при эксплуатации.

1. Боны нулевой рубеж локализации, а) температура воздуха от -30 до +65 °С

б) скорость ветра при работе –до 15 м/с

в) скорость течения-до 3 узлов

2. Боны морской рубеж локализации (2-й каскад) а) температура воздуха от -30 до +65 °С

б) скорость ветра при работе –до 15 м/с

в) скорость течения-до 3 узлов

3. Береговой рубеж локализации (3-й эшелон –защита береговой черты) а) температура воздуха от -30 до +65 °С

б) скорость ветра при работе –до 15 м/с

в) скорость течения-до 3 узлов

АЧФ ФГБУ «Морспасслужба» располагает боновыми заграждениями, которые удовлетворяют требованиям.

### **7.2. Расчет количества нефтесборных систем и их производительность.**

При планировании операций по ЛРН организациями, рекомендуется ограничить время ликвидации ЧС(Н), при разливе  
Необходимая производительность нефтесборных систем, определяется объемом разлившегося нефтепродукта.

При планировании работ по ликвидации разливов продуктов на магистральных нефтепроводах (растёт сил и средств ЛРН) следует руководствоваться нормами РД 39- 00147105-006-97. При планировании операций по ЛРН организациями, эксплуатирующими иные объекты, рекомендуется ограничить время ликвидации ЧС(Н), при разливе: светлых нефтепродуктов до 3 суток (до 72 часов);

темных нефтепродуктов и нефти на территории населённых пунктов до 10 суток (до 240 часов);

Необходимая суммарная производительность нефтесборных систем  $Q$ , м<sup>3</sup>/ч, участвующих в ликвидации аварии, определяется объёмом разлившейся нефти и заданным временем  $e$  сбора. Расчёт  $Q$ , м<sup>3</sup>/ч производится по формуле:

$$Q = V / t_{сб}$$

$V$  – суммарный объём разлитой нефти, м<sup>3</sup>;

$t_{сб}$  – время, сбора основной массы разлившейся нефти, ч (технологическое время работы составляет на акватории 30 часов).

$$Q = 1480 / 30 = 49,3 \text{ м}^3/\text{ч}$$

Количество нефтепродуктов будет определяться схемой установки НСС в рубежах локализации и производительностью НСС.

*Для ликвидации максимального расчетного объема разлива нефтепродуктов 1480 м<sup>3</sup>*

В соответствии со схемой установки применяем 3 скиммера производительностью 40 м<sup>3</sup>/ч, 12 м<sup>3</sup>/ч. и 20 м<sup>3</sup>/ч.

Для сбора нефтепродуктов будут задействованы нефтесборные устройства

Нефтесборная система «ЭКШ-3М»	Для сбора с поверхности моря нефтепродуктов. Производительность-20 м <sup>3</sup> /час.	1
Нефтесборная система «Lamor mini-max-12»	Для сбора с поверхности моря нефтепродуктов. Производительность-12 м <sup>3</sup> /час.	1
Нефтесборная система «СП-4Ц»	Для сбора с поверхности моря нефтепродуктов. Производительность-40 м <sup>3</sup> /час.	1

Данные нефтесборные системы могут быть заменены иными нефтесборными системами с аналогичными характеристиками.

### 7.3. Расчет количества емкостей для временного хранения НВС

Объем емкостей для сбора нефтеводяной смеси определяется из условий бесперебойной работы технических средств и определяется по формуле:

$$V = V_n * \xi / 0,8,$$

Где: V – объем емкостей для хранения нефтеводяной смеси, м<sup>3</sup>;

$V_n$  – объем разлива нефти, м<sup>3</sup>;

0,8 - коэффициент, учитывающий допустимое заполнение емкостей, не более 80% объема.

$\xi$ - обводненность нефтепродукта (в зависимости от вида нефтесборщика)

$\xi$ -22 %

#### Акватория

Объем емкостей для сбора нефтеводяной смеси определяется из условий бесперебойной работы технических средств и определяется по формуле:

$$V = V_n * \xi / 0,8,$$

Где: V – объем емкостей для хранения нефтеводяной смеси, м<sup>3</sup>;

$V_n$  – объем разлива нефти, м<sup>3</sup>;

0,8 - коэффициент, учитывающий допустимое заполнение емкостей, не более 80% объема.

$\xi$ - обводненность нефтепродукта (в зависимости от вида нефтесборщика)

$\xi$ -5 %-22%

Для ликвидации максимального расчетного объема разлива нефтепродуктов 1480 м<sup>3</sup>

#### Для темных нефтепродуктов

Объем обводненного нефтепродукта составит  $V = 1480 * 1,1 = 1628 \text{ м}^3$ .

Объем емкостей для сбора нефтеводяной смеси составит  $V = 2035 \text{ м}^3$ .

#### Для светлых нефтепродуктов

Объем обводненного нефтепродукта составит  $V = 1480 * 1,2 = 1776 \text{ м}^3$ .

Объем емкостей для сбора нефтеводяной смеси составит  $V = 2220 \text{ м}^3$ .

### 7.4. Расчет количества сорбента необходимого для очистки акватории

Сорбенты и сорбирующие изделия применяются при удалении остаточных количеств нефти после сбора их основной массы механическими методами. Количество сорбентов для порционного нанесения определяется исходя из сорбционной способности и объема загрязняющих веществ.

Количество сорбента  $M_{\text{сорб}}$  рассчитывается по массе пленки нефтепродукта, которая не может быть собрана нефтесборщиками.

Расчет количество сорбента $M_{сорб}$	
$M_{сорб} = \frac{M_{пл}}{C_{сн}}$	$M_{пл}$ – масса пленки, которая собирается сорбентами, кг
	$C_{сн}$ – сорбционная способность сорбента, кг

Для доочистки акватории и сбора небольших разливов нефтепродуктов компанией применяется сорбент С – Верад БИО с поглощающей способностью, приведенной ниже.

Расчет объёма пленки	
$V_{пл} = V_0 \cdot \eta_1 \cdot \eta_2 \cdot \eta_3$	$V_0$ – начальный объем разлива, м <sup>3</sup>
	$\eta_1$ – эффективность третьего каскада при заданных внешних условиях = 85%;
	$\eta_2, \eta_3$ – эффективность четвертого пятого каскада при заданных внешних условиях = 95%.

$$V_{пл} = 1480 \times (1 - 0,85) \times (1 - 0,95) \times (1 - 0,95) = 0,56 \text{ м}^3.$$

Для доочистки акватории и сбора небольших разливов нефтепродуктов используется сорбент «С-ВЕРАД БИО»

#### Характеристика сорбента

Минеральный (неорганический) сорбент С-ВЕРАД БИО предназначен для сбора нефти и нефтепродуктов, восстановления (ремедиации) замасленной пропитанной нефтью (нефтепродуктами) земли. Используется для сбора аварийных разливов нефтепродуктов, мазута, масла, дизтоплива, жира, токсичных жидкостей с поверхности земли и воды, а так же для утилизации нефтешлама.

Нефтеокисляющие бактерии, внедренные на сорбент, активно перерабатывают поглощенные сорбентом нефтепродукты, при этом оставшаяся часть сорбента С-ВЕРАД будет являться отличным материалом для удобрения почвы, стимулятором роста растений, субстратом и мелиорантом почвы с поддержкой влаги и кислорода в грунте (аэрированием)

Использование БИО сорбента С-ВЕРАД значительно ускоряет процесс деградации нефтезагрязнений, что очень важно для жестких климатических условий крайнего Севера.

Технические характеристики сорбента:

- емкость не менее 9 кг/кг сорбента;
- насыпная плотность не менее 90 кг/м куб;
- влажность не более 1-2%;
- температура применения, °С: от -50 до +1200 (пока сохраняется текучесть сорбируемой жидкости);
- срок хранения: не ограничен;
- способ регенерации и утилизации сорбента: биоразложение (не менее 90 суток).

Масса необходимого количества сорбента составит:  $M_{сорб} = 68 \text{ кг}$

### **7.5. Расчет количества привлекаемых плавсредств**

#### **7.5.1. Расчет количества плавсредств для бонопостановки**

Основными средствами при транспортировке персонала и технических средств к месту производства работ по ЛРН, а также доставки собранной нефти к местам временного хранения являются плавсредства.

Состав судов определяется в соответствии с РД 31.3.05-97 «Нормы технологического проектирования морских портов» и РД 31.3.37-78.

Количество плавсредств должно обеспечивать выполнение всех операций по локализации и транспортировке нефти к местам хранения. Для уменьшения количества типов плавсредств следует использовать универсальные суда, способные выполнять различные операции.

Количество катеров определяется необходимостью выполнения следующих работ:

- установка 1-го берегового рубежа локализации (доставка бонов, постановка на якорь, заводка береговых оттяжек) — 1 ед.;
- установка 2-го рубежа локализации для предотвращения выхода НВС на судовой ход— 1 ед.;
- установка 2-х U-образной конфигурации ордеров — 2 ед.;

Так как установка рубежей локализации происходит последовательно, то для установки 4-х рубежей локализации достаточно 2 ед.

Для установки боновых заграждений во время выполнения работ по ЛРН необходимо:

Судно технического обеспечения (СТО)	Кол-во (V-1480 м <sup>3</sup> )
Судно-носитель средств ЛРН	1 ед.
Катер- бонопостановщик	1 ед.

Суда, предназначенные для обеспечения постановки боновых заграждений, должны быть многофункциональными специализированными аварийно-спасательными и приспособленными судами-носителями оборудования ликвидации разливов нефти, катерами-бонопостановщиками и рабочими катерами, типы, классы и оборудование которых должны соответствовать месту, условиям и технологиям проведения работ по ликвидации разливов нефти.

В случае наступления нехарактерных (экстремальных) погодных условий для акваторий, на которых осуществляют деятельность силы и средства постоянной готовности, для обеспечения работы судов, входящих в силы и средства постоянной готовности, могут быть привлечены не входящие в состав сил и средств постоянной готовности суда.

#### **7.5.2. Расчет количества привлекаемых плавсредств для временного хранения, накопления, транспортировки и передачи на очистительные сооружения**

Для временного хранения нефтеводяной смеси используются:

- «ОС-50», с емкостью танков 45,3м<sup>3</sup>;
  - «Вятка -9», с емкостью танков 167,4м<sup>3</sup>;
  - «ГТ -361», с емкостью танков 83м<sup>3</sup>;
  - «ГТ -369», с емкостью танков 129м<sup>3</sup>;
  - каркасная емкость - 2шт., объемом 5м<sup>3</sup> каждая АЧФ ФГБУ «Морспасслужба»;
  - подземные аварийные резервуары - 2шт., объемом 8 м<sup>3</sup> каждый АО «НЗНП» филиала Ростовский
  - резервный резервуар объемом 5000 м<sup>3</sup>
- Общая вместимость – 5498,3м<sup>3</sup>.

Для приема нефтеводной смеси потребуется сделать по 2 рейса судам по сдачи нефтеводной смеси в ООО «РПК». При заполнении танков т/х типа ОС вывоз нефтеводной смеси производится самоходом на НБС ООО «РПК» (договор между ООО «Азовпортофлот» и ООО «РПК» и договор между ООО «ДонЭкоФлот» и ООО «РПК»). Характеристики судов, используемых для приема и транспортировки нефтепродуктов, собранных с акватории на утилизацию. Данные суда могут заменяться другими плавсредствами с аналогичными техническими характеристиками.

**Основные характеристики очистительных судов ООО «Азовпортофлот»**

Тип судна № проекта	Грузоподъемность, т	Длина, м	Ширина, м	Осадка, м
Нефтеналивное судно (бункеровщик) «Вятка-9» пр. Р-135/ИБЧ30.12-135	300,0	57,7	9,55	1,32
Нефтеналивное судно (бункеровщик) «ГТ-361» пр. 926/1579	300,0	50,8	7,36	1,3
Т/х для сбора НВ и бункеровки нефтепродуктов «ОС-50» пр. 354К.ИЦ	121,5	43	7,35	1,15

**Основные характеристики очистительных судов ООО «ДонЭкоФлот»**

Наименование судна	Установленная грузоподъемность, т	Основные характеристики				
		Длина, м	Ширина, м	Высота борта, м	Осадка, м	
					порожном	в груз
«ГТ-369»	168	50,8	7,0	2,2	0,45	1,4

Сбор НВС в Ковше происходит в автоцистерны по 30м<sup>3</sup>. Сбор производится сразу в 2 АЦ. Используется шаландовый метод вывоза НВС в аварийный резервуар. АЦ необходимо сделать по 67 рейсов каждой

**7.6. Расчет численности личного состава, привлекаемого ПАСФ**

Согласно ст. 36 Федерального закона от 22 августа 1995 г. № 151-ФЗ «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей», привлечение неаттестованных лиц к проведению АСДНР возможно только в случае крайней необходимости. При этом обязательным условием является согласие привлекаемого лица и обеспечение страхования его жизни и здоровья. Такая крайняя необходимость не может быть положена в основу плановых мероприятий по реагированию на ЧС(Н). Кроме того, в условиях чрезвычайной ситуации нет времени на предварительное получение согласия участников работ и их страхование. Поэтому все лица, участвующие в выполнении работ по ЛРН, должны быть обучены и аттестованы как спасатели РФ в установленном порядке.

Допускается привлечение судового персонала для выполнения работ по ЛРН, однако оставшееся количество судового экипажа, выполняющее функции по непосредственной эксплуатации судна, не должно быть ниже минимального состава экипажа, определенного требованиями классификационного общества и указанного в свидетельстве о минимальном безопасном составе экипажа судна.

Количество персонала ПАСФ, необходимое для проведения работ по локализации и ликвидации разлива нефти определяются комплексом выполняемых операций и комплектом обслуживаемого оборудования. Допускается совмещение спасателями различных функций по

разворачиванию оборудования при условии выполнения установленных временных нормативов. В обязательном порядке должен быть учтен командный состав АСФ в составе не менее 1 (одного) спасателя: командира ПАСФ или заместителя командира ПАСФ.

Силы, необходимые для проведения работ, определяются комплексом выполняемых операций и комплектом обслуживаемого оборудования, потребное количество которого определено выше.

№	Наименование выполняемой операции	Наименование оперативной единицы	Кол-во спасателей для выполнения работ
1	Установка боновых заграждений	Судно СТО-1 бонопостановщик; Боновые заграждения	2
		Судно СТО-2 бонопостановщик; Боновые заграждения	2
2	Установка скиммеров	Судно СТО-1 бонопостановщик; Скиммер №1	2
		Береговая группа Скиммер №2	2
		Береговая группа Скиммер №3	2
3	Сбор нефтепродуктов	Скиммер №1	1
		Скиммер №2	1
		Скиммер №3	1
4	Разведка зоны аварии и мониторинг состояния	Работа с приборами газового анализа. Мониторинг обстановки в зоне ЧС	1
5	Группа берег	Учет собранной нефтеводяной смеси, подготовка доп. оборудования,	3
6	Руководство работами в зоне ЧС(Н)	Общее руководство работами по ЛЧС(Н)	1
7	Итого численность		18

Так как данные работы по ЛРН выполняются в определенной последовательности, то количество спасателей составит 6 человек.

#### **7.7. Расчет комплектации ПАСФ средствами защиты и рабочим снаряжением.**

Персонал АСФ должен быть экипирован согласно требований законодательства РФ и обеспечен индивидуальными средствами защиты и рабочим снаряжением. Не допускается передача личного рабочего снаряжения и СИЗ другим спасателям.

Средства индивидуальной защиты членов АСФ и оказание первой помощи

№	Наименование	Требуемое количество
	Костюм для защиты от нефтепродуктов	6
	Сапоги кожаные на нескользящей подошве с гвоздеклеевым креплением не вызывающие ценообразования	6
	Защитная каска	6
	Очки защитные	6
	Перчатки маслостойкие	6
	Жилеты рабочие спасательные	6
	Фонарь во взрывозащищенном исполнении	2
	Противогаз, фильтрующий газопылезащитный	6
	Изолирующий дыхательный аппарат	1

### **7.8. Расчет комплектации АСФ средствами связи, средствами газовой разведки**

Средства связи:

- Группа берег- 1 радиостанция, 1 мобильный телефон;
- Группа море (СТО-1) - 1 радиостанция, 1 мобильный телефон;
- Группа море (СТО-2) - 1 радиостанция, 1 мобильный телефон;

Средства газовой разведки - Газоанализатор на ПДК на нефтяные газы и сероводород -1 ед.

### **7.9. Расчет достаточности сил и средств при загрязнении береговой полосы**

**Так как береговая черта у причалов №72 и 73 входят в границы морского порта Ростов-на-ДОНУ выполняем расчет сил и средств для ликвидации нефтяного загрязнения попавшего на берег.**

В зависимости от места разлива нефтепродукта возможно загрязнения береговой полосы вдоль причалов №72 и №73, длина загрязнения береговой полосы может составлять от 270м до 1160м. Так как берег пологий возможен заплес.

Для расчета принимаем:

1.) максимальную длину загрязнения 1160м. При ширине заплеса 1м площадь загрязнения нефтепродуктами, составит  $1160\text{м}^2$ .

При загрязнении берегов будет применяться смыв при помощи мотопомп МП35 (3 ед) производительностью 30л/с, сбор производится с помощью нефтесборных устройств, производительностью  $32\text{м}^3/\text{ч}$ . (скиммер АЧФ ФГБУ «Морспасслужба»).

Для предотвращения повторного загрязнения береговой черты устанавливаются береговые боновые ограждения длиной равной длине очищенной береговой полосы 1160м

2.) наиболее вероятную длину загрязнения береговой линии 425м. При ширине заплеса 1м площадь загрязнения нефтепродуктами, составит  $425\text{м}^2$ .

Очистка осуществляется путем смыва НП с береговой черты с помощью 2-х установок для мойки водой. Смыв производится с помощью мотопомп МП35 производительностью 30л/с, сбор производится с помощью нефтесборных устройств, производительностью  $40\text{м}^3/\text{ч}$ . (скиммер АЧФ ФГБУ «Морспасслужба»).

Для предотвращения повторного загрязнения береговой черты устанавливаются береговые боновые ограждения длиной равной длине очищенной береговой полосы 425м.

**ДЛЯ ПОРТОВОГО СООРУЖЕНИЯ**

**7.10. Определение производительности нефтесборного устройства (портового сооружения).**

Необходимая суммарная производительность нефтесборных систем  $Q_{\Sigma}$ , м<sup>3</sup>/ч, участвующих в ликвидации аварии, определяется объемом разлившейся нефти и заданным временем её сбора.

Расчет  $Q_{\Sigma}$ , м<sup>3</sup>/ч производится по формуле:

$$Q = V / t_{\Sigma}$$

где:

$V_{\Sigma}$  – суммарный объем разлитой нефти, м

$t_{\Sigma}$  – время, сбора основной массы разлившейся нефти, ч (технологическое время работы составляет 10 часов).

$$Q = 24,82 / 10 = 4,2 \text{ м}^3 / \text{ч}$$

ГКУ РО «РО ПСС» имеет в своем оснащении насосную систему производительностью 11м<sup>3</sup>/ч (ВАУ-2).

**7.11. Расчет количества привлекаемых средств для временного хранения, накопления, транспортировки и передачи на очистительные сооружения**

Для временного хранения нефтеводяной смеси используются:

- резервный резервуар емкость по 5000м<sup>3</sup> – 1 шт.;
- подземные емкости 16м<sup>3</sup> – 2 шт.

Общая вместимость – 5016 м<sup>3</sup>.

Транспортировку нефтепродукта будет осуществлять автоцистерны АО «НЗНП» филиал «Ростовский» в резервный резервуар.

На основании выбранных средств для ликвидации разлива нефтепродуктов рекомендуемая схема по ликвидации максимального расчетного объема разлива представлена на рисунке 7.2

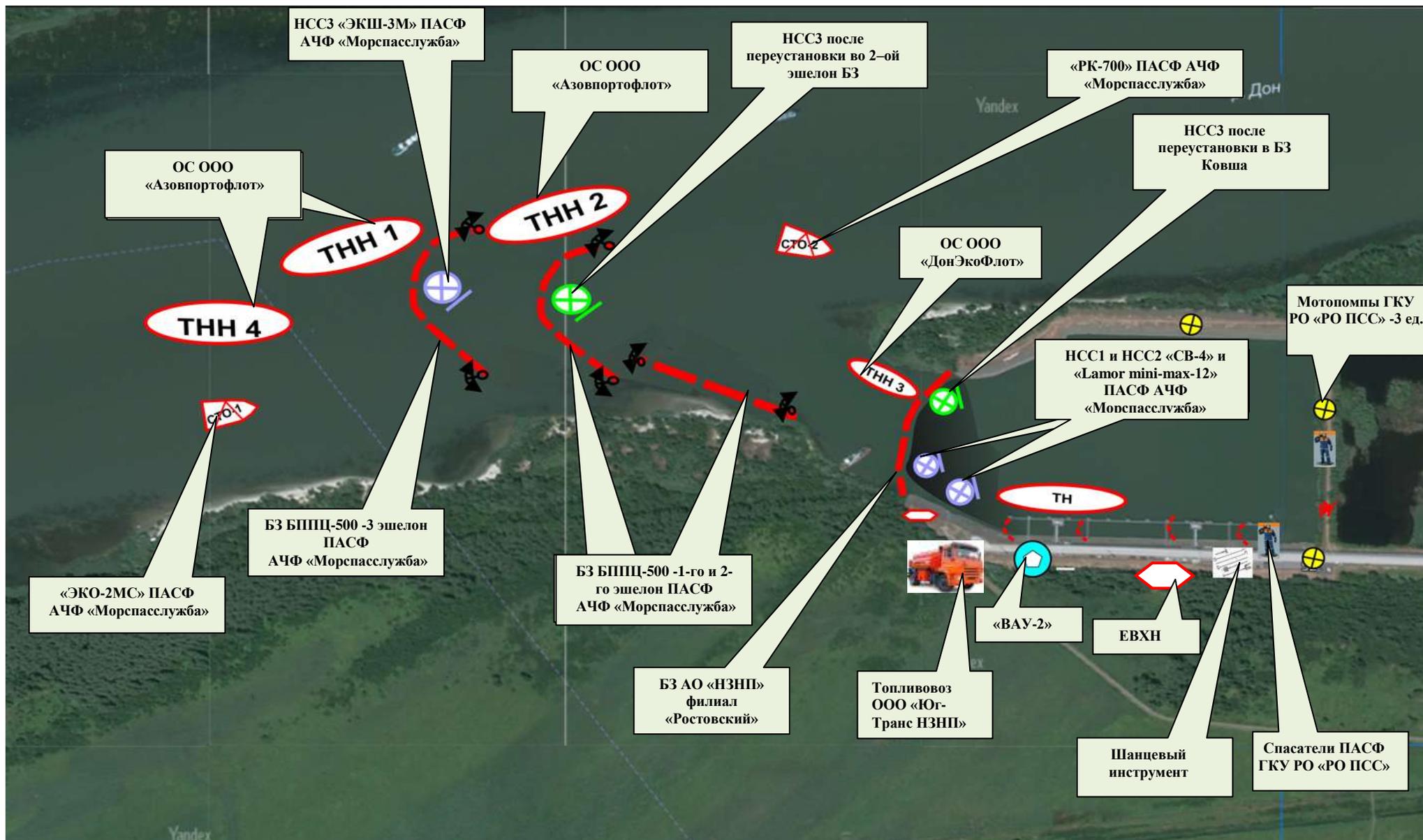


Рисунок 7.2- Рекомендуемая технологическая схема сбора нефтепродуктов при максимальном расчетном объеме разлива 1480м<sup>3</sup>

**Результаты расчета достаточности состава сил и средств ЛЧС(Н)**

№ п/п	Наименование решаемых задач	Силы и средства ЛЧС(Н)		Имеются в наличии согласно договору с ПАСФ АЧФ ФГБУ «Морспасслужба»
		Расчетная потребность	АО «НЗНП» - филиал «Ростовский»	
<i>При выполнении сливо-наливных операций у причалов №72-73 в морском порту Ростов-на-Дону акватория</i>				
1	Локализация разлива нефтепродуктов путем создания: -нулевого рубежа локализации (НРЛ) (возимый комплект судовой); - мобильный орден – ловушка (МОЛ); -берегового рубежа локализации (БРЛ).	Судно-носитель средств ЛРН - 1ед., катер-бонопостановщик - 1ед.  НРЛ-200м БРЛ -80м; МОЛ-400м;	Боновые заграждения 360 м; Танки судов для приема нефтеводяной смеси 736,1м <sup>3</sup> (по договору с «Азовпортофлот»); Сорбент 500 кг. АЦ- 120м <sup>3</sup> ООО «ЮгТранс - НЗНП»	<b>1. Основные силы и средства базирующиеся на территории и акватории морского порта Ростов-на-Дону:</b> 1) Спасатели – 6 чел.; 2) Суда (катера) аварийного реагирования: - катер-бонопостановщик «ЭКО-2МС» - 1 ед.; - катер-бонопостановщик «РК-700» - 1 ед.; - катер-бонопостановщик «Нефтесборщик-2» - 1 ед.; 3) Нефтесборные системы: - нефтесборная система «ЭКШ-3М» (производительность 20 м <sup>3</sup> ) – 1 ед.; - нефтесборная система «Desmi DBD-22» (производительность 28 м <sup>3</sup> ) – 1 ед.; - нефтесборная система «Lamor mini-max-12» (производительность 12 м <sup>3</sup> ) – 1 ед.; - нефтесборная система «Lamor LBC-2C-3800» (производительность 40 м <sup>3</sup> ) – 1 ед.; 4) Емкости для временного хранения нефтепродуктов: - каркасная емкость «РР-5ФТ» (объем 5 м <sup>3</sup> ) – 2 ед.; 5) Боновые заграждения постоянной плавучести: - боновые заграждения «Lamor - 1100» - 400 м.; - боновые заграждения «БПП-830» - 200 м.; - боновые заграждения «БППЦ-500» - 300 м.; - боновые заграждения «БЗ10/800Л» - 100 м.; 6) Береговые боновые заграждения «БНбз-600В» – 100 м.; 7) Сорбент С – Верад БИО – 250 кг. <b>2. Силы и средства, базирующиеся на акватории морского порта Азов (привлекаются только в случае необходимости при авариях):</b> 1) Спасатели – 4 чел.; 2) Нефтесборные системы: - нефтесборная система «СП-4Ц» (производительность 40 м <sup>3</sup> ) – 1 ед.;
2	Сбор нефтепродуктов и ликвидация ЧС(Н): -механический сбор нефтепродуктов в локализованной БЗ зоне; -зачистка морской акватории сорбентами; -сбор водонефтяной смеси, отработанных сорбентов и их временное хранение.	Нефтесборные установки (скиммеры) общей производительностью 72м <sup>3</sup> /час. Сорбент и сорбирующие материалы количеством 68 кг. Автономный распылитель сорбента производительностью 3м <sup>3</sup> /ч. Емкости для временного хранения нефтеводяной смеси объемом 2220м <sup>3</sup> .		

				<p>- нефтесборная система «СО-2Щ» (производительность 40 м<sup>3</sup>) – 1 ед.;</p> <p>3) Каркасная емкость для нефтепродуктов «GT-9» (объем 9 м<sup>3</sup>) – 1 ед.;</p> <p>4) Боновые заграждения постоянной плавучести: - боновые заграждения «БПП-830» - 200 м.;</p> <p>- боновые заграждения «БЗ10/400» - 200 м.;</p> <p>5) Сорбент – 250 кг.</p> <p><b>3. Силы и средства базирующиеся на акватории морского порта Таганрог (привлекаются только в случае необходимости при авариях):</b></p> <p>1) Спасатели – 4 чел.;</p> <p>2) Нефтесборные системы: - нефтесборная система «Desmi DBD-22» (производительность 28 м3) – 1 ед.;</p> <p>- нефтесборная система «Desmi mini-max» (производительность 35 м3) – 1 ед.;</p> <p>3) Емкости для временного хранения нефтепродуктов: - плавающая емкость «Кит-6» (объем 6 м<sup>3</sup>) – 1 ед.;</p> <p>- каркасная емкость «PP-10КТ» (объем 10 м<sup>3</sup>) – 1 ед.;</p> <p>- каркасная емкость «Тройлтанк» (объем 8 м<sup>3</sup>) – 1 ед.;</p> <p>4) Боновые заграждения постоянной плавучести: - боновые заграждения «БПП-1100» - 200 м.;</p> <p>- боновые заграждения «БППЦ-500» - 200 м.;</p> <p>- боновые заграждения «БЗП-150» - 150 м.;</p> <p>5) Сорбент – 400 кг.</p> <p><b>4. Силы и средства наращивания базирующиеся на территории морского порта Новороссийск (привлекаются только в случае необходимости при авариях):</b></p> <p>1) Спасатели – 7 чел.;</p> <p>2) Грузовые автомобили: - автомобиль «Ford Cargo» - 1 ед.;</p> <p>- автомобиль «Камаз» - 1 ед.;</p> <p>- автомобиль «МАЗ» - 1 ед.;</p> <p>3) Легковые автомобили: - автомобиль «Toyota Avensis» - 1 ед.;</p> <p>- автомобиль «Toyota RAV-4» - 1 ед.;</p> <p>4) Автобус «Golden Dragon» – 1 ед.;</p> <p>5) Нефтесборные системы:</p>
--	--	--	--	--

				<ul style="list-style-type: none"> <li>- нефтесборная система «ЭКШ-3М» (производительность 20 м<sup>3</sup>) – 1 ед.;</li> <li>- нефтесборная система «Спрут-2Л» (производительность 30 м<sup>3</sup>) – 1 ед.;</li> <li>- нефтесборная система «Спрут-ПР» (производительность 30 м<sup>3</sup>) – 1 ед.;</li> <li>- нефтесборная система «СУ-4Д» (производительность 57 м<sup>3</sup>) – 1 ед.;</li> <li>- нефтесборная система «Lamog mini-max-12» (производительность 12 м<sup>3</sup>) – 2 ед.;</li> <li>- нефтесборная система «Desmi mini-max» (производительность 35 м<sup>3</sup>) – 1 ед.;</li> <li>- нефтесборная система «Lamog LAM-50С» (производительность 50 м<sup>3</sup>) – 1 ед.;</li> <li>- нефтесборная система «СП-7» (производительность 30 м<sup>3</sup>) – 1 ед.;</li> <li>- нефтесборная система «Skimm-PR» (производительность 30 м<sup>3</sup>) – 1 ед.;</li> <li>6) Емкости для временного хранения нефтепродуктов:             <ul style="list-style-type: none"> <li>- каркасные емкости «PP-5ФТ» (объем 5 м<sup>3</sup>) - 10 ед.;</li> <li>- емкости типа «Биг-Бэг» (объем 1,5 м<sup>3</sup>) – 23 ед.;</li> </ul> </li> <li>7) Боновые заграждения постоянной плавучести:             <ul style="list-style-type: none"> <li>- боновые заграждения «БПП-1100» - 1500 м.;</li> <li>- боновые заграждения «БПП-830» - 250 м.;</li> <li>- боновые заграждения «БППЦ-450» - 250 м.;</li> </ul> </li> <li>8) Береговые (прибрежные) боновые заграждения «БНбз-600В» – 200 м.;</li> <li>9) Сорбент – 100 кг.;</li> <li>10) Шанцевый инструмент – комплект на 15 человек;</li> <li>11) Электростанция (5 кВт) – 1 ед.;</li> </ul>
--	--	--	--	--

**Результаты расчета достаточности состава сил и средств ЛЧС(Н) для причального сооружения**

№ п\п	Наименование решаемых задач	Силы и средства ЛЧС(Н)		Имеются в наличии согласно договору с ПАСФ ГКУ РО «РО ПСС» для причального сооружения
		Расчетная потребность	АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	
<i>При выполнении сливо-наливных операций у причального комплекса (причалы № 72 73) в морском порту Ростов-на-Дону причальное сооружение</i>				
1	Локализация разлива нефтепродуктов	Осуществляется с использованием существующих сооружений		Спасатели: 25 чел - Шанцевый инструмент; -Вакуумная установка «ВАУ-2»; - Мотопомпа «Динрус» НП35; -Мотопомпа МП-35 - Мешки для временного хранения загрязненного грунта
2	Сбор нефтепродуктов и ликвидация ЧС(Н): -механический сбор нефтепродуктов в локализованной БЗ зоне; -зачистка морской акватории сорбентами; -сбор водонефтяной смеси, отработанных сорбентов и их временное хранение.	Спасатели 5чел Нефтесборные установки 1 ед. производительностью 11м <sup>3</sup> /час. Емкости для временного хранения нефтеводяной смеси объемом 49,8 м <sup>3</sup> .	Емкости причальные 16м <sup>3</sup> Резервный резервуар 5000м <sup>3</sup>	

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов АО «НЗНП»  
филиал «Ростовский» - «Площадка причального комплекса на левом берегу реки Дон»

№ п\п	Наименование решаемых задач	Силы и средства ЛЧС(Н)		
		Расчетная потребность	АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	Имеются в наличии согласно договору с ПАСФ ГКУ РО «РО ПСС»
<i>При выполнении сливо-наливных операций у причального комплекса (причалы № 72 73) в морском порту Ростов-на-Дону береговая черта</i>				
1	Локализация разлива нефтепродуктов	Не требуется		Спасатели: 25 чел - Боновые ограждения -1200м. - Шанцевый инструмент; -Вакуумная установка «ВАУ-2»; - Мотопомпа «Динрус» НП35; -Мотопомпа МП-35-3 шт - Мешки для временного хранения загрязненного грунта
2	Сбор нефтепродуктов и ликвидация ЧС(Н): -механический сбор нефтепродуктов в локализованной БЗ зоне; -зачистка морской акватории сорбентами; -сбор водонефтяной смеси, отработанных сорбентов и их временное хранение.	Шанцевый инструмент в кол-ве 25 ед -Вакуумная установка; -Мотопомпа 35м <sup>3</sup> /ч – 3 ед.; Боновые ограждения - 1160м		

Общее количество всех сил и средств, участвующих в работах по ЛРН, достаточно для локализации и ликвидации разлива нефтепродуктов объемом **1480м<sup>3</sup>**.

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

Для реализации настоящего Плана ПЛРН в целях поддержания экологической безопасности на акватории АО «НЗНП» филиал «Ростовский» имеет договор (приложение 13.5) с Азово-Черноморским филиалом ФГБУ «Морспасслужба» на обеспечение аварийно-спасательной готовности, локализации РН и ликвидации ЧС(Н). (п.п.4 п.6 Статьи 16.1 Федеральный закон от 31 июля 1998 г. N 155-ФЗ "О внутренних морских водах, территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации")

АЧФ ФГБУ «Морспасслужба»  
г. Новороссийск, ул. Портовая, 7  
тел. 8 (8617)60-26-28, 64-41-76.

адрес электронной почты od\_azh@morspas.com;

АСГ в морском порту Ростов-на-Дону место базирования 3138,8 км.

В соответствии с паспортом (см. Приложение №13.5), АЧФ ФГБУ «Морспасслужба» имеет суда аварийного реагирования, укомплектованные снаряжением и оборудованием ЛЧС(Н), и буксиры, в задачи которых входит постановка локализирующего контура боновых заграждений, обеспечение процессов отшвартовки и отвода судна в случае угрозы возгорания или развития пожара.

Состав оборудования ЛРН на дежурных судах, обеспечивающим АСГ включает:

- боновые заграждения для формирования МРЛ и БРЛ;
- якорный комплект для закрепления бонов;
- скиммеры;
- сорбент.

Конкретный состав сил и средств, установленный Приложением № 2 к Договору № 43 от 05.02.2021 на несение АСГ и ЛРН между АЧФ и НЗНП.

### Дислокация и организация доставки сил и средств

Силы и средства АСФ(Н), обеспечивающих первый уровень реагирования, находятся на постоянном дежурстве в составе:

- сил и средств на судне;
- экипажа дежурного судна, несущего АСГ/ ЛРН в порту Ростов-на-Дону;
- постоянных постов АСГ ФГБУ «Морспасслужба» по защите акватории портов и береговых линий;

Для локализации и ликвидации разлива нефтепродуктов попавшего на береговую черту АО «НЗНП» филиал «Ростовский» привлекает силы и средства собственного нештатного АСФ, а также силы и средства профессионального аттестованного АСФ ГКУ РО «РО ПСС».

Нештатное аварийно спасательное формирование АО «НЗНП» филиал «Ростовский» базируется на территории терминала АО «НЗНП» филиал «Ростовский». количество личного состава 28 человек. Дежурная смена 7 человек.

Состав сил и средств НАСФ		Таблица 8.1.	
Наименование оснащения	Ед. изм.	Кол-во оснащения	
1. Автотранспорт			
1.1 Автомобиль оперативный легкого класса с возможностью использования в качестве основного для доставки оснащения	шт.	1	

2. Средства индивидуальной защиты		
2.1 Средства индивидуальной защиты органов дыхания		
2.1.1 Воздушные изолирующие дыхательные аппараты, массой не более 16 кг, обеспечивающие избыточное давление под маской	шт.	5
2.1.2 Спасательные устройства (с полнолицевой или шлем маской, с возможностью обеспечить дополнительную подачу воздуха), совместимые с дыхательными аппаратами на сжатом воздухе	шт.	2
2.1.3 Воздушный изолирующий самоспасатель (для эвакуации пострадавших из загазованной зоны)	шт.	2
2.1.4 Шланговые дыхательные аппараты (ШДА) с резервным баллоном и подачей от магистрали сжатого воздуха для работы в стесненных условиях с непригодной для дыхания атмосферой	шт.	1
2.1.5 Фильтрующие противогазы	шт.	10
2.2 Средства индивидуальной защиты кожи	При наличии на обслуживаемых объектах химически опасных веществ с резорбтивным воздействием	
2.2.1 Герметичные костюмы, обеспечивающие защиту спасателя не менее 20 минут от воздействия опасных химических веществ открытого типа (облегающие)	шт.	5
2.2.2 Вспомогательные костюмы типа Л-1	шт.	20
2.3 Средства защиты головы		
2.3.1 Шлем спасателя с защитным забралом	шт.	4
3. Средства связи		
3.1 Радиостанция стационарная	комп.	1
3.2 Радиостанция автомобильная возимая	комп.	1
3.3 Радиостанция переносная (в искровзрывобезопасном исполнении)	комп.	2
3.4 Блок зарядки аккумуляторных батарей радиостанций	комп.	2
3.5 Мегафон или громкоговоритель на оперативном автомобиле	шт.	1
3.6 Телефон с выходом на обслуживаемые опасные объекты	шт.	1
4. Средства оказания первой помощи		
4.1 Аппарат искусственной вентиляции легких (ИВЛ) портативный, переносной (типа ГС-16)	шт.	1
4.2 Ручной аппарат ИВЛ (типа мешок Амбу)	шт.	2
4.3 Носилки санитарные складные продольно-поперечные с увязочными ремнями (в чехле)	шт.	1
4.4 Медицинская сумка отделения	комп.	1
4.5 Шины транспортной иммобилизации	комп.	2
4.6 Комплект шейных воротников	комп.	1
4.7 Одеяло шерстяное (байковое)	шт.	3
4.8 Фантом-тренажер для отработки приемов сердечно-легочной реанимации	комп.	1
5. Средства для локализации утечек АХОВ		
5.1 Мотопомпа с насосом для сбора опасных веществ в комплекте с рукавами и принадлежностями	шт.	2

5.2 Емкость (бочка) для сбора жидкой фазы опасных веществ объемом 200 л	шт.	2
5.3 Набор прокладок наиболее применяемых размеров	комп.	1
5.4 Набор заглушек наиболее применяемых размеров	комп.	1
5.5 Набор хомутов наиболее применяемых размеров	комп.	1
5.6 Набор слесарного инструмента	комп.	1
<b>6. Компрессорное оборудование и баллонный парк</b>		
6.1 Резервные баллоны для автономных изолирующих дыхательных аппаратов, наполненные воздухом	шт.	4
6.2 Баллоны малолитражные кислородные запасные, наполненные кислородом	шт.	4
<b>7. Приборы контроля, оборудование обслуживания</b>		
7.1 Контрольные приборы для проверки изолирующих воздушных дыхательных аппаратов	шт.	1
7.2 Запасные части к дыхательным аппаратам	комп.	1
7.3 Манометр контрольный кислородный	шт.	1
7.4 Секундомер	шт.	1
7.5 Рулетка длиной 10-20 м	шт.	1
<b>8. Приборы контроля состава атмосферы</b>		
8.1 Переносные портативные газоанализаторы для экстренного определения содержания токсичных газов в атмосфере: - меховые газоанализаторы с набором индикаторных трубок и (или) - многоканальные газоанализаторы	шт.	-- 2
8.2 Насос для отбора проб воздушной среды	шт.	1
8.3 Камера для отбора пробы воздуха	шт.	3
<b>9. Средства освещения</b>		
9.1 Фонари индивидуальные в искровзрывобезопасном исполнении	шт.	4
9.2 Групповое зарядное устройство для фонарей	комп.	1
<b>10. Снаряжение для работ на высоте</b>		
10.1 Спасательная веревка диаметром 10-12 мм, длиной 50 м	шт.	4
10.2 Веревка для газоспасательных работ в емкости (льняная, х/б, пеньковая и др.), длиной 15-20 м	шт.	2
10.3 Веревка для тренировок диаметром 10-12 мм, длиной 15-20 м	шт.	2
10.4 Предохранительный пояс	шт.	4
10.5 Страховочная привязь (ИСС)	шт.	2
10.6 Спасательная косынка	шт.	1
10.7 Карабин	шт.	6
10.8 Локальная петля	шт.	2
10.9 Протектор для веревок	шт.	2
10.10 Сумки укладочные: - общая	шт.	1
10.11 Лестница 3-х коленная (выдвижная)	шт.	1
<b>11. Оснащение для локализации разливов нефти и нефтепродуктов</b>		
11.1 Подпорные стенки	шт.	1
11.2 Нефтеесборные устройства (мотопомпа для перекачки НП)	шт.	2
11.3 Разборные резервуары	шт.	2
11.4 Сорбенты	кг	500
<b>12. Вспомогательное оборудование и оснащение</b>		
12.1 Щуп – путеводитель	шт.	1

12.2 Сумка командира отделения	комп.	1
12.3 Лопата штыковая	шт.	10
12.4 Лопата совковая	шт.	10
12.5 Ведро металлическое 9 л.		10
12.6 Набор слесарного инструмента	шт.	1
12.7 Комплект ограждения опасной зоны	комп.	1
12.8 Боты диэлектрические	пар	1
12.9 Перчатки диэлектрические	пар	1

«Государственное казенное учреждение Ростовской области «Ростовская областная поисково-спасательная служба»

Ростовская область, г. Новошахтинск, ул. Рабочая, 2

тел. 8 (86369) 2-63-11, 2-61-12.

адрес электронной почты gorss\_61@mail.ru

Начальник А. В. Толочков

Филиал АСФ, дислоцированный по адресу: Азовский район, с. Самарское, пер. Промышленный, 74. Количество личного состава 197 человек, из них 9 человек аттестованы по I уровню обучения (исполнители конкретных операций), 2 человека по II уровню (руководитель операций), число аттестованных спасателей на право ведения работ по ЛРН – 32 чел.

Состав сил и средств ГКУ РО «РО ПСС»		Таблица 8.2.
№	Наименование оборудования	Кол-во
1.	Скимер-нефтеборщик (на суше и на воде).	2 к-та
2.	Газоанализаторы (для определения концентрации паров нефти и нефтепродуктов)	4 шт.
3.	Средства измерения концентрации нефти (нефтепродуктов в почве)	4 шт.
4.	Анемометр	4 шт.
5.	Мобильные телефоны	12 шт.
6.	Системы позиционирования (GPS)	4 шт.
7.	Боновые заграждения	530 м
8.	Оборудования для очистки территории и специальных технических средств	2 шт.
9.	Средства индивидуальной защиты органов дыхания от паров нефти	70 шт.
10.	Палатки общей вместимостью 365 мест	41 шт.
11.	Полевая кухня	2 шт.
12.	Десять суточных запасов пищевых продуктов и питьевой воды (на каждого спасателя)	1 к-кт
13.	Медицинский комплект (на каждого спасателя)	1 к-кт
14.	Искронеобразующий шанцевый инструмент (грабли, метла, лопата)	50% л/с
15.	Электрогенераторы общей мощностью 125 кВт	23 шт.
16.	Компрессоры воздушные	5 шт.
17.	Осветительные комплексы	12 шт.
18.	Бензопилы	17 шт.
19.	Мотопомпа с центробежным насосом (производительность 30 м3/час)	10 шт.
20.	Мотопомпа с шнековым насосом (производительность 90 м3/час)	2 шт.
21.	Каркасный резервуар КР-2 (вместимость 2350 л)	6 шт.
22.	Сорбент (пиросорб)	2 т

Прием нефтеводной смеси транспортировку к месту утилизации и утилизацию собранной нефтеводной смеси и твердых замазученных отходов в период ЧС(Н) осуществляют согласно договоров компаниями ООО «Азовпортофлот», ООО «ДонЭкоФлот» и ООО «Южный город», ООО «ЭКОТРАНС».

**ООО «Азовпортофлот»** - адрес: 344000, Ростовская обл., г. Азов, ул. Энгельса, 14, оф. 401;

Тел/факс: ☎ 8(86342) 4-16-34

Директор **Кокоткин Виктор Петрович**  
Диспетчер тел. 8(86342)414-33 (круглосуточно).

**Место базирования судов:**

ООО «Азовпортофлот» акватория морских портов:

Азов (район 2-го рейда Азовского морского порта-3170,2 км, район Ковша Азовская судоверфь- 21 причал) и Ростов-на-Дону (район Причалов ЗАО «РИФ»- Нахичеванская протока)

Тип судна № проекта	Грузоподъемность, т	Длина, м	Ширина, м	Осадка, м
Нефтеналивное судно «Вятка-9» пр. Р-135/ИБЧ30.12-135	300,0	57,7	9,55	1,32
Нефтеналивное судно «ГТ-361» пр.926/1579	300,0	50,8	7,36	1,3
Т/х для сбора НВ нефтепродуктов «ОС-50» пр.354К.ИЦ	121,5	43	7,35	1,15

ООО «ДонЭкоФлот» акватория морского порта Ростов-на-Дону (район Причалов ЗАО «РИФ» - Нахичеванская протока)

Наименование судна	Установленная грузоподъемность, т	Основные характеристики				
		Длина, м	Ширина, м	Высота борта, м	Осадка, м	
					порожнем	в грузу
«ГТ-369»	168	50,8	7,0	2,2	0,45	1,4

Хранения и переработки нефтесодержащих вод проходит на НБО ООО «РПК».

Пожаротушение

По всей длине технологической площадки причального комплекса между судном и технологической площадкой предусмотрена водяная завеса. Расчетная длина линии водяной завесы равна длине технологической площадки и дополнительно по 10 м в обе стороны.

Вода на орошение подается мотопомпой МП "Гейзер"20/100.

Расход воды на создание водяной завесы обеспечивает сплошную водяную завесу высотой не менее, чем 20 м. Расход на водяную завесу составляет 40 л/с. Свободный напор обеспечивается от мотопомпы МП 20/100 "Гейзер", а также от пожарного автомобиля.

Расстояние между оросителями принято 0,5 м. Минимальная интенсивность подачи воды водяной завесой 1 л/с на 1 метр длины.

В качестве огнетушащего вещества принята воздушно-механическая пена средней кратности (80-100) с использованием пенообразователя 1НС-3фс в виде водного раствора 3%-й концентрации. Пенообразователь подается пожарными автомобилями.

Пожаротушение причальных сооружений:

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов АО «НЗНП»  
филиал «Ростовский» - «Площадка причального комплекса на левом берегу реки Дон»

- на расстоянии 35 м от стендерной площадки имеется два пожарных колодца, который соединен трубопроводом Ду 325 мм. с рекой Дон, что обеспечивает неисчерпаемый запас воды;
- на расстоянии 10 м от стендерной площадки установлен сухотруб Ду 108 мм.

Автоматическая световая и звуковая пожарная сигнализация на причальных сооружениях выполнена установкой в комнате охраны приемно-контрольного прибора ППКП – 19-20-2 (20 лучей) с резервным питанием от блока БРП-24-01Л.

На терминале АО «НЗНП» филиал «Ростовский» создана частная пожарная охрана (приказ №12/62/15-01 от 08.06.2023г.).

Силы и средства ПО предприятия.

№ п/п	Наименование машин, механизмов, оборудования, технических средств	Кол-во
1.	Автоцистерна пожарная АЦ-5,0-40 (КАМАЗ 53215)	1
2.	Радиостанция «Моторола» (носимая)	2
4.	Фонарь ФОС-3	2
5.	Рукав пожарный 51 мм	6
6.	Рукав пожарный 66 мм	4
7.	Рукав пожарный 77 мм	4
8.	Боевая одежда пожарного БОП-1	4
9.	Пояс пожарный	4
10.	Комплект специальной защитной одежды (теплоотражательный костюм)	3
11.	Шлем пожарный	4
12.	Мотто-помпа пожарная «Гейзер» 20/100	2
13.	Пенообразователь	26 тн

АО «НЗНП» филиал «Ростовский» имеет договор на предоставление услуг буксиром –толкач, ледокольно-пожарное судно «Портовый-18».

Таблица 8.2 – Средства пожаротушения на судне «Портовый-18»

Наименование	Количество
Система пенотушения.	1
Система водотушения	1
Насос НЦВ-160/80А-П	3
Насос К45/55	1
Ручной пожарный ствол, шт.	10
Пожарные рукава для воды, шт.	10
Пожарные рукава для пены, шт.	4
Переносные пеногенераторы	3
Кратность пены	100:1
Вместимость цистерны пенообразователя, м <sup>3</sup>	1,5
Пенообразователь, кг.	200
Порошковые огнетушители, шт.	8
Углекислотные огнетушители, шт.	2
Ящик с песком и совковой лопатой, шт.	1
Покрывало из войлока размером 1,5 х 2 м	1
Комплект пожарного инструмента, шт.	1
Ведро, шт.	2
Газоанализаторы	2

На нефтеналивном судне, находящемся у причала тушение пожара осуществляется системой пожаротушения, имеющейся на судне.

## 9. РАСЧЕТНОЕ ВРЕМЯ (СРОКИ) ЛИКВИДАЦИИ МАКСИМАЛЬНОГО РАСЧЕТНОГО ОБЪЕМА РАЗЛИВА НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

### 9.1. Расчетное время начала локализации разлива (время прибытия спасателей к месту ЧС(Н))

Время начала локализации разлива НП ( $T_{н.локализации}$ ) определяется следующим образом:

$$T_{н.локализации} = T_{оповещения} + T_{перехода} + T_{переезда} + T_{перегрузки} \text{ (пересадки спасателей)}$$

где:

$$T_{оповещения} = T_{кб} + T_{дс} + T_{бс} = 10 \text{ мин} - \text{время оповещения,}$$

где:

$T_{кб}$  – время оповещения (2 мин);

$T_{дс}$  – время передачи сообщения о разливе (5 мин);

$T_{бс}$  – время отдачи указания о подготовке и выходе к месту разлива (3 мин).

$$T_{перехода} = T_{подготовки} + (L/v) * 60 - \text{время перехода бонопоставщика,}/$$

где:

$T_{подготовки}$  – 60 мин – принимаем согласно п.5 Приказа Минтранса РФ от 27.11.2020г. № 523, где «Постоянная готовность сил и средств постоянной готовности должна обеспечивать выход судов с оборудованием и спасателями на борту к месту разлива нефти и нефтепродуктов для проведения работ по ликвидации разливов нефти в течение одного часа с момента получения информации о разливе нефти и нефтепродуктов.»;

$T_{переход} = 20$  мин;

$T_{н.локализации} = 80$  мин

Причальный комплекс (причалы №72 и 73) -  $T_{н.локализации} = 80$  мин

### 9.2. Расчетное время локализации (время установки БЗ)

Время, затрачиваемое на проведение операции по локализации разлитой нефти:

$T_{л} = T_{БЗ}$  – время установки комплекса боновых заграждений (развертывание 100 м боновых заграждений согласно технической документации изготовителя осуществляется в течение 15 мин).

Таблица 9.2.1 Время установки боновых заграждений

Длина боновых заграждений, м	Время развертывания и установки боновых заграждений,
80	12 мин
200	30 мин
200	30 мин
Итого	42 мин*
* время установки БЗ двумя плавсредствами	

### 9.3. Расчетное время сбора, разлитого НП.

Время, затрачиваемое на проведение операции по сбору разлитой нефти:

$$T_{сб} = T_{р} + T_{ск},$$

где  $T_{р}$  – время развертывание нефтесборного оборудования - 20 мин;

$T_{ск}$  - время сбора нефти скиммерами:

$$T_{ск} = V / (a * Q)$$

где  $V$  - объем разлива – 1480 м<sup>3</sup>;

$a$  - коэффициент эффективности работы технических средств сбора, характеризующий содержание нефти в собираемой смеси (нефть с водой) -  $a = 0,8$ ;

$Q$  – общая производительность сбора – 72 м<sup>3</sup>/ч. (20 м<sup>3</sup>/ч, 40 м<sup>3</sup>/ч, )

Таблица 9.3.1- время сбора

Для светлых нефтепродуктов	Для темных нефтепродуктов
$T_{сб_{ковш}} = 20 \text{ мин} + 1523 \text{ мин} = 1543 \text{ мин.} \sim 25 \text{ час.} 43 \text{ мин}$	$T_{сб_{обз}} = 20 \text{ мин} + 1322 \text{ мин} = 1342 \text{ мин.} \sim 22 \text{ час.} 22 \text{ мин.}$
$T_{сб_{зрубеж}} = 20 \text{ мин} + 573 \text{ мин} = 593 \text{ мин.} \sim 9 \text{ час.} 53 \text{ мин.}$	$T_{сб_{зрубеж}} = 20 \text{ мин} + 525 \text{ мин} = 545 \text{ мин.} \sim 9 \text{ час.} 05 \text{ мин.}$
$T_{сб_{4рубеж}} = 20 \text{ мин} + 555 \text{ мин} = 575 \text{ мин.} \sim 9 \text{ час.} 35 \text{ мин.}$	$T_{сб_{4рубеж}} = 20 \text{ мин} + 508 \text{ мин} = 528 \text{ мин.} \sim 8 \text{ час.} 48 \text{ мин.}$
$T_{сб} = 25 \text{ час} 43 \text{ мин.} (1543 \text{ мин}) *$	$T_{сб} = 22 \text{ час} 22 \text{ мин.} (1342 \text{ мин}) *$

\*Т.к нефтесборные системы устанавливаются в определенной последовательности СТО и береговой группой

#### 9.4. Расчетное время доочистки акватории сорбентом.

Время нанесения сорбента зависит от производительности распылителей сорбента, производительностью  $3 \text{ м}^3/\text{ч}$ .

После нанесения сорбента на водную поверхность, несмотря на высокую скорость поглощения сорбентом нефти или нефтепродуктов (35-67 с), требуется некоторое время до полного насыщения всего нанесенного слоя сорбента 15-20 мин.

Время доочистки акватории составит  $T_{\text{доочистки}} = T_{\text{разв}} + T_{\text{нан}} + T_{\text{перезаг}} + T_{\text{насыщ}} + T_{\text{сбора}}$ , где

$T_{\text{развертывания средств}} = 2 \text{ мин}$  (паспортные данные)

$T_{\text{перезагрузки}} = 1 \text{ мин}$  (паспортные данные)

$T_{\text{сбора}}$  – производительность скиммера  $30 \text{ м}^3/\text{ч}$

$$T_{\text{общ. доочистки}} = 120 \text{ мин}$$

Т.к время сбора НП в рубежах локализации разное, то доочистка акватории будет производиться последовательно по мере удаления основной массы НП из рубежей локализации. На основании этого принимаем  $T_{\text{доочистки}} = 60 \text{ мин}$ .

#### 9.5. Расчетное время прибытия судов для приема НВС и транспортирования к месту утилизации

Время реагирования ОС перекрывается временем локализации максимального расчетного разлива нефтепродукта, на основании этого время реагирования ОС не учитывается при расчете времени (сроков) ликвидации максимального расчетного объема разлива нефтепродуктов.

#### 9.6. Расчетное время транспортирования и сдачи, собранной нефтеводяной смеси от места ЧС(Н) к месту утилизации нефтеводяной смеси

Производительность грузового насоса «Вятка-9» по выгрузке -  $38 \text{ м}^3/\text{ч}$ .

Производительность грузового насоса ОС «ОС-50" по выгрузке -  $50 \text{ м}^3/\text{ч}$ .

Производительность грузового насоса «ГТ -361» - по выгрузке -  $80 \text{ м}^3/\text{ч}$ .

Производительность грузового насоса «ГТ -369» - по выгрузке -  $65 \text{ м}^3/\text{ч}$ .

Время сдачи нефтеводяной смеси на утилизацию составит 487 мин. Сдача НВС проходят параллельно со сбором нефтеводяной смеси. Так как суда делают по 2 рейса по сдаче отходов.

Время, затраченное на сдачу отходов после сбора НВС составит 200 мин-3 час 20 мин.

Время перехода к НВС ООО «РПК» -15 мин

$$T_{\text{сд/перех}} = 215 \text{ мин.}$$

Автоцистерны (топливовозы) переезд к месту утилизации 5 мин. Время заполнения топливозаправщика 60 мин, производительность насоса  $30 \text{ м}^3/\text{ч}$  (насос ПАСФ). Время перекачки

нефтепродуктов в аварийный резервуар -30 мин. Время переезда на причал -5 мин. Итого время одного цикла- 100 мин. Используется шаландовый метод – 4 АЦ.

### **9.7. Расчетное время очистки береговой полосы**

#### **9.7.1. Расчет времени доставки сил и средств для очистки береговой полосы.**

Состав сил и средств, их дислокация их организация доставки в зону ЧС(Н) представлены в пункте 8 данного Плана ПЛРН.

Время реагирования - 30 мин.

Время переезда- 60 мин;

Время развертывания средств-20 мин;

Время начала работ по ЛРН – 110мин.

ГКУ РО «РО ПСС» в своей структуре состоит из 14 отрядов, которые имеют свидетельства об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ. Для выполнения работ по ЛРН с береговой черты у причального комплекса будет привлекаться формирование Самарского поисково-спасательного отряда ГКУ РО «Ростовская областная поисково - спасательная служба». Филиал ГКУ РО «РО ПСС» (с. Самарское) ориентировочное время:

○ готовность к выезду - 30мин.

○ время в пути - 40 мин.

○ время развертывания - 20 мин.

*Итого профессиональное АСФ готово к работе через 30+60+20=90мин (1 час 30 мин).*

#### **9.7.2. Расчет времени для очистки береговой полосы.**

Загрязнение береговой полосы в границах Ковша АО «НЗНП» филиал «Ростовский».

Для расчета принимаем:

1.) максимальную длину загрязнения 1160м.

Норма на смыв-60 м<sup>2</sup>/ч., так как используется 3 мойки, то время на смыв 180 м<sup>2</sup>/ч (согласно «Практическому руководству по ликвидации разливов нефти» (2005 г., Exxon Mobil) скорость очистки с использованием установки для мойки водой под давлением в среднем составляет 1 м<sup>2</sup> в минуту). Водозабор воды производится из реки Дон.

При длине береговой полосы 1160 м и высоте берега 1 м, время ликвидации составит -387мин.

Время, затрачиваемое на проведение операции по локализации разлитой нефти:

Тл=ТБЗ – время установки комплекса боновых заграждений (развертывание 100 м боновых заграждений согласно технической документации изготовителя осуществляется в течение 15 мин).

Время установки береговых боновых заграждений составит 174 мин.

Мониторинг обстановки 20 мин.

2.) наиболее вероятную длину загрязнения береговой линии 425м. При ширине заплеска 1м площадь загрязнения нефтепродуктами, составит 425м<sup>2</sup>.

Норма на смыв-60 м<sup>2</sup>/ч. (согласно «Практическому руководству по ликвидации разливов нефти» (2005 г., Exxon Mobil) скорость очистки с использованием установки для мойки водой под давлением в среднем составляет 1 м<sup>2</sup> в минуту), так как используется 3 мойки, то время на смыв 180 м<sup>2</sup>/ч. Водозабор воды производится из реки Дон

При длине береговой полосы 425 м и высоте берега 1 м, время ликвидации составит - 142мин.

Время, затрачиваемое на проведение операции по локализации разлитой нефти:

Тл=ТБЗ – время установки комплекса боновых заграждений (развертывание 100 м боновых заграждений согласно технической документации изготовителя осуществляется в течение 15 мин).

Время установки береговых боновых заграждений составит 64мин.

Мониторинг обстановки 20 мин.

**Время (сроки) ликвидации максимального расчетного объема разлива нефтепродукта 1480м<sup>3</sup> составит**

$$T_{\text{ликвидации}} = T_{\text{н.локализации}} + T_{\text{локализации}} + T_{\text{сбора}} + T_{\text{монит}} + T_{\text{перх}} + T_{\text{сд/утил}}$$

№№	Наименование операции	Причалы №72- №73 (Ковш Бугорки АО «НЗНП» филиал «Ростовский»)		Береговая линия вдоль причалов №72- №73 (Ковш Бугорки АО «НЗНП» филиал «Ростовский»)
		СВ НП	ТН	
<b>Начало локализации</b>				
1.1	Прибытие ПАСФ	80		90
<b>Локализация</b>				
2.1	Концентрация паров нефтепродуктов в атмосфере	15 мин		-
2.2	Установка боновых заграждений	42 мин*		-
<b>Ликвидация</b>				
3.1	Развертывание НСС1 и НСС2 в Ковше	40 мин		20
3.2	Сбор НВС	1495 мин	1424 мин	
3.3	Установка НСС и переустановка НСС3	60 мин		
3.4	Смыв нефтепродукта с береговой черты	-		387 мин
3.5	Установка береговых БЗ для защиты береговой черты от повторного загрязнения			174
3.6	Доочистка акватории	60 мин		
3.7	Вывоз НВС автоцистернами в аварийный резервуар (шаландовый метод -4 АЦ)	5 мин		
3.8	Слив НВС в аварийный резервуар	30 мин		
3.9	Контроль концентрации паров нефтепродуктов (мониторинг)	20 мин		20 мин
3.10	Донесения в ОШ и капитану морского порта Ростов-на-Дону	8 мин		3 мин
3.11	Транспортирование НВС судами к месту утилизации и сдача НВС на утилизацию	215мин		
	<b>Время ликвидации</b>	1905 мин/ 31 час 45 мин	1836 мин/ 30 час 36 мин	694 мин/11 час 34 мин
	Операции по ЛРН проводимые одновременно и перекрываемые наибольшим временем параллельно выполняемой операции			
*	Установка производится двумя СТО			
**	Очистка береговой полосы производится одновременно со сбором нефтяного загрязнения с акватории			
	Операции, выполняемые одновременно			

**ДЛЯ ПОРТОВОГО СООРУЖЕНИЯ**

**9.8. Расчетное время сбора, разлитого НП на портовом средстве**

Время, затрачиваемое на проведение операции по сбору разлитой нефти с портового средства:

$$T_{сб} = T_p + T_{ск}$$

$T_p$  – время развертывание нефтесборного оборудования - 20 мин;

$T_{ск}$  - время сбора нефти:

$$T_{ск} = V / (a * Q)$$

где  $V$ -объем разлива – 24,82 м<sup>3</sup>;

$a$  - коэффициент эффективности работы технических средств сбора,  $a = 0,9$ ;

$Q$  - производительность сбора – 11 м<sup>3</sup>/ч.

$$T_{сб} = 20 \text{ мин} + 150 \text{ мин} = 170 \text{ мин} \sim 2 \text{ час } 50 \text{ мин}$$

**9.9. Расчетное время доставки сил и средств, времени ликвидации максимального расчетного объема разлива нефти и нефтепродуктов (портовое сооружение).**

Время реагирования - 30 мин.

Время переезда- 40 мин;

Время начала работ по ЛРН – 70мин.

**9.10. Расчетное время очистки портового средства (смыв)**

Время затраченное на очистку портового средства (стендерной площадки) может быть ориентировочно оценено следующим образом: согласно «Практическому руководству по ликвидации разливов нефти» (2005 г., Exxon Mobil) скорость очистки с использованием установки для мойки водой под давлением в среднем составляет 1 м<sup>2</sup> в минуту.

При площади смыва 108м<sup>2</sup>, время ликвидации составит -108 мин.

**9.11. Расчетное время транспортировки от места ЧС(Н) к месту накопления нефтеводяной смеси**

Время транспортировки нефтеводяной смеси соответствует времени сбора и выполняется одновременно 272 мин.

**Время ликвидации максимального расчетного объема разлива нефтепродуктов на портовом средстве**

Время начала работ по ЛРН – 70мин.

Время развертывания - 20 мин

Время откачки нефтепродуктов 170 мин

Время очистки стендерной площадки-108 мин

Место ЧС(Н)	Время ликвидации, мин/ час
Стендерная площадка ( $V=24,82\text{м}^3$ )	368 мин/6час 08 мин

Время прибытия пожарных частей.

Ранг пожара	Подразделения, место дислокации	Расстояния от пожарных подразделений до объекта, км	Время следования, зимнее/летнее, мин	Время развертывания сил и средств, мин
№ 1	11ПЧ	5 км	8/5	2
	3ПЧ	11 км	15/11	1
№2	15 ПЧ	15км	20/14	2

Время прибытия и время развертывания специальных подразделений

Подразделение	Время следования, зимнее/летнее, мин	Время развертывания, мин
Карета скорой помощи	15/12	2
Наряд полиции	15/12	5

## **10. СХЕМА ОПОВЕЩЕНИЯ, СХЕМА ОРГАНИЗАЦИИ УПРАВЛЕНИЯ И СВЯЗИ ПРИ РАЗЛИВАХ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ**

*Организации обязаны немедленно оповещать в установленном порядке соответствующие органы государственной власти и органы местного самоуправления о фактах разливов нефтепродуктов.*

*Информация, предоставляемая участникам ликвидации разливов нефтепродуктов, должна быть оперативной, достоверной, направленная конкретному абоненту, короткой по содержанию.*

### ***Перечень оповещаемых лиц, организаций, схема оповещения и связи при разливах нефти и нефтепродуктов***

Основной задачей оповещения является доведение сигналов (распоряжений) и информации оповещения до:

- персонала АО «НЗНП» филиал «Ростовский», в т.ч. старшего инженера по ГО и ЧС;
- ПАСФ;
- Руководства КЧС и ОПБ;
- дежурного смены ИГПК СКМП Ростов-на-Дону
- ЕДДС;
- привлекаемых к действиям по ликвидации аварии организаций и учреждений: медицинские;
- государственных органов и учреждений, осуществляющих контроль ЛЧС, в т.ч. оповещение вышестоящей по уровню ЧС КЧС и ОПБ.

Оповещение о разливе нефтепродуктов на акватории Ковша передается в случаях инцидента на объекте АО «НЗНП» филиал «Ростовский», повлекшего или могущего повлечь сброс нефтепродуктов.

Информация об угрозе или возникновении ЧС на акватории, связанная с разливом нефтепродуктов, может быть получена от капитана аварийного судна, постороннего наблюдателя, первым обнаружившим разлив, а также по линии ЕДДС(р)-ЧС и ЕДДС(т) – ЧС и органов осуществляющих надзор и контроль в сфере природопользования.

Порядок уведомления о разливе на акватории регламентируется «Инструкцией о порядке передачи сообщения о загрязнении морской среды» от 25.05.1994г. утв. Минтрансом РФ.

Система оповещения и связи организации включает в себя диспетчера или назначенное лицо выполнять оповещение.

В состав системы связи и оповещения входят:

- система внутренней, городской и междугородней телефонной связи;
- система мобильной связи;
- судовые средства громкоговорящей, телефонной связи и переносные радиостанции.

Оповещение руководства, персонала Компании, органов исполнительной власти, а также взаимодействующих и выделяющих силы и средства организаций осуществляется через органы повседневного управления по линии дежурно-диспетчерских служб в соответствии со схемой оповещения представленной на рисунке 10.5.1.

Оповещение о разливе нефти и нефтепродуктов должно содержать следующие сведения:

- а) дата, время (московское и местное) и место возникновения разлива нефти и нефтепродуктов;

- б) вид, характеристика и масштаб разлива нефти и нефтепродуктов;
- в) вид объекта, на котором произошел разлив нефти и нефтепродуктов, собственник объекта;
- г) количество и гражданство лиц пострадавших, в том числе погибших и получивших телесные повреждения в результате разлива нефти и нефтепродуктов;
- д) обстоятельства (причины) возникновения разлива нефти и нефтепродуктов, достоверно известные на момент оповещения;
- е) принимаемые меры;
- ж) должность, фамилия, имя, отчество лица, передавшего оповещение.

Сигналы и информация оповещения передаются ДДС вне всякой очереди с использованием всех имеющихся в их распоряжении средств связи и оповещения.

Основной способ оповещения персонала причального комплекса - передача речевой информации. Для привлечения внимания перед передачей речевой информации включаются электросирены и другие сигнальные средства, что будет означать передачу предупредительного сигнала: «**Внимание! Всем**».

Перечень лиц необходимых оповестить при ЧС(Н) и их телефоны представлены в таблицах 10.5.1-10.5.2.

Таблица 10.5.1 - АО «НЗНП» филиал «Ростовский»

Должность	Ф.И.О.	Рабочий телефон	Мобильный телефон
Директор филиала АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	Вовк А.Н.	204-17-50	8-918-555-95-65
Главный инженер АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	Владимиров Ю.А.	204-17-50	8-951-534-82-42
Главный механик АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	Ходарев А.М.	204-17-50	8-928-168-21-09
Начальник участка УРПиЭ АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	Карпенко А.Н.	204-17-50	8-928-612-84-19
Начальник цеха ТТЦ АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	Смолянинов Е.С.	204-17-50	8-928-180-28-18
Начальник отдела ООТ, П и ЭБ АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	Алтанский Е.В.	204-01-19	8-919-871-96-46
Начальник отдела КИПиА АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	Смолянинов В.С.	204-17-90	8-928-184-28-80
Старший инженер по ГО и ЧС АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	Матвеев Г.С.	204-38-28	8-989-612-72-95
Начальник ГСП АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	Матвеев Г. С.	204-38-28	8-989-612-72-95
Начальник ПК АО «НЗНП» филиал	Подольнюк Ю.В.	204-17-50	8-961-305-57-64

План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов АО «НЗНП»  
филиал «Ростовский» - «Площадка причального комплекса на левом берегу реки Дон»

«Ростовский»			
Начальник ПО АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	Малейко Д.С.	204-17-53	8-928-768-31-11
Ведущий специалист АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	Ляненко А.Д.	204-17-50	8-909-414-97-77
Ведущий специалист по транспортной безопасности АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	Белоцерковец Е.И.	204-17-50	8-961-400-14-44
Начальник участка электроснабжения	Руденко В.А.	204-17-50	8-919-884-74-86
Диспетчерская служба АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	Дежурный диспетчер (старший оператор)	204-17-49 (причал) 204-17-56 (филиал)	

Таблица 10.5.2- **Список** телефонов организаций, оповещаемых при возникновении аварий и чрезвычайных ситуаций (надзорные органы)

**Список** телефонов организаций, оповещаемых при возникновении аварий и чрезвычайных ситуаций (надзорные органы)

№№ п/п	Организация	Каналы связи	Телефон
1. 1	Капитан морского порта Ростов-на-Дону	ГАТС	263-55-65; Факс 263-55-51 <a href="mailto:captain@amprnd.ru">captain@amprnd.ru</a>
2. 2	Начальник смены ИГПК	Радиосвязь на канале 16	8-918-896-11-75 <a href="mailto:ns@amprnd.ru">ns@amprnd.ru</a>
3.	ЕДДС г. Ростова-на-Дону	ГАТС	112 Факс 240-32-04 <a href="mailto:edds@rostov-gorod.ru">edds@rostov-gorod.ru</a>
4.	Оперативный дежурный ГУ МЧС России по РО	ГАТС	(863) 240-36-79 <a href="mailto:gumchsro@donpac.ru">gumchsro@donpac.ru</a>
5.	Начальник Южного Управления государственного морского и речного надзора Федеральной службы по контролю и надзору в сфере транспорта	ГАТС	240-89-49 244-04-11 <a href="mailto:priemnaya@yugmrn.ru">priemnaya@yugmrn.ru</a>
6.	Директор Департамента по ЧС РО	ГАТС	240- 29- 89
7.	УФСБ России по Ростовской области	ГАТС	(863) 234-91-92
8.	Линейный отдел МВД России в порту г. Ростова-на-Дону		240-26-30 <a href="mailto:LO_ROSTOV_P_NDiR@mvd.ru">LO_ROSTOV_P_NDiR@mvd.ru</a>
9.	Ответственный дежурный Межрегиональное управление Росприроднадзора по Ростовской области и Республике Калмыкия	Мобильная связь	8-928-296-34-54 <a href="mailto:rpn61@rpn.gov.ru">rpn61@rpn.gov.ru</a>
10.	Росморречфлот	ГАТС	8(495)626-11-00

	Ответственный дежурный		Факс: 8 (495) 626-15-62 Эл.почта: <a href="mailto:ud@morflot.ru">ud@morflot.ru</a>
11.	МСПЦ Тамань	ГАТС	8 9298467886 8 9282607240 Факс 8(86148) 4 17 22 <a href="mailto:mrsc2@amptaman.ru">mrsc2@amptaman.ru</a> , <a href="mailto:mrsc3@amptaman.ru">mrsc3@amptaman.ru</a>
12.	Черноморо-Азовское Морское Управление Росприроднадзора Оперативный дежурный:	ГАТС	8-967-660-29-12 <a href="mailto:cmu23@rpn.gov.ru">cmu23@rpn.gov.ru</a> .
13.	Федеральное агентство по рыболовству	ГАТС/ Мобильная связь	8 (938) 148-44-42 круглосуточный 200-11-97 (приемная) Факс 262-49-31 <a href="mailto:uprav-ter@yandex.ru">uprav-ter@yandex.ru</a>
14.	ООО «ДонЭкоФлот» (диспетчер)	Сотовая связь	8-909-416-15-06
15.	ООО «Азовпортофлот» (диспетчер)	ГАТС	320-17-13
16.	ПАСФ АЧФ ФГБУ «Морспасслужба»	ГАТС	8(8617)60-26-28 64-41-76
17.	«Управление по делам ГО и ЧС города Ростов-на-Дону»	ГАТС	240-31-74; 240-31-75
18.	ООО «Южный город»	ГАТС	(863)-333-39-07
19.	ООО «ЭКОТРАНС»	Сотовая связь	8-800-600-49-11
20.	Дежурный НАСФ АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	по внутренней связи	6047
21.	Дежурный ЧПО АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	по внутренней связи	6059
22.	ООО «ЮгТранс НЗНП»	Сотовая связь	8-989-530-10-49

Связь при проведении АСДНР при разливе нефтепродуктов организуется в действующих каналах телефонной, УКВ (каналы №5 и №16) и мобильной связи в соответствии со схемой, приведенной на рисунке 10.5.2.

По согласованию с капитаном Морского порта Ростов-на-Дону, руководителем Департамента по ЧС Ростовской области и начальником ГУ МЧС РФ по РО связь может быть организована на других р/каналах (р/сетях) на единых выделенных частотах.

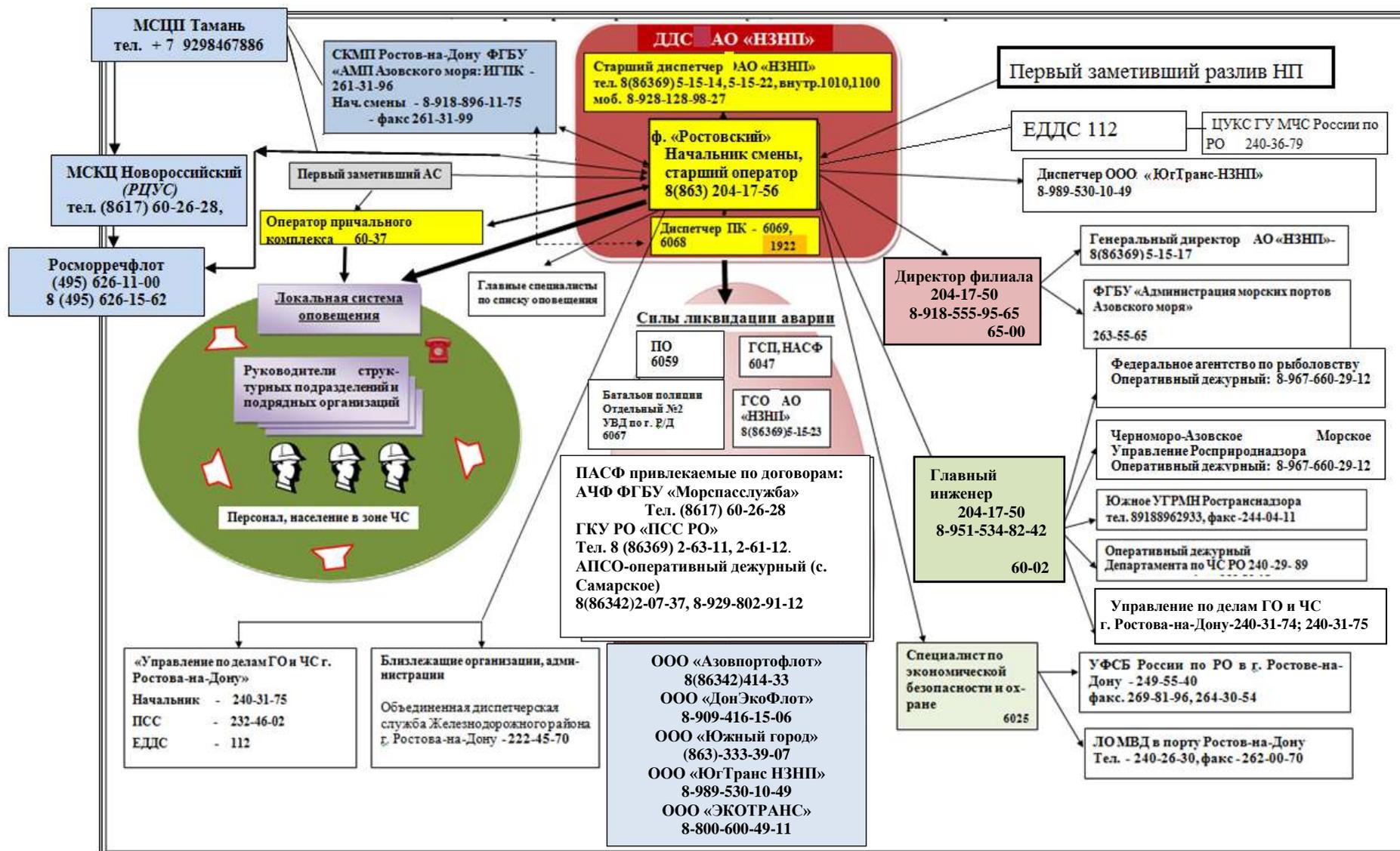
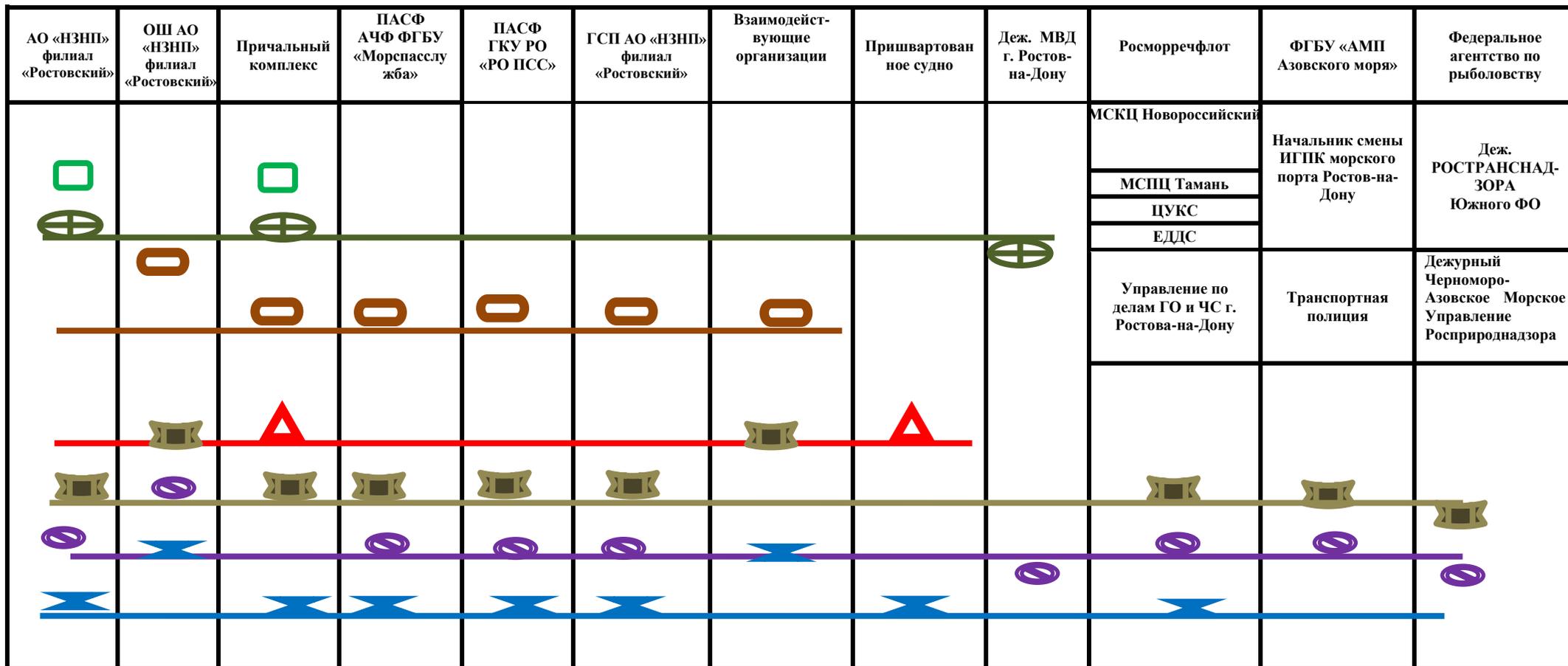


Рисунок 10.1- Схема оповещения



**Виды связи и их условное обозначение**

	Интернет		Каналы сотовой связи		Связь при ЛРН ЧС(Н)		Экстренный вызов
	Канал радио связи		Громкая связь		Каналы проводной Т/Ф связи (ГАТС)		

Рисунок 10.2– Схема связи

### *Схема организации управления при разливах нефти и нефтепродуктов*

Управление мероприятиями по ЛРН включает в себя процесс принятия решений, позволяющих достичь конечной цели Плана – предотвращение РН и предупреждение вторичных аварийных ситуаций, сохранение жизни и здоровья людей, снижение размеров ущерба окружающей природной среде и материальных потерь.

Основные требования к системе управления при организации работ по РН:

- оперативность;
- устойчивость;
- непрерывность;
- эффективность;
- достоверность передаваемой информации.

Для обеспечения функционирования объектового звена РСЧС, планирования и выполнения мероприятий по предупреждению и ликвидации ЧС на объектах организации, оповещения, управления, координации действий и организации взаимодействия в ходе ведения аварийно-спасательных работ в АО «НЗНП» филиал «Ростовский» созданы:

- постоянно действующий орган управления по решению задач в области ГО, ЧС и пожарной безопасности – функции возложены на старшего инженера по ГО и ЧС – должностное лицо Компании, уполномоченное на решение задач в области ГО, ЧС и обеспечения пожарной безопасности;
- орган повседневного управления дежурно-диспетчерская служба (ДДС) в составе: начальник смены УРПиЭ, старшие операторы (оператор товарный 6-го разряда УРПиЭ), диспетчера Причального комплекса;
- координационный орган – объектовая комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Компании (далее КЧС и ОПБ) (приложение 13.3).

В соответствии с п. 14 приказа Минтранса России от 30.05.2019 № 157 координирующими органами функциональной подсистемы на объектовом уровне являются КЧС и ОПБ организаций, находящихся в ведении Росморречфлота (в данном случае - АМП), КЧС организаций независимо от ведомственной и национальной принадлежности, осуществляющих разведку месторождений, добычу нефтепродуктов, а также переработку, транспортировку, хранение нефтепродуктов на морских акваториях. На основании этого - КЧС и ОПБ АО «НЗНП» филиал «Ростовский» (приказ о создании КЧС и ОПБ в приложении 13.3) *является координирующим органом функциональной подсистемы на объектовом уровне.*

Органом оперативного управления является ОШ. Причинами для созыва ОШ является достоверная информация о разливе нефтепродуктов или происшествие, содержащее угрозу разлива нефтепродуктов при проведении грузовых операций.

В районе разлива (на месте действия) ответственным Руководителем работ является командир АСГ или директор АЧФ ФГБУ «Морспасслужба» – должностное лицо из состава ОШ (по согласованию).

Ответственным Руководителем работ по очистке береговой черты является командир Самарского отряда ГКУ РО «РО ПСС» – должностное лицо из состава ОШ (по согласованию).

В ходе работ по ЛЧС(Н) ОШ производит сбор и обмен информацией о разливе нефтепродуктов.

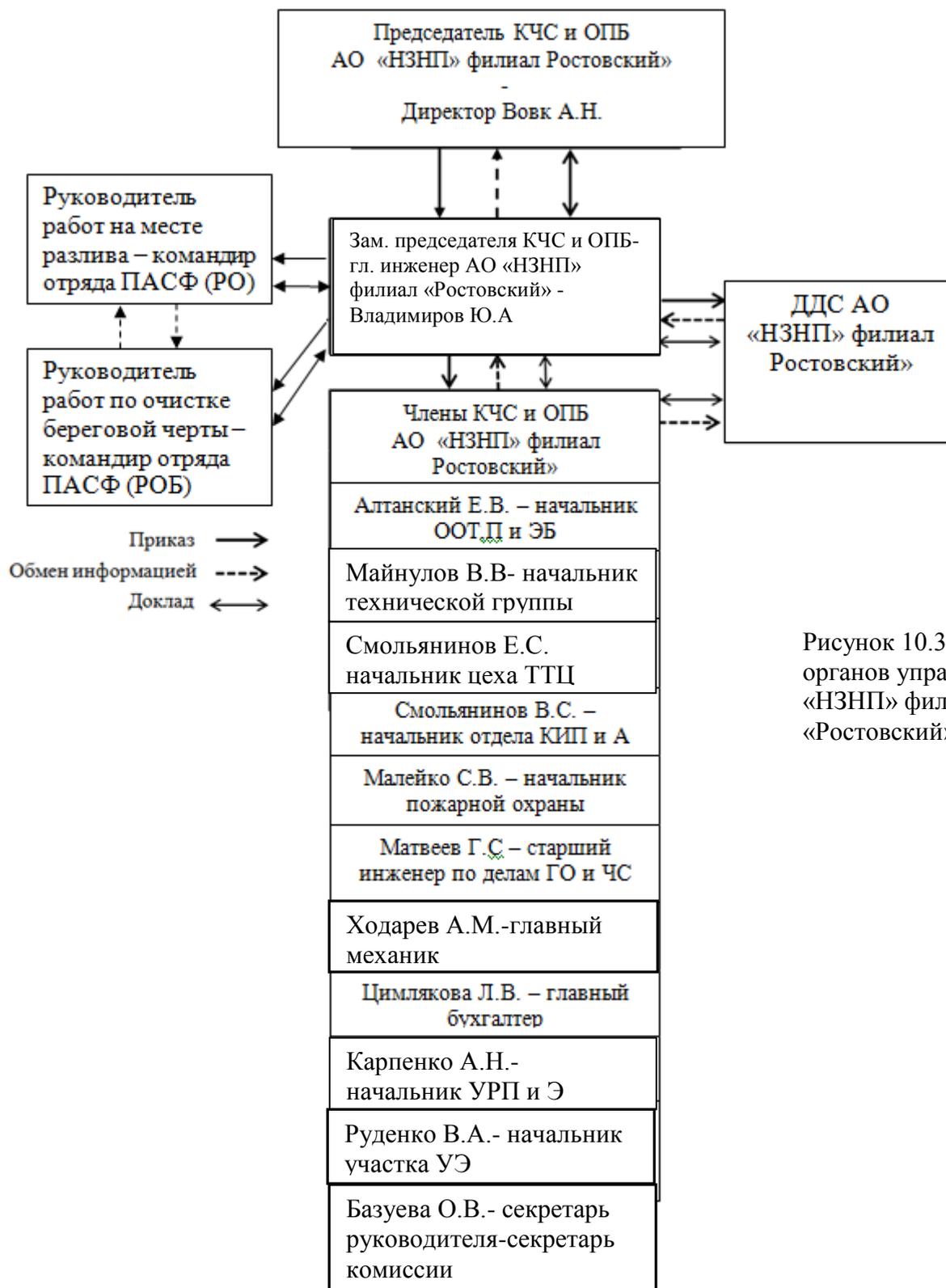


Рисунок 10.3- Структура органов управления АО «НЗНП» филиал «Ростовский»

При отсутствии угрозы возникновения РН органы управления функционируют в режиме повседневной деятельности. Решением директора филиала АО «НЗНП» филиал «Ростовский», в случае угрозы или возникновении РН, для органов управления АО «НЗНП» филиал «Ростовский» может устанавливаться один из следующих режимов функционирования:

- режим повышенной готовности - при угрозе возникновения РН;

- режим чрезвычайной ситуации - при возникновении и ликвидации РН.

При устранении обстоятельств, послуживших основанием для введения режима повышенной готовности или режима чрезвычайной ситуации, директор филиала АО «НЗНП» филиал «Ростовский» отменяет установленные режимы функционирования органов управления, сил и средств ЛРН.

Основными мероприятиями, проводимыми органами управления и привлекаемыми силами, и средствами, являются:

- 1) в режиме повседневной деятельности:

- изучение состояния судоходства, деятельности по переработке, транспортировке, хранению нефтепродуктов на акватории морского порта, прогнозирование рисков разливов нефтепродуктов;
- сбор, обработка и обмен в установленном порядке информацией в области охраны водной среды от разливов нефтепродуктов;
- планирование действий органов управления и привлекаемых сил и средств по предупреждению и ЛРН, организация подготовки и обеспечения их деятельности;
- подготовка и обучение ПАСФ по вопросам предупреждения и ЛРН на акватории;
- взаимодействие с аварийно-спасательными формированиями других федеральных органов исполнительной власти по вопросам предупреждения и ЛРН на акватории;
- проведение учений по ЛРН;
- руководство созданием, размещением, хранением и восполнением резервов материальных ресурсов для ЛРН;
- ведение статистической отчетности о проведении операций по ЛРН, участие в расследовании причин аварий и катастроф, связанных с разливами нефти и нефтепродуктов, а также выработка мер по устранению причин подобных аварий и катастроф.

- 2) в режиме повышенной готовности:

- усиление контроля за состоянием судоходства, деятельностью по переработке, транспортировке, хранению нефтепродуктов на акваториях, прогнозирование рисков разливов нефтепродуктов и их последствий;
- введение при необходимости круглосуточного дежурства руководителей и должностных лиц органов управления, а также привлекаемых сил и средств, на стационарных пунктах управления;
- непрерывный сбор, обработка и передача органам управления, привлекаемым силам и средствам, заинтересованным органам власти и организациям данных о прогнозируемых разливах нефтепродуктов;
- принятие оперативных мер по предупреждению и готовности к локализации разливов нефтепродуктов, снижению возможного ущерба в случае его возникновения, а также повышению устойчивости и безопасности функционирования соответствующих организаций при разливах нефтепродуктов;
- уточнение соответствующих планов по ПЛРН;
- приведение при необходимости привлекаемых сил и средств в готовность к реагированию на разливы нефтепродуктов на акватории, формирование оперативных групп и организация выдвижения их в предполагаемые районы действия;
- восполнение при необходимости резервов материальных ресурсов, созданных для ЛРН;
- проведение при необходимости эвакуационных мероприятий.

- 3) в режиме чрезвычайной ситуации:

- оповещение руководителей федеральных и территориальных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти Ростовской области, органов местного самоуправления о РН на акватории;
- организация круглосуточного дежурства руководителей и должностных лиц органов управления и привлекаемых сил, и средств;
- прогнозирование распространения нефтяных загрязнений при разливах нефтепродуктов на акватории и их последствий;

- организация работ по локализации и ЛРН на акватории и всестороннему обеспечению действий привлекаемых сил и средств;
- наращивание сил и средств в случае необходимости для ЛРН;
- организация работ по защите особо уязвимых районов акватории;
- непрерывный сбор, анализ и обмен информацией об обстановке в зоне разлива нефтепродуктов и о ходе проведения работ по его ликвидации;
- подготовка и обращение при необходимости за помощью в ФАМРТ по ЛРН;
- поддержание непрерывного взаимодействия с заинтересованными органами исполнительной власти и организациями по вопросам ЛРН на акватории;
- проведение мероприятий по жизнеобеспечению сотрудников при ЛРН.

При возникновении РН основными задачами КЧС и ОПБ АО «НЗНП» филиал «Ростовский» являются:

- организация первоочередных действий по прекращению вылива нефтепродуктов, ограждению нефтяного пятна на акватории, защите береговой и причальной полосы;
- оповещение о РН органов государственной и исполнительной власти;
- управление силами и средствами ЛРН при сборе РН и ликвидации его последствий;
- постоянный анализ складывающейся обстановки, выполнение расчетов и прогнозирование движения нефтяного пятна, выработка решений по реагированию на оперативную обстановку;
- осуществление взаимодействия с силами и средствами других организаций, привлекаемых к ЛРН;
- поддержка связи со всеми участниками ЛРН и взаимодействующими организациями;
- при необходимости привлечение экспертов (консультантов) по вопросам, связанным с операцией по ЛРН;
- организация обеспечения сил и средств, участвующих в ЛРН, продовольствием, водой, ГСМ и другими материалами;
- принятие решения о начале, временном прекращении, возобновлении и прекращении операций ЛРН по погодным условиям, при малом количестве остаточных нефтепродуктов или на основании других обоснованных причин;
- взаимодействие со средствами массовой информации;
- ведение учета затрат по ЛРН (не допускает необоснованного привлечения к ЛРН технических сил и средств привлекаемых организаций);
- составление отчетных документов.

При выполнении мероприятий по ЛРН Предприятие вступает во взаимодействие со сторонними организациями:

Взаимодействующими организациями являются организации, которые предоставляют технические средства, материальные ресурсы, персонал для операций по ЛРН на договорной основе.

Для АО «НЗНП» филиал «Ростовский» такими организациями являются:

- Профессиональное аварийно-спасательное формирование АЧФ ФГБУ «Морспасслужба»;
- Профессиональное аварийно-спасательное формирование ГКУ РО «РО ПСС»;
- ООО «Южный город»;
- ООО «ЭКОТРАНС»;
- ООО «Азовпортофлот»;
- ООО «ЮгТранс-НЗНП»
- ООО «ДонЭкоФлот».

Схема организации управления работами по ЛРН и взаимодействию при ЧС(Н) представлена ниже.

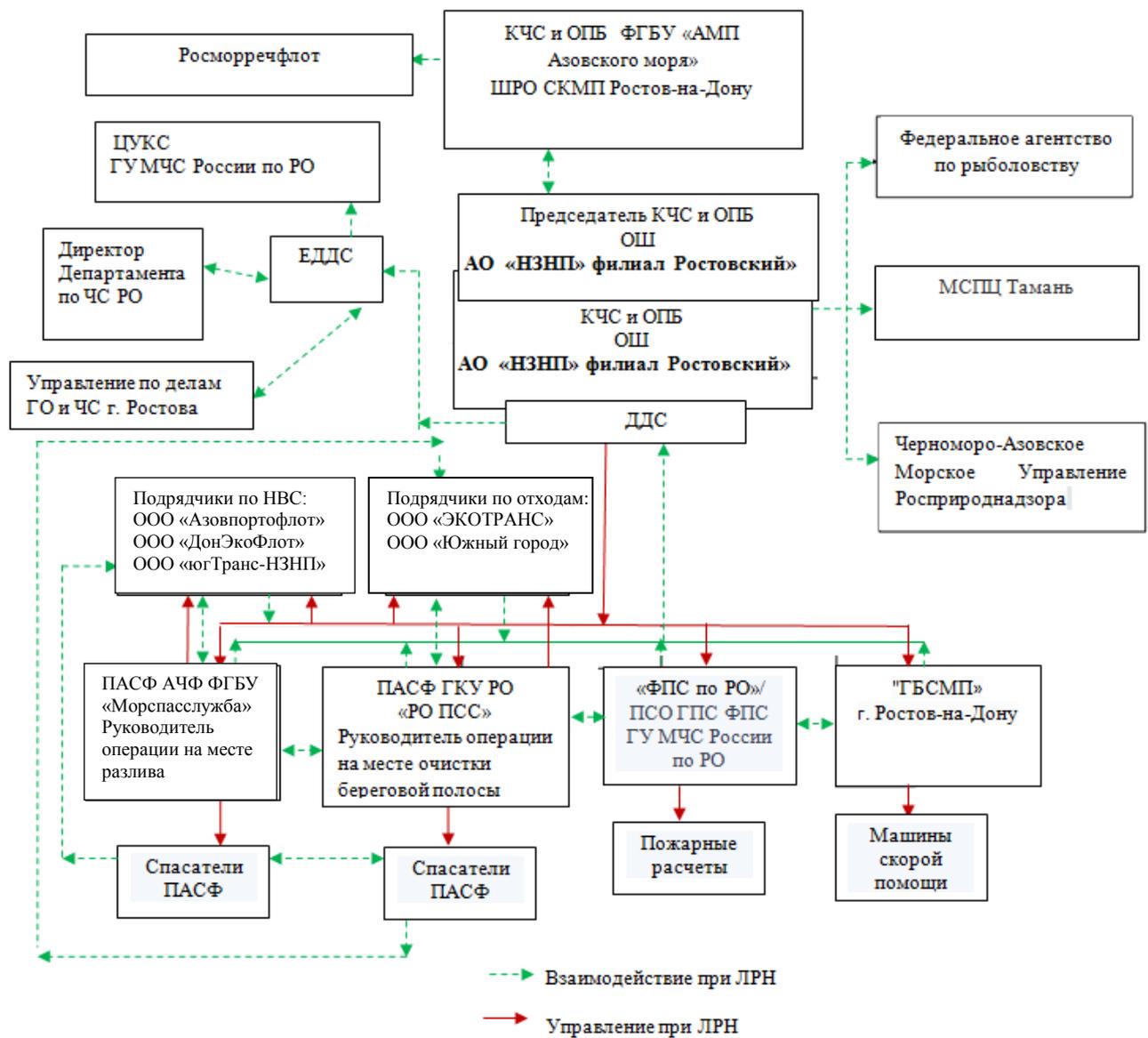


Рисунок 10.4- Схема организации управления работами по ЛРН и взаимодействию при ЧС(Н)

## 11. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ВРЕМЕННОГО ХРАНЕНИЯ И ТРАНСПОРТИРОВКИ СОБРАННОЙ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

При операциях по ЛРН образуются отходы, которые можно разделить по агрегатному состоянию на:

- жидкие (нефтеводная смесь, промывочные воды после мойки оборудования и т.п.);
- твердые (загрязненный нефтью наплавной мусор и т.п.).

В ходе операций по ЛРН необходимо обеспечивать:

- соблюдение принятых методов обращения при сборе отходов, накоплении отходов, транспортированию отходов;

- учет собираемых и передаваемых количеств отходов;
- разделение потоков поступающих отходов, минимизацию их количества;
- меры по недопущению вторичного загрязнения при обращении с отходами;
- соблюдение правил техники безопасности и мер по охране здоровья.

Обращение с отходами при операциях по ЛРН заключается в следующих этапах:

1. Сбор.
2. Накопление.
3. Транспортирование.
4. Обработка.
5. Обезвреживание, размещение.

Нефтеводная смесь, собираемая скиммерами (нефтесборщиками), перекачивается в емкости судов привлекаемых по договору подряда (**приложение 13.5**) и далее транспортируется на утилизацию.

Для накопления, транспортирования на очистные сооружения собранного нефтепродукта используются:

- «ОС-50», с емкостью танков 45,3м<sup>3</sup>;
  - «Вятка -9», с емкостью танков 167,4м<sup>3</sup>;
  - «ГТ -361», с емкостью танков 83м<sup>3</sup>;
  - «ГТ-369», с емкостью танков 129м<sup>3</sup>;
  - каркасная емкость - 2шт., объемом 5м<sup>3</sup> каждая АЧФ ФГБУ «Морспасслужба»;
  - подземная емкость-2шт, объемом 16 м<sup>3</sup> АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
  - резервный резервуар объемом 5000 м<sup>3</sup>
- Общая вместимость – 5450,7м<sup>3</sup>.

Нефтесодержащие отходы твердого агрегатного состояния собираются в полиэтиленовые мешки.

Накопление отходов твердого агрегатного состояния осуществляется отдельно по видам отходов: древесина, растительность, ветошь, грунт и песок.

По мере накопления отходы автотранспортом вывозятся к месту обезвреживания отходов или на объекты размещения отходов (договора с ООО «Южный город» и ООО «ЭКОТРАНС») (**приложение 13.5**).

Пути транспортирования образующихся в процессе проведения операций по ЛРН отходов представлены в таблице 11.1.

Таблица 11. 1- Пути передачи образующихся отходов.

Агрегатное состояние отходов	Куда осуществляется сбор	Места накопления	Способ транспортирования	Куда направлять на обработку
Жидкие	В танки судов ООО «Азовпортофлот», ООО «ДонЭкоФлот» В емкости временного хранения ПАСФ Емкости АО «НЗНП» филиал «Ростовский», АЦ ООО «ЮгТранс НЗНП»	Танки ОС, каркасные емкости.	Плавсредства ООО «Азовпортофлот», ООО «ДонЭкоФлот» и автотранспорт ООО «Южный город», ООО «ЭКОТРАНС» АЦ ООО «ЮгТранс НЗНП»	ООО «РПК» и ООО «Южный город», ООО «Экотранс-про»
Твердые	Пластиковые пакеты		Автотранспорт ООО «Южный город», ООО «ЭКОТРАНС»	ООО «Южный город», ООО «Экотранс-про»

После проведения работ по хранению отходов составляется акт сдачи.

Акт сдачи составляется в следующем порядке:

Заказчик работ АО «НЗНП» филиал «Ростовский»;

– Исполнитель работ – \_\_\_\_\_, договор с которым представлен в **приложении**

### 13.5;

– вид работ – \_\_\_\_\_;

– количество поступивших отходов \_\_\_\_\_;

– отмечается соответствие выполненных работ с условиями, указанными в договоре;

– стоимость работ – определяется по договору.

Акт сдачи, собранной нефтеводной смеси и расходных материалов представлен ниже.

**АКТ сдачи собранной нефтеводяной смеси и отработанных расходных материалов.**

Составлен «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г.

Сдача собранного нефтепродукта и расходных материалов

(наименование работ)

Мы, нижеподписавшиеся, от лица Исполнителя \_\_\_\_\_  
с одной стороны, и от лица Заказчика \_\_\_\_\_  
с другой стороны, составили настоящий акт о том, что выполненная работа \_\_\_\_\_

(удовлетворяет, или не удовлетворяет

условиям Договора и технического задания или иного документа,

превышает потребности технического задания или иного документа)

Краткое описание выполненной работы \_\_\_\_\_

(эффективность работ)

Цена договора составляет \_\_\_\_\_

(цифрами и прописью)

При сдаче работ с учетом выполнения условий Договора установлена  
надбавка (скидка) к договорной цене в размере \_\_\_\_\_%

Общая сумма аванса, перечисленная за выполненные этапы, составила \_\_\_\_\_

(цифрами и прописью)

Следует к перечислению - \_\_\_\_\_

(цифрами и прописью)

с учетом надбавки (скидки) к договорной цене на сумму \_\_\_\_\_

(цифрами и прописью)

Работу сдал  
от Исполнителя

\_\_\_\_\_  
(подпись)

Работу принял:  
от Заказчика

\_\_\_\_\_  
(подпись)

Далее нефтеводяная смесь утилизируется в соответствии с технологией Подрядчика по отходам или сдается на утилизацию.

**12. 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**

**Календарный план оперативных мероприятий ЧС(Н) по ликвидации максимальных расчетных объемов разливов нефти и нефтепродуктов 1480м3**

**А. При угрозе возникновения ЧС(Н)**

№/№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполне ния	Время проведения мероприятий														Исполнители (должность, фамилия, инициалы)	
			Минуты						Часы						Сутки			
			5	10	20	30	40	60	2	4	6	8	10	16	20	2		3
1	Доведение информации об угрозе возникновения ЧС(Н) руководству АО «НЗНП» филиал «Ростовский», диспетчерским службам взаимодействующих организаций, органам, специально уполномоченным решать задачи ГО и ЧС, органам исполнительной власти:	25 мин																Диспетчер причального комплекса (ДПК) АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
	директору филиала АО «НЗНП» филиал «Ростовский»;	5 мин																
	НАСФ, ПО	5 мин																
	старшему диспетчеру ПДО АО «НЗНП»	5 мин																
	дежурным диспетчерских служб Подрядчиков (по схеме оповещения);	5 мин																
	Начальнику смены ИГПК СКМП Ростов-на-Дону	5 мин																
Оповещение Подрядчика по АСФ о приведении в постоянную готовность сил и средств	5 мин.																	
2	Доведение информации об угрозе возникновения ЧС(Н) на АО «НЗНП» филиал Ростовский генеральному директору АО «НЗНП»																Старший диспетчер ПДО АО «НЗНП»	
3	Оповещение членов КЧС и ОПБ АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	20 мин															ДПК АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	

№/№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполне ния	Время проведения мероприятий														Исполнители		
			Минуты						Часы						Сутки				
			5	10	20	30	40	60	2	4	6	8	10	16	20	2			3
4	Сбор и развертывание КЧС и ОПБ АО «НЗНП» филиал «Ростовский», КЧС и ОПБ АО «НЗНП» (по указанию председателя КЧС и ОПБ АО «НЗНП»).	20 мин. 1,5 час																	Старший диспетчер ПДО АО «НЗНП» ДПК АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
5.	Организация мониторинга и прогнозирование обстановки, определение первоочередных мер по предупреждению и ликвидации ЧС.	1 час.																	Ответственное лицо АО «НЗНП» филиал «Ростовский», КЧС ОПБ АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
6.	Определение, на основе прогноза возможной ЧС(Н), необходимости привлечения сил и средств Подрядчиков	40 мин																	КЧС и ОПБ АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
7.	Оповещение и уточнение организации совместных действий с взаимодействующими организациями	10 мин																	ДПК АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
8.	Действия подрядчика по ПАСФ АЧФ ФГБУ «Морспасслужба»	60 мин																	Спасатели АСФ
	Загрузка специальной техники и средств в транспортные средства их доставки																		
	Действия подрядчика по ПАСФ ГКУ РО «РО ПСС»	30 мин																	
	Загрузка специальной техники и средств в транспортные средства их доставки																		
9.	Контроль состояния производственно-ливневой канализации и очистных сооружений на причале.	1 час.																	Ответственное лицо АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
10.	Подготовка автотранспорта и расчетов по обеспечению эвакуационных мероприятий из зоны возможной ЧС(Н).	20 мин																	Ответственное лицо АО «НЗНП»/ АО «НЗНП» филиал «Ростовский»

**Календарный план оперативных мероприятий ЧС(Н) по ликвидации максимальных расчетных объемов разливов нефти и нефтепродуктов 1480м<sup>3</sup>**

**Б. При возникновении ЧС(Н)**

№/№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выпол- нения	Время проведения мероприятий														Исполнители
			Минуты						Часы						Сутки		
			5	10	20	30	40	60	2	4	6	8	10	16	20	2	
<b>1. Организация работ по ЛРН</b>																	
1	Доведение информации об возникновении ЧС(Н) руководству АО «НЗНП» филиал «Ростовский», диспетчерским службам, органам, специально уполномоченным решать задачи ГО и ЧС, органам исполнительной власти.	30 мин															ДПК АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
	Директору филиала АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	5 мин															
	Старшему диспетчер ПДО АО «НЗНП»	5 мин															
	Дежурному диспетчеру ИГПК ФГБУ «АМП Азовского моря»	5 мин															
	НАСФ, ПАСФ	5 мин															
	дежурным диспетчерских служб Подрядчиков; ЕДДС г. Ростова-на-Дону	5 мин 5 мин															
2	Руководству АО «НЗНП» (по схеме оповещения)	10 мин															Старший диспетчер ПДО АО «НЗНП»
3	Оповещение членов КЧС и ОПБ АО «НЗНП» филиал «Ростовский» (по схеме оповещения)	20 мин															ДПК АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
4	Оповещение членов КЧС и ОПБ АО «НЗНП» (по схеме оповещения)	20 мин															Старший диспетчер ПДО АО «НЗНП»
5	Сбор и развертывание КЧС и ОПБ АО «НЗНП» филиал «Ростовский» (по указанию председателя КЧС и ОПБ АО «НЗНП» филиал «Ростовский»).	20 мин. 1,5 час															ДПК АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
6	Сбор и развертывание КЧС и ОПБ АО «НЗНП» филиал «Ростовский» (по указанию председателя КЧС и ОПБ АО «НЗНП» филиал «Ростовский»).	20 мин. 1,5 час															Старший диспетчер ПДО АО «НЗНП»

		Время	Время проведения мероприятий																
№/№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выпол- нения	Время проведения мероприятий														Исполнители		
			Минуты						Часы						Сутки				
			5	10	20	30	40	60	2	4	6	8	10	16	20	2			3
7.	Организация мониторинга и прогнозирование обстановки, определение первоочередных мер по предупреждению и ликвидации ЧС.	20мин.																	КЧС ОПБ АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
8.	Определение, на основе прогноза возможной ЧС(Н)	40 мин																	КЧС и ОПБ АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
9.	Постановка задач взаимодействующим организациям																		Председатель КЧС и ОПБ АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
10.	Прекратить доступ посетителей и автотранспорта на территорию причального комплекса	10 мин																	Охрана причала
11.	Действия АСФ	60 мин.																	Начальник АСФ
	Переход к месту ЧС(Н)	20 мин																	
12.	Организация круглосуточного дежурства КЧС и ОПБ АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	Постоянно-но																	Председатель КЧС и ОПБ АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
13.	Подход ОС	145 мин																	Экипажи судов

№/№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	выпол- нения	Минуты						Часы						Сутки		Исполнители	
			5	10	20	30	40	60	2	4	6	8	10	16	20	2		3
<b>1. Организация работ по ЛРН</b>																		
1	Доведение информации об возникновении ЧС(Н) руководству АО «НЗНП» филиал «Ростовский», диспетчерским службам, органам, специально уполномоченным решать задачи ГО и ЧС, органам исполнительной власти.	30 мин																ДПК АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
	Директору филиала АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	5 мин																
	Старшему диспетчер ПДО АО «НЗНП»	5 мин																
	Дежурному диспетчеру ИГПК ФГБУ «АМП Азовского моря»	5 мин																
	НАСФ, ПАСФ	5 мин																
	дежурным диспетчерских служб Подрядчиков; ЕДДС г. Ростова-на-Дону	5 мин																
2	Руководству АО «НЗНП» (по схеме оповещения)	10 мин																Старший диспетчер ПДО АО «НЗНП»
3	Оповещение членов КЧС и ОПБ АО «НЗНП» филиал «Ростовский» (по схеме оповещения)	20 мин																ДПК АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
4	Оповещение членов КЧС и ОПБ АО «НЗНП» (по схеме оповещения)	20 мин																Старший диспетчер ПДО АО «НЗНП»
5	Сбор и развертывание КЧС и ОПБ АО «НЗНП» филиал «Ростовский» (по указанию председателя КЧС и ОПБ АО «НЗНП» филиал «Ростовский»).	20 мин. 1,5 час																ДПК АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
6	Сбор и развертывание КЧС и ОПБ АО «НЗНП» филиал «Ростовский» (по указанию председателя КЧС и ОПБ АО «НЗНП» филиал «Ростовский»).	20 мин. 1,5 час																Старший диспетчер ПДО АО «НЗНП»

№/№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выпол- нения	Время проведения мероприятий														Исполнители	
			Минуты						Часы						Сутки			
			5	10	20	30	40	60	2	4	6	8	10	16	20	2		3
7.	Организация мониторинга и прогнозирование обстановки, определение первоочередных мер по предупреждению и ликвидации ЧС.	20мин.																КЧС ОПБ АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
8.	Определение, на основе прогноза возможной ЧС(Н)	40 мин																КЧС и ОПБ АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
9.	Постановка задач взаимодействующим организациям																	Председатель КЧС и ОПБ АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
10.	Прекратить доступ посетителей и автотранспорта на территорию причального комплекса	10 мин																Охрана причала
11.	Действия АСФ	60 мин.															Начальник АСФ	
	Переход к месту ЧС(Н)	20 мин																
12.	Организация круглосуточного дежурства КЧС и ОПБ АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	Постоян-но																Председатель КЧС и ОПБ АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
13.	Подход ОС	145 мин																Экипажи судов

№/№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выпол- нения	Время проведения мероприятий														Исполнители	
			Минуты						Часы						Сутки			
			5	10	20	30	40	60	2	4	6	8	10	16	20	2		
<b>2. Локализация разлива нефтепродуктов</b>																		
<b>У причалов №72, №73</b>																		
14.	Установка боновых заграждений (перекрытие ворот ковша)	До начала грузовых операций																Персонал АО «НЗНП» филиал «Ростовский»
15.	Выполнение первоочередных мероприятий на аварийном судне	30 мин.																Капитан н/судна
16.	Направление спасателей звена разведки зоны ЧС(Н) на место возможной ЧС(Н).	10 мин.																Командир АСФ
17.	Установка БЗ	42 мин																Оператор причального комплекса
	Установка боновых заграждений (80м)	12 мин																Спасатели ПАСФ
	Установка боновых заграждений (200м)	30мин																Спасатели ПАСФ
	Установка боновых заграждений (200м)	30мин																Спасатели ПАСФ

№/№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выпол- нения	Время проведения мероприятий														Исполнители	
			Минуты						Часы						Сутки			
			5	10	20	30	40	60	2	4	6	8	10	16	20	2		3
<b>3. Сбор разлитых нефтепродуктов</b>																		
<b>3.1а. У причалов №72, №73 (темные нефтепродукты и аналоги)</b>																		
18.	Установка НСС1 и НСС2 в Ковше	40 мин																Спасатели АСФ
19.	Сбор НВС с акватории Ковша	23час 44 мин																Спасатели АСФ
20.	Установка НСС в 3-ем эшелоне БЗ	20 мин.																
21.	Сбор НВС в 3-ем эшелоне БЗ	8час 28 мин																
22.	Обработка оставшихся на воде нефтепродуктов сорбентами в 3-ем эшелоне	30 мин																
23.	Переустановка НСС во 2-ой эшелон БЗ	20 мин																
24.	Сбор НВС в 3-ем эшелоне БЗ																	
25.	Обработка оставшихся на воде нефтепродуктов сорбентами во 2-ом эшелоне	30 мин																Спасатели ПАСФ
26.	Переустановка НСС в оперативные БЗ Ковша	20 мин																
27.	Обработка оставшихся на воде нефтепродуктов сорбентами в Ковше	60 мин																
28.	АЦ уезжают для транспортировки НВС в аварийный резервуар	35 мин																
29.	Суда уходят для транспортировки и сдачи НВС на утилизацию в ООО «РПК»	215 мин																
30.	Мониторинг обстановки	20 мин																
31.	Оповещение подрядчиков по приему и утилизации отходов о поступлении отходов и предполагаемом их объеме.	Через 1 час																ДПК, ДДС подрядных организаций
	ИТОГО время чистой ликвидации без времени прибытия и реагирования ПАСФ	29 час 16 мин																

№/№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выпол- нения	Время проведения мероприятий														Исполнители	
			Минуты						Часы						Сутки			
			5	10	20	30	40	60	2	4	6	8	10	16	20	2		3
<b>3. Сбор разлитых нефтепродуктов</b>																		
<b>3.1а. У причалов №72, №73 (светлые нефтепродукты и аналоги)</b>																		
18.	Установка НСС1 и НСС2 в Ковше	40 мин																Спасатели АСФ
19.	Сбор НВС с акватории Ковша	24час 55 мин																Спасатели АСФ
20.	Установка НСС в 3-ем эшелоне БЗ	20 мин.																
21.	Сбор НВС в 3-ем эшелоне БЗ	8час 28 мин																
22.	Обработка оставшихся на воде нефтепродуктов сорбентами в 3-ем эшелоне	30 мин																
23.	Переустановка НСС во 2-ой эшелон БЗ	20 мин																
24.	Сбор НВС в 3-ем эшелоне БЗ																	
25.	Обработка оставшихся на воде нефтепродуктов сорбентами во 2-ом эшелоне	30 мин																Спасатели ПАСФ
26.	Переустановка НСС в оперативные БЗ Ковша	20 мин																
27.	Обработка оставшихся на воде нефтепродуктов сорбентами в Ковше	60 мин																
28.	АЦ уезжают для транспортировки НВС в аварийный резервуар	35 мин																
29.	Суда уходят для транспортировки и сдачи НВС на утилизацию в ООО «РПК»	215 мин																
30.	Мониторинг обстановки	20 мин																
31.	Оповещение подрядчиков по приему и утилизации отходов о поступлении отходов и предполагаемом их объеме.	Через 1 час																ДПК, ДДС подрядных организаций
	ИТОГО время чистой ликвидации без времени прибытия и реагирования ПАСФ	30 час 25 мин																

№/№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполн ения	Время проведения мероприятий														Исполнители	
			Минуты						Часы						Сутки			
			5	10	20	30	40	60	2	4	6	8	10	16	20	2		3
<b>36. С береговой черты у причалов №72, №73</b>																		
25.	Организация смыва НП с грунта	20 мин																Спасатели ГКУ РО «РО ПСС»
26.	Смыв НП в сторону скиммеров	17 час 40 мин																Спасатели ГКУ РО «РО ПСС»
27.	Установка береговых боновых ограждений	Через 1 час																Спасатели ГКУ РО «РО ПСС»
28.	Мониторинг	20 мин																Спасатели ГКУ РО «РО ПСС» / аккредитованная лаборатория
29.	Составление отчета о проведенных работах по локализации и ликвидации разлива	По завершению работ																КЧС и ОПБ АО «НЗНП» филиал «Ростовский»

№/№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выпол нения	Время проведения мероприятий														Исполнители	
			Минуты						Часы						Сутки			
			5	10	20	30	40	60	2	4	6	8	10	16	20	2		3
<b>4. Обеспечение мероприятий по ликвидации разлива нефтепродуктов</b>																		
30.	Организация охраны зоны ЧС(Н), обеспечение доставки специальной техники и средств.	Через 20 мин.																Охранное предприятие (подрядчик)
31.	Организация постоянного наблюдения и мониторинга в районе разлива нефтепродуктов.	Постоя нно-но																Командиры ПАСФ;
32.	Финансовое и материальное обеспечение	Постоя нно-но																АО «НЗНП» филиал «Ростовский» / АО «НЗНП»

Директор ООО «ЦТОТ»

Е.А. Хадыкина

### 13. ПРИЛОЖЕНИЯ

### **13.1 ХАРАКТЕРИСТИКИ НЕФТЕПРОДУКТОВ**



Паспорт качества  
№ 2861Н от 15 июня 2021 г.



Наименование продукта: **Автомобильный бензин АИ-95-К5 (Автомобильный бензин экологического класса К5 марки АИ-95-К5 по ГОСТ 32513-2013)**

Изготовитель, юридический адрес и адрес места производства: **АО «ТАНЕКО», 423570, РФ, Республика Татарстан, г.Нижнекамск, Промзона, тел. (8555) 49-02-02, факс (8555) 49-02-03, e-mail: referent@taneco.ru**

Наименование испытательной лаборатории, адрес: **Испытательная лаборатория нефтепродуктов АО «ТАНЕКО», 423570, РФ, Республика Татарстан, г.Нижнекамск, Промзона**

Технический регламент: **Технический регламент Таможенного союза ТР ТС 013/2011 "О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту"**

Нормативный документ на продукт: **ГОСТ 32513-2013 "Топлива моторные. Бензин неэтилированный. Технические условия" с изменением № 1**

Метод отбора проб: **ГОСТ 2517-2015**

Декларация о соответствии: **ЕАЭС № RU Д-РУ.АД17.В.01966/20, срок действия с 07.10.2020 г. по 01.10.2023 г.**

Данные продукции были изготовлены на предприятии с интегрированной системой менеджмента, сертифицированной на соответствие требованиям ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018

Номер партии: 52

Дата изготовления: 15 июня 2021 г.

Дата, время отбора: 15.06.2021 4:45:00

Дата испытания: 15 июня 2021 г.

Место отбора: Т0001 Титул 043/2

Количество, т: 500,000

Объем, м<sup>3</sup>: 685,332

Температура, °С: 28,4

Плотность при 20 °С, кг/дм<sup>3</sup>: 0,7406

№	Наименование показателя	Единица измерения	Норма по техническому регламенту	Норма по нормативному документу	Результат испытаний	Метод испытаний
1	Октавное число: по последовательному методу по моторному методу	-	не менее 80 не менее 76	не менее 95,0 не менее 85,0	95,8 85,3	ГОСТ 8226 ГОСТ 511
2	Концентрация свинца	мг/дм <sup>3</sup>	отсутствие	отсутствие	отсутствие	ГОСТ EN 237
3	Содержание промытых смол	мг/100 см <sup>3</sup>	-	не более 5	1	ГОСТ 1567
4	Индукционный период	мин	-	не менее 360	соответствует	ГОСТ 4039
5	Массовая доля серы	мг/кг	не более 10	не более 10	менее 5	ГОСТ ISO 20884
6	Объемная доля бензола	%	не более 1	не более 1	0,37	ГОСТ 32507 (метод Б)
7	Объемная доля углеводородов: ароматических олефиновых	%	не более 35 не более 18	не более 35,0 не более 18,0	31,4 7,9	ГОСТ 32507 (метод Б)
8	Массовая доля кислорода	%	не более 2,7	не более 2,7	0,90	ГОСТ EN 13132
9	Объемная доля оксигенатов: метанола этаноло изопропанола третбуанола н-обуанола эфиров, содержащих 5 или более атомов углерода в молекуле других оксигенатов (с температурой кипения не выше 210 °С)	%	отсутствие не более 5 не более 10 не более 7 не более 10 не более 15 не более 10	отсутствие не более 5,0 не более 10,0 не более 7,0 не более 10,0 не более 15,0 не более 10,0	отсутствие менее 0,17 менее 0,17 менее 0,17 менее 0,17 4,90 менее 0,17	ГОСТ EN 13132
10	Коррозия медной пластинки (3 ч при 50 °С)	-	-	Класс 1	Класс 1	ГОСТ 6321
11	Внешний вид	-	-	Чистый, прозрачный	чистый, прозрачный	Визуально по п. 8.2 ГОСТ 32513
12	Плотность при 15 °С	кг/м <sup>3</sup>	-	725,0-780,0	743,3	ГОСТ ISO 3675
13	Концентрация марганца	мг/дм <sup>3</sup>	отсутствие	отсутствие	отсутствие	ГОСТ 33158
14	Концентрация железа	мг/дм <sup>3</sup>	отсутствие	отсутствие	отсутствие	ГОСТ 32514
15	Объемная доля монометилдизанина	%	отсутствие	отсутствие	отсутствие	ГОСТ 32515
16	Давление насыщенных паров в летний период	кПа	35-80	35-80	62	ГОСТ 1756
17	Фракционный состав (для класса испаряемости В): объемная доля испарившегося бензина при температуре:					ГОСТ 2177 (метод А)

	70 °С (И70)	%	-	15-48	42	
	100 °С (И100)	%	-	40-70	59	
	150 °С (И150)	%	-	не менее 75	90	
	коэффициент кипения	°С	-	не выше 215,0	196,0	
	объемные доли остатка в колбе	%	-	не более 2,0	1,0	
18	Максимальный индекс паровой пробы (ИПП) (для класса испаряемости В)	-	-	не нормируется	914	по п. 8.3 ГОСТ 32513

Код ОКПД2: 19.20.21.135

Заключение: Качество продукта соответствует требованиям:  
- Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 013/2011 "О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту";  
- ГОСТ 32513-2013 с изменением № 1 (класс испаряемости В).  
Дополнительная информация: 1. Показатели по письму № 1446/ТАЦГО/ОВЭД от 27.03.2019г.:  
- Фракционный состав по ASTM D 86:  
- отгон при температуре 210 °С, %: 100,0 (с учетом потерь и остатка).  
- Содержание пентана (С5) по ГОСТ 32507 (метод Б), % масс.: 18,41  
- Содержание гексана (С6) по ГОСТ 32507 (метод Б), % масс.: 12,73  
2. Компоненты автомобильного бензина получены в процессе каталитического риформинга, изомеризации, гидрокрекинга и каталитического крекинга.  
3. Топливо содержит антиокислительную присадку "Агидол-12" в количестве до 0,007 % масс.  
4. Топливо не содержит металлоосодержащих присадок и добавок на основе монометиланилина.

Гарантийный срок хранения: 1 год со дня изготовления

Инженер-химик испытательной лаборатории нефтепродуктов:  Клусова Ю.В.

Паспорт качества распечатал: \_\_\_\_\_



АО «НЗНП» филиал «Ростовский»  
344002 г. Ростов-на-Дону, ул. 1-я Луговая 50, тел/факс (863) 302-01-13,  
Завод-изготовитель АО «НЗНП», 346392 Ростовская область, м. р-н Красносулинский, с.п. Киселевское, тер  
автомобильной дороги общего пользования федерального значения А-270, км 882-й, зд.1, тел/факс (86369) 5-15-00

### Паспорт № 261

Газойль высокосернистый по контракту № NV 61-18122018 от 18.12.2018 г.  
Распоряжение № 10 от 03.06.2022 г.

Код ОКПД 2 19.20.26.190  
Дата анализа – 08.06.2022 г  
Отбор проб по ASTM D 4057-19  
Номер пробы – 2915

Код ТН ВЭД ЕАЭС 2710 19 480 0  
Т/х – Яков Гуний  
Количество, т – 4742,750

Наименование показателей качества	Нормированное значение	Фактическое значение	Метод испытания
Плотность при 15°C, кг/м <sup>3</sup>	не более 860	839,5	ASTM D 4052-22
Массовая доля серы, %	не более 0,99	0,880	ASTM D 4294-21
Температура вспышки в закрытом тигле, °C	не ниже 62	67	ASTM D 93-20
Процент перегонки при температуре 250°C	менее 65	39	ASTM D 86-20b
Процент перегонки при температуре 350°C	не менее 85	92	ASTM D 86-20b



Е.В.Козловская

Дата выдачи паспорта: «08» июня 2022 г.



АО «НЗНП» филиал «Ростовский»

344002 г. Ростов-на-Дону, ул. 1-я Луговая 50, тел/факс (863) 302-01-13,

Завод-изготовитель АО «НЗНП», 346392 Ростовская область, м. р-н Красносулинский, с.п. Киселевское, тер автомобильной  
дороги общего пользования федерального значения А-270, км 882-й, зд.1, тел/факс (86369) 5-15-00

### Паспорт № 273

Дистиллят газового конденсата или нефти высокосернистый  
Контракт №NF/APoil/AGB от 14.08.2019  
Распоряжение № 277 от 10.06.2022г.

Код ОКПД 2 19.20.29.190  
Дата анализа 13.06.2022  
Резервуар № – 12, 11  
Номер пробы – 3047  
Отбор проб по ASTM D 4057-19

Код ТН ВЭД ЕАЭС 2710 19 710 0  
Т/х – Аврора Альтаир  
Количество, т – 5188,100

Наименование показателей качества	Нормированное значение	Фактическое значение	Метод испытания
Плотность при 15°C, кг/м <sup>3</sup>	менее 960,0	903,3	EN ISO 12185-1996
Плотность при 70°C, кг/м <sup>3</sup>	менее 942,0	864,7	EN ISO 12185-1996
Температура потери текучести, °C	не более 10	6	ISO 3016-2019
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	более 9	16,15	ASTM D 445-21 <sup>e1</sup>
Вязкость кинематическая при 100°C, мм <sup>2</sup> /с	не более 15	4,371	ASTM D 445-21 <sup>e1</sup>
Температура вспышки в открытом тигле, °C	не менее 85	132	ASTM D 92-18
Колориметрическая характеристика по шкале ASTM с разбавлением 1:100 по объему толуолом, ед ASTM	менее 2,0	L1,0	ASTM D 1500-12 (2017)
Содержание ароматических углеводородов, % масс	менее 50	45,8	Прил. А к пояснениям 27 группе ТН ВЭД ЕАЭС
<b>Фракционный состав:</b>			
Температура начала кипения, °C	не менее 180	212	ASTM D 86-20b
Фракционный состав: перегоняется при 250°C, % об	менее 65	4,5	ASTM D 86-20b
Фракционный состав: перегоняется при 300°C, % об	менее 25	9,0	ASTM D 86-20b
Фракционный состав: перегоняется при 350°C, % об	менее 85	19,0	ASTM D 86-20b
Пенетрация методом погружения конуса при температуре 25°C, 0,1 мм	не менее 350	более 430	ASTM D 217-21a
Число омыления, мг КОН/г	менее 4	менее 2,0	ISO 6293-2 -1998
Массовая доля сульфатной золы % масс.	менее 1	менее 0,005	ISO 3987- 2011
Точка застывания, °C	не нормируется	32,6	ASTM D 938-12(2017)



Газикова О.Н.

Дата выдачи паспорта: «13» июня 2022г.



Открытое Акционерное Общество «Новошахтинский завод нефтепродуктов» филиал «Ростовский»,  
344010 г. Ростов-на-Дону, ул. 1-я Луговая 50, тел/факс (863) 302-01-13

Завод-изготовитель ОАО «НЗНП», 346392 Ростовская область, Красносулинский район, Киселевское сельское поселение, 882 км+700м автомагистрали М-19 «Новошахтинский-Майский», тел/факс (86369) 5-15-05, 5-15-08

### Паспорт №275

Бензин прямогонный (для специфических процессов переработки)  
по контракту № 1N/N-T/SBERB от 12.04.18г. (прямой перегонки)  
Распоряжение № 956 от 07.05.2018

Код ОКП 02 5114

Дата анализа – 10.05.18г.

Резервуар № - 8, 10

Т/х – Дахи Бюль Бюль

Количество, т – 5063,100

Наименование показателей качества	Нормированное значение	Фактическое значение	Метод испытания
Плотность при 15°C, кг/м <sup>3</sup>	не более 725,0	721,6	ASTM D 4052
Цвет по Saybolt	не ниже 20	30	ASTM D 156
Испытание на медной пластине	выдерживает	выдерживает	ASTM D 130
Массовая доля серы, %	не более 0,0750	0,0689	ASTM D 4294
Содержание меркптановой серы, % мас.	не более 0,035	0,021	ГОСТ 17323
Содержание сероводорода, %мас.	0,9 макс.	отсутствие	ГОСТ 17323
Фракционный состав, °С:			ASTM D 86
- температура начала кипения	не ниже 30	41,1	
- 10%	не ниже 45	65,5	
- 30%	не ниже 65	90,4	
- 50%	не ниже 85	111,3	
- 70%	не ниже 100	131,1	
- 90%	не выше 165	153,3	
- конец кипения	не выше 180	175,3	
Содержание ароматических углеводородов, % объема	не выше 10,0	6,5	ASTM D 5134
Содержание парафиновых углеводородов, % объема	60%мин-69%макс	67,0	ASTM D 5134
Содержание олефиновых углеводородов, % объема	не выше 1,0	0,52	ASTM D 5134
Содержание нафтеновых углеводородов, % объема	не выше 30,0	23,5	ASTM D 5134
Содержание пентан-гексановой фракции с содержанием			ASTM D 5134
- пентана	менее 35 % масс	5,9	
- гексана	менее 55 % масс	5,7	

Лаборант ИЛ  
М.П.



Зыбина И.В.

Дата выдачи паспорта: «10» мая 2018 г.

ОАО «НЗНП» Центральная заводская лаборатория  
 Адрес: РФ, Ростовская обл., Красносулинский р-он, Киселевское с/п, 882км+700м а/м М-19  
 «Новошахтинск-Майский»  
 Тел (факс): 8 (86369) 5-15-00



Сертификат соответствия  
 № РОСС RU.AE81.H04238  
 срок действия с 27.12.2012г. по 26.12.2015г.



**Паспорт № 347**  
 Бензин для промышленных целей  
 ТУ 38.401-58-174-96, изм.1-2

Код ОКП Д 2 19.20.23.121  
 Номер пробы/партии 6289  
 Дата выдачи паспорта 15.05.2018  
 Дата отбора проб 21.12.2015  
 Отбор проб по ГОСТ 2517

Резервуар № 1182  
 Уровень наполнения(мм) 4985  
 Масса нетто, т 900,0  
 Дата изготовления 21.12.2015  
 Дата анализа 21.12.2015

№ п/п	Наименование показателя	Нормированное значение	НД на метод испытания	Фактические значения
1	Плотность при 20°C, г/см <sup>3</sup>	0,710-0,780	ГОСТ 3900	0,7165
2	Фракционный состав:			
	-температура начала перегонки бензина, °С	не ниже 30	ГОСТ 2177	40
	-температура конца кипения бензина, °С	не выше 200	ГОСТ 2177	167
3	Кислотность, мг КОН/100 см <sup>3</sup>	не более 3,0	ГОСТ 5985	0,24
4	Массовая доля механических примесей,%	отсутствие	ТУ 38.401-58-174-96 по п. 4.2	отсутствие

Заключение: Продукт соответствует ТУ 38.401-58-174-96, изм.1-2  
 Примечание: присадки не содержат.  
 Результаты испытаний определяются как среднее арифметическое двух параллельных определений.  
 Перепечатка, копирование или использование данных из паспорта ЗАПРЕЩЕНО без разрешения начальника ЦЛЛ.



Инженер химик

Т.В. Шошина

Аттестат аккредитации РОСС.RU.0001.517460 от 27.08.2014

Без печати ЦЛЛ не действителен

ОКОНЧАНИЕ ПАСПОРТА

Лист 1 из 1

ОАО «НЗНП»

Адрес: 346392 РФ, Ростовская обл.,  
Красносулинский р-он, Киселевское с/п, 882км+  
700м л/м М-19 «Новонахтинск-Мийский»  
Тел.: 8 (86369) 5-15-00



Сертификат соответствия Госстандарта  
России № РОСС RU.AE81.H04604  
срок действия с 17.12.13 до 16.12.16



**Паспорт № 348**

Бензин газовый стабильный (БГС)

СТО 73281024-001-2010 изм. 1-3

Код ОКП Д 2 19.20.23.121

Номер пробы/партии 6100

Дата выдачи паспорта 15.05.2018

Дата отбора проб 21.12.2015

Отбор проб по ГОСТ 2517

Резервуар № 118/4

Уровень наполнения (мм) 4432

Масса нетто, т 800,0

Дата изготовления 21.12.2015

Дата анализа 21.12.2015

№ п/п	Наименование показателя	НД на метод испытания	Нормированное значение	Фактическое значение
1	Фракционный состав: температура начала перегонки, °С, конец кипения, °С	ГОСТ 2177	не ниже 30 не выше 180	41 161
2	Давление насыщенных паров, кПа (мм рт. ст.)	ГОСТ 1756	не более 79,9 (599,2)	54,0 (405)
3	Кислотность, мг КОН на 100см <sup>3</sup>	ГОСТ 5985	не более 2,0	0,24
4	Содержание водорастворимых кислот и щелочей	ГОСТ 6307	отсутствие	отсутствие
5	Массовая доля общей серы, %	ГОСТ Р 51947	не более 0,1	0,0794
6	Массовая доля свинца, ppm (мг/кг)	СТО 73281024-001- 2010 прил. А	не более 50	отсутствие
7	Испытание на медной пластинке	ГОСТ 6321	выдерживает I группа I класс	выдерживает
8	Углеводородный состав: массовая доля парафиновых углеводородов, %, массовая доля аромат. углеводородов, % массовая доля нафтеновых углеводородов, %	ГОСТ Р 52714	не менее 55,0 Не нормируется (определение обязательно) Не нормируется (определение обязательно)	65,4 6,9 26,7
9	Массовая доля воды, %	ГОСТ 2477	не более 0,03	отсутствие
10	Массовая доля меркаптановой серы, %	ГОСТ 17323 (метод А)	не более 0,05	0,03
11	Массовая доля сероводородной серы, %	ГОСТ 17323 (метод А)	отсутствие	отсутствие
12	Массовая концентрация хлорорганических соединений, мг/кг	ГОСТ Р 52247 (метод В)	не более 10	менее 5
13	Плотность при 15°С, кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ Р 51069	735	719,5

Заключение: Продукт соответствует СТО 73281024-001-2010 изм. 1-3

Примечание: присадок не содержат

Результаты испытаний определяются как среднее арифметическое двух параллельных определений.

Перепечатка, копирование или использование данных из паспорта ЗАПРЕЩЕНО без разрешения начальника ЦЭЛ.



Инженер химик

Т.В.Шошина

Аттестат аккредитации РОСС RU.0001.517460 от 27.08.2014

Без печати ЦЭЛ не действительно

ОКОНЧАНИЕ ПАСПОРТА

Лист 1 из 1

№3  Открытое Акционерное Общество «Новошахтинский завод нефтепродуктов» филиал «Ростовский»,  
344010 г. Ростов-на-Дону, ул. 1-я Луговая 50, тел/факс (863) 302-01-13

 Система менеджмента сертифицирована на соответствие требованиям ISO 9001:2008, ISO 14001:2004  
Аккредитованная испытательная лаборатория ОАО «НЗНП» филиал «Ростовский», тел/факс (863) 268-97-24,  
Аттестат аккредитации РОСС RU.0001.517924 от 21.07.2015 г.

Завод-изготовитель ОАО «НЗНП», 346392 Ростовская область, Красносулинский район, Киселевское сельское поселение, 882 км+700м автомагистрали М-19 «Новошахтинский-Майский», тел/факс (86369) 5-15-05, 5-15-08

**Паспорт № 452**  
**Топливо моторное**  
**Контракт №57 от 08.07.2016**

Код ОКП 02 5199

Распоряжение № 14/1-ТД от 17.10.2016

Дата анализа – 17 октября 2016 г.

т/х – Циклон

Резервуар № - 11

Количество, т – 199,548

Наименование показателей качества	Нормированное значение	Фактическое значение	Метод испытаний
Плотность при 15°C, кг/м <sup>3</sup>	не более 895,0	842,4	ASTM D 4052
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	не более 8,0	4,56	ГОСТ 33 ASTM D 445
Массовая доля серы, %	не более 1,1	0,902	ASTM D 4294
Температура застывания, °C	не выше 3	-9	ГОСТ 20287 ASTM D 97
Температура вспышки в закрытом тигле, °C	не менее 62	68	ГОСТ 6356 ASTM D 93
Зольность, %	не более 0,02	0,0033	ГОСТ 1461
Коксуемость 10 %-ного остатка	не более 0,35	0,03	ГОСТ 19932
Массовая доля механических примесей, %	не более 0,02	отсутствие	ГОСТ 6370
Массовая доля воды, %	следы	следы	ГОСТ 2477
Цвет	от светло-желтого до светло-коричневого	желтый	визуально
Фракционный состав: – при температуре 360°C перегоняется, %	менее 90	89	ASTM D 86

Лаборатория ИЛ  
МП



И. В. Аكوпова

Дата выдачи паспорта: «14» мая 2018 г.



Открытое Акционерное Общество «Новошахтинский завод нефтепродуктов» филиал «Ростовский»,  
344010 г. Ростов-на-Дону, ул. 1-я Луговая 50, тел./факс (863) 302-01-13

Завод-изготовитель ОАО «НЗНП», 346392 Ростовская область, Красносулинский район, Киселевское сельское  
поселение, 882 км-700м автомагистрали М-19 «Новошахтинский-Майский», телефоны (86360) 5-15-05, 5-15-08

**Паспорт №272**  
Топливо судовое маловязкое  
по договору № 1/12 от 17 декабря 2013 г.  
Распоряжение №84 от 04.05.2018 г.

Код ОКП 02 5196

Дата анализа – 08.05.2018 г.

Резервуар № - 11

т/х – Санар 3

Количество, т – 70,00

Наименование показателей качества	Нормированное значение	Фактическое значение	Метод испытания
Плотность при 15°C, кг/м <sup>3</sup>	не более 893,0	839,2	ASTM D 4052
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	-	835,8	ГОСТ 3900
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	не более 11,4	4,88	ГОСТ 33 ASTM D 445
Массовая доля серы, %	не более 1,5	0,835	ASTM D 4294
Содержание сероводорода	отсутствие	отсутствие	ГОСТ 17323
Температура застывания, °C	не ниже -12	-12	ГОСТ 20287 ASTM D 97
Температура вспышки в закрытом тигле, °C	не менее 62	65	ГОСТ 6356 ASTM D 93
Содержание водорастворимых кислот и щелочей	отсутствие	отсутствие	ГОСТ 6307
Зольность, %	не более 0,02	0,0026	ГОСТ 1461
Коксуемость 10 %-ного остатка	не более 0,35	0,026	ГОСТ 19932
Массовая доля механических примесей, %	не более 0,02	отсутствие	ГОСТ 6370
Массовая доля воды, %	следы	следы	ГОСТ 2477
*Процент перегонки при температуре 250°C		38	ASTM D 86
*Процент перегонки при температуре 350°C		94	ASTM D 86

\*Согласно приказу ФТС России № 600 от 29 марта 2012 года.

Соответствует контракту №1/12 от 17.12.2013

Лаборант ИЛ  
МП



Е.В.Козловская

Дата выдачи паспорта: «14» мая 2018 г.



Открытое Акционерное Общество «Новошахтинский завод нефтепродуктов» филиал «Ростовский»,  
344010 г. Ростов-на-Дону, ул. 1-я Луговая 50, тел/факс (863) 302-01-13



Система менеджмента сертифицирована на соответствие требованиям ISO 9001:2008, ISO 14001:2004

Завод-изготовитель ОАО «НЗНП», 346392 Ростовская область, Красносулинский район, Киселевское сельское поселение,  
882 км+700м автомагистрали М-19 «Новошахтинский-Майский», тел/факс (86369) 5-15-05, 5-15-08

### Паспорт № 171

Состав углеводородный для холодной обработки металлов

Контракт №16/17/УС/Г от 25.10.2016

Распоряжение №140-1 от 03.04.2017

Код ОКП 02 5830

Дата анализа – 04.04.2017

Резервуар № – 12

Т/х – Санар 1

Количество, т — 4911,897

Наименование показателей качества	Нормированное значение	Фактическое значение	Метод испытания
Плотность при 15°C, кг/м <sup>3</sup>	не более 900,0	894,3	ASTM D 1298
* Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	не более 942,0	856,7	EN ISO 12185
Вязкость кинематическая при 30°C, мм <sup>2</sup> /с	4 - 25,0	14,53	ASTM D 445
Массовая доля воды, %	не более 0,10	следы	ГОСТ 2477
Массовая доля серы, %	не более 2,0	1,434	ASTM D 4294
Температура вспышки в закрытом тигле, °C	не менее 82	95	ASTM D 93
Температура вспышки в открытом тигле, °C	-	125	ASTM D 92
Температура потери текучести, °C	не менее 10	3	ISO 3016
Дистилляци: 5%, °C	не ниже 220	224,3	ASTM D 1160
Дистилляци: 95%, °C	не ниже 515	519,5	ASTM D 1160
Перегоняется при температуре 350°C и давлении 10 мм.рт.ст., %	более 22	23,1	ASTM D 1160
Фракционный состав: температура начала кипения, °C	не ниже 180	204	ASTM D 86
Фракционный состав: перегоняется при 250°C, %	не более 65	7,5	ASTM D 86
Фракционный состав: перегоняется при 300°C, %	не более 25	13,0	ASTM D 86
Фракционный состав: перегоняется при 350°C, %	не более 85	22,0	ASTM D 86
Фракционный состав: температура конца кипения, °C	не ниже 315	397	ASTM D 86
Колориметрическая характеристика	не более 1,0	0,6	ASTM D 1500
* Содержание ароматических углеводородов, %	не более 50,0	42,8	Приложение А и пояснениям ТН ВЭД ЕАЭС (том VI, группа 27)
* Температура затвердевания, °C	не ниже 30	32,0	ASTM D 938
* Индекс пенетрации (метод конуса) при температуре 25°C	не ниже 350	430	ASTM D 217
* Содержание сульфатной золь, % мас	не более 1,0	0,012	ISO 3987
* Индекс омыления	не более 4	0,5	ISO 6293-2
Количество керосинно-газойлевых фракций, перегоняющихся до 350°C, %об	более 22	23,1	ASTM D 1160

\* данные результатов испытаний Сейболт АО «Петролеум Аналитикс» протокол №26092/01952000.0/17 от 02.04.2017г.

Либрант ИЛ  
МП



Л.А. Прыгина

Дата выдачи паспорта: «04» апреля 2017г.



Открытое Акционерное Общество «Новошахтинский завод нефтепродуктов» филиал «Ростовский»,  
344010 г. Ростов-на-Дону, ул. 1-я Луговая 50, телефон (863) 302-01-13

Аккредитованная испытательная лаборатория ОАО «НЗНП» филиал «Ростовский», телефон (863) 268-97-24  
Аттестат аккредитации РОСС RU.0001.517924 от 21.07.2015 г.

**Паспорт № 276**  
Ароматизированное нефтяное масло  
Контракт № 1/АРОИ/АГВ от 1 февраля 2018 г.  
Распоряжение №960 от 08.05.2018

Код ОКПД 2 19.20.29.219  
Дата анализа – 10.05.18  
Резервуар № - 6, 1

Т/х – Риройл 2  
Количество, т – 4567,400

Наименование показателей качества	Нормированное значение	Фактическое значение	Метод испытания
Плотность при 15°C, кг/м <sup>3</sup>	не более 963	956,4	ASTM D 1298
Плотность при 70°C, кг/м <sup>3</sup>	менее 942,0	918,5	EN ISO 12185
Вязкость при 80°C, условная, гр. ВУ	не более 20,0	9,8	ГОСТ 6258
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	не более 900	444,8	ASTM D 445
Температура вспышки в закрытом тигле, °C	не менее 79	166	ASTM D 93
Температура вспышки в открытом тигле, °C	не менее 85	218	ASTM D 92
Пенетрация при температуре 25°C, 0,1 мм	не менее 400	более 400	ASTM D 5
Остаток после перегонки при пониженном давлении, % масс % об	менее 60	41,2	ASTM D 1160
	менее 60	40,9	
Дистилляция: 5%об, °C	-	362,0	ASTM D 1160
Дистилляция: 90%об, °C	-	к.к. 519,6 (60,5%об)	ASTM D 1160
Фракционный состав: температура начала кипения, °C	не менее 180	288	ASTM D 86
Фракционный состав: перегоняется при 80°C, % об	-	0	ASTM D 86
Фракционный состав: перегоняется при 210°C, % об	-	0	ASTM D 86
Фракционный состав: перегоняется при 250°C, % об	менее 65	0	ASTM D 86
Фракционный состав: перегоняется при 300°C, % об	менее 25	0,2	ASTM D 86
Фракционный состав: перегоняется при 350°C, % об	менее 85	6,0	ASTM D 86
Температура застывания, °C	не более 40	18	ASTM D 97
Точка застывания, °C	-	56,8	ASTM D 938
Точка застывания, °C	не более 2,5	2,316	ASTM D 4294
Содержание серы, %	не более 0,5	0,03	ГОСТ 2477
Массовая доля воды, %	менее 17	4,0	ASTM D 1160
Количество керосино-газойлевых фракций перегоняющихся при 350°C	-	-	-
Колориметрическая характеристика	не менее 5,0	6,6	ASTM D 1500
*Содержание ароматических углеводородов, % масс	52-80	67,1	Прил. А к пояснению 27 группе ТН ВЭД ЕАЭС

\* Данные результатов испытаний завода-изготовителя.

Лаборант  
МП



Акопова И.В.

Дата выдачи паспорта: «10» мая 2018 г.



4 Открытое Акционерное Общество «Новошахтинский завод нефтепродуктов» филиал «Ростовский»,  
344010 г. Ростов-на-Дону, ул. 1-я Луговая 50, тел/факс (863) 302-01-13



Система менеджмента сертифицирована на соответствие требованиям ISO 9001:2008, ISO 14001:2004

Аккредитованная испытательная лаборатория ОАО «НЗНП» филиал «Ростовский», тел/факс (863) 268-97-24.  
Аттестат аккредитации РОСС RU.0001.517924 от 21.07.2015 г.

Завод-изготовитель ОАО «НЗНП», 346392 Ростовская область, Красносулинский район, Киселевское сельское поселение  
882 км+700м автомагистрали М-19 «Новошахтинский-Майский», тел/факс (86369) 5-15-05, 5-15-08

**Паспорт № 247**  
Газойль вакуумный  
Контракт 191 от 26.11.2012 г.  
Распоряжение №651 от 12.07.2016 г.  
Код ОКП 02 5196

Дата анализа – 14.07.2016 г.  
Резервуар № – 2,1,2

Т/х – Санар 4  
Количество, т – 5867,700

Наименование показателей качества	Нормированное значение	Фактическое значение	Метод испытания
Плотность при 15°C, кг/м <sup>3</sup>	не более 913,0	911,2	ASTM D 1298
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	не более 50,0	31,16	ASTM D 445
Массовая доля воды, %	не более 0,1	отсутствие	ГОСТ 2477
Массовая доля серы, %	не более 2,30	1,718	ASTM D 4294
Температура вспышки в закрытом тигле, °C	не ниже 150	186	ASTM D 93
Температура застывания, °C	не выше 40	36	ASTM D 97
Коксуемость, %	не более 0,5	0,29	ГОСТ 19932
Содержание хлористых солей, мг/дм <sup>3</sup>	не нормируется	20,2	ГОСТ 21534-76
*Процент перегонки фракции при 250°C, %	не нормируется	0	ASTM D 86
*Процент перегонки фракции при 350°C, %	менее 85	1,0	ASTM D 86
*Количество керосино-газойлевых фракций перегоняющихся до 350°C, об. %	не более 17	0,4	ASTM D 1160
*Определение фракционного состава: Температура начала кипения, °C	не ниже 200	338	ASTM D 86
*Колориметрическая характеристика	не нормируется	3,0	ASTM D 1500
Температура вспышки в	не ниже 90	221	ASTM D 92

\*Согласно приказу ФТС России № 600 от 29 марта 2012 года.

Лаборант ИЛ  
МП

И.В. Аكوпова

Дата выдачи паспорта: «14» мая 2018 г.

ОАО «НЗНП» Центральная заводская лаборатория  
 Адрес: 344392 Рн, Ростовская обл., Красносулинский р-он, Кослевская  
 оп., 802км+700м д/п М-19 «Новошатинское-Майское»  
 Тел (факс): (86366)5-15-00



Декларация соответствия № ТС N RU  
 Д-РУ АИ14.В.10304  
 Срок действия с 20.03.15 по 19.03.18



Паспорт № 2420/2018  
 Мазут топочный 100  
 ГОСТ 10585-2013 с изм.1 и ТР ТС 013/2011

Код ОКПД 2 19.20.20.113  
 Номер пробы/партии 8423  
 Дата выдачи паспорта 15.05.18  
 Дата отбора проб 27.04.18  
 Отбор проб по ГОСТ 2817

Рецептур № Р-114.10  
 Уровень наполнения (мм) 4000  
 Масса нетто, т 121,1  
 Дата изготовления 27.04.18  
 Дата анализа 27.04.18

№№ п/п	Наименование показателя	Метод испытания	Нормированное значение		Фактическое значение
			ТР ТС	Норма по документу	
1	Вязкость при 100 °С, условная, градусы ВУ или кинематическая при 100 °С, мм <sup>2</sup> /с (сСт)	ГОСТ 6853 ГОСТ 33		не более 6,8 не более 50,0*10.4 (120,0)	5,24
2	Зольность, % (м/м): для мазута малозольного зольного	ГОСТ 1461		не более 0,05 не более 0,14	49,96
3	Массовая доля металлических примесей, %	ГОСТ 6370		не более 1,0	0,054
4	Массовая доля воды, %	ГОСТ 2477		не более 1,0	0,02
5	Содержание водорастворимых кислот и щелочей	ГОСТ 6307		Отсутствие	0,03
6	Массовая доля серы, %	ГОСТ Р 51947	не более 3,5	Отсутствие не более 0,5 не более 1,0 не более 1,5 не более 2,0 не более 2,5 не более 3,0 не более 3,5	отсутствует        2,178
7	Массовая доля сероводорода, ppm	ГОСТ Р 53716	не более 10	не более 10	0,0002
8	Температура вспышки в открытом тигле, °С	ГОСТ 4333	не менее 90	не менее 110	202
9	Температура застывания, °С для мазута из высокосерафинистых нефтей	ГОСТ 20287 метод Б		не более 25 не более 42	13
10	Теплота сгорания (низшая) в пересчете на сухое топливо (небракционная), кДж/кг: не менее, для мазута с содержанием серы, % 0,5, 1,0, 1,5, 2,0 2,5, 3,0, 3,5	ГОСТ 21261		не менее 40530 не менее 39900	
11	Плотность при 15 °С, кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ Р 51069		Не нормируется. Определение обязательно	951,2
12	*Вязкость при 80 °С, условная, градусы ВУ	ГОСТ 6258		не более 10	9,6
13	Фракционный состав: Выход фракций до 350 °С, % об.	ASTM D 1160	не более 17		1,0

Данный паспорт соответствует ГОСТ 10585-2013 с изм.1 и ТР ТС 013/2011

Содержание не является частью контрактной документации

Результат испытаний определяется как среднее арифметическое двух параллельных определений

Требования, касающиеся использования данных из паспорта ЗАПРЕЩЕНО без разрешения начальника ЦЗЛ.



Инженер химик

*Handwritten signature*

М.В. Леонова

Аттестат аккредитации РОСС RU.0001.517480 от 27.08.2014

ОКОНЧАНИЕ ПАСПОРТА

Без печати ЦЗЛ не действителен

Лист 1 из 1



Открытое Акционерное Общество «Новошахтинский завод нефтепродуктов» филиал «Ростовский»,  
344010 г. Ростов-на-Дону, ул. Т-я Луговая 50, тел/факс (863) 302-01-13



Система менеджмента сертифицирована на соответствие требованиям ISO 9001:2008, ISO 14001:2004

Аккредитованная негосударственная лаборатория ОАО «НЗНП» филиал «Ростовский», тел/факс (863) 268-97-24.

Аттестат аккредитации РОСС RU.0901.517924 действителен до 15 июля 2015 г.

Завод-изготовитель ОАО «НЗНП», 346392 Ростовская область, Красносулинский район, Киселевское сельское поселение,  
882 км+700м автомагистрали М-19 «Новошахтинский-Майский», тел/факс (86369) 5-15-05, 5-15-08

### Паспорт качества № 323

Мазут по договору № 88/13 от 02.08.2013г, приложение №12/1 от 05.06.2014 (прямой перегонки)

Дата анализа – 05.07.2014 г.

Т/х – Савар 4

Резервуар № - 4, 1, 2.

Количество т. - 5003,40

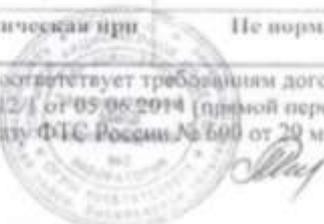
Наименование показателей качества	Нормированное значение	Фактическое значение	Метод испытания
Плотность при 15°C, кг/м <sup>3</sup>	не более 955,0	952,7	ASTM D 1298 ГОСТ 51069-97
Вязкость при 80°C, условная, градусы ВУ	не более 10,0	9,95	ГОСТ 6258
Массовая доля механических примесей, %	не более 1,0	Гарантирует изготовитель	ГОСТ 6370
Зольность, %	не более 0,14	0,12	ГОСТ 1461
Массовая доля воды, %	не более 1,0	0,03	ГОСТ 2477
Массовая доля серы, %	не более 2,6	2,450	ASTM D 4294
Содержание сероводорода, %	не более 0,0002	отсутствует	ГОСТ 10585-99
Температура вспышки в открытом тигле, °C	не ниже 100	100	ASTM D 92 ГОСТ 4333-87
Температура застывания, °C	не выше 29	18	ГОСТ 20287
Содержание хлористых солей, мг/дм <sup>3</sup>	3-100	21,18	ГОСТ 21534-76
Теплота сгорания (низшая) в пересчете на сухое топливо (небраковочная), кДж/кг, для мазутов видов: I, II, III и IV (V, VI и VII) *Процент перегонки фракции при 250°C, %	40740 (39900) Менее 65	Гарантирует изготовитель Менее 5	ГОСТ 21261 ASTM D 86
*Определение фракционного состава: Температура начала кипения, °C	Не нормируется	158,0	ASTM D 86
*Количество керосино-газойлевых фракций перегоняющихся до 350°C, об. %	Не более 17	0,9	ASTM D 1110
*Температура вспышки в закрытом тигле, °C	Не нормируется	65	ГОСТ 6356 ASTM D 93
*Колориметрическая характеристика	Не нормируется	6,5	ASTM D 1500
*Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	Не нормируется	375	ГОСТ 33 ASTM D 445-01

Заключение: соответствует требованиям договора № 88/13 от 02.08.2013г.,

приложение №12/1 от 05.06.2014 (прямой перегонки)

\* Согласно приложению ФТС России № 600 от 20 марта 2012 года.

Начальник ИЛ  
МП



Т.Н. Чеченева

Дата выдачи паспорта: «14» мая 2014 г.



Открытое Акционерное Общество «Новошахтинский завод нефтепродуктов» филиал «Ростовский»,  
344010 г. Ростов-на-Дону, ул. 1-й Луговой 50, тел/факс (863) 302-01-13



Система менеджмента сертифицирована на соответствие требованиям ISO 9001:2008, ISO 14001:2004

Завод-изготовитель: ОАО «НЗНП», 346392 Ростовская область, Красносулинский район, Киселевское сельское поселение,  
882 км<sup>2</sup>700м автомагистраль М-19 «Новошахтинский-Майский», тел/факс (86369) 5-15-05, 5-15-08

Аккредитованная испытательная лаборатория ОАО «НЗНП» филиал «Ростовский», тел/факс (863) 268-97-24  
Аттестат аккредитации РОСС RU.0001.517924 от 21.07.2015 г.

### Паспорт №181

Гудрон жидкий

Контракт №1785 от 25.10.2016 г.

Распоряжение №154-1 от 05.04.2017 г.

Код ОКН 02 5899

Дата анализа – 10.04.2017 г.

Резервуар № - 6,5

Т/х – ВФ Танкер 18

Количество, т – 5979,900

Наименование показателей качества	Нормированное значение	Фактическое значение	Метод испытания
Плотность при 15°C, кг/м <sup>3</sup>	–	963,8	ASTM D 1298
*Плотность при 70°C, кг/м <sup>3</sup>	не более 942,0	925,2	EN ISO 12185
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	не более 770	734,08	ASTM D 445
Вязкость кинематическая при 60°C, мм <sup>2</sup> /с	не более 400	392,74	ASTM D 445
Температура вспышки в открытом тигле, °C	не ниже 79	134	ASTM D 92
Пенетрации при температуре 25°C, 0,1 мм	не менее 400	более 400	ASTM D 5
**Остаток после перегонки при пониженном давлении, % масс	не ниже 60	60	ASTM D 1160
**Пенетрации остатка после перегонки при температуре 25°C, 0,1 мм	не более 400	110	ASTM D 5
Фракционный состав: температура начала кипения, °C	не ниже 200	209	ASTM D 86
Фракционный состав: перегоняется при 250°C, % об	не более 10	3,5	ASTM D 86
Температура затвердевания, °C	не ниже 30	32,0	ASTM D 938
Содержание серы, %	2,4 — 3,0	2,474	ASTM D 4294
*Индекс пенетрации (метод конуса) при температуре 25°C	не ниже 350	более 430	ASTM D 217

\* Данные результатов испытаний Сейбелт АО «Петролеум Аналитекс» протокол № 26092/01945000.0/1/17 от 30.03.2017 г.

\*\* Данные результатов испытаний завода-изготовителя.

Лаборант ИЛ

Е.В.Котловская

МП



Дата выдачи паспорта: «14» мая 2018 г.

ОАО «НЗНП» Центральная заводская лаборатория  
Адрес: РФ, Ростовская обл., Красносулинский р-он,  
Киселевское с/п, 882км+700м а/м М-19 «Новошахтинск-  
Майский»  
Тел (факс): 8 (86369) 5-15-00



Паспорт № 197/2016 Т  
Смесь битумная – жидкий битум Д 70/30  
СТО 73281024-012-2014 с изм. 1-3

Код ОКП Д 2 19.20.42.120  
Номер пробы/партии 5950  
Дата выдачи паспорта 15.05.2018  
Дата отбора проб 14.07.2016  
Отбор проб по ГОСТ 2517

Наименование танкера т/х «ВФ Танкер-22»  
Масса нетто, т 5700,000  
Дата изготовления 14.07.2016  
Дата анализа 14.07.2016

№ п/п	Наименование показателя	НД на метод испытания	Норма для марки		Фактическое значение
			По требованию таможенного органа	По СТО	
1	Кинематическая вязкость при 60°C, мм <sup>2</sup> /с	ГОСТ 33	-	250-500	396,64
2	Температура вспышки в открытом тигле, °C	ASTM D 92	не ниже 79	не ниже 79	122
3	Пенетрация при 25°C, 0,1мм	EN 1426	не менее 400	не менее 400	более 500
4	Пенетрация остатка после перегонки при 25°C, 0,1мм	EN 1426	менее 400	не более 400	304
5	Остаток после перегонки при пониженном давлении, (при остаточном давлении 50 мм.рт.ст.) % об. % масс.	ASTM D 1160	более 60	не менее 60	69,5
					70,4
6	Кинематическая вязкость при 50°C, 0,000001м <sup>2</sup> /с	EN ISO 3104	менее 2650	-	767,83
7	*Фракционный состав, % отгона при температуре: нк, °C 250 °C 350°C 326°C кренинг	ASTM D 86	Не менее 180 Не более 15 Не более 30 -	-	197
					4,0
					-
					18
8	**Индекс омыления, мг КОН/г	ISO 6293-2	менее 4	-	Менее 0,5
9	**Содержание сульфатной золь, % масс	ISO 3987	менее 1	-	0,05
10	**Колометрическая характеристика	ASTM D 1500	более 8	-	более 8
11	Плотность при 15°C, кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ Р 51069	не нормируется	не нормируется	959,1

Заключение: Продукт соответствует СТО 73281024-012-2014 с изм. 1-3

Примечание: присадок не содержит.

Результаты испытаний определяются как среднее арифметическое двух параллельных определений.

Перепечатка, копирование или использование данных из паспорта ЗАПРЕЩЕНО без разрешения начальника ЦЗЛ.

\*Данный метод, исходя из области его применения, не предназначен для испытания смеси битумной - жидкий битум.

\*\*Данный метод, исходя из области его применения, не предназначен для анализа испытания смеси битумной - жидкий битум.

Результат получен стороной лаборатории.

М.П.



Инженер химик

М.В. Леонова

Аттестат аккредитации, ВООС RU.0001.517460 от 27.08.2014

Без печати ЦЗЛ не действителен

КОПИЛАНЕ ПАСПОРТА

Лист 1 из 1



**ООО «ЛУКОЙЛ-ВОЛГОГРАДНЕ + ТЕПЕРАБОТКА»**  
 Крайний адрес: Российская Федерация, 400029, Волгоградская область,  
 город Волгоград, улица 40 лет ВЛКСМ, 55  
 E-mail: gblmru@lukoil.com Телефон: +7(8442) 96-33-09 (городской), +7(8442)  
 96-30-34 (рабочее время лаборатории)

**ПАСПОРТ № 11.П2205477**

**Дизельное топливо ЕВРО, летнее, сорта С, экологического класса К5 марки ДТ-Л-К5**

**ГОСТ 32511-2013 (EN 590:2009)**



EAЭС № ВУ/Д-ВЛ/АКМ.Д.0093/20  
 срок действия по 09.08.2026  
 ФГУ «Волгоградский ИИП», г. Волгоград

Обозначены документом, устанавливающим требования к топливу:  
 1. Технический регламент Таможенного союза ТР ТС 013/2011  
 \*О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и кавитату\* (Решение Комиссии Таможенного союза от 18.10.2011г. №826), Приложение 3.

Продукция изготовлена под контролем системы менеджмента качества, сертифицированной на соответствие требованиям ISO 9001. Сертификат № RU100190, срок действия до 03.11.2024 г.

2. ГОСТ 32511-2013 (EN 590:2009)  
 ОКПД: 19.26.21.215  
 Дата изготовления: 01.06.2022  
 Дата, месяц сбора пробы: 01.06.2022, ГОСТ 2517  
 Место сбора: Волгоград 37 мб  
 Уровень выпуклости (мм): 768  
 Масса нетто (т): 2578  
 Дата проведения анализа: 01.06.2022  
 Дата выдачи паспорта: 01.06.2022

№	Наименование показателя	Метод испытания	Норма по ТР ТС 013/2011	Норма по ТУТ (показатель качества)	Фактическое значение
1	Циловый индекс	ГОСТ 22508	не менее 51	не менее 51,0	52,1
2	Циловый индекс	ASTM D-4037		не менее 46,0	50,3
3	Плотность при 15 °С, кг/м³	ASTM D-4052		820,0 - 845,0	836,0
4	Массовая доля полициклопентан-ароматических углеводородов, %	ГОСТ EN 12968	не более 8	не более 8,0	4,7
5	Массовая доля серы, мг/кг	ГОСТ ISO 20884	не более 10	не более 10,0	4,7
6	Температура вспышки, определенная в закрытом тигле, °С	ГОСТ 4206	не менее 55	ниже 55	58
7	Кислотность 10 %-ного остатка реакции, % мас.	ГОСТ 22392		не более 0,3	ниже 0,1
8	Зольность, % мас.	ГОСТ 1463		не более 0,01	отсутствует
9	Массовая доля воды, мг/кг	ISO 12937		не более 200	90
10	Объем смазки, мл/кг	EN 12662		не более 24	ниже 12
11	Коррозия медной пластинки (3 ч при 50°С)	ГОСТ ISO 2148		класс 1	класс 1
12	Специфическая вязкость: объемная вязкость, мм²/с	EN ISO 12269		не более 25	8
13	Специфическая вязкость: инвертируемый диаметр пены в цилиндре (метод 1,4) при 60 °С, мм	ГОСТ ISO 12156-1		не более 400	425
14	Кинематическая вязкость при 40°С, мм²/с	ASTM D-445		2,000 - 4,500	2,992
15	Фракционный состав при температуре 250°С парового остатка, % об.	ГОСТ ISO 3405		ниже 65	32,1
		ГОСТ ISO 3405		не менее 85	93,6
		ГОСТ ISO 3405		не менее 300	356,8
16	Предельная температура фильтруемости, °С	ГОСТ 22354		не выше класса 5	класс 5
17	Плотность при 20 °С, кг/м³	ASTM D-4052		не нормируется, определенное обязательство	832,5
18	Температура замерзания, °С	ГОСТ 5066		не нормируется, определенное обязательство	ниже 4
19	Прокисание: прокисание, % мас.				0,015

**Показатели качества для определения класса ТН ВЭД ЕАЭС**

№	Наименование показателя	Метод испытания	Норма по договору	Фактическое значение
1	Фракционный состав: - остаток при температуре 250°С, % об.	ГОСТ ISO 3405		32,1
				93,6
2	Массовая доля серы, мг/кг	ГОСТ ISO 20884		4,7

**Заключение:**

- Качество продукции соответствует требованиям ГОСТ 32511-2013 (EN 590:2009) с классом 1 в Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 013/2011 «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и кавитату», с классификацией, Приложение № 3.
- Наличием параметров качества топлива требованиям высшего стандарта при соблюдении условий транспортирования и хранения. Гарантийный срок хранения дизельного топлива, не подвергнутого депарафинизации-дегидратации процессу, - 1 год со дня изготовления, или это устанавливается в договоре на топливо.

Дополнительная информация:

- 1 Показатели п.17 "Плотность при 20 °С", п. 18 "Температура помутнения" являются дополнительными по требованию потребителя.
- 2 Технология производства гарантирует отсутствие металлосодержащих присадок и содержание метиловых эфиров жирных кислот.
- 3 Показатель п. 8 "Зольность, % масс", зольность продукта до 0,002% включительно оценивается как ее отсутствие.



МП

Начальник смены испытательной лаборатории  
по доверенности №19/358 от 30.12.2021

/О.В. Сорова/



**АО «НЗНП» филиал «Ростовский»**

344002 г. Ростов-на-Дону, ул. 1-я Луговая 50, тел/факс (863) 204-17-50

Завод-изготовитель АО «НЗНП», 346392 Ростовская область, м. р-н Красносулинский, с.п. Киселевское, тер. автомобильной дороги общего пользования федерального значения А-270, км 882-й, зд. I, тел/факс (86369) 5-15-00

**Паспорт № 363**

**Бензин прямогонный стабильный**

по контракту № NZNPWH 51-23012023МСВ от 23.01.2023

Распоряжение № 375 от 18.07.2023г.

Код ОКПД 2 19.20.23.121  
Дата анализа – 19.07.2023  
Резервуар № – 9, 10,8  
Проба № – 4207

Код ТН ВЭД ЕАЭС 2710 12 900 8  
Т/х – Армада Эксплорер  
Количество, т – 5021,400  
Отбор проб по ASTM D 4057-22

Наименование показателей качества	Нормированное значение	Фактическое значение	Метод испытания
Плотность при 15°C, кг/м <sup>3</sup>	не более 730,0	715,5	ASTM D 4052-22
Внешний вид	чистая, прозрачная жидкость	чистая, прозрачная жидкость	п. 7.3 СТО 73281024-050-2023
Испытание на медной пластине	выдерживает	выдерживает	ГОСТ 6321-92
Содержание серы, %масс	не более 0,120	0,0908	ASTM D 4294-21
Содержание меркаптановой серы, % масс	не более 0,065	0,037	ГОСТ 17323-71 (метод А)
Содержание сероводорода, %масс	отсутствие	отсутствие	ГОСТ 17323-71 (метод А)
Массовая доля воды, %	отсутствие	отсутствие	п. 7.3 СТО 73281024-050-2023
Массовая доля механических примесей, %	отсутствие	отсутствие	п. 7.3 СТО 73281024-050-2023
Фракционный состав, °С: - температура начала кипения	не ниже 32	36,4	ASTM D 86-23
- 5 об. % перегоняется при температуре	не нормируется, определение обязательно	49,4	
- 10 об. % перегоняется при температуре	не нормируется, определение обязательно	56,3	
- 50 об. % перегоняется при температуре	не нормируется, определение обязательно	108,1	
- 90 об. % перегоняется при температуре	не выше 210	152,1	
- 95 об. % перегоняется при температуре	не нормируется, определение обязательно	161,1	
- температура конца кипения, °С	не выше 190	181,3	
- остаток в колбе, %	не более 1,5	1,0	
- остаток и потери, %	не более 4,5	1,7	
Давление насыщенных паров, кПа	не выше 66,7	57,0	
Кислотность, мг КОН на 100 см <sup>3</sup> бензина	Не более 1,0	0,26	ГОСТ 5985-79
Массовая доля парафиновых углеводородов, %	не менее 60,0	66,55	ASTM D 5134-21
Массовая доля ароматических углеводородов, %	не выше 10,0	8,07	ASTM D 5134-21
Массовая доля олефиновых углеводородов, %	не выше 1,0	0,34	ASTM D 5134-21
Массовая доля нафтеновых углеводородов, %	12-40	25,11	ASTM D 5134-21
Содержание пентан-гексановой фракции с содержанием			ASTM D 5134-21
	менее 35 % масс	10,31	
	менее 55 % масс	11,34	

Лаборант ИИ  
М.П.

Сара Г.Н.Карачинова

Дата выдачи паспорта: «19» июля 2023 г.



АО «НЗНП» филиал «Ростовский»

344002 г. Ростов-на-Дону, ул. 1-я Луговая 50, тел/факс (863) 204-17-50

Завод-изготовитель АО «НЗНП», 346392 Ростовская область, м. р-н Красносулинский, с.п. Киселевское, тер автомобильной дороги общего пользования федерального значения А-270, км 882-й, зд.1, тел/факс (86369) 5-15-00

Паспорт № 391

Дистиллят средний для гидрогенизационных процессов  
Контракт № NZNPWH 12072023МСВ от 12.07.2023  
Распоряжение № 408 от 07.08.2023г.

Код ОКПД 2 19.20.27.190  
Дата анализа – 07.08.2023  
Резервуар № – 9, 10  
Номер пробы – 4625  
Отбор проб по ASTM D 4057-22

Код ТН ВЭД ЕАЭС 2710 19 290 0  
Т/х – Санар 15  
Количество, т – 5705,400

Наименование показателей качества	Нормированное значение	Фактическое значение	Метод испытания
Плотность при 15°C, кг/м <sup>3</sup>	не более 795,0	744,7	EN ISO 12185:1996(E)
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	не более 791,2	740,3	EN ISO 12185:1996(E)
Фракционный состав: перегоняется при 210°C, % об	менее 88	83,5	ASTM D 86-23
Фракционный состав: перегоняется при 215°C, % об	менее 90	84,0	ASTM D 86-23
Фракционный состав: перегоняется при 250°C, % об	более 65	85,0	ASTM D 86-23
Массовая доля серы, %	не более 1,0	0,409	ASTM D 4294-21
Содержание воды, % масс	не более 0,03	0,0	ASTM D 95-13(2018)
Содержание механических примесей, % масс	отсутствие	отсутствие	ГОСТ 6370-83



О.С. Клесова

Дата выдачи паспорта: «07» августа 2023 г.

## 13.2 ДОКУМЕНТЫ АСФ

### ДОГОВОР № 150 по несению аварийно-спасательной готовности к ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

г. Новороссийск

«21» 06 2025 г.

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Морская спасательная служба» (ФГБУ «Морспасслужба»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Азово-Черноморского филиала ФГБУ «Морспасслужба» Бибикова Дмитрия Александровича, действующего на основании Доверенности № МСС-Д-048/2023 от 06.02.2023 г., с одной стороны и

Акционерное общество «Новошахтинский завод нефтепродуктов» (АО «НЗНП») именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Петрова Алексея Анатольевича, действующего на основании доверенности от 15.12.2022 года № 100-2022, с другой стороны, вместе именуемые в дальнейшем «Стороны», а по отдельности «Сторона», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

#### 1. Предмет договора

1.1 Предметом настоящего Договора является предоставление «Заказчику» услуг по несению аварийно-спасательной готовности к локализации и последующей ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов (ЛАРН) в случае их возникновения, при проведении «Заказчиком» операций по перевалке нефтепродуктов на акватории причального комплекса АО «НЗНП» в морском порту Ростов-на-Дону, 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. Обеспечить готовность аварийно-спасательного формирования к выполнению работ, определенных пунктом 1.1. настоящего Договора, а также осуществлять контроль за этой готовностью.

Состав сил и средств по ликвидации разливов нефти АСФ «Исполнителя», задействованных в обеспечении выполнения условий настоящего Договора, указан в Приложении № 2 к Договору, которое является его неотъемлемой частью.

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 настоящему Договору, «Исполнитель» вправе привлечь дополнительные собственные силы и средства, 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.

##### 2.2. Права «Исполнителя»:

2.2.1 «Исполнитель» вправе отказаться от выполнения работ (услуг) по настоящему 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».

### **2.3. «Заказчику» обязуется:**

2.3.1. Своевременно оплачивать услуги «Исполнителя» по ставкам и в сроки, установленные настоящим Договором.

2.3.2 При заключении настоящего Договора указать наименование документов, подтверждающих полномочия в отношении каждого объекта, задействованного в операциях с нефтью и нефтепродуктами, обслуживание которого заказывает «Заказчик».

2.3.3. Содействовать в оформлении документов на оказанные «Исполнителем» услуги.

2.3.4. Иметь все разрешительные документы на производимые работы в портах указанных в п.1.1 Договора, соблюдать экологические требования, санитарные условия, требования пожарной безопасности, в том числе требования Обязательных постановлений в морских портах и распоряжений капитанов морских портов, касающиеся в любой степени предмета настоящего 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, в письменной форме, о факте аварийного разлива нефти и нефтепродуктов незамедлительно. Телефон круглосуточной диспетчерской службы «Исполнителя»: (8617) 60-26-28, 64-41-76.

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. Незамедлительно, после заключения настоящего договора представить «Исполнителю» план по ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов «Заказчика».

2.3.9. Осуществлять операции с нефтепродуктами исключительно в пределах акваторий портов, указанных в пункте 1.1. Договора. «Исполнитель» не несет ответственности за разливы нефти и нефтепродуктов, произошедшие в результате деятельности «Заказчика» за пределами акваторий, указанных в пункте 1.1. Договора.

### **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.

## **3. Порядок сдачи работ.**

3.1. При сдаче работ «Исполнитель» представляет «Заказчику» Акт сдачи-приемки выполненных работ (оказанных услуг). Акт сдачи-приемки выполненных работ (оказанных услуг) направляется «Исполнителем» «Заказчику» не позднее 5-ти дней с момента окончания оказания услуг в отчетном периоде (один месяц).

3.2. «Заказчик» в течение пяти 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 трех рабочих дней составляют двухсторонний протокол разногласий, с перечнем необходимых доработок и сроков их выполнения.

3.3. В случае неполучения «Исполнителем» подписанного Акта сдачи-приемки выполненных работ (оказанных услуг), необоснованного отказа от его подписания, или обоснованного отказа от подписания акта сдачи-приемки выполненных работ (оказанных услуг) направленного с нарушением сроков, указанных в пункте 3.2. настоящего Договора, услуги, указанные в пункте 1.1 считаются выполненными и принятыми «Заказчиком».

#### 4. Ответственность сторон

4.1. «Стороны» несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязанностей по настоящему Договору в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора.

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

4.3. «Сторона», для которой создалась 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.

4.4. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения «Заказчиком» своих обязательств по настоящему Договору, «Исполнитель» вправе незамедлительно расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке, с уведомлением соответствующих надзорных органов.

#### 5. Стоимость услуг и порядок взаиморасчетов.

5.1 Стоимость оказываемых «Исполнителем» услуг определена в протоколе согласования договорной цены (Приложение №1), который является неотъемлемой частью настоящего договора.

5.2. В случае проведения «Исполнителем» операции по ликвидации разлива нефтепродуктов, «Заказчик» оплачивает услуги исполнителя по проведению аварийно-спасательных работ в соответствии с их стоимостью представленной «Исполнителем».

Стоимость услуг «Исполнителя» формируется исходя из ставок на суда, автотранспорт, оборудование и персонал «Исполнителя» и количества времени в течение которого они были задействованы (начиная с момента выдвижения из мест базирования и до момента их возвращения в места дислокации), а так же из затрат понесенных «Исполнителем» при проведении аварийных работ, включающих в себя но не ограничивающихся, стоимостью использованного сорбента, приведение загрязненных боновых заграждений и оборудования по ликвидации разливов нефти в первоначальное состояние, а так же затрат по восстановлению оборудования по ликвидации разливов нефти и других технических средств в случае его повреждения или утраты при проведении аварийных работ и другие обоснованные затраты.

5.3. Оплата услуг производится «Заказчиком» не позднее 5-ти банковских дней с момента направления «Исполнителем» копий счёта, счета-фактуры и акта выполненных работ (оказанных услуг) согласованных между «Сторонами», в соответствии с пунктом 7.1. Договора.

5.4. Оплата услуг «Заказчиком» производится путем перечисления денежных средств на счет «Исполнителя», в соответствии с реквизитами, указанными в пункте № 8 Договора.

5.5. Днем оплаты считается день фактического поступления денежных средств на счет «Исполнителя».

5.6. 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.

5.7. Банковские операции по перечислению платежей оплачивает «Заказчик».

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

5.9. В случае отказа «Заказчика» или любого уполномоченного лица «Заказчика» от ранее

заказанных услуг, в тот момент, когда «Исполнитель» уже приступил к их оказанию, «Заказчик» оплачивает отмененные услуги по фактически затраченному времени.

## 6. Срок действия Договора

6.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01 июля 2023 года и действует до 31 декабря 2023 года включительно.

6.2. В случае если одна из «Сторон» изъявит желание прекратить действие Договора досрочно (за исключением случаев, указанных в п.п. 4.4. настоящего Договора), она должна предупредить другую «Сторону» не менее чем за один месяц до прекращения действия Договора.

## 7. Прочие условия

7.1. 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, по факсу 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 до последующего 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. 8(8617) 60-26-28, факс: 8(8617) 64-41-76; e-mail: [od\\_azh@morspas.com](mailto:od_azh@morspas.com);

7.2. Все споры или разногласия, возникающие между «Сторонами» по настоящему Договору или в связи с ним, разрешаются путем переговоров между «Сторонами». В случае невозможности разрешения разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Краснодарского края.

7.3. В части правоотношений, неурегулированных настоящим Договором, «Стороны» руководствуются действующим законодательством Российской Федерации, в том числе приказами, нормативными актами Минтранса России, в части не противоречащей действующему законодательству.

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

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

7.6. Настоящий Договор составлен в 2-х экземплярах, по одному для каждой «Стороны», имеющих одинаковую юридическую силу.

7.7. Факсимильная или электронная подписанная копия настоящего Договора имеет равную с оригиналом юридическую силу при условии последующего обмена оригиналами в разумный срок.

## 8. Юридические адреса и банковские реквизиты

### «ИСПОЛНИТЕЛЬ»

ФГБУ «Морспасслужба»  
Юр. адрес.: Россия, 125993, г. Москва, ул.  
Петровка 3/6, стр. 2  
Азово-Черноморский филиал  
ФГБУ «Морспасслужба»:  
ИНН 7707274249 КПП 231543001,  
ОГРН 1027739737321,  
Место нахождения: 353901, Россия

### «ЗАКАЗЧИК»

АО «НЗНП»  
Юридический адрес: 346392, Ростовская  
область, м.р-н Красносулинский, с.п.  
Киселевское, тер автомобильной дороги  
общего пользования федерального  
значения А-270, км 882-й, зд. 1  
Почтовый адрес: 346900, Российская  
Федерация, Ростовская область, г.

г. Новороссийск ул. Портовая 7  
Банк: ЮЖНОЕ ГУ БАНКА РОССИИ// УФК по  
Краснодарскому краю г. Краснодар  
Получатель: УФК по Краснодарскому краю  
(Азово-Черноморский филиал ФГБУ  
«Морспасслужба» л/с 20186Ц45930)  
Единый казначейский счет: 40102810945370000010  
БИК ТОФК 010349101  
Номер казначейского счета 03214643000000011800

Новошахтинск, а/я №5  
ОГРН 1046151001071  
ИНН / КПП 6151012111 / 997250001  
ОКПО 73281024  
Тел/факс: +7(863-69) 5-15-05 / 5-15-08  
E-mail: kanc@nznpr.ru  
Получатель услуг:  
АО «НЗНП» филиал «Ростовский»  
Фактический адрес: 344002, Ростовская  
область, г. Ростов-на-Дону, ул. 1-я  
Луговая, д.50  
р/с №40702810552000000037 в Юго-  
Западном банке ПАО «Сбербанк России»  
г. Ростов-на-Дону  
к/с 30101810600000000602  
БИК 046015602  
КПП 616202001, ОКПО 83357047  
ОКВЭД 52.10.21  
Тел/факс +7(863) 204-17-50 (секретарь)

Директор Азово-Черноморского  
филиала ФГБУ «Морспасслужба»



Д.А. Бибииков

М.п.

Директор  
АО «НЗНП»



А.А. Петров

М.п.

*К договору №150  
от 21.08.2023г.*

Приложение №1 к Договору № 150  
от 21.06 2023 года

**ПРОТОКОЛ**  
**согласования договорной цены**

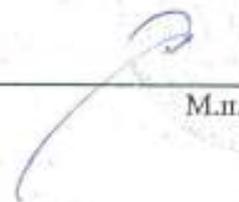
Федеральное государственное бюджетное учреждение «Морская спасательная служба» (ФГБУ «Морспасслужба»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Азово-Черноморского филиала ФГБУ «Морспасслужба» Бибикова Дмитрия Александровича, действующего на основании Доверенности № МСС-Д-048/2023 от 06.02.2023 г., с одной стороны

и  
Акционерное общество «Новошахтинский завод нефтепродуктов» именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Петрова Алексея Анатольевича, действующего на основании доверенности от 15.12.2022 года № 100-2022, с другой стороны, настоящим удостоверяем, что Сторонами достигнуто соглашение о договорной цене:

• Стоимость оказываемых «Исполнителем» услуг по несению аварийно-спасательной готовности к ЛАРН, в случае их возникновения, при проведении «Заказчиком» операций по перевалке нефтепродуктов на акватории морского порта Ростов-на-Дону, силами АСФ, находящегося под управлением «Исполнителя», составляет – 450 000 (четыреста пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек в месяц, в том числе НДС 20% - 75 000 (семьдесят пять тысяч) рублей 00 копеек.

Настоящий протокол является основанием для проведения расчетов и платежей между «Исполнителем» и «Заказчиком».

Директор Азово-Черноморского  
филиала ФГБУ «Морспасслужба»

  
Д.А. Бибиков  
М.п.

Директор  
АО «НЗНП»

  
А.А. Петров  
М.п.  


Приложение №2 к Договору № 150  
от 21.06 2025 года

**Перечень сил и средств**  
привлекаемых «Исполнителем» для выполнения условий Договора

**1. Основные силы и средства, базирующиеся на территории и акватории морского порта Ростов-на-Дону (Нижний Железнодорожный проезд 1Б):**

- 1) Спасатели – 6 чел.;
- 2) Суда (катера) аварийного реагирования – 2 ед.;
- 3) Нефтесборные системы – 3 комплекта;
- 4) Емкости для временного хранения нефтепродуктов – 10м<sup>3</sup>;
- 5) Боновые ограждения постоянной плавучести – 480 м.;
- 6) Распылитель сорбента – 1 ед.;
- 7) Сорбент – 500 кг.

Директор Азово-Черноморского  
филиала ФГБУ «Морспасслужба»

\_\_\_\_\_  
Д.А. Бибиков  
М.п.

Директор  
АО «НЗНП»

\_\_\_\_\_  
А.А. Петров  
М.п.



Центральная комиссия Федерального агентства морского и речного транспорта  
по аттестации аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных  
формирований, спасателей и граждан, приобретающих статус спасателя

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

№ 00642

« 19» августа 2021г. Регистрационный № 6/1-49

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного  
формирования: аварийно-спасательное формирование  
Азово-Черноморского филиала ФГБУ «Морспасслужба»

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

Виды аварийно-спасательных работ: ПСР; АСР ТП; АСР ЛРН (море);  
ЛРН (терр.) на сухопутной территории – свыше 5000 тонн, на водных объектах  
свыше 5000 тонн

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

Адрес: ул. Портовая, д. 7, г. Новороссийск,  
Краснодарский край, Российская Федерация, 353901

Основание: решение ЦАК Росморречфлота,  
протокол № 06/21 от 19 августа 2021 года

Действительно до: 19 августа 2024 года

Председатель аттестационной комиссии: Д.В. Ушаков  
Секретарь аттестационной комиссии: В.Д. Васин

М.П.



АО «Орион», Мемб. 2014 г., №6. Заг. номер 10 05 05 0001 040 046. Т3 № 112. Тел: 800 721 47 42, сайт орион.рф

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

Зона ответственности (в соответствии с картой (картами) зоны ответственности АСС(Ф))		Зоной ответственности профессионального аварийно-спасательного формирования является морская акватория Азово-Черноморского бассейна в границах поисково-спасательный район МСКЦ Новороссийск (включая ПСР МСПЦ Керчь, Севастополь и Тамань) 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				
17.05.2016		Приказ директора Азово-Черноморского филиала от 17.05.2016 № 116 (с изменениями, внесенными приказом от 07.07.2020 № 117).		Федеральное государственное бюджетное учреждение «Морская спасательная служба» (ФГБУ «Морспасслужба»)				
Место дислокации: Краснодарский край		Населенный пункт: г. Новороссийск						
Улица: Портовая		Дом: 7		Почтовый индекс: 353901				
Телефон (факс) начальника, дежурного, адрес электронной почты:		Тел.: 8(8617) 60-28-24, 8 (8617) 60-26-28; факс: 8 (8617) 64-41-76; e-mail: od_azh@morspas.com.						
Количество зданий (строений)		Общая площадь, кв. м		Основания пользования зданиями				
3		1558,2		Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости от 23.05.2018, кадастровый номер: 23:47:0206005:52, от 23.05.2018, кадастровый номер: 61:44:0062628:21, от 23.05.2018, кадастровый номер: 23:47:0206005:54.				
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
54	53	53		18	6	28	1	-
Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ (дата, номер)		Наименование аттестационной комиссии		Реквизиты решения аттестационной комиссии (дата, номер)				
от 11.09.2020 № 6/1-49, номер бланка 00691		ЦАК Росморречфлота		Протокол от 11.09.2020 № 07/20				

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)	30
Количество спасателей в дежурной смене, человек	15	Готовность АСС(Ф) к отправке в район чрезвычайной ситуации (минут)	60
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
15	53	53	-	53	5

IV. ОСНАЩЕННОСТЬ

Наименование технических средств	Количество		Основания пользования
	по штату	в наличии	
1	2	3	4
<b>Автотранспорт</b>			
Легковые автомобили/из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	6/0	6/0	С
Грузовые автомобили/ из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	11/0	12/0	С

Автобусы/из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	3/0	3/0	С
Пожарные автомобили (осн./спец.)	-	-	-
Аварийно-спасательные машины (мотоциклы)/из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	-	-	-
Снегоболотоходы	-	-	-
Транспортные средства повышенной проходимости	3/0	3/0	С
Медицинские автомобили/из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	-	-	-
<b>Инженерная техника</b>			
Подъемные краны	2	2	С
Трактора, бульдозеры	-	-	-
Экскаваторы	-	-	-
<b>Летательные аппараты</b>			
Вертолеты	-	-	-
Самолеты	-	-	-
Беспилотные летательные аппараты	-	-	-
<b>Спасательные суда</b>			
Спасательные буксирные суда, обеспечивающие постановку боннов, с суммарной мощностью двигателей не менее 175 кВт и грузоподъемностью не менее 3 тонн / из них предназначенные для тушения пожаров на море.	16/1	16/1	С/А
Водолазные суда	6	6	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 / из них предназначенные для тушения пожаров на море.	3/3	3/3	С
Вспомогательные суда	15	15	С
<b>Средства связи</b>			
Радиостанции носимые	30	30	С
Радиостанции стационарные (морские)	28	28	С
Радиостанции стационарные (авиационные)	2	2	С
Радиостанции автомобильные	-	-	-
Спутниковые системы связи	3	3	С
Мобильные телефоны	27	27	С
<b>Средства обнаружения пострадавших</b>			
Оптико-телевизионные системы	4	4	-

Акустические приборы	-	-	-
Электромагнитные приборы	-	-	-
Тепловизоры	6	6	С
Бинокли	26	26	С
Средства защиты органов дыхания и кожи			
Дыхательные аппараты	16	16	С
Противогазы	81	81	С
Костюмы защитные	735	735	С
Каска защитная 3М Peltor G3000	100	100	С
Защитные наушники 3М Peltor Optime I	100	100	С
Удерживающая страховочная привязь УС 2аГЖ	10	10	С
Очки защитные	100	100	С
Перчатки МБС	150	150	С
Расpirаторы	100	100	С
Салоги с защитой от нефтепродуктов SARDONIX	67	67	С
Салоги болотные с защитой от нефтепродуктов	30	30	С
Приборы химического и радиационного контроля			
Приборы химического контроля (газоанализаторы)	9	9	С
Дозиметры	-	-	-
Аварийно-спасательный инструмент			
Гидравлический аварийно-спасательный инструмент	6	6	С
Бетоноломы	-	-	-
Пневмодомкраты	5	5	С
Электропилы	1	1	С
Бензопилы	1	1	С
Электроножницы	-	-	-
Переносные электростанции	8	8	С
Электро- и газосварочное оборудование	4	4	С
Углошлифовальные машинки	5	5	С
Аварийно имущество согласно НБЖС (судовое)	5	5	С
Нож дайвер	67	67	С
Такелажный инструмент (Судовой)	5	5	С
Слесарный инструмент(судовой)	5	5	С

Средства для заделки пробоин (упор раздвижной, струбцина аварийная, мягкий пластырь, трос стальной, болты крючковые, уголки, аварийный брус, аварийная доска и пр.), шт.	166	166	С
Материалы для заделки пробоин (сталь листовая, проволока, микропористая резина, пакля, парусина и пр.), кг.	2950	2950	С
Средства для буксировки аварийных судов (линеметы, буксировочное устройство, скобы, канаты, тросы, канифас-блоки и пр.), шт.	72	72	С
<b>Пожарно-техническое оборудование</b>			
Комплекты боевой одежды и снаряжения пожарного	15	15	С
Теплоотражающие костюмы	1	1	С
Ранцевые установки пожаротушения	-	-	-
Огнетушители	490	490	С
Мотопомпы пожарные	1	1	С
Пожарные рукава: 50 мм/75 мм/100 мм (м)	2450	2450	С
Стволы пожарные ручные	15	15	С
Пенообразователи, л	14 260	14 260	С
Порошок огнетушащий, кг	2500	2500	С
Комплекс маяк пожарного «Стрелец»	1	1	С
Топор пожарного	16	16	С
Трос страховочный	3	3	С
Пожарный инструмент	8	8	С
ГПП-100	4	4	С
Пеногенератор Пурга	1	1	С
Специальная система водяного пожаротушения	4	4	С
Специальная система ствол-вода/пена пожаротушения из 1 лафетной установки	3	3	С
Специальная система порошкового пожаротушения - 1 установка порошкового пожаротушения	1	1	С
Комплект системы водяной завесы для защиты судна от теплового воздействия от горящего объекта	3	3	С
Система пожаротушения из лафетных установок вода/пена	3	3	С
Фонарь пожарного LS-q5	67	67	С
Компрессор для зарядки баллонов автономных дыхательных аппаратов	3	3	С
Аварийное дыхательное устройство ПТС Фарватер-Мини	11	11	С

Средства десантирования с летательных аппаратов			
Параплантно-грузовые системы	-	-	-
Парашюты	-	-	-
Плавсредства			
Катера, моторные лодки	6	6	С
Весельные лодки, шлюпки	-	-	-
Плоты спасательные	35	35	С
Суда на воздушной подушке	-	-	-
Спасательные жилеты/спасательные круги	200/60	200/60	С
Система подъема пострадавшего из воды (Судовая)	4	4	С
Гидротермокоостюмы	174	174	С
Шкентель с мусингом	10	10	С
Световые буй	28	28	С
Светодымящий буй	20	20	С
Имущество для ликвидации разливов нефти			
Боны морские (высота стенки от 500 мм до 1100 мм), м	6480	6480	С
Боны морские (высота стенки от 1500 мм до 1800мм), м	2400	2400	С
Боны берегозащитные, м	400	400	С
Боны самонадувные	400	400	С
Боны прибрежные (высота стенки от 100 мм до 450 мм.), м	1800	1800	С
Сорбирующие боновые ограждения	1680	1680	С
Нефтетрал	4	4	С
Скиммеры, общая производительность м <sup>3</sup> /ч	2148,4	2148,4	С
Устройство для распыления сорбентов	6	6	С
Устройство для распыла диспергента	1	1	С
Сорбент, кг	2500	2500	С
Салфетки сорбирующие, шт.	700	700	С
Плавучая емкость для нефтесодержащих вод, м <sup>3</sup>	265,4	265,4	С
Емкость для нефтесодержащих вод (судовые танки), м <sup>3</sup>	1626,025	1626,025	С
Сборные и каркасные емкости для нефтепродуктов, м <sup>3</sup>	628,75	628,75	С
Мойка высокого давления с пароподогревом	1	1	С
Искробезопасный ручной инструмент для сбора нефтепродуктов	2	2	С
Мешки полиэтиленовые для сбора замазученного мусора	1500	1500	С

Водолазное оборудование			
Водолазная барокамера (барокомплекс)	5	5	С
Средства обеспечения водолазных спусков	4	4	С
Компрессоры	2	2	С
Вентилируемое водолазное снаряжение	10	10	С
Автономное водолазное снаряжение	15	15	С
Подводное телевидение	4	4	С
Подводное освещение	6	6	С
Средства подводной связи	7	7	С
Водолазные гидрокombинезоны сухого типа Bore	17	17	С
Водолазные гидрокombинезоны мокрого типа Aqualang	20	20	С
Ласты	10	10	С
Маски	10	10	С
Имущество для подводно-технических и судоподъемных работ			
Средства для подводных работ с грунтом	3	3	С
Средства для подводной сварки/резки	4	4	С
Телеуправляемый необитаемый подводный аппарат	3	3	С
Водолазный гидравлический инструмент	3	3	С
Средства водоотлива, общая производительность м <sup>3</sup> /ч	8750	8750	С
Переносные электростанции	2	2	С
Судоподъемные понтоны г/п 10 тонн	2	2	С
Судоподъемные понтоны г/п 5 тонн	9	9	С
Судоподъемные понтоны г/п 3 тонны	3	3	С
Судоподъемные понтоны г/п 0,25 тонн U-rise	1	1	С
Судоподъемные понтоны г/п 0,5 тонн U-rise	1	1	С
Пневматические ролик-мешки	9	9	С
Универсальный подводный толщиномер Cygnus	1	1	С
Вибратор для уплотнения бетона ZN -38/6 m глубинный	1	1	С
Установка по подводной очистке судов на плаву Brush Kart	1	1	С
Система LARS Promec Lite	2	2	С

**ТАБЕЛЬ**  
**технического оснащения АСФ ФГБУ «Морспасслужба»,**  
**специальным оборудованием для выполнения аварийно- спасательных работ и ликвидации**  
**(локализации) разливов нефти и нефтепродуктов**

**Азово-Черноморский филиал**

№ № п/п	Наименование и тип	Количество
1	2	3
<b>Оборудование ЛАРН на воде:</b>		
1.	Боновые заграждения «RO-BOOM-2000"	250 м.
2.	Боновые заграждения «БПП-1100"	2305 м.
3.	Боновые заграждения «Ламор-1100"	270 м.
4.	Боновые заграждения «БПП-830"	200 м.
5.	Самонадувающиеся боновые заграждения «EXPANDI"	400 м.
6.	Нефтесборная система «СП-4Ц"	1 комплект
7.	Скиммер «Ro-Disk-22"	1 комплект
8.	Скиммер «Desmi Termit"	1 комплект
9.	Скиммер «Desmi Alligator-30"	1 комплект
10.	Скиммер «СО-2Ц"	1 комплект
11.	Скиммер «Ламор-185"	1 комплект
12.	Нефтесборная система «Elastec TDS 136"	3 комплекта
13.	Скиммер «Desmi Mini-Max"	1 комплект
14.	Скиммер Desmi «DVD-22"	1 комплект
15.	Емкость для сбора нефти 1 м <sup>3</sup>	2 шт.
16.	Плавающая емкость «КИТ-6"	2 шт.
17.	Плавающая емкость Ro-Tank	1 шт.
18.	Плавающая емкость «Vikoma"	1 шт.
19.	Плавающая емкость «QuickTank"	6 шт.
20.	Сборно-разборная емкость временного хранения нефтепродуктов РР-10 КТ	1 шт.
21.	Сорбент порошковый	2070 кг
22.	Нефтесборная система «LAMOR MINIMAX 10» (с дополнительной ручной нефтесборной системой для работы на суше производительностью 5 м <sup>3</sup> /час)	2 комплекта
23.	Боны постоянной плавучести LAMOR «FOB 1200"	200 м
24.	Система для перекачивания нефти «GTA 30"	1 комплект
25.	Емкости для временного хранения нефти «LAMOR LCT 9" 9 м <sup>3</sup>	4 шт.
26.	Скиммер Lamor 12, щеточный, (минимак), до 45 куб.м/час	1 комплект
27.	Скиммер Lamor Multi с Lamor GTA 70, щеточный/барабанный/дисковый, 70 куб.м/час	1 комплект
28.	Дизельприводная установка для мойки горячей водой/паром под высоким давлением Alto Contactor	1 комплект
29.	Боновые заграждения для защиты береговой черты типа «БЗ-10\400"	500 м
30.	Скиммер «ЛЕССОРБ" произв. 30 куб.м\ч	1 комплект
31.	Плавучая емкость, 10 куб.м	1 шт.
32.	Плавучая емкость Lamor LSB 25 S, 25 куб.м	1 шт.

33.	Ранцевый распылитель сорбента	3 шт.
34.	Сорбент «Биосорбонафт»	1 т.
35.	Нефтесборщик ЭКШ-3	1 шт.
36.	БПП-450 (цилиндр)	500 м
37.	Бон заградительный с водонаполняемый двухсекционной юбкой (водобалластный) (БН-бз/600 В).	300 м.
38.	Гидравлическая катушка, силовой агрегат, 2 воздуходувки, гидронасос к водобалластным бонам.	1 компл.
39.	Резервуар плавающий РР-10 П	2 компл.
40.	Боновые заграждения БПП-830	400 м
41.	Боновые заграждения сорбирующие БЗ-С	480 м
42.	Скиммер ЭКШ-3М в комплекте со шлангами, без энергоблока	1 компл.
43.	Силовой гидроблок LPP-6 на С75	1 компл.
44.	Маломерное судно (ЭКО-2 МС)	1 ед.
45.	Скиммер ЛАМ 50/3с (щетки), 50 куб.м/час в комплекте со шлангами и силовым гидроблоком LPP-35	1 компл.
46.	Боновые заграждения БЗ-У-600 (трехкамерные) в комплекте: с воздуходувки – гидронасосы -	100 м 1 ед. 1 ед.
47.	Бон сорбирующий сетчатый БСС-3/150ППмв	300 м
48.	Сорбент био	1000 кг
49.	Сорбент «Лессорб-Экстра»	900 кг
50.	Перистальтическая насосная система с гидравлической силовой установкой «Ролл».	1 компл.
51.	Автономная насосная система для перекачки жидкостей и нефти «НСд-60/17»	1 компл.
52.	Емкость для временного хранения нефтепродуктов 5 куб.м (каркасная) «ВХН-5К»	1 ед.
53.	Плавающая емкость 25 куб.м (баржа) «ВХН-25ПБ»	1 ед.
54.	Скиммер «Спрут-2Л» с гидроэнергоблоком (шестеренный насос)	1 компл.
55.	Резервуар разборный РР-50 (50 куб.м)	3 компл.
56.	Резервуар разборный РР-100 (100 куб. м)	2 компл.
57.	Скиммер («Спрут-М1») с дизель-гидравлической силовой установкой	1 компл.
58.	Плавающая емкость-баржа («ВХН-25ПБ»)	1 шт.
59.	Многоцелевая дизель-гидравлическая силовая установка («МНС-15/1Д») с приводом от дизельного двигателя	1 компл.
60.	Биосорбент «С-ВЕРАД Био»	1 т
61.	Намоточное устройство ТН-1Ш в комплекте с рукавной кассетой для ТН-1Ш и шланг полимерный напорный DN100, PN16 с установленными наконечниками типа Camlok 100 - (200 м)	1 компл.
62.	Диспергент FINASOL OSR 52	20 куб.м
63.	Биосорбент «С-ВЕРАД Био»	1,5 т
64.	Боновые заграждения БППЦ-500	500 м
65.	Буксирное устройство	10.ед.
66.	Якорное устройство	10 компл.
<b>Оборудование ЛАРН на суше:</b>		
1.	Боновые заграждения «RO-BOOM-2000»	1575 м.
2.	Боновые заграждения «БПП-1100»	1660 м.
3.	Боновые заграждения «Ламор-1100»	200 м.
4.	Боновые заграждения «БПП-830»	895 м.

5.	Самонадувающиеся боновые заграждения «EXPANDI»	200 м.
6.	Боновые заграждения «БЗП-150»	350 м.
7.	Сорбирующие боны «БСС-10У»	200 м.
8.	Сорбирующие боны «БСС-10М»	200 м.
9.	Боновые заграждения «NOAS KL-8D»	400 м.
10.	Сорбирующие боны «Газ-Турбо»	100 м.
11.	Сорбирующие боны «БС-3»	270 м.
12.	Боновые заграждения «RO-BOOM-1800»	500 м.
13.	Нефтесборный трал «Ro-Sweep»	2 ед.
14.	Нефтесборный трал «BENNEX PL-800/35»	1 ед.
15.	Нефтесборная система «Ro-Disk-22»	1 комплект
16.	Скиммер «Magnum-100»	1 комплект
17.	Скиммер «Vikoma Komara Mini»	1 комплект
18.	Скиммер «Desmi Mini-Max»	2 комплекта
19.	Скиммер «BAU-3»	1 комплект
20.	Скиммер пр. 4765	1 комплект
21.	Нефтесборная система СУ-4Д	2 комплекта
22.	Скиммер «WALOSEP W2»	2 комплекта
23.	Скиммер «Барракуда-2000»	1 комплект
24.	Скиммер Desmi «DVD-22»	1 комплект
25.	Система вакуумного Сборщика нефти «RO-VAK МК II»	1 комплект
26.	Скиммер «Foxtail VAB 2-6»	1 комплект
27.	Скиммер «Vikoma Mini-Vac»	1 комплект
28.	Нефтесборная система «ДЕСМИ ТЕРМИНАТОР/ДБД40»	1 комплект
29.	Скиммер FRAMO «TRANSREC-250»	1 комплект
30.	Скиммер «Desmi 250»	2 комплекта
31.	Нефтесборная система «СП-4Ц»	1 комплект
32.	Скиммер «Спрут-2М»	1 комплект
33.	Очистной комплекс «RO-CLEAN»	1 комплект
34.	Нефтеперекачивающие системы	2 комплекта
35.	Система распыла диспергента	3 комплекта
36.	Резервуар каркасный РК-10	2 шт.
37.	Сборно-разборная емкость временного хранения нефтепродуктов РР-10 КТ	1 шт.
38.	Плавающая емкость «Vikoma»	1 шт.
39.	Емкость для временного хранения нефти «ТРОЙЛТАНК»	2 шт.
40.	Емкость для сбора нефтепродуктов разборная ЕР-7А	1 шт.
41.	Нефтесборная емкость «Elastec»	1 шт.
42.	Плавающие емкости «КИТ-6»	4 шт.
43.	Емкость для сбора нефти 1 м <sup>3</sup>	13 шт.
44.	Емкость мешковая (одноразовая)	10 шт.
45.	Сорбент порошковый	7535 кг.

**Договор № 126 Н**  
**обслуживания опасного производственного объекта**

г. Новошахтинск

« 19 » декабря 2022 г.

**Государственное казенное учреждение Ростовской области «Ростовская областная поисково-спасательная служба»,** именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице начальника Толочкова Александра Владимировича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и  
**акционерное общество «Новошахтинский завод нефтепродуктов»,** именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора филиала АО «НЗНП» филиал «Ростовский» Вовк Александра Николаевича, действующего на основании Доверенности №175-2021 от 16.12.2021 г., с другой стороны, далее вместе именуемые «Стороны», а по отдельности – «Сторона», заключили настоящий договор о нижеследующем::

**ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

- 1.1. По настоящему договору «Заказчик» поручает и оплачивает, а «Исполнитель» принимает на себя обязательства по ликвидации (локализации) на суше разливов нефти и нефтепродуктов на объектах, указанных в Приложении №1 к настоящему Договору.
- 1.2. Обязательства Исполнителя, являющиеся предметом настоящего договора, включают в себя:
- 1.2.1. услуги по поддержанию в постоянной готовности сил и средств к действиям по локализации и ликвидации последствий разливов нефти и нефтепродуктов на объекте Заказчика;
- 1.2.2. поисково-спасательные работы при возникновении ЧС, связанной с разливом нефти и нефтепродуктов на объекте Заказчика.

**2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

**2.1. Заказчик обязуется:**

- 2.1.1. предоставлять Исполнителю полную информацию об обслуживаемых объектах (план ЛАРН, ПЛАС, ПЛА и др.), необходимую для надлежащего исполнения настоящего договора;
- 2.1.2. в случае возникновения ЧС незамедлительно уведомить об этом Исполнителя по одному из следующих телефонов: 8(86369) 26 112, 8(86369) 26 311, 8-908-180-01-12;
- 2.1.3. обеспечивать беспрепятственный доступ сил и средств Исполнителя на территорию и объекты для выполнения обязательств по настоящему договору;
- 2.1.4. в случае возникновения необходимости предоставлять Исполнителю для применения технику, оборудование и помещения необходимые для локализации и ликвидации ЧС. Особые условия предоставления техники, оборудования и помещений устанавливаются дополнительным соглашением Сторон.
- 2.1.5. В течении 10 календарных дней с момента направления Исполнителем Акта выполненных работ вернуть подписанный Акт в адрес Исполнителя или направить мотивированное возражение. В случае не исполнения Заказчиком данного пункта Акт выполненных работ считается подписанным, а работы выполненными надлежащим образом.

**2.2. Заказчик вправе:**

- 2.2.1. осуществлять контроль за ходом и качеством выполняемых работ по настоящему договору, соблюдением сроков их выполнения, не вмешиваясь при этом в оперативно-хозяйственную деятельность Исполнителя.

**2.3. Исполнитель обязуется:**

- 2.3.1. поддерживать силы и средства в постоянной готовности к реагированию и проведению поисково-спасательных работ при возникновении ЧС на объектах Заказчика;
- 2.3.2. с момента получения от Заказчика информации о ЧС принять меры к её локализации и ликвидации.

2.3.3. на основании согласованного плана проводить тренировки и учения, совместно с персоналом Заказчика, по отработке взаимодействия при возникновении ЧС на объекте;

2.3.4. привлекать к исполнению обязательств по настоящему договору силы и средства третьей стороны;

2.3.5. в случае расторжения Договора, информировать соответствующие территориальные органы (КЧС и ПБ, ГУ МЧС России, Ростехнадзор).

#### 2.4. Исполнитель вправе:

2.4.1. в течение срока действия договора, проводить осмотр объектов Заказчика, на предмет соблюдения требований промышленной безопасности;

2.4.2. по итогам осмотра объектов, давать письменные рекомендации, направленные на устранение в деятельности Заказчика нарушений требований Российского законодательства в области промышленной безопасности;

### 3. СТОИМОСТЬ УСЛУГ (РАБОТ) И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

3.1. Стоимость услуг, предусмотренных п.1.2.1. настоящего договора, составляет 37178 (тридцать семь тысяч сто семьдесят восемь) рублей 00 копеек, НДС не облагается. Стоимость услуги рассчитывается согласно калькуляции, прилагаемой к настоящему договору и являющейся его неотъемлемой частью.

3.2. Стоимость работ, предусмотренных п.1.2.2. настоящего договора, будет определяться по факту их выполнения, на основании калькуляции.

3.3. Оплата услуг, предусмотренных п.1.2.1. настоящего договора, осуществляется Заказчиком на основании счета, в течение 10 рабочих дней от даты его выставления. Акт об оказании услуг по обслуживанию опасного производственного объекта предоставляется Заказчику после фактического оказания услуг.

3.4. Оплата работ, предусмотренных п.1.2.2. настоящего договора, должна быть осуществлена в течение 10 календарных дней со дня предъявления Заказчику калькуляции, счета, акта выполненных работ, указанной в п.3.2. настоящего договора.

3.5. Стоимость и оплата услуг, предусмотренных п.2.3.3. настоящего договора, будет определяться дополнительным соглашением Сторон.

3.6. Оплата по договору осуществляется путем перечисления денежных средств в валюте Российской Федерации (рубли) на лицевой счет Получателя, указанный в разделе 10 настоящего договора, с обязательным указанием кода КБК.

3.7. При этом обязанности Заказчика в части оплаты по договору считаются исполненными со дня поступления денежных средств на лицевой счет Получателя.

3.8. В случае неверно указанных реквизитов, отсутствия кода КБК в платежных документах Заказчика, денежные средства являются невыясненными поступлениями областного бюджета, и обязанность Заказчика в части оплаты по договору считается неисполненной.

### 4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4.2. В случае просрочки исполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных настоящим договором, пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения Заказчиком обязательства, предусмотренного договором, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного договором срока исполнения обязательства, и устанавливается договором в размере не менее, чем одна трехсотая действующей на дату уплаты пени ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации от цены договора.

4.3. В случае невозможности исполнения настоящего договора по вине Заказчика, услуги Исполнителя подлежат оплате в полном объеме.

### 5. ФОРС-МАЖОР

5.1. 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, если действия непреодолимой силы или их последствия продолжаются более двух месяцев.

5.2. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать другую Сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме в течение трех дней.

## 6. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

6.1. Настоящий договор вступает в силу с «01» января 2023 г. и действует по «31» декабря 2023 года.

## 7. РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

7.1. Настоящий договор может быть расторгнут досрочно по взаимному согласию Сторон. Сторона, желающая в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор до окончания срока действия договора, обязана уведомить об этом другую Сторону в письменном виде за месяц до срока расторжения. Уведомление направляется заказным письмом с уведомлением.

7.2. Досрочное расторжение настоящего договора по инициативе Исполнителя возможно в случаях:

7.2.1. не выполнения Заказчиком письменных рекомендаций Исполнителя, направленных на устранение в деятельности Заказчика нарушений норм Российского законодательства в области пожарной, промышленной и экологической безопасности, создающих повышенную угрозу возникновения ЧС, без возврата оплаченных денежных средств.

7.2.2. при невыполнении Заказчиком обязательств по оплате услуг Исполнителя согласно п. 3.3, 3.4 настоящего договора.

## 8. СПОРЫ ПО НАСТОЯЩЕМУ ДОГОВОРУ

8.1. Стороны договорились, что при спорах о нарушениях условий договора применяется претензионный порядок урегулирования споров. Претензии о некачестве услуг или оказании услуг ненадлежащего качества. Заказчик направляет исполнителю в течение 10-ти рабочих дней с момента не оказания или оказания услуг не надлежащего качества или не в полном объеме, с приложением надлежаще оформленного акта и других необходимых документов. В случае просрочки указанного в настоящем пункте срока, Заказчик теряет право на предъявление претензий и должен оплатить предъявленный Исполнителем счет.

8.2. Мотивированный ответ на претензию должен быть дан в течение десяти рабочих дней со дня получения претензии.

8.3. Все споры, возникшие в ходе исполнения настоящего договора, стороны разрешают путем переговоров.

8.4. В случае если стороны не достигли согласия, все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности подлежат разрешению в Арбитражном суде Ростовской области.

## 9. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ.

9.1. Все изменения, дополнения настоящего договора действительны лишь в том случае, если они оформлены в письменной форме и подписаны обеими сторонами.

9.2. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, по одному для каждой из сторон.

9.3. Обмен документами (переписка Сторон о предмете настоящего Договора и иных его существенных условиях, а также об изменении, дополнении настоящего Договора, Приложения к Договору, Счета на оплату, Акты выполненных работ), имеет юридическую силу, если данные документы направлены с использованием адресов электронной почты, указанных в пункте 10 настоящего Договора», в формате PDF.

Обмен документами на бумажных носителях с мастичными печатями (при наличии), осуществляется по взаимной договоренности Сторон.

9.4. Все изменения, дополнения и приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

9.5. Взаимоотношения сторон, не предусмотренные условиями настоящего договора, регулируются законодательством Российской Федерации.

## 10. ПОДПИСИ И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

### Исполнитель:

Государственное казенное учреждение Ростовской области «Ростовская областная поисково-спасательная служба»  
346903, Ростовская область, г. Новошахтинск, ул. Рабочая, 2.

тел. 8 (86369) 26-311, факс 8 (86369) 26-112,

эл. почта: gorss\_61@mail.ru

ИНН 6151011679, КПП 615101001

### Получатель:

ДПЧС Ростовской области ИНН 6165119111, КПП 616501001, ОКАТО 60701000,

УФК по Ростовской области (ДПЧС Ростовской области, л/с 04582005750),

кор/сч 40102810845370000050

р/сч 03100643000000015800 в ОТДЕЛЕНИЕ РОСТОВ-НА-ДОНУ БАНКА РОССИИ//УФК по Ростовской области г Ростов-на-Дону  
БИК 016015102

КБК 82311301992020000130 Прочие доходы от оказания платных услуг (работ) получателями средств бюджетов субъектов Российской Федерации (код КБК указывать обязательно)

Начальник

(подпись)

М.П.



А.С. Толочков

### Заказчик:

#### АО «НЗНП»

346392, Ростовская область, м.р-н Красосулинский, с.п. Киселевское, тер автомобильной дороги общего пользования федерального значения А-270, км 882-й, зд. 1  
ИНН / КПП 6151012111 / 997250001  
ОКПО 73281024 ОГРН 1046151001071  
р/с 40702810252000104246

в Юго-Западном банке ПАО Сбербанк  
к/с 3010181060000000602 БИК 046015602

Получатель услуг

АО «НЗНП» филиал «Ростовский»

344002, Россия, г. Ростов-на-Дону,

ул. 1-я Луговая, 50

ИНН / КПП 6151012111 / 616202001

ОКПО 83357047

р/с 40702810552000000037

в Юго-Западном банке ПАО Сбербанк

к/с 3010181060000000602 БИК 046015602

Тел.(863) 204-17-50

e-mail: kanc\_11zak@nznpr.ru

Директор филиала

(подпись)

М.П.



А.Н. Вовк

Согласовано:

Главный бухгалтер Е.П. Андрущенко Е.П. Андрущенко

«19» декабря 2022 г.

Приложение № 1  
к Договору № 126 Н  
от «19» декабря 2022 г.

**Перечень  
обслуживаемых производственных объектов**

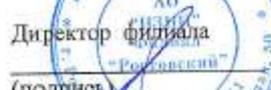
Наименование Объекта	Место нахождения	Вид опасного продукта, класс опасности	Краткая характеристика объекта, местности	Ответственное лицо Заказчика, контактный телефон
АО «НЗНП» филиал «Ростовский»	г. Ростов-на-Дону, ул. 1-я Луговая, 50	1. нефтепродукты мазутной группы. Класс опасности: IV (малоопасные), 2. нефтепродукты дизельной группы. Класс опасности: IV (малоопасные), 3. нефтепродукты бензиновой группы. Класс опасности: IV (малоопасные)	Объект расположен на левом берегу реки Дон и включает в себя: 1. РВС 5000 м <sup>3</sup> – 12 шт., (из них 2 резервуара - аварийные); 2. Площадка слива нефтепродуктов на 9 островков (18 мест). Автоцистерны (бензовозы) по 22 т. 3. Насосная тёмных нефтепродуктов (20 т в трубопроводе). 4. Насосная светлых нефтепродуктов (20 т в трубопроводе). 5. РВС-100 м <sup>3</sup> - 1 шт. с теплоносителем (масло). 6. Береговая часть причального комплекса под трубопроводами с нефтепродуктом (200 т). 7. Площадка под трубопроводами, идущими на причальный комплекс (440 т). 8. Площадки под эстакадами с технологическими трубопроводами на терминале (200 т). 9. Участок трубопроводов, проходящий через Приморский канал. 10. Котельная. 11. Автомобильные дороги внутри ОПО, подъездная дорога к ОПО, стоянка бензовозов перед АБК на 20 бензовозов (20 т). 12. Территория ж/д путей и ж/д эстакады на 24 ж/д цистерны (720 т). 13. Площадка причального комплекса на левом берегу реки Дон (в том числе береговая черта).	Старший инженер по ГО и ЧС Матвеев Григорий Сергеевич (863) 204-38-28 8989-612-72-95

Исполнитель:  
«Государственное казенное учреждение Ростовской области «Ростовская областная поисково-спасательная служба»

Начальник  
  
А.В. Голочков  
(подпись)  
М.П.



Заказчик:  
АО «НЗНП» филиал «Ростовский»

Директор филиала  
  
А.Н. Волк  
(подпись)  
М.П.



Приложение № 2  
к договору № 126 Н от «19» декабря 2022 г.

КАЛЬКУЛЯЦИЯ

предоставления услуги по поддержанию в постоянной готовности сил и средств к действиям по локализации и ликвидации последствий разливов нефти и нефтепродуктов на объекте Заказчика

№ пп	Наименование вида расхода	СУММА, без НДС, Руб.	Примечание
1	Оплата труда поисково-спасательной группы: начальник ПСО – 1 чел. спасатель – 9 чел.	15747,90	Должностные оклады согласно постановлению Правительства Ростовской области от 26.10.2016 № 729 «Об оплате труда работников государственных казенных учреждений, подведомственных департаменту по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций Ростовской области» Расчет произведен за 1 час согласно годового ФОТ из расчета среднемесячной годовой нормы 164,41 часа.
2	Начисления на оплату 30,2%	4756,00	Страховые взносы, согласно действующего законодательства
3	Стоимость ГСМ на автомашину	2885,85	При пробеге автомобиля 75 км. в 1 час (максимальная скорость в населенном пункте 60 км/ч., по трассе 90км/ч. $((60+90)/2=75)$ средняя скорость в час)) Норма расхода ГСМ средняя 24,2 л. на 100 км. (зимняя 25,0л/100км. Летняя 23,4 л/100 км. $(25+23,4)/2$ ), Стоимость ГСМ- АИ-92 по средней цене списания 53,00 руб. 1 литр. Расход на 75 км. $18,15 л. * 53,00 руб. * 3$
4	Амортизация оборудования	2511,27	Нефтесорбщик, автомобиль ГАЗ-33081 Садко, Газ 27527,Автосамосвал Камаз-65207
5	Расходные материалы	11276,98	Сорбент Сорп, перчатки, лопаты
	<b>ВСЕГО</b>	<b>37178,00</b>	

ПРИМЕЧАНИЯ:

Настоящая калькуляция составлена из среднего расчета 1 часа работы по ликвидации (локализации) на суше разливов нефти и нефтепродуктов и корректируется с учетом фактических затрат по времени, состава поисково-спасательной группы и используемого оборудования при оказании услуги.

Главный бухгалтер ГКУ РО «РО ПСС»



Е.П. Андриющенко

М.П.

Аттестационная комиссия ДПЧС Ростовской области по аттестации  
аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований,  
спасателей и граждан, приобретающих статус спасателя

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

№ **11052**

« **23** » декабря 2021 г. Регистрационный № **0-311-301**

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: **Самарский поисково-спасательный отряд государственного казенного учреждения Ростовской области «Ростовская областная поисково-спасательная служба»**

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

Виды аварийно-спасательных работ: **ПСР, АСР ТП, Гз СР, ЛРН\*(терр.)**

Учредитель аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: **Администрация Ростовской области**  
(ОГРН 1036151000820, ИНН 6151011679)

Адрес: **пер. Промышленный, 74, с. Самарское,**  
(улица № дома, индексный пункт (город, поселок и т.п.), район)  
**Ростовская область, Российская Федерация, 346751**  
(республика, край, область, автономный округ), страна, почтовый индекс)

Основание: **решение аттестационной комиссии ДПЧС Ростовской области**  
**протокол от 23.12.2021 № 9**

Действительно до: **23 декабря 2024 г.**

Председатель аттестационной комиссии: **П.В. Нудгин**

Секретарь аттестационной комиссии: **О.В. Бирюков**



Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации;  
«ЛРН (terr.) – на сухопутной территории – до 5000 тонн».

**ПАСПОРТ  
ПОИСКОВО-СПАСАТЕЛЬНОГО (АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОГО)  
ФОРМИРОВАНИЯ**

Государственное казенное учреждение Ростовской области  
«Ростовская областная поисково-спасательная служба»  
(полное наименование АСФ)

Зона ответственности							
Год, дата создания: 01.03.2000г.		Основание: Приказ МЧС РФ № 86 от 14.12.2000г.			Учредитель: МЧС РФ Администрация Ростовской области		
Место дислокации		Населенный пункт: г. Новошахтинск, Ростовской области					
Улица: Рабочая		Дом: 2			Почтовый индекс: 346903		
Телеф (факс) начальника, дежурного, E-mail		8(86369) 2-61-12, 2-63-11 gorss_61@mail.ru					
Кол-во зданий (строений)	Общая площадь, м²	Право владения, использования и распоряжения зданиями (собственность, аренда и др)					
3	1340,3	Государственная собственность Ростовской области					
Количество л/с		Аттестованных спасателей		Имеют классную квалификацию			
По штату	По списку	Всего	спасатель б/кл	3 кл.	2 кл.	1 кл.	межд.
281	277	251	84	80	59	28	-
Год, дата последней аттестации АСФ		Наименование аттестационной комиссии			№ Акта, дата		
28.04.2016г.		Аттестационная комиссия Ростовской области			№2 от 28.04.2016г.		

**\*I. ВОЗМОЖНОСТИ АСФ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АСДНР В СООТВЕТСТВИИ СО  
СВИДЕТЕЛЬСТВОМ (лицензией):**

Ликвидация ЧС на транспорте:					Аварийно-спасательные работы в зонах			
авто	ж/д	метро	возд.	речном (морском)	Пролитов (выбросов) АХОВ	Затоплений	Радиоактивного заражения	
+	+	-	+	+	+	+	+	
<b>Аварийно-спасательные работы</b>								
При обрушении зданий	На акватории	подводно-технические	Горноспасательные	Газоспасательные	Тушение лесных пожаров	Ликвидация ледовых затворов	Зоны энтозоотий, эпифитий	
+	+	+	+	+	+	+	-	
другие виды работ	Взрывные работы							
	Ликвидация (локализация) на суше разливов нефти и нефтепродуктов							
	Работы по ликвидации медико-санитарных последствий чрезвычайных ситуаций							

**II. ГОТОВНОСТЬ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АСДНР**

Режим дежурства	круглосуточно	Время сбора АСФ (мин)	
Кол-во спасателей в дежурной смене	3-5	Готовность к отправке в район ЧС (мин)	60
Наличие медработников в смене	1	Период работы в отрыве от базы (сут)	
Наличие договора с местными авиапредприятиями на переброску в р-н ЧС			

**III. НАЛИЧИЕ СПЕЦИАЛИСТОВ**

Кол-во всего	Водолаз	Парашютист	Взрывник	Газоспасатель	Парамедик	Ремонт АСИ	Кинезот	Водитель
	15	1	8	88	2	1	4	240
Промышленный альпинист	Судоводитель маломерных судов	Альпинист	Десантник	Специалист по РХБЗ	Инструктор по горному туризму	Выпускающий на СУР	Специалист по ликвидации разливов нефти	Водитель (перевозка опасных грузов)
13	15	5	61	5	5	36	34	3
Начальник АСФ (Ф.И.О.)		В. В. Крайцов						
		(личная подпись, печать)						

\*Примечание: 1. Графы раздела I заполняются знаками (+), если АСФ аттестовано на данный вид работ, (-), если АСФ не аттестовано.  
2. Паспорт АСФ составлен в 3-х экз. Первый экз. хранится в АСФ, второй – в вышестоящей аттестационной комиссии, третий – в МАК.

<b>ОСНАЩЕННОСТЬ</b>					
Государственное казенное учреждение Ростовской области «Ростовская областная поисково-спасательная служба»					
Наименование технических средств	Кол-во		Наименование технических средств	Кол-во	
	По штату	В наличии		По штату	В наличии
<b>Автотранспорт</b>			<b>Инженерная техника</b>		
Легковые автомобили	25	25	Автомобильный кран	1	1
Грузовые автомобили	26	26	Автомобиль грузовой оборудованный манипулятором	1	1
Автобусы	3	3	Экскаваторы	1	1
Автомобиль для ликвидации химических аварий	3	3	Эвакуатор грузовых автомобилей	3	3
Мотоцикл	-	-	<b>Аварийно-спасательный инструмент</b>		
Аварийно-спасательные автомобили	26	26	Гидравлический ин-т (типа «Холмитро», «Спрут», «Медведь»)	35	35
Малый лесопатрульный комплекс с пожарным оборудованием	3	3	Пневмодомкраты	22	22
Лесопатрульный комплекс	13	13	Электропилы	22	22
Снегоходы	2	2	Бензопилы	25	25
Снегоблотоходы	2	2	Электроножницы	1	1
Специальный автомобиль для обеспечения пиротехнических работ	3	3	Электро и газосварочное оборудование	5	5
Автомобиль для обогрева и оказания первой помощи пострадавшим в районах ЧС	4	4	Углошлиф. машинки	15	15
<b>Плавсредства</b>			<b>Средства обнаружения пострадавших</b>		
Катера, моторные лодки	11	11	Переносные электростанции	43	43
Весельные лодки	-	-	Бетоноломы	19	19
Плоты спасательные	-	-			
Судна на воздушной подушке	-	-			
Спас. жилеты	21	21			
<b>Средства связи</b>			<b>Средства защиты органов дыхания и кожи</b>		
Радиостанции носимые	140	140	Дыхательные аппараты (изолирующий)	88	88
Радиостанции стационарные	12	12	Противогазы	127	127
Радиостанции автомобильные	70	70	Костюмы защитные Д-1	200	200
Пейджеры	-	-	Костюм непромокаемый «Бриз» (боевая одежда пожарного)	76	76
Спутниковые системы связи	-	-	- КИХ-5	23	23
Мобильные телефоны	40	40			
<b>Водолазное оборудование</b>			<b>Средства обнаружения и обезвреживания ВВ</b>		
Гидрокостюмы, ласты, маски, баллоны, редукторы (х-т)	29	29	Металлоискатели, минометаллоискатели	3	3
Переносные компрессоры	5	5	Оборудование для взрывотехнических работ	1	1
Барокамеры	-	-	Комплект нефтесборников	4	4
	-	-			
Наличие летательных аппаратов					
Вертолеты	-	-			
Самолеты	-	-			
<b>Средства десантирования с ЛА</b>			<b>Приборы химического и радиационного контроля</b>		
Парашютно-грузовые системы	-	-	Приборы химического, радиационного контроля (газоанализаторы)	4	4
Парашюты	-	-	Дозиметры	3	3
<b>Горное, альпинистское снаряжение</b>			<b>Средства обнаружения и обезвреживания ВВ</b>		
Индивидуальные системы	1	1	Металлоискатели, минометаллоискатели	3	3
Спусковые устройства	21	21	Оборудование для взрывотехнических работ	1	1
Зажимы	13	13	Комплект нефтесборников	4	4
Веревка (м)	1500	1500			
Лебедки					
<b>Средства жизнеобеспечения</b>			<b>Медицинское имущество</b>		
Надувные модули	9	9	Укладки полевые	6	6
Палатки	41	41	Носилки	22	22

\*Примечание: 1. Графы раздела I заполняются знаками (+), если АСФ аттестовано на данный вид работ, (-), если АСФ не аттестовано.  
2. Паспорт АСФ составлен в 3-х экз. Первый экз. хранится в АСФ, второй – в вышестоящей аттестационной комиссии, третий – в МАК.



Департамент  
по предупреждению и ликвидации  
чрезвычайных ситуаций Ростовской области  
**Государственное казенное  
учреждение Ростовской области  
«Ростовская областная  
поисково-спасательная служба»**  
(ГКУ РО «РО ПСС»)  
ул. Рабочая, 2,  
г. Новошахтинск, 346903  
тел. 8 (863 69) 26-453 факс 8 (863 69) 26-112  
E-mail: ropss\_61@mail.ru  
«06» июля 2022г.

### Оснащённость Самарского ПСО по нефтесборке

Наименование оборудования	Количество
Аварийно-спасательный автомобиль на базе ГАЗ-27527	1 шт.
Скимер – нефтесборщик (на суше и на воде) Мини ВАК-2	1 компл.
Каркасный резервуар КР-2 (ёмкость 2350 л.).	2 шт.
Боновые ограждения БТНЦ-600.	1200 м.
Установка для сбора нефти и нефтепродуктов типа «ВАУ-2П300/н (Б)»	1 шт.
Газоанализаторы (для определения концентрации паров нефти и нефтепродуктов) Altair-4	1 шт.
Мобильные телефоны.	12 шт.
Средства индивидуальной защиты органов дыхания от паров нефти. Дыхательные аппараты: АП-2000, респираторы; противогазы марки ГП-6.	12 шт.
Искрообразующий шанцевый инструмент (грабли, метла, лопата) .	на 50% л/с
Электростанция силовая передвижная мощностью 30 кВт	1 шт.
Компрессоры воздушные BAUER	1 шт.
«Световая башня»	1 шт.
Бензопилы.	2 шт.
Мотопомпа с центробежным насосом (производительность 30 куб.м./ч.) в комплекте с рукавами марки Robin PTG 209	2 шт.
Мотопомпа с шнековым насосом (производительность до 90 куб.м./ч.) в комплекте с рукавами марки Honda SEX-50	2 шт.

Дислокация:

Самарский ПСО: Азовский район, село Самарское, пер. Промышленный, 74;

Начальник



А. В. Толочков

ОАО «НЗНП»



филиал «Ростовский»

ПРИКАЗ

15.07.2013

№ 199/1/39/22-01

г. Ростов-на-Дону

О создании НАСФ на ОАО «НЗНП»  
филиал «Ростовский»

В целях реализации требования Федерального закона «О промышленной безопасности» от 21.07.1997 № 116-ФЗ и во исполнении протокола Межведомственной комиссии от 28.03.2008., а также для обеспечения газобезопасности в ОАО «НЗНП» филиал «Ростовский»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Создать с 15 июля 2013 года нештатное-аварийно-спасательное формирование на ОАО «НЗНП» филиал «Ростовский» (далее – НАСФ) из сменного производственного персонала в количестве 28 человек.

2. Назначить командиром НАСФ командира пункта (газоспасательного) Гридина С.С.

3. Командиру пункта (газоспасательного) Гридину С.С.:

3.1 Подготовить Положение и табель технического оснащения НАСФ.

Срок исполнения – 05.08.2013.

3.2 Разработать планы систематической подготовки членов НАСФ и начать обучение с 15 июля 2013.

4. Считать утратившими силу приказы от 01.07.2013 №176/39/11-01 «О создании аварийно-спасательного формирования» и от 18.06.2010 № 220 «О создании аварийно-спасательного формирования».

5. Секретарю Панченко Ю.К. ознакомить ответственных лиц с данным приказом под роспись.

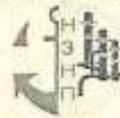
6. Контроль за исполнением данного приказа возложить на главного инженера ОАО «НЗНП» филиал «Ростовский» Кашкетова А.Н.

Директор

С.С. Гридин  
6947

О.В. Худoley

Акционерное общество



«Новошахтинский завод  
нефтепродуктов»  
филиал «Ростовский»

ПРИКАЗ

04.11.2022

№ 581/39/22-01

г. Ростов – на – Дону

О внесении изменений в приказ  
от 15.07.2013 г. №199/1/39/22-01 «О создании НАСФ  
на ОАО «НЗНП» филиал «Ростовский»

В соответствии с требованиями Постановления правительства Российской Федерации от 26 ноября 2007 года № 804 «Об утверждении Положения о гражданской обороне в Российской Федерации», Федерального закона от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», Приказа МЧС России от 23 декабря 2005 г. № 999 «Об утверждении Порядка создания нештатных аварийно-спасательных формирований», Приказа МЧС России от 18 декабря 2014 г. № 701 «Об утверждении Типового порядка создания нештатных формирований по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. В связи с организационно – штатными мероприятиями внести изменения в приказ от 15.07.2013 г. №199/1/39/22-01 «О создании НАСФ на ОАО «НЗНП» филиал «Ростовский», пункт 2 считать утратившим силу, а пункт 1 изложить в следующей редакции:

- 1.1. Численность НАСФ АО «НЗНП» филиал «Ростовский» 28 человек:
  - командир НАСФ/командир ГСП – 1 человек;
  - зам. командира НАСФ/газоспасатель ГСП – 1 человек;
  - спасатели НАСФ из числа сменного персонала - 26 человек;

1.2. Назначить командиром НАСФ командира пункта (газоспасательного) – Матвеев Г.С.

1.3. Назначить заместителем командира НАСФ газоспасателя 5-го разряда ГСП – Гнатьюка Н.В.

2. Командиру пункта (газоспасательного) Матвееву Г.С. подготовить положение и таблицу технического оснащения НАСФ.

Срок исполнения: 07.11.2022 г.

3. Секретарю руководителя Базуевой О.В, ознакомить ответственных лиц с данным приказом под роспись.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на главного инженера Владимирова Ю.А.

Директор АО «НЗНП»  
филиал «Ростовский»



А.Н. Вовк

Выписка

## ПРОТОКОЛ

заседания Отраслевой комиссии Минэнерго России по аттестации аварийно-спасательных служб (формирований) и спасателей нефтяной и газовой промышленности, а также иных отраслей топливно-энергетического комплекса (ОАК НГП № 16/2-2)

22.12.2022

№ 05-21 прак

### 1.5 О периодической аттестации нештатного аварийно-спасательного формирования акционерного общества «Новошахтинский завод нефтепродуктов» филиал «Ростовский» (НАСФ АО «НЗНП» филиал «Ростовский»)

1. Аттестовать НАСФ АО «НЗНП» филиал «Ростовский» на право ведения газоспасательных работ, работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод и территориального моря Российской Федерации:

- на сухопутной территории – 5000 тонн;
- на поверхностных водных объектах за исключением внутренних морских вод и территориального моря Российской Федерации – 0 тонн.

2. Оформить и направить в АО «НЗНП» филиал «Ростовский» выписку из протокола заседания аттестационной комиссии с содержащимся в ней решением аттестационной комиссии и свидетельство на право ведения аварийно - спасательных работ НАСФ АО «НЗНП» филиал «Ростовский».

Секретарь ОАК НГП №16/2-2



Т.В. Юршева

ОТРАСЛЕВАЯ КОМИССИЯ МИНЭНЕРГО РОССИИ ПО АТТЕСТАЦИИ  
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ (ФОРМИРОВАНИИ И СПАСАТЕЛЕЙ НЕФТНОЙ  
И ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ, А ТАКЖЕ ИНЫХ ОТРАСЛЕЙ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА  
(ОАК НГП № 16/2-2)

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

№ **13409** -

« **22** » декабря 2022 г. Регистрационный № **16/2-2-332**

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: **штатное аварийно-спасательное формирование**  
**АО «НЗНП» филиал «Ростовский»**  
**(НАСФ АО «НЗНП» филиал «Ростовский»)**

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

Виды аварийно-спасательных работ: **Газоспасательные работы;  
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 «НЗНП» филиал «Ростовский»**  
**(ОГРН 1046151001071, ИНН 6151012111)**

Адрес: **ул. 1-я Луговая, д. 50, г. Ростов-на-Дону,**  
**Российская Федерация, 344000**

Основание: **ОАК НГП № 16/2-2, протокол заседания от 22.12.2022 №05-21прак**

Действительно до: **22 декабря 2025 г.**

Председатель аттестационной комиссии: **В.А. Лепешев**  
Секретарь аттестационной комиссии: **Т.В. Юршева**



\*ЛРН (терр.) на сухопутной территории – 5000 тонн, на водных объектах – 0 тонн.

---



IV. ОСНАЩЕННОСТЬ<sup>4</sup>

Наименование	Количество		Права владения	Наименование	Количество		Права владения
	по норме	в наличии			по норме	в наличии	
<b>Автотранспорт</b>				<b>Плавсредства</b>			
Легковые автомобили / из них оснащенные спец.сигналами	-	-	-	Катера, моторные лодки	-	-	-
Грузовые автомобили / из них оснащенные спец.сигналами	-	-	-	Весельные лодки, шлюпки	-	-	-
Автобусы / из них оснащенные спец.сигналами	1/1	1/1	Договор аренды от 19.08.2021г. №56/ЮТР	Плоты спасательные	-	-	-
Пожарные автомобили (основные/специальные)	-	-	-	Суда на воздушной подушке	-	-	-
Аварийно-спасательные машины (мотоциклы) / из них оснащенные спец.сигналами	-	-	-	Светильные буксирные суда	-	-	-
Транспортные средства повышенной проходимости	-	-	-	Спасательные жилеты / спасательные круги	-	-	-
Медицинские автомобили / из них оснащенные спец.сигналами	-	-	-	Суда, катера и плавсредства, предназначенные для работ по ДРН	-	-	-
<b>Пассажирская техника</b>				<b>Средства для ликвидации разливов нефти</b>			
Бензовозы	10	10	Договор аренды от 19.08.2021г. №56/ЮТР	Подборная стенка (м)	30	30	Собств.
Тракторы, бульдозеры	1	1	-	Рукава нефрестойкие (м)	40	40	Собств.
Экскаваторы	1	1	-	Мотопомпы для НП 45 м3/ч	2	2	Собств.
<b>Летательные аппараты</b>				<b>Водолазное оборудование</b>			
Беспилотные летательные аппараты	-	-	-	Сорбент	500	500	Собств.
Вертолеты	-	-	-	Емкость 5 м3	1	1	Собств.
Самолеты	-	-	-	Емкость 3 м3	2	2	Собств.
<b>Средства связи</b>				<b>Водолазное оборудование</b>			
Радиостанции носимые	2	2	Собств.	Водолазная барокамера (барокомплексе)	-	-	-
Радиостанции стационарные	-	-	-	Компрессоры	-	-	-
Радиостанции автомобильные	-	-	-	Средства обеспечения водолазных спусков	-	-	-
Спутниковые системы связи	-	-	-	Вентилируемое водолазное снаряжение	-	-	-
<b>Средства обнаружения пострадавших</b>				<b>Имущество для подводно-технических и суднобъемных работ</b>			
Опτικο-телевизионные системы	-	-	-	Средство для подводных работ с грунтами	-	-	-
Акустические приборы	-	-	-	Средства для подводной сварки/резки	-	-	-
Электромагнитные приборы	-	-	-	Водолазный гидравлический инструмент	-	-	-
<b>Средства защиты органов дыхания и кожи</b>				<b>Средства водоотлива</b>			
Дыхательные аппараты	5	5	Собств.	Переносные электростанции	-	-	-
Респираторы ГДЗС	28	28	Собств.	<b>Горное, альпинистское снаряжение</b>			
Противотуманы	28	28	Собств.	Карабины	6	6	Собств.
Спасательные устройства	2	2	Собств.	Альпинистские страховочные системы	2	2	Собств.
Костюмы защитные (неопреновые/нефрестойкие)	5/20	5/20	Собств.	Зажимы альпинистские	-	-	-
Комплекты бочковой одежды и снаряжения пожарного	-	-	-	Веревка (м)	200	200	Собств.
<b>Приборы химического и радиационного контроля</b>				<b>Средства обнаружения и обезвреживания взрывчатых веществ</b>			
Дозиметры	-	-	-	Металлодетекторы, миноискатели	-	-	-
Приборы химического контроля (газоанализаторы)	2	2	Собств.	Комплекты разминирования	-	-	-
<b>Аварийно-спасательный инструмент</b>				<b>Мелинское имущество</b>			
Бетонопомпы	-	-	-	Набор, укладка, комплект для оказания первой помощи	1	1	Собств.
Гидравлический аварийно-спасательный инструмент	-	-	-	Средства иммобилизации и транспортировки пострадавших	1	1	Собств.
Пневмомонократы	-	-	-	<b>Средства жизнеобеспечения</b>			
Электромолоты	-	-	-	Надувные модули	-	-	-
Бензокосы	-	-	-	Палатки	-	-	-
Электростанции	-	-	-	Мешки спальные	-	-	-
Переносные электростанции	-	-	-	Оборудование для приготовления пищи	-	-	-
Электро- и газосварочное оборудование	-	-	-	Средства освещения	-	-	-
Углошлифовальные машинки	-	-	-	<b>Служебные животные</b>			
<b>Пожарно-техническое оборудование</b>				<b>Средства десантирования с летательных аппаратов</b>			
Комплекты бочковой одежды и снаряжения пожарного	-	-	-	Накидки на изолирующие костюмы	4	4	Собств.
Ручевые установки пожаротушения	-	-	-	Набор искробезопасного инструмента	1	1	Собств.
Огнегасители	-	-	-	Шлем спасателя	4	4	Собств.
Мотопомпы пожарные	-	-	-	Аппарат ИВЛ типа ТС-16	-	1	Собств.

Директор АО «НЗНП» филиал «Ростовский» Вовк А.Н.

Командир НАСФ Матвеев Г.С.

<sup>4</sup> Наименование аварийно-спасательных средств может быть изменено в зависимости от их наличия.

УТВЕРЖДАЮ:  
Директор  
АО «НЗНП»  
филиал «Ростовский»  
А.Н. Вовк  
02 декабря 2022.

**ТАБЕЛЬ**  
**оснащения НАСФ АО «НЗНП» филиал «Ростовский» оперативным**  
**автотранспортом и аварийно-спасательными средствами**

Таблица Л.1

Наименование оснащения	Ед. изм.	Количество (норма) оснащения
<b>1. Автотранспорт</b>		
1.1 Автомобиль оперативный легкого класса с возможностью использования в качестве основного для доставки оснащения	шт.	1
<b>2. Средства индивидуальной защиты</b>		
<b>2.1 Средства индивидуальной защиты органов дыхания</b>		
2.1.1 Воздушные изолирующие дыхательные аппараты, массой не более 16 кг, обеспечивающие избыточное давление под маской	шт.	5
2.1.2 Спасательные устройства (с полнолицевой или шлем маской, с возможностью обеспечить дополнительную подачу воздуха), совместимые с дыхательными аппаратами на сжатом воздухе	шт.	2
2.1.3 Воздушный изолирующий самоспасатель (для эвакуации пострадавших из загазованной зоны)	шт.	2
2.1.4 Шланговые дыхательные аппараты (ШДА) с резервным баллоном и подачей от магистрали сжатого воздуха для работы в стесненных условиях с непригодной для дыхания атмосферой	шт.	1
2.1.5 Фильтрующие противогазы	шт.	10

Продолжение таблицы Л.1

Наименование оснащения	Ед. изм.	Количество (норма) оснащения
2.2 Средства индивидуальной защиты кожи		При наличии на обслуживаемых объектах химически опасных веществ с резорбтивным воздействием
2.2.1 Герметичные костюмы, обеспечивающие защиту спасателя не менее 20 минут от воздействия опасных химических веществ открытого типа (облегающие)	шт.	5
2.2.2 Вспомогательные костюмы типа Л-1	шт.	20
2.3 Средства защиты головы		
2.3.1 Шлем спасателя с защитным забралом	шт.	4
3. Средства связи		
3.1 Радиостанция стационарная	комп.	1
3.2 Радиостанция автомобильная возимая	комп.	1
3.3 Радиостанция переносная (в искровзрывобезопасном исполнении)	комп.	2
3.4 Блок зарядки аккумуляторных батарей радиостанций	комп.	2
3.5 Мегафон или громкоговоритель на оперативном автомобиле	шт.	1
3.6 Телефон с выходом на обслуживаемые опасные объекты	шт.	1
4. Средства оказания первой помощи		
4.1 Аппарат искусственной вентиляции легких (ИВЛ) портативный, переносной (типа ГС-16)	шт.	1
4.2 Ручной аппарат ИВЛ (типа мешок Амбу)	шт.	2
4.3 Носилки санитарные складные продольно-поперечные с уязочными ремнями (в чехле)	шт.	1
4.4 Медицинская сумка отделения	комп.	1
4.5 Шины транспортной иммобилизации	комп.	2
4.6 Комплект шейных воротников	комп.	1
4.7 Одеяло шерстяное (байковое)	шт.	3
4.8 Фантом-тренажер для отработки приемов сердечно-легочной реанимации	комп.	1
5. Средства для локализации утечек АХОВ		
5.1 Мотопомпа с насосом для сбора опасных веществ в комплекте с рукавами и принадлежностями	шт.	2
5.2 Емкость (бочка) для сбора жидкой фазы опасных веществ объемом 200 л	шт.	2
5.3 Набор прокладок наиболее применяемых размеров	комп.	1
5.4 Набор заглушек наиболее применяемых размеров	комп.	1
5.5 Набор хомутов наиболее применяемых размеров	комп.	1

Наименование оснащения	Ед. изм.	Количество (норма) оснащения
5.6 Набор слесарного инструмента	комп.	1
<b>6. Компрессорное оборудование и баллонный парк</b>		
6.1 Резервные баллоны для автономных изолирующих дыхательных аппаратов, наполненные воздухом	шт.	4
6.2 Баллоны малолитражные кислородные запасные, наполненные кислородом	шт.	4
<b>7. Приборы контроля, оборудование обслуживания</b>		
7.1 Контрольные приборы для проверки изолирующих воздушных дыхательных аппаратов	шт.	1
7.2 Запасные части к дыхательным аппаратам	комп.	1
7.3 Манометр контрольный кислородный	шт.	1
7.4 Секундомер	шт.	1
7.5 Рулетка длиной 10-20 м	шт.	1
<b>8. Приборы контроля состава атмосферы</b>		
8.1 Переносные портативные газоанализаторы для экстренного определения содержания токсичных газов в атмосфере: - меховые газоанализаторы с набором индикаторных трубок и (или) - многоканальные газоанализаторы	шт.	--  2
8.2 Насос для отбора проб воздушной среды	шт.	1
8.3 Камера для отбора пробы воздуха	шт.	3
<b>9. Средства освещения</b>		
9.1 Фонари индивидуальные в искровзрывобезопасном исполнении	шт.	4
9.2 Групповое зарядное устройство для фонарей	комп.	1
<b>10. Снаряжение для работ на высоте</b>		
10.1 Спасательная веревка диаметром 10-12 мм, длиной 50 м	шт.	4
10.2 Веревка для газоспасательных работ в емкости (льняная, х/б, пеньковая и др.), длиной 15-20 м	шт.	2
10.3 Веревка для тренировок диаметром 10-12 мм, длиной 15-20 м	шт.	2
10.4 Предохранительный пояс	шт.	4
10.5 Страховочная привязь (ИСС)	шт.	2
10.6 Спасательная козыпка	шт.	1
10.7 Карабин	шт.	6
10.8 Локальная петля	шт.	2
10.9 Протектор для веревок	шт.	2
10.10 Сумки укладочные: - общая	шт.	1
10.11 Лестница 3-х коленная (выдвижная)	шт.	1
<b>11. Оснащение для локализации разливов нефти и нефтепродуктов</b>		
11.1 Подпорные стенки	шт.	1
11.2 Нефтесорбные устройства (мотопомпа для перекачки НП)	шт.	2

Наименование оснащения	Ед. изм.	Количество (норма) оснащения
11.3 Разборные резервуары	шт.	2
11.4 Сорбенты	кг	500
12. Вспомогательное оборудование и оснащение		
12.1 Щуп – путеводитель	шт.	1
12.2 Сумка командира отделения	комп.	1
12.3 Лопата штыковая	шт.	10
12.4 Лопата совковая	шт.	10
12.5 Ведро металлическое 9 л.		10
12.6 Набор слесарного инструмента	шт.	1
12.7 Комплект ограждения опасной зоны	комп.	1
12.8 Боты диэлектрические	пар	1
12.9 Перчатки диэлектрические	пар	1

Командир НАСФ



Матвеев Г.С.

ОАО «НЗНП» Филиал «Ростовский»



**ПРИКАЗ**

« 03 » октября 2009 год

№ 83

г. Ростов-на-Дону

«О создании ведомственной пожарной охраны»

В связи с выходом Федерального закона «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам пожарной безопасности» от 25.10.2006 г. № 172-ФЗ, с целью проведения локальных актов Общества в соответствии с требованиями федерального законодательства о пожарной безопасности, сокращения расходов на организацию деятельности в области защиты от пожаров.

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить и ввести в действие (положение о ведомственной пожарной охране ОАО «НЗНП» Филиал «Ростовский».
2. Создать на территории терминала нефтепродуктов с причальным комплексом на левом берегу реки Дон ведомственную пожарную охрану ОАО «НЗНП» Филиал «Ростовский».
3. Возложить на главного инженера ОАО «НЗНП» Филиал «Ростовский» Машковцева С.Н. полномочия в решении вопросов обеспечения пожарной безопасности Общества в полном объеме.
4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на главного инженера Машковцева С.Н.

Директор «НЗНП»  
Филиал «Ростовский»

А.Д. Семенов.

С приказом ознакомлен:  
С.Н. Машковцев.

Грушицкий В.В.

отпечатано 03.10.2009

**Акционерное общество**



**«Новошахтинский завод  
нефтепродуктов»**

**ПРИКАЗ**

№ 1262/15-01

08.06.2023

**Красносулинский район,  
Киселевское сельское поселение**

О приведении вида пожарной охраны  
в соответствие с действующим  
законодательством РФ

В целях приведения вида пожарной части АО «НЗНП» и пожарной охраны АО «НЗНП» филиала «Ростовский» в соответствие с положениями Федерального закона Российской Федерации от 21 декабря 1994 года № 69-ФЗ «О пожарной безопасности» (с изменениями, внесенными Федеральным законом от 29.12.2022 №606-ФЗ)

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Считать пожарную часть АО «НЗНП» и пожарную охрану АО «НЗНП» филиала «Ростовский», осуществляющих лицензируемый вид деятельности по тушению пожаров в населенных пунктах, на производственных объектах и объектах инфраструктуры по адресам их местонахождения: обл. Ростовская, р-н Красносулинский, с. п. Киселевское, тер. автомобильной дороги общего пользования федерального значения А-270, км 882-й, зд. 1 и г. Ростов-на-Дону, ул. 1-я Луговая, здание 50 частной пожарной охраной АО «НЗНП».

2. И.о. начальника ОД Будченко А.Д. ознакомить руководителей структурных подразделений АО «НЗНП» согласно листу ознакомления с настоящим приказом по электронной почте.

3. Секретарю руководителя АО «НЗНП» филиала «Ростовский» Базуевой О.В. ознакомить руководителей структурных подразделений АО «НЗНП» филиала «Ростовский» с настоящим приказом под роспись.

Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Директор

А.А. Петров

В.В. Бадин  
1140

Министерство Российской  
Федерации по делам гражданской  
обороны, чрезвычайным ситуациям  
и ликвидации последствий  
стихийных бедствий  
наименование лицензирующего органа



**Выписка**  
**из реестра лицензий по состоянию на 17:45 "18" ноября 2021 г.**

1. Статус лицензии: *Действующая*

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: *61-07-2021-026104*

3. Дата предоставления лицензии: *06.02.2009*

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица: *Акционерное общество "Новошахтинский завод нефтепродуктов" (АО "НЗНП"), Адрес: обл. Ростовская, р-н Красносулинский, с. п. Киселевское, тер. автомобильной дороги общего пользования федерального значения А-270, км 882-й, ЗД 1, г Ростов-на-Дону, ул 1-я Луговая, Здание 50 ОГРН: 1046151001071*

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

5. Идентификационный номер налогоплательщика: *6151012111*

6. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности: *обл. Ростовская, р-н Красносулинский, с. п. Киселевское, тер. автомобильной дороги общего пользования федерального значения А-270, км 882-й, ЗД 1 обл Ростовская, г Ростов-на-Дону, ул 1-я Луговая, Здание 50*

7. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности: *Деятельность по тушению пожаров в населенных пунктах, на производственных объектах и объектах инфраструктуры: Тушение пожаров в населенных пунктах, на производственных объектах инфраструктуры.*

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.

8. Номер и дата приказа (распоряжения) лицензирующего органа:  
Приказ ГУ МЧС России по Ростовской области от 18.11.2021 № 1046

Заместитель начальника управления надзорной  
деятельности и профилактической работы  
Главного управления

МЧС России по Ростовской области

(должность уполномоченного должностного лица)

И.В. Тягненко

(Ф.И.О.)



Утверждаю:  
И.о. директора «АО» «НЗНП»  
филиал «Ростовский»  
Владимиров Ю.А.  
«13» июля 2022 года.



СПРАВКА  
о материально-технической базе

№ п/п	Наименование машин, механизмов, оборудования, технических средств	Год выпуска	Нормативный срок службы	Дата тех. освидетельствования	Дата след. тех. освидетельствования	Кол-во	Прим.
1.	Автоцистерна пожарная АЦ-5,0-40 (КАМАЗ 53215)	2009	10 лет	2019	2022	1	Комплектация в соответствии с приказом МЧС №550 от 20.12.93
2.	Радиостанция «Моторола» (носимая)	2021	10 лет	2022	2022	2	
3.	Фонарь ФОС-3	2020	3 года	2022	2022	2	
4.	Рукав пожарный 51 мм	2021	5 лет	4 кв. 2023	1 кв. 2023	6	
5.	Рукав пожарный 66 мм	2022	5 лет	4 кв. 2024	1 кв. 2024	4	
6.	Рукав пожарный 77 мм	2021	5 лет	4 кв. 2023	1 кв. 2023	4	
7.	Боевая одежда пожарного БОП-1	2021	2 года	2023	2023	4	
8.	Пояс пожарный	2021	2 года	2023	2023	4	
9.	Комплект специальной защитной одежды (теплоотражательный костюм)	2018	10 лет	2028	2028	3	
10.	Шлем пожарный	2021	2 года	2023	2023	4	
11.	Мотго-помпа пожарная «Гейзер»20/100	2015	10 лет	2025	2025	2	
12.	Пенообразователь	2009	10 лет	2023	2023	26 тн	

Главный инженер АО «НЗНП»  
Филиал «Ростовский»

Ю.А. Владимирова

Главный бухгалтер АО «НЗНП»  
Филиал «Ростовский»

Л.В. Цыплякова

### 13.3 ПРИКАЗ О СОЗДАНИИ КЧС И ОПБ

Акционерное общество



«Новошахтинский завод  
нефтепродуктов»  
филиал «Ростовский»

ПРИКАЗ

03.09.2021

№ 407/39/24-01

г. Ростов-на-Дону

О создании комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности и вводе в действие Положения № ПГ 39/24-02-2021

Во исполнение требований Федерального закона от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2003 № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Назначить комиссию по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности (далее КЧС и ОПБ) АО «НЗНП» филиал «Ростовский» в следующем составе:

Председатель комиссии: Вовк А.Н. – директор АО «НЗНП» филиал «Ростовский»;

Заместитель председателя комиссии:

Ходарев А.М. – главный инженер;

Члены комиссии:

Алтанский Е.В. – начальник ООТ, П и ЭБ;  
Карпенко А.Н. – начальник УРП и Э;  
Мануйлов В.В. – инженер по техническому надзору;  
Санжаров Ю.М. – главный механик;  
Смолянинов В.С. – начальник отдела КИП и А;  
Смолянинов Е.С. – начальник ТТЦ;  
Малейко С.В. – начальник пожарной охраны;  
Матвеев Г.С. – старший инженер по делам ГО и ЧС;  
Цымлякова Л.В. – главный бухгалтер;  
Осийчук С.В. – начальник УЭ;

Секретарь комиссии:

Базуева О.В. – секретарь руководителя.

2. Ввести в действие Положение о комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности АО «НЗНП» филиала «Ростовский» № ПГ 39/24-02-2021 (далее – Положение) с 03.09.2021.

3. Членам КЧС и ПБ АО «НЗНП» филиал «Ростовский» в своей деятельности руководствоваться «Положением об объектовой комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности» № ПГ 39/24-02-2021 от 03.09.2021, должностными инструкциями (Приложения № 1 - 7), а также:

- Федеральными Законами, указами и распоряжениями Президента Российской Федерации и Губернатора Ростовской области;
- постановлениями и распоряжениями Правительства Российской Федерации;
- приказами и распоряжениями МЧС России, руководства АО «НЗНП», существующими нормативными документами по ГО и ЧС.

4. Старшему инженеру по ГО и ЧС Матвееву Г.С.:

4.1. Организовать учет и хранение подлинника Положения.

Срок исполнения: с 06.09.2021 г.

4.2. Обеспечить руководителей ОЗ РСЧС рабочими копиями Положения с приложениями в части касающимися.

Срок исполнения: до 08.09.2021 г.

5. Помощнику руководителя Базуевой О.В. ознакомить ответственных лиц с данным приказом под роспись.

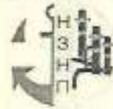
6. Контроль за исполнением данного приказа оставляю за собой.

Директор АО «НЗНП»  
филиал «Ростовский»



А.Н. Вовк

Акционерное общество



«Новошахтинский завод  
нефтепродуктов»  
филиал «Ростовский»

ПРИКАЗ

06.09.2022

г. Ростов – на - Дону

№ 463/39/24-01

О внесении изменений в приказ  
от 03.09.2021 г. №407/39/24-01  
«О создании комиссии по предупреждению  
и ликвидации чрезвычайных ситуаций  
и обеспечению пожарной безопасности,  
и вводе в действие Положения № ПГ 39/24-02-2021»

В соответствии с Федеральным законом от 21 декабря 1994 г. № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2003 г. № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» и постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2007 г. № 804 «Об утверждении Положения о гражданской обороне в Российской Федерации», в целях обеспечения постоянной готовности органов управления к быстрым и эффективным действиям в случае возникновения экстремальной обстановки, вызванной авариями, стихийными бедствиями, в результате ведения боевых действий в пределах территории АО «НЗНП» филиал «Ростовский»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. В связи с организационно – штатными мероприятиями внести изменения в приказ от 03.09.2021 года №407/39/24-01 «О создании комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности, и вводе в действие Положения № ПГ 39/24-02-2021», пункт 1 изложить в следующей редакции:

1.1. Назначить комиссию по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности (далее КЧС и ПБ) АО «НЗНП» филиал «Ростовский» в следующем составе:

Председатель комиссии: Вовк А.Н. – директор АО «НЗНП»  
филиал «Ростовский»;

Заместитель председателя  
комиссии: Владимиров Ю.А. – главный инженер;

Члены комиссии: Алтанский Е.В. – начальник ООТ, П и ЭБ;  
Карпенко А.Н. – начальник УРП и Э;  
Мануйлов В.В. – начальник технической группы;  
Ходарев А.М. – главный механик;  
Смольянинов В.С. – начальник отдела КИП и А;  
Смольянинов Е.С. – начальник ТТЦ;  
Малейко С.В. – начальник пожарной охраны;  
Матвеев Г.С. – старший инженер  
по делам ГО и ЧС;

Секретарь комиссии: Цымлякова Л.В. – главный бухгалтер;  
Руденко В.А. – начальник УЭ;  
Базуева О.В. – секретарь руководителя.

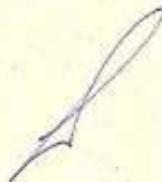
2. В своей работе члену комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Руденко В.А. руководствоваться «Положением об объектовой комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности» №ПГ 39/24-02-2021 от 03.09.2021, должностными инструкциями (Приложения №1 - 7 к приказу от 03.09.2021 года №407/39/24-01), а также:

- Федеральными Законами, указами и распоряжениями Президента Российской Федерации и Губернатора Ростовской области в области ГО и ЧС;
- постановлениями и распоряжениями Правительства Российской Федерации в области ГО и ЧС;
- приказами и распоряжениями МЧС России, руководства АО «НЗНП», существующими нормативными документами по ГО и ЧС.

3. Секретарю руководителя Базуевой О.В. ознакомить ответственных лиц с данным приказом под роспись.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Директор АО «НЗНП»  
филиал «Ростовский»



А.Н. Вовк



**АО «НЗНП»**  
**филиал «Ростовский»**

**ПРИКАЗ**

24.08.2023

№ 824/39/24-01

г. Ростов – на - Дону

О внесении изменений в приказ  
от 06.09.2022г. №453/39/24-01  
«О создании комиссии по предупреждению  
и ликвидации чрезвычайных ситуаций  
и обеспечению пожарной безопасности,  
и вводе в действие Положения № ПГ 39/24-02-2021»

В соответствии с Федеральным законом от 21 декабря 1994 г. № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2003 г. № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» и постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2007 г. № 804 «Об утверждении Положения о гражданской обороне в Российской Федерации», в целях обеспечения постоянной готовности органов управления к быстрым и эффективным действиям в случае возникновения экстремальной обстановки, вызванной авариями, стихийными бедствиями, в результате ведения боевых действий в пределах территории АО «НЗНП» филиал «Ростовский»

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. В связи с организационно – штатными мероприятиями внести изменения в приказ от 06.09.2022г. №453/39/24-01 «О создании комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности, и вводе в действие Положения № ПГ 39/24-02-2021», пункт 1 изложить в следующей редакции:

1.1. Назначить комиссию по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности (далее КЧС и ПБ) АО «НЗНП» филиал «Ростовский» в следующем составе:

Председатель комиссии:

Вовк А.Н. – директор филиала АО «НЗНП»  
филиал «Ростовский»;

Заместитель председателя  
комиссии:

Владимиров Ю.А. – главный инженер;

Члены комиссии:

Алтанский Е.В. – начальник отдела ООТ, П и ЭБ;  
Карпенко А.Н. – начальник участка УРП и Э;  
Мануйлов В.В. – начальник технической группы;  
Ходарев А.М. – главный механик;  
Смолянинов В.С. – начальник отдела КИП и А;  
Смолянинов Е.С. – начальник цеха ТПЦ;  
Малейко Д.С. – начальник пожарной охраны;  
Матвеев Г.С. – старший инженер  
по делам ГО и ЧС;  
Цымлякова Л.В. – главный бухгалтер;  
Руденко В.А. – начальник участка УЭ;  
Базуева О.В. – секретарь руководителя.

Секретарь комиссии:

2. В своей работе члену комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Малейко Д.С. руководствоваться «Положением об объектовой комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности» №ПГ 39/24-02-2021 от 03.09.2021, должностными инструкциями (Приложения №1 - 7 к приказу от 03.09.2021 года №407/39/24-01), а также:

- Федеральными Законами, указами и распоряжениями Президента Российской Федерации и Губернатора Ростовской области в области ГО и ЧС;
- постановлениями и распоряжениями Правительства Российской Федерации в области ГО и ЧС;
- приказами и распоряжениями МЧС России, руководства АО «НЗНП», существующими нормативными документами по ГО и ЧС.

3. Секретарю руководителя Базуевой О.В. ознакомить ответственных лиц с данным приказом под роспись.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Директор филиала АО «НЗНП»  
филиал «Ростовский»



А.Н. Вовк

#### **13.4 ФИНАНСОВЫЕ И МАТЕРИАЛЬНЫЕ РЕЗЕРВЫ**

Открытое акционерное общество



«Новошахтинский завод  
нефтепродуктов»  
филиал «Ростовский»

ПРИКАЗ

18.03.2016

г. Ростов - на - Дону

№ 33/39/22-01

О порядке создания и использования  
резерва финансовых ресурсов для  
ликвидации ЧС в ОАО «НЗНП»  
филиал «Ростовский»

Во исполнение Федерального закона от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от ЧС природного и техногенного характера», постановлений Правительства Российской Федерации от 30.12.2003 № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций», приказа МЧС России от 28.02.2003 № 105 «Об утверждении требований по предупреждению чрезвычайных ситуаций на потенциально опасных объектах и объектах жизнеобеспечения».

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить резерв финансовых средств ОАО «НЗНП» филиал «Ростовский» для ликвидации чрезвычайных ситуаций в размере 2 млн. рублей в соответствии с расчетом (приложение №1).

2. Главному экономисту ОАО «НЗНП» филиал «Ростовский» использовать резерв финансовых средств для ликвидации чрезвычайных ситуаций на объектах ОАО «НЗНП» филиал «Ростовский» при проведении эвакуационных мероприятий, аварийно-спасательных и других неотложных работ для устранения непосредственной опасности жизни и здоровью людей и решения других первоочередных задач, связанных с обеспечением жизнедеятельности пострадавшего персонала и населения.

3. Главному бухгалтеру ОАО «НЗНП» филиал «Ростовский»:  
- сформировать резерв финансовых средств ОАО «НЗНП» филиал «Ростовский» для ликвидации чрезвычайных ситуаций;  
- определить порядок накопления, хранения и использования средств указанного финансового резерва ОАО «НЗНП» филиал «Ростовский».

4. Главному бухгалтеру обеспечить возможность финансирования расходов ОАО «НЗНП» филиал «Ростовский» для ликвидации чрезвычайных ситуаций в объеме не менее 75% от установленного размера.

Срок - постоянно

5. Приказ № 149/1 от 25.12.2009 «О порядке создания и использования резерва финансовых средств для ликвидации ЧС ОАО «НЗНП» филиал «Ростовский» считать утратившим силу.

6. Секретарю руководителя ознакомить с настоящим приказом ответственных лиц под роспись.

7. Контроль за исполнением данного приказа оставляю за собой.

Директор



В.В. Устинов

Приложение №1

**Расчет  
создания резерва финансовых средств филиала ОАО «НЗНП» «Ростовский»  
для ликвидации чрезвычайных ситуаций**

№ п/п	Составляющие ущерба, связанного с ликвидацией чрезвычайной ситуации	Величина ущерба (тыс. руб.)
1.	Затраты на проведение поисковых работ в зонах чрезвычайных ситуаций.	100,0
2.	Затраты на проведение аварийно-спасательных и других неотложных работ в зоне чрезвычайной ситуации.	150,0
3.	Текущие затраты (расходы) на ликвидацию последствий чрезвычайной ситуации.	300,0
4.	Затраты на развертывание и содержание временных пунктов размещения и питания персонала и населения, эвакуируемых в безопасные районы, на протяжении необходимого срока.	100,0
5.	Затраты на закупку, доставку и кратковременное хранение материальных ресурсов для первоочередного жизнеобеспечения пострадавшего персонала и населения.	150,0
6.	Возмещение расходов, связанных с привлечением в установленном порядке сил и средств территориальной подсистемы Единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций субъекта Российской Федерации, а также сторонних организаций для проведения экстренных мероприятий по ликвидации чрезвычайных ситуаций.	900,0
7.	Финансовые средства, направляемые на ликвидацию последствий чрезвычайной ситуации.	200,0
<b>ИТОГО:</b>		<b>1900,0 тыс. руб.</b>

Учитывая, что в соответствии с методическими рекомендациями РД 03-496-02 «По оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденными постановлением Госгортехнадзора Российской Федерации от 29.10.2002 № 63, расходы на мероприятия, связанные с расследованием аварии составляют 100 тыс. руб., общие затраты на локализацию и ликвидацию аварии составят:

1900,0 тыс. руб. + 100 тыс. руб. = 2000,0 тыс. руб.

Главный инженер

Г.М. Синченко

Документ ДСП=73058907-3b44-4d6-80e7-cfcb3dc19b

ПРИЛОЖЕНИЕ №1  
к Правилам обязательного страхования  
гражданской ответственности владельца опасного объекта  
за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте



**СТРАХОВОЙ ПОЛИС**  
**ОБЯЗАТЕЛЬНОГО СТРАХОВАНИЯ ГРАЖДАНСКОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ**  
**ВЛАДЕЛЬЦА ОПАСНОГО ОБЪЕКТА ЗА ПРИЧИНЕНИЕ ВРЕДА**  
**В РЕЗУЛЬТАТЕ АВАРИИ НА ОПАСНОМ ОБЪЕКТЕ**  
**№ GAZX12356844298000**

Акционерное общество "Страховое общество газовой промышленности" (далее – страховщик) и  
**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "НОВОШАХТИНСКИЙ ЗАВОД НЕФТЕПРОДУКТОВ"** (далее – страхователь)  
 в соответствии с Федеральным законом «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте» и Правилами обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте заключили договор обязательного страхования.

1. Владелец опасного объекта **АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "НОВОШАХТИНСКИЙ ЗАВОД НЕФТЕПРОДУКТОВ"**

Иные владельцы опасного объекта

2. Объектом страхования являются имущественные интересы: владельца опасного объекта, связанные с его обязанностью возместить вред, причиненный потерпевшим в результате аварии на опасном объекте.  
 3. Страховым случаем является наступление гражданской ответственности страхователя по обязательствам, возникающим вследствие причинения вреда потерпевшим в период действия договора обязательного страхования, которое влечет за собой обязанность страховщика произвести страховую выплату потерпевшим.

4. Договор обязательного страхования заключен в отношении следующего опасного объекта

наименование опасного объекта	Площадка причального комплекса на левом берегу реки Дон
адрес (место нахождения) опасного объекта	344010, г. Ростов-на-Дону, ул. 1-я Луговая, 52
регистрационный номер опасного объекта	A29-04433-0024

5. Страховая сумма по договору страхования: **10 000 000 (Десять миллионов рублей 00 копеек)** рублей

6. Страховой тариф: **0,0186 (процентов)** 7. Страховая премия: **1 860**

(Одна тысяча восемьсот шестьдесят рублей 00 копеек) рублей уплачивается:

единовременно  в рассрочку 2 равными платежами  в рассрочку 4 равными  ежеквартальными платежами

в следующем порядке:

первый взнос **1 860 (Одна тысяча восемьсот шестьдесят рублей 00 копеек)** рублей уплачен «10» марта 2023 г.  
 второй взнос --- рублей подлежит уплате до ---  
 третий взнос --- рублей подлежит уплате до ---  
 четвертый взнос --- рублей подлежит уплате до ---

8. Срок действия договора обязательного страхования:

с «28» марта 2023 г. по «27» марта 2024 г.

9. Особые отметки

Заявление об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, а также приложения к заявлению являются неотъемлемой частью настоящего страхового полиса обязательного страхования.

С Правилами обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте ознакомлен

Страхователь **АО "НЗНП"** (наименование) Страховщик (представитель страховщика) **АО "СОГАЗ" Ростовский филиал** (наименование)  
 346392, Ростовская область, м.р-н Красносулинский, с.п. Киселевское, тер. автомобильной дороги общего пользования федерального значения А-270, км 882-й, зд. 1  
 344000, Ростовская обл, Ростов-на-Дону г. Красноармейская ул, дом № 200  
 Адрес (место нахождения) км 882-й, зд. 1 Адрес (место нахождения) Красноармейская ул, дом № 200



(Петров Алексей Анатольевич)  
(Ф.И.О. уполномоченного лица)



(Малицкая Яна Викторовна)  
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

Дата выдачи страхового полиса обязательного страхования «10» марта 2023 г.

### **13.5 ЛИЦЕНЗИИ ОРГАНИЗАЦИИ**

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

**ЛИЦЕНЗИЯ**

Серия **MP-4** № **001537** от **24 ноября 2014 г.**

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

Выполняемые работы: **- 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.**

Разрешенный класс опасных грузов: **3**

Настоящая лицензия предоставлена

**Открытому акционерному обществу**  
**«Новошахтинский завод нефтепродуктов»**

**ОАО «НЗНП»**

Открытое акционерное общество «Новошахтинский завод нефтепродуктов»

Основной государственный регистрационный номер о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц или основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя: **1046151001071**

Идентификационный номер налогоплательщика: **6151012111**

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности:  
**346392, Ростовская область, Красносулинский район, Кисельвское сельское поселение,**  
**882 км + 700 м автомагистрали М-19 «Новошахтинск-Майский».**

**Территория морского порта Ростов-на-Дону**  
**для объектов указанных в приложении к настоящей лицензии**

Настоящая лицензия переоформлена на срок до: **бессрочно**

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа  
от **24 ноября 2014 г.** № **819 Л**

Настоящая лицензия имеет приложение, являющееся ее неотъемлемой частью, с перечнем объектов используемых в целях осуществления деятельности.

Начальник  
Южного УГМРН Ространснадзора **А.П. Андрусенко**



Серия ЮУ № **00110000**

### Приложение № 1

к лицензии серии МР-4 № 001537 от 24 ноября 2014 г.  
переоформленной ОАО «НЗНП» на основании приказа  
Южного УГМРН Ространснадзора от 24.11.2014 № 819 Л 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 (место) нахождения производственного объекта	Основание использования: (свидетельство о праве собственности № _____) (договор аренды № _____ от _____ до _____) и срок действия свидетельства о праве плавания под флагом РФ	Выполняемый вид работ в составе лицензируемого вида деятельности	Классы опасных грузов допущенный к перегрузке на данным производственном объекте
Наименование филиала (при наличии)					
1.	причалы № 72, 73 морского порта Ростов-на-Дону	г. Ростов-на-Дону, ул. 1-я Луговая, 50, 52	Собственность. Свидетельство о регистрации права 61-АЕ 214187 от 22.10.2008	- 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	3

Начальник  
Южного УГМРН Ространснадзора



А.П. Андрусенко

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

**ЛИЦЕНЗИЯ**

№ **BX-00-015275** от 26 февраля 2015 г.

На осуществление:  
Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных  
производственных объектов I, II и III классов опасности

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе  
лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12  
Федерального закона "О лицензировании отдельных видов деятельности"  
согласно приложению к настоящей лицензии.

Настоящая лицензия предоставлена  
Открытое акционерное общество  
"Новошахтинский завод нефтепродуктов"  
(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)  
ОАО "НЗНП"  
(сокращенное наименование юридического лица)  
Открытое акционерное общество  
"Новошахтинский завод нефтепродуктов"  
(фирменное наименование юридического лица)  
Открытое акционерное общество  
(организационно-правовая форма)

Основной государственный регистрационный  
номер юридического лица  
(индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1046151001071

Идентификационный номер налогоплательщика 6151012111

Серия А В № 361264

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности

Место нахождения: 346392, Ростовская область, Красносулинский район, Киселевское сельское поселение, 882км+700м автомагистрали М-19 "Новошахтинск-Майский".

Места осуществления лицензируемого вида деятельности согласно приложению к настоящей лицензии.

Настоящая лицензия предоставлена на срок:

бессрочно

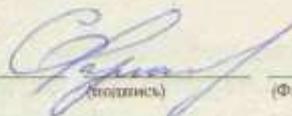
Лицензия № ВП-00-010835 предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 15 октября 2009 г. № 346-лп

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 26 февраля 2015 г. № 205-лп с присвоением номера от 26 февраля 2015 г. № ВХ-00-015275

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

Заместитель руководителя

(подпись, уполномоченного лица)



С.Г. Радионова

(Ф.И.О. уполномоченного лица)



ПРИЛОЖЕНИЕ

(без лицензии недействительно)

Лист 1 из 2

к лицензии № ВХ-00-015275 от 26 февраля 2015 г.

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

[получение (образование) воспламеняющихся, окисляющих, горючих, взрывчатых, токсичных, высокотоксичных веществ и веществ, представляющих опасность для окружающей среды, на взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектах I, II или III классов опасности; использование воспламеняющихся, окисляющих, горючих, взрывчатых, токсичных, высокотоксичных веществ и веществ, представляющих опасность для окружающей среды, на объектах; 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]

Заместитель руководителя

(должность уполномоченного лица)

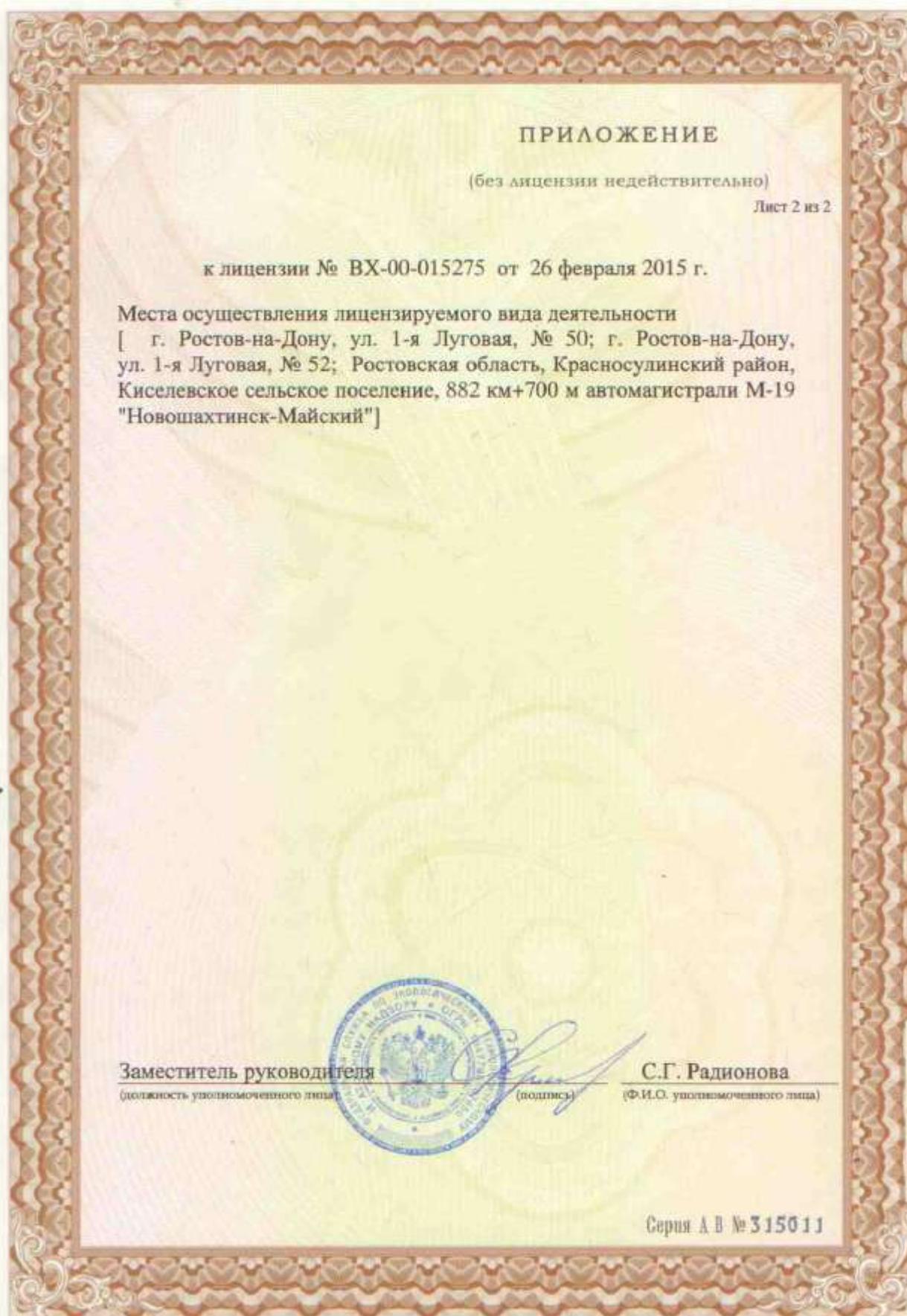


(подпись)

С.Г. Радионова

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

Серия А В № 315010





### **13.6 ДОГОВОРЫ НА ОКАЗАНИЕ ПРИРОДООХРАННЫХ УСЛУГ**

## **ДОГОВОР № 2** **на оказание услуг на период чрезвычайных ситуаций (ЧС)**

г. Ростов-на-Дону

23 мая 2022 г.

ООО «ДонЭкоФлот», в лице директора Сердюка Г.В., действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с одной стороны и АО «Новошахтинский завод нефтепродуктов», в лице директора АО "НЗНП" филиал "Ростовский" Вовк А.Н., действующего на основании доверенности № 175-2021 от 16.12.2021, именуемого в дальнейшем «Заказчик» с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

### **1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

1.1. По настоящему договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги:

- по приему нефтеводной смеси, возникшей в результате разлива нефтепродуктов (ЧС);
- по заявке Заказчика принимать участие в комплексных учениях по отработке взаимодействия собственных сил и средств и привлекаемых сил и средств для ликвидации разлива нефтепродуктов (ЧС), а Заказчик обязуется своевременно принять и оплатить эти услуги.

В целях настоящего договора:

- прием нефтеводной смеси, возникшей в результате разлива нефтепродуктов (ЧС), производится по адресу: ул. 1-я Луговая, 52, ковш "Бугорки", порта Ростов-на-Дону.

### **2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

2.1. Время реагирования соответствует времени следования средств аварийно-спасательного флота от базы дислоцирования до места проведения работ по ЛАРН с момента оповещения Исполнителя.

В сообщении о чрезвычайной ситуации Заказчик обязан указать:

- сведения необходимые для принятия объективного решения и направлению необходимого количества флота для ликвидации и локализации ЧС;
- точное место разлива, объем нефтепродуктов;
- ФИО и должность лица, передающего сведения.

Номер телефона для оповещения о чрезвычайной ситуации или об угрозе ее возникновения: +7909-416-15-06. E-mail: info@pflot.ru.

2.2. Непосредственно после выполнения услуг Исполнитель, обязан сдать, а Заказчик принять выполненную работу.

Объем выполненных работ (оказанных услуг) подтверждать оформлением наряда образца исполнителя, составленного в 3 (трех) экземплярах (Исполнителю-2 экз., Заказчику- 1 экз.) за подписью ответственного лица удостоверенной мокрой печатью.

2.3. Для выполнения услуг, указанных п. 1.1 настоящего договора, Исполнитель вправе привлекать третьих лиц.

#### **2.4. Обязанности Исполнителя:**

2.4.1. При оказании услуг, предусмотренных пунктом 1.1 договора Исполнитель обязан соблюдать требования действующего законодательства РФ, в том числе, требования Кодекса Внутреннего Водного Транспорта РФ, экологические, санитарно-эпидемиологические, гигиенические, противопожарные и иные правила и нормы.

2.4.2. Исполнитель обязан выполнять требования соответствующих нормативно-технических актов по эксплуатации технических средств, применяемых при оказании услуг, и обеспечивать их безопасное производство.

2.4.3. Немедленно известить Заказчика об обнаружившейся невозможности исполнения договора по обстоятельствам, за которые ни одна из сторон не отвечает.

#### **2.5. Права Исполнителя:**

2.5.1. Исполнитель вправе требовать от Заказчика представлений всей необходимой ему для выполнения работы информации, в том числе, указанной в п.2.1. договора.

В случае не предоставления информации необходимой Исполнителю для начала оказания услуг, их начало автоматически продлевается до предоставления соответствующей информации.

2.5.2. Исполнитель имеет право на возмещение Заказчиком фактически произведенных им расходов, связанных с оказанием услуг по настоящему договору.

#### **2.6. Обязанности Заказчика:**

2.6.1. Заказчик обязан предоставить в распоряжение Исполнителя необходимую для работы последнего информацию, в том числе указанную в п.2.1. договора.

2.6.2. В случае, если от действий Заказчика, зависит возможность для Исполнителя начать оказания услуг, то зависящие от них действия должны быть выполнены незамедлительно. В противном случае, начало Исполнителем выполнения работ автоматически переносится до выполнения Заказчиком действий, из-за которых Исполнитель не может приступить к оказанию услуг.

2.6.3. Заказчик обязан принять выполненную работу Исполнителя.

2.6.4. Заказчик обязан оплатить оказанные ему услуги, в сроки и в порядке, предусмотренным пунктом договора.

2.6.5. Заказчик обязан поддерживать непрерывную связь с Исполнителем, вплоть до отхода судна.

2.6.6. С целью безопасного ведения работ по приему нефтесодержащих вод в период ЧС, Заказчик обязан обеспечить исполнение законных требований и распоряжений, исходящих от руководителя аварийно-спасательных работ в полном объеме, и в их точном соответствии, в том числе, требований относительно надлежащего подхода/отхода судна, а также всех иных требований, связанных с оказанием услуг.

2.6.7. Немедленно известить Исполнителя об обнаружившейся невозможности исполнения договора по обстоятельствам, за которые ни одна из сторон не отвечает.

2.6.8. При оказании ему услуг, предусмотренных пунктом 1.1. договора Заказчик обязан соблюдать требования действующего законодательства РФ, в том числе, требования Кодекса Внутреннего Водного Транспорта, экологические, санитарно-эпидемиологические, гигиенические, противопожарные и иные правила и нормы.

#### **2.7. Права Заказчика:**

2.7.1. Заказчик вправе требовать оказания Исполнителем услуг в согласованный сторонами срок, в полном объеме в соответствии с условиями настоящего договора.

### **3. СУММА ДОГОВОРА. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ**

3.1. По настоящему договору Заказчик обязуется производить оплату за оказанные услуги на основании выставленных Исполнителем счетов, по действующим ставкам, указанным в Приложении № 1 к настоящему договору, являющемся неотъемлемой его частью.

3.2. Размер ставок за оказание услуг по настоящему договору может быть изменен с предварительным уведомлением о том Заказчика не менее чем за один месяц.

3.3. Заказчик производит оплату счетов, в течение 5 (пяти) банковских дней с момента предоставления Счета на оплату и подписанного Акта выполненных работ.

### **4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

4.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего договора в соответствии с действующим законодательством.

4.2. За нарушение Заказчиком обязательств, указанных в п.п. 3.3 настоящего Договора, последний уплачивает Исполнителю пеню в размере 0,1% от суммы задолженности за каждый день просрочки до фактического исполнения обязательства.

4.3. Уплата пени не освобождает Заказчика от исполнения обязательств по настоящему Договору.

4.4. Стороны согласовали, что положения ст.317.1 ГК РФ к отношениям Сторон по настоящему договору не применяются.

4.5. Все споры по настоящему договору или в связи с ним разрешаются путем переговоров и консультаций. При не достижении в процессе переговоров взаимоприемлемого решения спор передается на рассмотрение в Арбитражный суд Ростовской области в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации.

4.6. Претензионный досудебный порядок урегулирования споров и разногласий обязателен. Спор может быть передан на разрешение суда по истечении 14 (четырнадцати) календарных дней с момента направления одной стороной другой стороне письменной претензии (требования).

Под письменной претензией (требованием) стороны подразумевают любой из следующих вариантов: письменная претензия, направленная заказным письмом с уведомлением или письмом с объявленной ценностью; письменная претензия, врученная стороне курьером под роспись;

письменная претензия, направленная курьерской почтой; претензия, направленная по указанным в договоре адресу электронной почты и(или) факсу.

Датой направления претензии считается дата отправки электронной почты или факсимильного сообщения, дата вручения письма курьером или курьерской почтой, по истечении 5 (пяти) рабочих дней с даты направления заказным письмом с уведомлением или письмом с объявленной ценностью, в зависимости от того, какой из этих сроков наступит раньше.

## **5. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**

5.1. Срок действия настоящего договора сторонами определен с 23 мая 2022 года по 31 декабря 2022 года.

5.2. Если ни одна из сторон за месяц до истечения срока действия настоящего договора не заявит об его расторжении, договор считается автоматически продленным на следующий календарный год.

## **6. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ**

6.1. Настоящий договор считается заключенным с момента его подписания уполномоченными представителями сторон.

6.2. Все изменения и дополнения к настоящему договору должны быть совершены в письменной форме в виде единого документа, подписанного надлежащим образом уполномоченными представителями обеих сторон.

6.3. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую силу, по одному для каждой из сторон.

6.4. Во всем том, что не предусмотрено настоящим договором, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

## **7. ФОРС-МАЖОР**

7.1. Исполнитель не отвечает за неисполнение или ненадлежащее исполнение взятых на себе обязательств в случае, если их надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения настоящего договора.

7.2. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся обстоятельства, препятствующие надлежащему исполнению обязательства, за возникновение которых Исполнитель не отвечает и наступление которых он не мог предотвратить или предвидеть, а именно: стихийные бедствия, техногенные катастрофы, боевые действия, массовые беспорядки, решения и (или) действия государственных органов.

7.3. В случае возникновения форс-мажорных обстоятельств срок исполнения обязательств увеличивается на срок существования таких обстоятельств.

## **8. АНТИКОРРУПЦИОННЫЕ УСЛОВИЯ**

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. 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.

8.2. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящей Статьи, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. 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 настоящей Статьи 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. 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 десяти рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

8.3.В случае нарушения одной Стороной обязательств воздерживаться от запрещенных в данном разделе действий и/или неполучения другой Стороной в установленный Договором срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, другая Сторона имеет право расторгнуть Договор в одностороннем порядке полностью или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут Договор в соответствии с положениями настоящей статьи, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

## 7. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

### ЗАКАЗЧИК: АО «НЗНП»

346392, Ростовская область, м.р-н Красносулинский, с.п. Киселевское, тер автомобильной дороги общего пользования федерального значения А-270, км 882-й, зд. 1

ИНН / КПП 6151012111 / 997250001

ОКПО 73281024 ОГРН 1046151001071

р/с 40702810252000104246

в Юго-Западном банке ПАО Сбербанк

к/с 30101810600000000602 БИК 046015602

### Получатель услуг: АО «НЗНП» филиал «Ростовский»

344002, Россия, г. Ростов-на-Дону, ул. 1-я Луговая, 50

ИНН / КПП 6151012111 / 616202001

ОКПО 83357047

р/с 40702810552000000037 в Юго-Западном банке ПАО Сбербанк

к/с 30101810600000000602 БИК 046015602

Тел.(863) 204-17-50, 30-20-117

e-mail: [kanc\\_filial@nznpr.ru](mailto:kanc_filial@nznpr.ru)

### ИСПОЛНИТЕЛЬ: ООО «ДонЭкоФлот»

Юр. адрес: 346610, Ростовская область, ст. Багаевская, ул. Московская, 1А;

Р/сч 40702810220480000609 ТКБ Банк ПАО Операционный офис "Ростовский"

Кор./сч 30101810800000000388 БИК 044525388

ИНН 6103006485 КПП 610301001 ОГРН 1106183003068;

Тел.: +79613017953-Бухгалтерия, +79094161506-Диспетчер, +7 961-275-32-22. E-mail: [info@pflot.ru](mailto:info@pflot.ru).



Приложение №1  
к договору №2  
на оказание услуг на период  
чрезвычайных ситуаций (ЧС)  
от 23.05.2022г

### Ставки сборов за услуги, оказываемые ООО «ДонЭкоФлот»

Прием нефте-водяной смеси	1 м3.	1200-00 рублей
Прием отработанного масла	1 м3.	4000-00 рублей
Прием нефтешлама	1 м3.	6000-00 рублей
Прием отработанной ветоши	1 кг.	40-00 рублей
Участие в комплексных учениях	1 операция	30000-00 рублей

Примечание: Услуги не облагаются НДС (пп.23 п.2 ст 149 НК РФ)



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

# ЛИЦЕНЗИЯ

Серия 061 № 00085 / П от «19» февраля 2014 г.  
переоформлена «19» июля 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 от 04.05.2011г. № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

сбор отходов III класса опасности  
транспортирование отходов I – IV классов опасности  
обезвреживание отходов III класса опасности  
(указываются в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании соответствующего вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

Обществу с ограниченной ответственностью «ДонЭкоФлот»  
(указываются полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование (в том числе фирменное наименование)).

ООО «ДонЭкоФлот», общество с ограниченной ответственностью  
организационно-правовая форма юридического лица

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (ОГРН) 1106183003068

Идентификационный номер налогоплательщика 6103006485

0171909 ✱

**Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности**

346610, Ростовская область, Багаевский район, ст. Багаевская, ул. Московская, д. 1 А  
(указываются адрес места нахождения юридического лица)

346610, Ростовская область, Багаевский район, ст. Багаевская, ул. Московская, д. 1 А  
Судно «Колонок-52» (идентификационный номер Д-09-0843),  
«ГТ – 369» (идентификационный номер Д-06-0596),  
«Дон» (идентификационный номер Д-07-0664),  
«МТ – 7» (идентификационный номер Д-03-0004),  
«БН – 5» (идентификационный номер Д-11-0172)  
адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых)  
в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена бессрочно  
на срок:

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа Департамента Росприроднадзора по ЮФО: приказа №379 от 19 февраля 2014 г.

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа Департамента Росприроднадзора по ЮФО: приказа №09/1063 от 21 июля 2016 г.

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа Департамента Росприроднадзора по ЮФО: приказа №09/138 от 19 июля 2019 г.

Настоящая лицензия имеет 1 приложение (приложения), являющееся ее неотъемлемой частью на 1-ом листе

И.о. начальника \_\_\_\_\_  
должность уполномоченного лица

  
подпись

А.О. Гуржеев  
ф.и.о. уполномоченного лица

  
М.П.

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
**Приложение**  
к лицензии регистрационный номер: 061 № 00085/П  
(без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
лаки другие, грунто-кварцевые, дисперсионные, утратившие потребительские свойства	47110101521	1	транспортирование	346610, Ростовская область, Баглевский район, ст. Баглевская, ул. Московская, д. 1 А  Судно «Колосок-52», «ГТ - 369», «Дон», «МТ - 7», «ВН - 5»
аккумуляторы свинцовые отработанные иповрежденные, с электролитом	92011001532	2	транспортирование	
отходы минеральных масел моторных	40611001313	3	транспортирование	
отходы минеральных масел промышленных	40613001313	3	транспортирование	
отходы минеральных масел трансмиссионных	40613001313	3	транспортирование	
отходы прочих минеральных масел	40619001313	3	сбор, транспортирование, обезвреживание	
воды подсланевые и/или льдильные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	91110001313	3		
шлак очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	91120002393	3	3	
воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15% и более)	91120061313	3		
обтросочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	91920401603	3	транспортирование	
фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	92130201523	3	транспортирование	
фильтры очистки масла водного транспорта (судов) отработанные	92440201523	3	транспортирование	
фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	92130301523	3	транспортирование	
фильтры очистки топлива водного транспорта (судов) отработанные	92440301523	3	транспортирование	

И.о. начальника  
должность уполномоченного лица

  
 подпись  
 М.П. 0021613

А.О. Гуржеев  
ф.и.о. уполномоченного лица

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Лист 1 из 1

Приложение  
к лицензии регистрационный номер: 061 № 00085/П  
(без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	43320202514	4	транспортирование	 <p>340610, Ростовская область, Баглевский район, ст. Баглевская, ул. Московская, д. 1 А</p> <p>Судно «Клюква-12», «ТТ - 369», «Дон», «МП - 7», «БН - 5»</p>
угловые фильтры отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	44310102524	4	транспортирование	
отходы резиновых изделий неагрессивные	45570000714	4	транспортирование	
шлак из черных металлов, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	46811102514	4	транспортирование	
отходы (осадки) из выгребных ям	73210001304	4	транспортирование	
фекальные отходы судов и прочих плавучих средств	73211541304	4	транспортирование	
мусор от офисных и бытовых помещений организаций переработанный (исключая крупногабаритный)	73310001724	4	транспортирование	
мусор от бытовых помещений судов и прочих плавучих средств, не предназначенный для перевозки пассажиров	73315101724	4	транспортирование	
масла растительные отработанные при приготовлении пищи	73611001314	4	транспортирование	
шины пневматические автомобильные отработанные	92111001504	4	транспортирование	
фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	92130101524	4	транспортирование	
фильтры воздушные водного транспорта (судов) отработанные	92440101524	4	транспортирование	

И.о. начальника  
Департамента  
А.О. Гуржеев

Прочитано, пронумеровано и скреплено  
печатью  
М.П. лист 1 из 1

И.о. начальника  
должность уполномоченного лица



А.О. Гуржеев  
ф.и.о. уполномоченного лица

Договор № 29/П. 18  
Комплексного обслуживания флота

«03» августа 2018г.

г. Ростов-на-Дону

Открытое акционерное общество «Новошахтинский завод нефтепродуктов» (ОАО «НЗНП»), в лице директора ОАО «НЗНП» Филиал «Ростовский» Вовк Александра Николаевича, действующего на основании доверенности №112 от 06.03.2018г., именуемое в дальнейшем «Заказчик», с одной стороны, и ООО «Азовпортофлот», в лице директора Кокоткина Виктора Петровича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с другой стороны, вместе именуемые «Стороны» заключили настоящий Договор о нижеследующем:

**1. Предмет договора**

1.1. Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязанность по оказанию комплекса услуг по портовому обслуживанию флота Заказчика, по согласованным Исполнителем заявкам Заказчика, в порядке, установленном условиями настоящего договора, а Заказчик обязуется принять и своевременно оплатить эти услуги.

1.2. В целях соблюдения условий п.1.1 настоящего договора «Исполнитель» вправе привлекать силы сторонних организаций без дополнительного согласования с «Заказчиком», при этом Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за соблюдение сроков и качество оказанных услуг.

1.3. В целях толкования условий настоящего договора:

– под Заказчиком понимается судовладелец - юридическое или физическое лицо, эксплуатирующее судно, независимо от своего имени и независимо от того, является ли оно собственником судна, владеет ли судном на основании любого другого титула или использует его как агент от имени судовладельца.

– под услугами портового обслуживания Заказчика понимается совершение Исполнителем следующих действий:

1.3.1. Сбор, транспортирование и обезвреживание основных видов отходов с судов Заказчика (*лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV класса опасности № (61)1184-СТ/П от «19» августа 2016г., переоформлена «10» апреля 2018г.*). Перечень отходов с указанием соответствующих кодов ФККО поименован в Приложении №1 к настоящему договору. Перечень отходов по кодам ФККО может быть увеличен по взаимному согласованию сторон, что отражается в дополнительном соглашении к настоящему Договору.

Понятия отходов, а также операций по обращению с отходами, определяются Положениями Международной Конвенции - МАРПОЛ 73/78, Ф3 от 24.06.1998 N 89-Ф3 «Об отходах производства и потребления» и «Правилами предотвращения загрязнения окружающей среды с судов», утвержденными Приказом Российского Речного регистра от 12.10.2015 №38-п.

1.3.1.1 Сбор отходов Заказчика по настоящему Договору в рамках исполнения поданных заявок, влечет передачу отходов Исполнителю. При этом Приложение №3 также имеет силу акта приема-передачи отходов от Заказчика к Исполнителю. С момента передачи отходов по акту приема-передачи, право собственности, в отношении переданных отходов, переходит к исполнителю, вместе с обязательствами собственника отходов, предусмотренных действующим законодательством, при этом Стороны, принимают и соглашаются, что переход права собственности на отходы по акту приема-передачи между Сторонами настоящего Договора осуществляется в порядке ст.226 ГК РФ.

1.3.2. Пломбирование клапанов судовых систем Судна.

Пломбирование клапанов судовых систем - это обязательная установка пломб на запорной арматуре судовых систем Судна согласно схеме расположения пломбируемых клапанов (запорных устройств).

1.3.3. **Обработка Судна Заказчика.**

Обработка судна Заказчика – это нахождение специализированного Судна-сборщика и/или Судна-водолей (далее по тексту договора – Судна Исполнителя) у борта Судна Заказчика в течение нормативного времени для совершения операций в рамках настоящего Договора.

Нормативное время нахождения Судна Исполнителя у борта судна Заказчика составляет 1 час (далее – нормативное время). За каждый час работы Судна Исполнителя у борта судна Заказчика свыше нормативного времени взимается дополнительная плата по ставке,

установленной Исполнителем в Приложении № 1, при этом расчет времени простоя свыше нормативного округляется до целого часа по следующим правилам:

- от 00 до 29 минут – 0 часов;
- от 30 до 59 минут – 1 час.

Сверхнормативное время работы Судна Исполнителя при приеме-передаче отходов должно быть отражено в Акте установленной формы согласно Приложению № 3.1, при бункеровке водой – в Наряде по форме Приложения №3.2 к настоящему договору, в котором указывается начало и окончание оказания услуг Судном исполнителем. Акт должен заверяться судовыми печатями и подписями капитанов обслуживаемого судна и Судна Исполнителя.

#### 1.3.4. Подход Судна Исполнителя к Судну Заказчика.

Подход Судна Исполнителя - период ходового времени, необходимый Судну Исполнителя для подхода к месту оказания услуги, указанному в заявке, и швартовки у его борта Судна в месте его нахождения. Ходовое время – период времени с начала движения Судна Исполнителя от места его дислокации (стоянки) для оказания услуги, указанное в судовом журнале, до окончания оказания услуг в интересах обслуживаемого судна, т. е. времени возвращения Судна Исполнителя на место его дислокации (стоянки), указанное в судовом журнале.

#### 1.3.5. Снабжение питьевой водой.

#### 1.3.6. Предоставление услуг служебно-разъездного, рейдо-маневренного флота.

#### 1.3.7. Предоставление иных дополнительных услуг по заявке Заказчика.

1.4. Границы оказания услуг: внутренние водные пути от урочища Кампличка, включая все рейды Морского Порта Ростов-на-Дону.

Указанные границы оказания услуг могут быть расширены по согласованию сторон.

## 2. Обязанности сторон:

### 2.1. Обязанности Заказчика:

2.1.1. Оплатить услуги Исполнителя по предъявленным документам в сроки, указанные в настоящем договоре.

2.1.2. В течение 2-х календарных дней с момента подписания настоящего договора предоставить в письменном виде за подписью Заказчика по электронной почте [azpf@mail.ru](mailto:azpf@mail.ru) Исполнителю список флота, подлежащего обслуживанию в границах оказания услуг Исполнителем. При изменении состава флота, подлежащего обслуживанию, информировать об этом Исполнителя в письменном виде за подписью Заказчика по электронной почте.

2.1.3. Своевременно подавать Исполнителю заявку на осуществление услуг, указанных в п.1.1 по форме согласно Приложению №2 к настоящему договору. Для этого в срок за двое суток (но не менее 24 часов), предшествующие дню предполагаемой сдачи отходов, направить Исполнителю по электронной почте: [azpf@mail.ru](mailto:azpf@mail.ru) соответствующую заявку и подтвердить за 4 (четыре) часа до прибытия судна на место оказания услуг по указанному адресу электронной почты или по телефону: [+7 \(86342\)4-14-33](tel:+7(86342)4-14-33). В подтверждение получения Заявки представитель Исполнителя, принявший заявку, направляет Заказчику по электронной почте копию заявки с отметкой о ее согласовании.

2.1.4. В случае неподтверждения заявки Заказчиком за 4 часа до прибытия Судна на место оказания услуг, Исполнитель оставляет за собой право не обеспечивать подход своего Судна к Судну Заказчика в согласованное в Заявке время. При этом Исполнитель освобождается от ответственности за неподачу Судна.

2.1.5. Если Заказчик направил и подтвердил заявку любым указанным способом в п. 2.1.3. договора, а Исполнитель приступил к выполнению действий в соответствии с заявкой, Заказчик не вправе отказать в приеме оказанной Исполнителем услуги подхода Судна-Сборщика по мотиву утраты необходимости или по причине, не связанной с форс-мажорными обстоятельствами.

2.1.6. Обеспечить готовность судна и экипажа к выполнению заявленных услуг, а в случае неготовности представитель Заказчика/капитан обязан немедленно информировать об этом Исполнителя.

2.1.7. Обеспечить судно технически исправными средствами для передачи отходов на судно Исполнителя. При этом передача отходов, в том числе погрузочные операции на судно Исполнителя осуществляются силами экипажа Заказчика, если в заявке не предусмотрено иное.

2.1.8. Обеспечить плановку к фланцам трубопроводов судовых систем судна на борту судна Заказчика силами его экипажа.

- 2.1.9. Обеспечить безусловное выполнение экипажами судов всех требований Исполнителя относительно подхода, швартовки, отхода судна, шланговки к фланцам трубопроводов судовых систем судна, а также приема-сдачи отходов.
- 2.1.10. Обеспечить соблюдение экипажами судов требований нормативно-правовых документов в сфере предотвращения загрязнения и охраны окружающей среды, пожарной безопасности, санитарии, техники безопасности, судоходства.
- 2.1.11. Не допускать попадания сдаваемых отходов в водную среду, а также на борт Судна Исполнителя при их передаче, в том числе при помощи технических средств.
- 2.1.12. Обеспечить соблюдение экипажами судов Процедуры сдачи отходов (Приложение 4).
- 2.1.13. Подписать Акт оказанных услуг, по форме согласно Приложению № 3 по каждой выполненной заявке непосредственно после окончания приемки отходов Исполнителем либо окончания иных действий Исполнителя в целях оказания услуг по настоящему Договору, а также финансовый акт выполненных работ. В случае неподписания Заказчиком Акта оказанных услуг, финансового акта выполненных работ, а также не направления в адрес Исполнителя мотивированного отказа от подписания указанных Актов в течение 3 (трех) дней с момента его получения, услуги, оказанные в рамках настоящего Договора, считаются принятыми Заказчиком и подлежат оплате.
- 2.1.14. При оказании услуг Заказчик обязан соблюдать требования действующего законодательства РФ, в том числе, требования Кодекса Внутреннего Водного Транспорта, экологические, санитарно-эпидемиологические, гигиенические, противопожарные и иные правила и нормы.
- 2.1.15. Иметь паспорта на подлежащие сдаче отходы и предъявлять их Исполнителю по требованию. Состав сдаваемых Исполнителю отходов обязан соответствовать данным паспорта опасного отхода. Исполнитель вправе отказать в приеме отходов, на которые не предоставлен соответствующий паспорт.
- 2.1.16. Информировать Исполнителя об изменениях банковских реквизитов и почтового адреса в 10-дневный срок.
- 2.1. Обязанности Исполнителя.**
- 2.2.1. При оказании услуг, предусмотренных п. 1.1 договора Исполнитель обязан соблюдать требования действующего законодательства РФ, в том числе, требования Кодекса Внутреннего Водного Транспорта, экологические, санитарно-эпидемиологические, гигиенические, противопожарные и иные правила и нормы.
- 2.2.2. Исполнитель обязан выполнять требования соответствующих технических норм и правил по эксплуатации оборудования, технических средств, применяемых при оказании услуг, и обеспечивать их безопасное функционирование.
- 2.2.3. Немедленно известить Заказчика об обнаружившейся невозможности исполнения договора по любым причинам, а также обстоятельствам, за которые ни одна из сторон не отвечает.
- 2.2.4 Информировать Заказчика об изменениях банковских реквизитов и почтового адреса в 10-дневный срок.
- 2.2.5 Исполнитель обязан иметь на праве собственности либо на ином законном праве суда-сборщика, предназначенные для выполнения услуг.
- 2.2.6 Право собственности на отходы с судов Заказчика переходит к Исполнителю с момента передачи на судно-сборщик Исполнителя. Дальнейшее бремя по содержанию и размещению данных отходов полностью ложится на Исполнителя.
- 2.2.7 Исполнитель ведет учет и выполняет расчеты платы за негативное воздействие на окружающую среду с учетом принимаемых с судов Заказчика отходов, а также предоставляет их в соответствующее территориальное Управление Росприроднадзора и вносит данную плату в бюджет РФ в установленном порядке.
- 2.2.8 Исполнитель обязан по запросу Заказчика представить документы, указанные в Приложении 5 к настоящему Договору.
- 2.2.9. Если в результате нарушения Исполнителем обязанностей, указанных в п. 2.2.5-2.2.8 настоящего Договора, на судовладельца судна, интересы которого представляет Заказчик, был наложен штраф (либо применены иные санкции) со стороны контролирующих органов, Исполнитель обязуется возместить Заказчику суммы данных штрафных (и иных) санкций.

### **3. Стоимость услуг и порядок расчетов.**

3.1. По настоящему Договору Заказчик обязуется производить оплату оказанных услуг на основании Акта оказанных услуг, оформленного согласно Приложению №3 к настоящему договору, по действующим ставкам, указанным в Приложении №1 к настоящему договору либо по ставкам согласованным сторонами в Дополнительном соглашении к настоящему Договору.

3.2. Заказчик производит оплату оказанных услуг в течение 30 календарных дней с момента подписания Сторонами акта оказанных услуг, оформленного согласно Приложению №3 к настоящему договору. При этом обязанность подписания Акта возникает у капитана, как представителя Заказчика/Судовладельца (ст. ст. 74 КТМ, 30 КВВТ) после окончания приемки отходов Исполнителем либо окончания иных действий Исполнителя в целях оказания услуг по настоящему Договору.

3.3. В случае нарушения Заказчиком установленных настоящим Договором сроков оплаты услуг Исполнителя, Заказчик уплачивает Исполнителю пени в размере 0,1% от неоплаченной части стоимости услуг, за каждый календарный день просрочки.

3.4. Исполнитель вправе, без предварительного согласования с Заказчиком, изменять тарифную ставку на предоставляемые услуги в связи с инфляционными процессами происходящими в экономике РФ, увеличением стоимости горюче-смазочных материалов, цены на утилизацию отходов, уведомив об этом Заказчика не менее чем на 10 (десять) дней, путем направления по электронной почте уведомления об изменении ставок за услуги.

### **4. Сроки**

4.1. Исполнитель оказывает конкретный вид услуг из указанных в п. 1.1. договора в сроки, соответствующие срокам, обычно применяемым на внутреннем водном транспорте РФ, морском транспорте.

4.2. В случае невозможности исполнения обязательств в срок и день, которые определяются заявкой Заказчика, Исполнитель обязан уведомить Заказчика не менее чем за 4 часа, предшествующих времени оказания услуг. В случае своевременного уведомления Исполнитель освобождается от обязательств исполнения договора в сроки, указанные в первоначальной заявке.

4.3. Сроки оказания услуг могут быть изменены Исполнителем с обязательным уведомлением Заказчика в случае непредвиденного наступления неблагоприятных погодных условий, препятствующих плаванию Судов соответствующего класса, а также издания обязательных Постановлений относительно передвижения флота капитанами морских портов.

4.4. Срок действия настоящего договора сторонами определен до «\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г., а в отношении условий об ответственности и расчетах – до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Настоящий договор может быть автоматически пролонгирован на тех же условиях в случае, если ни одна из Сторон не заявит о намерении его расторжения за 10 (десять) календарных дней до окончания срока его действия.

### **5. Ответственность Сторон**

5.1. В случае нарушения Заказчиком установленных настоящим Договором сроков оплаты услуг Исполнителя, Заказчик оплачивает пени согласно п.3.3. данного Договора.

5.2. В случае причинения вреда имуществу одной из Сторон действиями другой Стороны, виновная Сторона обязана возместить другой Стороне причиненные убытки в полном объеме, в т.ч. произвести за свой счёт ремонт поврежденного имущества.

5.3. Заказчик несет ответственность за загрязнение отходами окружающей водной среды, а также Судна Исполнителя, возникшее при передаче отходов с Судна Заказчика на Судно Исполнителя до попадания отходов в танки (цистерны, контейнеры) судна Исполнителя. За нарушения, следствием которых явилось загрязнение окружающей природной среды либо причинение вреда судну Исполнителя, виновная сторона подвергается взысканию ущерба за нанесение вреда природной среде, а также Стороне, понесшей убытки, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.4. В случае невыполнения Заказчиком требований п.2.1.12, дополнительные расходы Исполнителя, связанные с разделением и последующей утилизацией смешанных отходов, зачисткой приемных емкостей судна-сборщика, ремонт и пр. оплачиваются Заказчиком дополнительно на основании выставленных Исполнителем счетов.

5.5. Возмещение убытков и уплата пени не освобождает Стороны от выполнения обязательств по настоящему Договору.

**6. Разрешение споров и арбитраж**

6.1. В случае возникновения споров между сторонами по вопросам, предусмотренным настоящим Договором, или в связи с ним, стороны примут все возможные меры к их решению путем переговоров.

6.2. В случае невозможности разрешения указанных споров путем переговоров, все споры, разногласия или требования, вытекающие из настоящего Договора, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде по месту нахождения истца в соответствии с законодательством Российской Федерации.

**7. Документооборот**

7.1. Стороны договорились о нижеследующем:

вся переписка, независимо от лиц её осуществляющих, ведущаяся с электронных адресов, указанных в реквизитах сторон настоящего договора, принимается Сторонами наравне с бумажными документами, подписанными уполномоченными лицами и признается предпочтительным способом связи.

- адреса электронной почты, указанные в реквизитах сторон настоящего договора, признаются простыми подписями, достаточными для аутентификации отправителя.

- сканированные документы, а также фотокопии документов, направленные с электронных адресов, указанных в реквизитах сторон настоящего договора, считаются равными по юридической силе оригиналам документов.

- незамедлительно информировать друг друга о смене адреса электронной почты, а также в случае нарушения конфиденциальности пользования электронной почтой.

- по требованию одной из сторон предоставить другой стороне оригиналы бумажных документов, подписанные уполномоченными лицами и заверенные печатью.

**8. Прочие условия**

8.1. Все изменения, уточнения и дополнения к настоящему договору, а, равно как и все приложения к нему, действительны в случаях подписания их обеими сторонами.

8.2. В случае возникновения форс-мажорных обстоятельств Исполнитель не несет ответственности за несвоевременное оказание услуг. В случае возникновения наводнения, землетрясения, ледовой обстановки, революции, забастовки, войны и др. Такие обстоятельства должны быть документально подтверждены.

8.3. В случае возникновения обстоятельств непреодолимой силы исполнение обязательств откладывается до их прекращения, но не более чем на 1 месяц.

8.4. Во все том, что не предусмотрено настоящим Договором, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

**9. Юридические адреса, банковские реквизиты и подписи сторон**

<p><b>Исполнитель</b> ООО «Азовпортфлот» Юр. и почтовый адрес: 346780, г. Азов ул. Энгельса, 14 оф. 401 ИНН 6140026850 КПП 614001001 ОГРН 1086140000210 Р/сч 40702810000600000533 в ПАО КБ «Центр-Инвест» г. Ростов-на-Дону К/сч 30101810100000000762 БИК 046015762 тел.(86342)414-33 факс (86342)416-34 e-mail: azpf@mail.ru</p>  <p>Директор ООО «Азовпортфлот» Кокоткин В.П. / [подпись] М.П.</p>	<p><b>Заказчик</b> ОАО «НЗНП» Юридический адрес: 346392, Российская федерация, Ростовская обл., Красносулинский район, Киселевское сельское поселение, 882км+700м автомагистрали М-19 «Новошахтинск-Майский» ИНН 6151012111, КПП 997250001 ОГРН 1046151001071 ОКПО 73281024 Тел/факс (86369) 5-15-05, факс (86369) 5-15-08 ОАО «НЗНП» Филиал «Ростовский» Юридический адрес: 344010, Россия, г. Ростов-на-Дону, ул.1-я Луговая, 50 Банковские реквизиты: Юго-Западный банк ПАО Сбербанк г. Ростова-на-Дону Р/сч 40702810552000000037 К/сч 30101810600000000602 БИК 046015602 ИНН 6151012111 КПП 616202001 ОКПО 83357047 Тел/факс (863)30-20-113 секретарь, 30-20-117 бухгалтерия</p>  <p>Директор ОАО «НЗНП» филиал «Ростовский» Вовк А.Н. / [подпись] М.П.</p>
---	---

к договору № 29/17 от 03.08.18 комплексного обслуживания флота Приложение 4

Процедура приема-сдачи отходов на судно-сборщик

Раздел 1. Сдача жидких отходов

Категория отходов	Требования к приему-сдаче на судно-сборщик
Пластмассы коды ФККО 4 38 111 01 51 3 4 38 119 01 51 4	Отходы сдаются разделёнными по видам и классам опасности в соответствии с МАРПОЛ 73/78. Для избегания рассыпания при передаче на судно-сборщик отходы должны быть герметично упакованы в пластиковые мешки объемом 120 литров, массой не более 30 кг (далее – мешок). При этом стороны договорились, что для расчетов стоимости услуг один мешок с судовым мусором равен 0,1 м3. В случае не заполнения мешка отходами до предельно допустимого объема или массы, такие мешки принимаются на борт Судна-сборщика и оплачиваются Заказчиком как полные. В случае перегруза мешка Заказчик собственными силами осуществляет разгрузку мешка от отходов до допустимых значений.
Пищевые отходы коды ФККО 7 36 100 01 30 5	Сдается в герметичных металлических или в пластиковых емкостях, канистрах в соответствии с МАРПОЛ 73/78. Не допускается переполнение емкостей, попадание воды внутрь емкостей. Не должны содержать отходов иного морфологического состава
Мусор от бытовых помещений коды ФККО 7 33 100 01 72 4	
Кулинарный жир коды ФККО 7 36 110 01 39 4 7 23 102 01 39 3	Сдается в герметичных металлических или в пластиковых емкостях, канистрах в соответствии с МАРПОЛ 73/78. Не допускается переполнение емкостей, попадание воды внутрь емкостей. Не должны содержать отходов иного морфологического состава
Лампы ртутные люминесцентные и пр. коды ФККО 4 1 101 01 52 1	Лампы, утратившие потребительские свойства, но неразрушенные сдаются отдельно от обычного мусора в соответствии МАРПОЛ 73/78. Отработанные лампы принимаются сухими. Лампы должны быть помещены в герметичный контейнер, исключающей их битью и выпадение при погрузочных работах. Внутри контейнера должен быть размещен полиэтиленовый вкладыш (мешок), обеспечивающий герметизацию неразрушенных ламп. Вес заполненного контейнера не должен превышать 25 кг. Не допускается укладывать в контейнер поврежденные лампы.
Аккумуляторы отработанные неповрежденные коды ФККО 9 20 110 01 53 2 9 20 120 01 53 2	Аккумуляторы отработанные неповрежденные с не слитым электролитом сдаются в соответствии с МАРПОЛ 73/78, очищенными от грязи и мусора, на наружной поверхности аккумулятора не должно быть видимых следов щелочей или кислот, должна быть обеспечена герметичность аккумулятора. Каждая отработанная аккумуляторная батарея должна быть упакована в отдельный мешок из прочной полимерной пленки (защищена от случайных механических повреждений и протекания отработанного электролита внутренней упаковкой).
Фильтры отработанные коды ФККО 9 24 402 01 52 3	Отработанные фильтры сдаются отдельно от других отходов в соответствии с Приложением 73/78. С фильтров должны быть удалены излишки жидких нефтепродуктов. Фильтры должны быть помещены в прочные герметичные мешки из полимерной пленки.
Обтирочный материал коды ФККО 9 19 204 01 60 3 9 19 204 02 60 4	Обтирочный материал, загрязненный нефтепродуктами, сдается отдельно от других видов отходов в соответствии с МАРПОЛ 73/78. Обтирочный материал должен быть помещен в прочные герметичные мешки из полимерной пленки. Не допускается попадание посторонних предметов в мешки из полимерной пленки.
Тара из черных металлов коды ФККО 4 68 112 02 51 4	Отходы сдаются разделёнными по видам и классам опасности в соответствии с МАРПОЛ 73/78.
Лом и отходы, содержащие черные металлы/медные сплавы коды ФККО 4 61 010 01 20 5 4 62 100 01 20 5	Должны быть помещены в герметичный контейнер, защищающий от случайных механических повреждений и выпадения при погрузочных работах.
Оборудование компьютерное коды ФККО 4 81 201 01 52 4 4 81 202 01 52 4	Оборудование компьютерное, электронное, оптическое сдается отдельно от других видов отходов в соответствии с МАРПОЛ 73/78. Оборудование должно быть сухим. Каждая единица должна быть помещена в картонную коробку и упакована в отдельный мешок из прочной полимерной пленки.
<p>1.1. Мусор сдается разделенным на борту обслуживаемого судна, сдающего отходы, в соответствии с Приложением V МАРПОЛ 73/78</p> <p>1.2. Объем сдаваемого мусора для каждого вида отходов должен соответствовать объему, указанному в заявке Заказчика и не должен превышать объема имеющихся на Судне-сборщике емкостей. Количество сданного мусора определяется на основании замеров, произведенных на борту судна-сборщика, согласно судовых документов, выданных Российским Морским регистром судоходства или иным классификационным обществом, под надзором которого находится судно. Перед началом операции по сдаче мусора представитель Исполнителя вправе подняться на борт судна для того, чтобы убедиться в том, что отходы подготовлены к передаче надлежащим образом.</p> <p>1.3. Передача мусора с судна на борт судна-сборщика должна осуществляться силами экипажа судна при помощи грузоподъемных средств или аккуратно спускаться с борта судна вручную. Запрещается неконтролируемое сбрасывание мусора с борта судна на борт судна-сборщика.</p> <p>1.4. В случае невыполнения требований Раздела 2 настоящего Порядка, капитан судна-сборщика вправе отказать судну в приеме отходов, уведомив об этом Заказчика (судового агента), указав причину отказа.</p> <p>1.5. Объем принятого судном-сборщиком с обрабатываемого судна мусора заносится в Акт (Приложение 3 к Договору), который подписывается капитанами судов и скрепляется оттисками печатей судов.</p>	

29/11/18 Приложение №2  
к договору № \_\_\_\_\_ от 13.08.18

На фирменном бланке организации  
On the letterhead of the Company

Согласовано:  
Директор ООО «Азовпортфлот»  
Кокоткин В.П.  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2018 г.

Директору ООО «Азовпортфлот»  
Кокоткину В.П.  
To LLC "Azovportoflot" Manager  
Mr. Kokotkin V.

Заявка  
Application

Прошу Вас организовать \_\_\_\_\_ (дата) снятие судовых отходов с т/х « \_\_\_\_\_ », флаг \_\_\_\_\_ ;  
I ask you to organize date ship waste discharge from m/v flag \_\_\_\_\_

И, если требуется/if necessary  
Предоставление услуг рейдо-маневренного флота \_\_\_\_\_  
Providing services of Reid maneuverable fleet

Предоставление услуг служебно-вспомогательного флота \_\_\_\_\_  
Providing services of auxiliary fleet

Опломбировка и иные действия \_\_\_\_\_  
Sealing and other services

Судно будет находиться \_\_\_\_\_ (наименование порта) на причале № \_\_\_\_\_

Время и дата прихода: \_\_\_\_\_ Время и дата отхода: \_\_\_\_\_

The vessel will be (name of port)/ alongside berth /Time and date of arrival/ Time and date of departure

Категория/ (MARPOL 73/78)	Categories	Единица измерения/unit of measure	Кол-во отходов/ amount of waste, м3,шт./m3,pcs
Нефтеотходы (шлам)/Residues(Sludge)			
Льяльные воды/Bilges water			
Промывочные воды/Tank washings			
Сточные воды/Sewage			
Пластмассы A/Plastics			
Пищевые отходы B/ (Food wastes)			
Бытовые отходы C /Domestic wastes			
Кулинарный жир D/ Cooking oil			
Эксплуатационные отходы F (Operational wastes)			

Генеральный директор/The general manager \_\_\_\_\_ М.П. \_\_\_\_\_ ФИО подпись  
(Full name/signature and stamp)

Заявку на снятие судовых отходов подтверждаю.  
Here with confirm the application for ship's waste disposal  
С порядком приема судовых отходов в порту Ростов-на-Дону ознакомлен.  
I acquainted with waste delivery regulations from all vessels in the port of Rostov-on-Don.

Капитан судна/Captain of the vessel \_\_\_\_\_ М.П. \_\_\_\_\_ ФИО подпись  
(Full name/signature and stamp)

Судовой агент/ship agent \_\_\_\_\_ М.П. \_\_\_\_\_ ФИО подпись, телефон  
(Full name/signature and stamp/tel.)

Согласовано:  
Директор ООО «Азовпортфлот»

Кокоткин В.П.  
М.П.



Согласовано:  
Директор  
ОАО «НЗНП» филиал «Ростовский»

А.Н. Вовк  
М.П.



Дополнение №3.1  
к договору № \_\_\_\_\_ от 13.08.18  
" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2018г.  
дата/ date

АКТ № \_\_\_\_\_  
STATEMENT

Порт \_\_\_\_\_  
Port \_\_\_\_\_  
Место нахождения судна \_\_\_\_\_  
Position of the vessel \_\_\_\_\_  
Время движения судна-сборщика (ходовое время) \_\_\_\_\_  
Running time of the vessel (ship-collector) \_\_\_\_\_  
Начало \_\_\_\_\_ Окончание \_\_\_\_\_  
Start \_\_\_\_\_ Finish \_\_\_\_\_  
Настоящим подтверждается, что с т/х \_\_\_\_\_  
This is to confirm that from the vessel \_\_\_\_\_

Заявщик \_\_\_\_\_  
Customer \_\_\_\_\_  
Судно \_\_\_\_\_  
Vessel \_\_\_\_\_  
Время обработки судна \_\_\_\_\_  
Handling time of the vessel \_\_\_\_\_  
Начало \_\_\_\_\_ Окончание \_\_\_\_\_  
Start \_\_\_\_\_ Finish \_\_\_\_\_  
Принято на т/х (судно-сборщик) \_\_\_\_\_  
Loaded to the vessel (ship-collector) \_\_\_\_\_

Категория / Categories (MARPOL 73/78)	Описание / Description	Коды ФБКО Согласно лицензии Исполнителя / PCWC codes acc. the licence of executor	Единица измерения / Unit of measure	Кол-во отходов / Amount of waste
Нефтеотходы (шлам) Residues (Sludge)	Масла отработанные / used lubricating oil: Отходы минеральных масел моторных; Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащие галогены; Отходы минеральных масел трансмиссионных.	40611001313 40612001313 40615001313	м³	
	Шлам от установок очистки топлива и масла / sludge of separator: Всплывшие нефтепродукты из нефтепроводов и аналогичных сооружений	40635001313	м³	
	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов/ sludge of pipeline	91120002393	м³	
	Угочное топливо и смеси нефтепродуктов / Fuel leakage and oil mixtures: Смеси нефтепродуктов, собранные при заливке средств хранения и транспортирования нефти и нефтепродуктов	40639001313	м³	
Льдильные воды Bilge water	Воды подсланевые и /или льдильные/ Bilge water: Воды подсланевые с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более Воды подсланевые с содержанием нефти и нефтепродуктов менее 15%	91110001313 91110002314	м³	
	Промывочные воды Tank washing Промывочные воды от очистки и промывки танков наливных судов, перевозящих нефть и нефтепродукты / Sludge oil tank washing: Осадки механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более Воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и / или нефтепродукты (содержание нефтепродуктов 15% и более) (содержание нефтепродуктов менее 15%) Шлам очистки танков нефтеналивных судов / sludge of tank washings	72310201393 72310202394 91120061313 91120062314 91120001393	м³	
Сточные воды Sewage	Хозяйственно-бытовые стоки / Domestic sewage: Отходы (осадки) из выгребных ям	73230001304	м³	
Пластмассы А (Plastics)	Отходы прочных изделий из пластмасс, загрязненные / Plastic wastes: Тара полистироловая, загрязненная лакокрасочными материалами (5% и более); Тара полистироловая, загрязненная лакокрасочно-активными веществами.	43811101513 43811901514	м³	
	Пищевые отходы В (Food wastes)	Пищевые отходы кухни и организаций общественного питания/ Food waste from galley: Отходы кухни и организаций общественного питания несортированные прочие	73610002724	м³
Бытовые отходы С (Domestic wastes)	Мусор от бытовых помещений / Domestic wastes: Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный, исключая крупногабаритный; Отходы (мусор) от уборки пассажирских судов; Мусор от бытовых помещений судов и прочих плавучих средств, не предназначенных для перевозки пассажиров.	73310001724 7342051724 73315101724	м³	
	Кулинарный жир D (Cooking oil)	Кулинарный жир / Cooking oil: Масла растительные отработанные при приготовлении пищи	73611001314	м³
Эксплуатационные отходы F (Operation wastes)	Лампы, утратившие потребительские свойства / Used mercury lamps: Лампы ртутные, ртуть-кариевые, люминесцентные, утратившие потребительские св-ва; Светодиодные лампы, утратившие потребительские св-ва.	47110101521 48241501524	шт.	
	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом / Used lead-acid batteries	92011001532	шт.	
	Аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные неповрежденные, с электролитом / Used nickel-cadmium batteries	92012001532	шт.	
	Фильтры отработанные/Used filters: Фильтры воздушные водного транспорта (судов) отработанные Фильтры очистки масла водного транспорта (судов) отработанные Фильтры очистки топлива водного транспорта (судов) отработанные	92440101524 92440201523 92440301523	шт.	
	Обтирочный материал, загрязненный нефтепродуктами/ Oil rags: Содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более Содержание нефти и нефтепродуктов менее 15%	91920401603 91920402604	шт.	
	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами/ Metal containers with paint residues: содержание лакокрасочных материалов 5% и более содержание лакокрасочных материалов менее 5%	46811201513 46811202514	шт.	
	Оборудование компьютерное, электронное, оптическое/ E-waste: Системный блок компьютера, утратившего потребительские св-ва	48120101524	шт.	
	Принтеры, сканеры, МФУ, утратившие потребительские св-ва	48120201524	шт.	
	Лом и отходы черных металлов в виде изделий, кусков, содержащих пластмассовые фрагменты, и смеси / Ferrous metal scrap	46102111204	шт.	

Клипаны № \_\_\_\_\_ опломбированы в закрытом положении, оттиск \_\_\_\_\_  
Valves \_\_\_\_\_ were sealed in close position, stamp \_\_\_\_\_  
Капитан т/х \_\_\_\_\_ Капитан т/х (судно-сборщик) \_\_\_\_\_  
Master of the ship \_\_\_\_\_ Master of the v (ship-collector) \_\_\_\_\_  
М.П./Stamp \_\_\_\_\_ Подпись / signature \_\_\_\_\_ М.П./Stamp \_\_\_\_\_ Подпись / signature \_\_\_\_\_  
" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2018г. " \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2018г.

Приложение №3.2  
к договору № 29/17 от 03.08.18



ООО «Азовпортофлот»

АКТ  
выполненных работ

Дата «\_\_» \_\_\_\_\_ 2018 г.

Т/х \_\_\_\_\_

Платательщик \_\_\_\_\_

Показания счетчика:

Начало услуг \_\_\_\_\_ тонн

Окончание \_\_\_\_\_ тонн

Выдано с т/х «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ тонн воды.

Заказчик \_\_\_\_\_

Исполнитель т/х «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_

МП



Приложение к договору №29/П.18

от 03.08.2018

Имеющийся флот ООО «АЗОВПОРТОФЛОТ»:

- сборщики отходов – т/х «ОС-50», ОС-9», «ГТ-361», «Вятка-9»;
- бункеровщики водой – т/х «ПМВ-14», т/х «Водолей-18»;
- служебно-разъездной катер «Бойкий»;
- буксирный теплоход «Рейдовый-24»;
- ледокольный буксирный катер «Полярник-50».

Директор

ООО «АЗОВПОРТОФЛОТ»



Кокоткин В.П.

Директор

АО «НЗНП» филиал «Ростовский»



Вовк А.Н.

2.3.1 Объем выполненных работ подтверждается оформлением наряда образца Исполнителя, составленного в 3 (трех) экземплярах (Исполнителю - 2 экз, Заказчику – 1 экз.) за подписью ответственного лица удостоверенной мокрой печатью.

2.3.2 Для выполнения услуг, указанных в п. 1.1 настоящего договора, Исполнитель вправе привлекать третьих лиц».

**Пункт 3.1 изложить в следующей редакции:**

«3.1 По настоящему Договору Заказчик обязуется производить оплату оказанных услуг на основании Акта оказанных услуг, оформленного согласно Приложению №3 к настоящему договору, по действующим ставкам, указанным в Приложении №5 к настоящему договору, либо по ставкам, согласованным сторонами в Дополнительном соглашении к настоящему Договору».

2. Настоящее соглашение подписано в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

3. К настоящему дополнительному соглашению прилагается Приложение №5 от 30.05.2022 г. к договору №29/П.18 от 03.08.2018 г.

Исполнитель  
Директор ООО «Азовпортфлот»



В.П. Кокоткин

Заказчик  
Директор АО «НЗНП»  
филиал «Ростовский»



А.Н. Вовк

Приложение №5 от 30.05.2022г.  
к договору №29/П.18 от 03.08.2018г.

**РАЗДЕЛ I - Базовые ставки ООО «Азовпортфлот» за услуги по сбору, транспортировке и обезвреживанию отдельных видов отходов, на участке в границах внутренних водных путей**

Описание / Description	Коды ФККО Согласно лицензии Исполнителя/FCW C codes acc. the licence of executor	Единица измерения/ unit of measure	Ставка за 1 единицу измерения, руб./price for 1 unit of measure, rub
<b>Нефтеостатки (шлам) Residues (Sludge)</b>	<b>Масла отработанные / Used lubricating oil; Отходы минеральных масел моторных Отходы минеральных масел гидравлических, не соед. газомы Отходы минеральных масел трансмиссионных</b>	4 06 110 01 31 3 4 06 120 01 31 3 4 06 150 01 31 3	м <sup>3</sup> 6000
	<b>Шлам от установок очистки топлива и мела / Sludge of separators Взвешенные нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений</b>	4 06 350 01 31 3	м <sup>3</sup> 8000
	<b>Шлам очистки танков нефтеналивных судов / Sludge of tank washings</b>	9 11 200 01 39 3	м <sup>3</sup> 10000
	<b>Утечное топливо и смеси нефтепродуктов / Fuel leakage and oil mixtures Смеси нефтепродуктов, собранные при загрузке средств хранения и транспортировки нефти и нефтепродуктов</b>	4 06 390 01 31 3	м <sup>3</sup> 8000
<b>Львальные воды Bilge water</b>	<b>Воды подлянные и/или львальные / Bilge water Воды подлянные с содержанием нефти и нефтепродуктов более 15 %</b>	9 11 100 01 31 3	м <sup>3</sup> 1200
<b>Промывочные воды Tank washings</b>	<b>Промывочные воды от зачистки танков паливных судов, перевозящих растительные масла / Vegetable oil tank washings. Отходы жиров при разгрузке эспроковителей</b>	7 36 101 01 39 4	м <sup>3</sup> 4100
	<b>Промывочные воды от зачистки и промывки танков паливных судов, перевозящих нефть и нефтепродукты / Crude oil tank washings Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15 % и более</b>	7 23 102 01 39 3	м <sup>3</sup> 1500
<b>Сточные воды Sewage</b>	<b>Хозяйственно-бытовые стоки / Domestic sewage Отходы (осадки) из выгребных ям</b>	7 32 100 01 30 4	м <sup>3</sup> 850
<b>Пластмассы A (Plastics)</b>	<b>Отходы прочих изделий из пластмасс загрязненные / Plastic wastes Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (5% и более). Тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами.</b>	4 38 111 01 51 3 4 38 119 01 51 4	м <sup>3</sup> 6500
<b>Пищевые отходы B (Food wastes)</b>	<b>Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания/ Food waste from galley Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные</b>	7 36 100 01 30 5	м <sup>3</sup> 6500
<b>Бытовые отходы C (Domestic wastes)</b>	<b>Мусор от бытовых помещений / Domestic wastes Мусор от бытовых помещений судов и прочих плавучих средств, не предназначенных для перевозки пассажиров</b>	7 33 151 01 72 4	м <sup>3</sup> 6500
<b>Кулинарный жир D (Cooking oil)</b>	<b>Кулинарный жир / Cooking oil Масла растительные отработанные при приготовлении пищи</b>	7 36 110 01 31 4	л 250
<b>Эксплуатацион ные отходы F (Operational wastes)</b>	<b>Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные утратившие потребительские св-ва / Used mercury lamps</b>	4 71 101 01 52 1	шт. 80
	<b>Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства / Used LED lamps</b>	4 8 241 501 52 4	шт. 80
	<b>Аккумуляторы свинцовые отработанные, неповрежденные с электролитом / Used lead-acid batteries</b>	9 20 110 01 53 2	тн 100000
	<b>Аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные, неповрежденные с электролитом / Used nikel-cadmium batteries</b>	9 20 120 01 53 2	тн 100000
	<b>Фильтры отработанные / Used filters: Фильтры очистки масла водного транспорта (судов) отработанные</b>	9 24 402 01 52 3	кг 13
	<b>Обтирочный материал, загрязненный нефтепродуктами / Oil rags Содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более Содержание нефти и нефтепродуктов 15% и менее</b>	9 19 204 01 60 3 9 19 204 02 60 4	тн тн 4300
	<b>Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %) / Metal containers with paint residues</b>	4 68 112 02 51 4	тн 15000
	<b>Оборудование компьютерное, электронное, оптическое/ E-wastes Системный блок компьютера, утратившего потребительские свойства Принтеры, сканеры, МФУ, утратившие потребительские свойства</b>	4 81 201 01 52 4 4 81 202 01 52 4	тн 18000
	<b>Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несоортированные / Ferrous metal scrap</b>	4 61 010 01 20 5	тн 8500
	<b>Лом и отходы незагрязненные, содержащие медные сплавы в виде изделий, кусков, несоортированные / Scrap copper alloys</b>	4 62 100 01 20 5	тн 8500

**РАЗДЕЛ 2 - СТАВКИ ООО «Азовпортфлот»**  
за услуги по бункеровке питьевой водой

№ п/п	Наименование услуг	Ед. измерения	Ставка за ед. измерения, руб.
1	Бункеровка питьевой водой	1 тонна	400

**Повышающие коэффициенты к разделам 1-2**

Период	Время суток	Рабочий день	Выходной день	Примечание
Зимний период (с 01 декабря по 28 февраля)	с 08-00 до 20-00	1,15	1,20	Стоимость услуг умножается на тот повышающий коэффициент, период действия которого составил не менее 30 минут или большую часть времени работы
	с 20-00 до 08-00	1,20	1,25	
В остальной период	с 08-00 до 20-00	1,0	1,10	Стоимость услуг умножается на тот повышающий коэффициент, период действия которого составил не менее 30 минут или большую часть времени работы
	с 20-00 до 08-00	1,10	1,15	

**РАЗДЕЛ 3 - СТАВКИ ООО «Азовпортфлот»**  
за услуги рейдо-маневренного и служебно-вспомогательного флота

№ п/п	Наименование услуг	Ед. измерения	Ставка за ед. измерения, руб.
1	Обработка судна	1 операция (1 час)	1500
2	Простой судна-сборщика и/или судна-водолей свыше 1 часа	1 час	2500
	Ходовое время судна-сборщика и/или судна-водолей свыше 1 часа		
3	Пломбирование клапанов судовых систем	1 клапан (пломба)	500
5	Использование насосов судна-сборщика для отбора подсланевых и/или льальных вод	1 час	3500
6	Использование насосов судна-сборщика для отбора хозяйственно-бытовых стоков	1 час	2500
7	Использование погрузочно-разгрузочных средств судна-сборщика	1 час	3500

Места стоянки судов-сборщиков в границах оказания услуг  
1. 3 121 км. реки Дон

Директор ООО «Азовпортфлот»



В.П. Кокоткин

Директор АО «НЗНП» филиал «Ростовский»



А.Н. Вовк

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

# ЛИЦЕНЗИЯ

№ (61) - 1 1 8 4 - СТ/П от 19 августа 2016 г.  
переформлена «19» ноября 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 от 04.05.2011г. №99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

транспортирование отходов I-IV классов опасности  
(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании соответствующего вида деятельности)

**Настоящая лицензия предоставлена**

Общество с ограниченной ответственностью «Азовпортофлот»  
(указываются полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование (в том числе фирменное наименование))

ООО «Азовпортофлот», общество с ограниченной ответственностью  
(организационно-правовая форма юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (ОГРН) 1086140000210

Идентификационный номер налогоплательщика 6140026850

0172164 \*

**ЛИЦЕНЗИЯ**

**Места нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности**

346780, Ростовская область, г. Азов, ул. Энгельса, 14, оф. 401  
(указывается адрес места лицензирующей организации)

346783, Ростовская область, г. Азов, проезд Портоний, 4  
Теплоход «ОС-50»; Грузовой нефтеналивной теплоход «Ветка-9»;  
Самходное наливное судно «ГТ-361»; Судно «ОС-9»  
(указываются 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 Департамента Росприроднадзора по ЮФО: приказа №09/1277 от 19 августа 2016 г.

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа Департамента Росприроднадзора по ЮФО: приказа №09/377 от 10 апреля 2018 г.

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа Межрегионального управления Росприроднадзора по Ростовской области и Республике Калмыкия: приказа №21/РРД от 19 ноября 2019 г.

Настоящая лицензия имеет 1 приложение (приложения), являющееся ее неотъемлемой частью на 5-ти листах

И.о. руководителя \_\_\_\_\_  
должность уполномоченного лица



А.А. Кузьмин  
ф.и.о. уполномоченного лица



Дет. 1 из 1  
Приложение  
к лицензии регистрационный номер: № (61) - 1184 - С/П  
(без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV классов опасности, из числа исключенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес мест осуществления деятельности
шлак из черной металлургии, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродукта 25% и более)	401100313	3	транспортировка	МСХ, Ростовский филиал, г. Азов, улица Пятилетки, 4 Типовая «ОС-92» Грузской нефтепродуктовой компании «Шелл-Ойл» Северо-восточная компания «ГТ-741» Судно «ОС-6»
шлак ферросплавов, содержащий нефтепродукты (содержание 5% и более)	431110213	3	транспортировка	
шлак из черной металлургии, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродукта 5% и более)	431012131	3	транспортировка	
шлак из черной металлургии, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродукта 25% и более)	401100113	3	транспортировка	
шлак из черной металлургии, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродукта 25% и более), утилизированные отходы	401100111	3	транспортировка	
шлак из черной металлургии, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродукта 25% и более), утилизированные отходы	401111123	3	транспортировка	
шлак из черной металлургии, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродукта 25% и более), утилизированные отходы	401100113	3	транспортировка	
шлак из черной металлургии, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродукта 25% и более), утилизированные отходы	401101223	3	транспортировка	
шлак из черной металлургии, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродукта 25% и более), утилизированные отходы	401100113	3	транспортировка	
шлак из черной металлургии, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродукта 25% и более), утилизированные отходы	401101131	3	транспортировка	
шлак из черной металлургии, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродукта 25% и более), утилизированные отходы	401100113	3	транспортировка	
шлак из черной металлургии, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродукта 25% и более), утилизированные отходы	401100113	3	транспортировка	
шлак из черной металлургии, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродукта 25% и более), утилизированные отходы	401100113	3	транспортировка	
шлак из черной металлургии, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродукта 25% и более), утилизированные отходы	401100113	3	транспортировка	
шлак из черной металлургии, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродукта 25% и более), утилизированные отходы	401100113	3	транспортировка	

И.о. руководителя \_\_\_\_\_  
 должность: руководитель филиала

А.А. Куцакин  
 И.о. руководителя филиала



Лист 2 из 2

Лицензия  
к лицензии регистрационный номер № (61) 1184 - СТ/1  
по контролю и охране окружающей среды

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в процессе лицензируемого вида деятельности	Адрес мест осуществления деятельности
отходы металлургического производства	4001000317	3	транспортировка	14070, Ростовская область, г. Азов, проезд Пугачев, д. 1 Техника «ОС-16» Грузовый автомобиль марки «Вива-6» Специализированный судно «СТ-11» Судно «ОС-4»
отходы металлургического производства	4001700317	3	транспортировка	
отходы металлургического производства	4001800317	3	транспортировка	
отходы проката металлургического	4002000317	3	транспортировка	
ослежки, осколки металлургического производства, не поддающиеся плавке, пригодные для утилизации	4002200317	3	транспортировка	
отходы сортировки отходов с содержанием металлов в составе транспортируемого (содержание нефтепродуктов 1% и более)	9124311399	3	транспортировка	
отходы жидких нефтепродуктов при технологических операциях в газопроводах	9121800312	3	транспортировка	
отходы нефти на основе нефтяных масел	4004100359	3	транспортировка	
отходы топлива на основе коксовых масел и растительных масел с модифицированными добавками в виде графита и асбеста	4004150355	3	транспортировка	
отходы светлосветлых и полусветлых масел марки моторных	4120800318	3	транспортировка	
отходы светлосветлых и полусветлых масел марки авиационных	4120900313	3	транспортировка	
отходы светлосветлых и полусветлых масел марки авиационных	4120800313	3	транспортировка	
отходы авиационных масел марки авиационных	4120800313	3	транспортировка	
отходы проката растительных масел	4120800313	3	транспортировка	
ослежки на основе коксовых масел, пригодные при доливании и заливании разливов нефти при транспортировке (содержание нефти при транспортировке 1% и более)	9121111527	3	транспортировка	
отходы жидких отходов для технологических операций на объектах переработки нефти и нефтепродуктов	4198111323	3	транспортировка	
ослежки от технологических операций для транспортировки и хранения нефти и нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 1% и более)	4120900313	3	транспортировка	

И.о. руководителя \_\_\_\_\_

0022076  
А.А. КУЛЬМИН  
Ф.И.О. руководителя

М.П.

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Лист 2 из 5  
 Приложение  
 к лицензии регистрационный номер: № (61) - 1184 - СТЛ  
 (без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV классов опасности, из числа исключенных в названном лицензируемом виде деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в процессе лицензированной деятельности	Адрес мест осуществления деятельности
шлак отстал (использованный)	8112001381	3	транспортировка	34781, Ростовская область, г. Азов, улица Перевозный 1 Тасиско «ОС-1» Группой компаний «Севастополь» Сельхозхоз и жилищно-коммунальный отдел «ГТ-201» Сельхоз «ОС-1»
шлак отстал (использованный) в трубопроводах от нефти и нефтепродуктов	8112001382	3	транспортировка	
металло-органические отходы, образовавшиеся при металлообработке	8412114122	3	транспортировка	
нефтепродукты отработанного назначения (использованные в качестве сырья)	7422201390	3	транспортировка	
шлак нефтепродукта отработанного назначения (использованные в качестве сырья)	8113101383	3	транспортировка	
масляный раствор на водной основе, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродуктов 1% и более)	4082114333	3	транспортировка	
шлак отработанного назначения (использованные в качестве сырья)	8113001382	3	транспортировка	
шлак отстал (использованный), содержащий нефтепродукты и другие вещества, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 1% и более)	8032114423	3	транспортировка	
шлак отстал (использованный), содержащий нефтепродукты и другие вещества, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 1% и более)	8032211443	3	транспортировка	
шлак отстал (использованный), содержащий нефтепродукты и другие вещества, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 1% и более)	4422011493	3	транспортировка	
шлак отстал (использованный), содержащий нефтепродукты и другие вещества, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 1% и более)	4422121493	3	транспортировка	
шлак отстал (использованный), содержащий нефтепродукты и другие вещества, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 1% и более)	4422001100	3	транспортировка	
шлак отстал (использованный), содержащий нефтепродукты и другие вещества, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 1% и более)	8911801329	3	транспортировка	
шлак отстал (использованный), содержащий нефтепродукты и другие вещества, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 1% и более)	8012001200	3	транспортировка	
шлак отстал (использованный), содержащий нефтепродукты и другие вещества, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 1% и более)	4422401203	3	транспортировка	
шлак отстал (использованный), содержащий нефтепродукты и другие вещества, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 1% и более)	4422401181	3	транспортировка	

И.о. руководителя



А.А. Кузьмин  
 Ф.И.О. уполномоченного лица



ПРИДЕЖИТЕ  
 к лицензии регистрационный номер № (61) - 1184 - 1-Т/П  
 по лицензии в сфере деятельности  
 (составлены пометками)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Пункт назначения для жидких отходов	Виды работ, выполняемых в рамках лицензируемого вида деятельности	Адрес мест осуществления деятельности
ослежки на основе сажи, лакокрасочных нефтепродуктов (исключение нефтепродукты 17% и более)	4425412103	3	транспортировка	341781, Ростовская область, г. Азов, проезд Парковый, 4 Ташкод «ОС-16» Грузовой нефтегазовой ташкод «Ваты-9» Самовольное складное ташкод «СТ-341» Суды «ОС-9»
ослежки на углеводородных материалах (кроме пластмасс), отработанные при эксплуатации и обслуживании судовых нефтяных нефтепродуктов (исключение нефти и нефтепродукты 17% и более)	0017151200	3	транспортировка	
обратный материал, керосиновый нефть или нефтепродукты (исключение нефти и нефтепродукты 17% и более)	4120401603	3	транспортировка	
факелы очистки воды из воды транспорта (исключение отработавшие)	5344230513	4	транспортировка	
факелы очистки топлива авиационными двигателями	0233001325	3	транспортировка	
факелы очистки воды отработавшие	0018020513	3	транспортировка	
факелы очистки топлива авиационных двигателей отработавшие	8284030125	3	транспортировка	
ослежки на основе нефти (исключение нефти и нефтепродукты 17% и более)	4421071403	3	транспортировка	
ослежки на основе сажи, отработавшие отработавшие	4401001403	3	транспортировка	
отходы приливные красочные (исключение пластмассы и смолы), растворители, углеводородные отходы	0122111324	4	транспортировка	
ослежки на основе сажи, отработавшие отработавшие	4421182514	4	транспортировка	
ослежки на основе сажи, отработавшие отработавшие	0140511304	4	транспортировка	
ослежки на основе сажи, отработавшие отработавшие	4101211314	4	транспортировка	
ослежки на основе сажи, отработавшие отработавшие	4120301324	4	транспортировка	
ослежки на основе сажи, отработавшие отработавшие	4110002314	4	транспортировка	

И.о. руководителя

\_\_\_\_\_

Принятые меры по предупреждению разливов



А.А. Кузьмин  
 00220

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ  
 ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ  
 ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ  
 ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Лист 3 из 7  
 Приложение  
 к лицензии регистрационный номер: №(61) - 1184 - СТ/П  
 (без указания вида деятельности)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по Федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес места выполнения деятельности
осадки из нефтепродуктов, нефтепродукты, испорченные и загрязненные материалы, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 1%)	4021201014	4	транспортировка	346701 Ростовская область, г. Азов, проезд Пограничный, 4 Телефон: +007-50 Пушкин районный отдел пожарной охраны - Азов-09 Служба спасения при пожаре +7-307 Судан -007-06
осадки из нефтепродуктов, нефтепродукты, испорченные и загрязненные материалы, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 1%)	4021211004	4	транспортировка	
шлак из нефтепродуктов, нефтепродукты, испорченные и загрязненные материалы, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 1%)	4181012224	3	транспортировка	
шлак из нефтепродуктов, нефтепродукты, испорченные и загрязненные материалы, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 1%)	4211012154	4	транспортировка	
шлак из нефтепродуктов, нефтепродукты, испорченные и загрязненные материалы, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 1%)	4021910114	4	транспортировка	
шлак от очистки оборудования для транспортировки, хранения и использования нефти и нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 1%)	9120002504	4	транспортировка	
шлак от очистки оборудования для хранения и транспортировки нефти и нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 1%)	9120002604	4	транспортировка	
шлак от очистки оборудования для транспортировки и хранения нефти и нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 1%)	9120002314	4	транспортировка	
шлак от очистки оборудования, использованного при эксплуатации и ликвидации разлива нефти или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 1%)	912101204	4	транспортировка	
шлак от очистки оборудования для хранения и транспортировки нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 1%)	4030013404	4	транспортировка	
шлак от очистки оборудования и трубопроводов, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 1%)	4025012140	4	транспортировка	
шлак от очистки оборудования, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 1%)	4025012404	4	транспортировка	
шлак от очистки оборудования, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 1%)	4025012304	4	транспортировка	
шлак от очистки оборудования, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 1%)	4025011404	4	транспортировка	

И.о. руководителя  
 \_\_\_\_\_  
 должность: Руководитель филиала



А.А. Кузьмин  
 ф.и.о. и должность  
 \_\_\_\_\_  
 дата



Лист 4 из 7

Приложение  
к лицензии регистрационный номер: № (61) - 1184 - СТ/П  
(без описания деятельности)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV классов опасности, из числа исключенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес мест осуществления деятельности
отходы из реформации полимерных материалов, за исключением полимерных продуктов	43810602504	4	транспортировка	340781, Ростовская область, с. Азов, район Паровый, 4 Терминал «СЗ-20» Грузовой инфраструктурный комплекс «Ветра-6» Самостоятельное складское здание «ТТ-381» Судно «СЗ-9»
отходы от производства и ремонта лакокрасочных материалов, лакокрасочных отходов	43880111304	4	транспортировка	
шлак от производства, заготовки каменных изделий	4681221304	4	транспортировка	
отходы от производства и использования изделий из пластика, за исключением изделий из пластика	31810002504	4	транспортировка	
металлические отходы, отходы от производства и использования изделий из металла	40241301304	4	транспортировка	
шлак от производства, отходы от производства, отходы от производства изделий из металла	34741112804	4	транспортировка	
отходы от производства и использования изделий из пластика, за исключением изделий из пластика	31311001304	4	транспортировка	
шлак от производства отхода	33420921704	4	транспортировка	
отходы от производства отхода	31320611704	4	транспортировка	
отходы от производства, отходы от производства	40114101304	4	транспортировка	
отходы от производства, отходы от производства	40310113104	4	транспортировка	
отходы от производства, отходы от производства	43461112504	4	транспортировка	
отходы от производства, отходы от производства	43810113304	4	транспортировка	
отходы от производства, отходы от производства	43810113304	4	транспортировка	
отходы от производства, отходы от производства	44611102104	4	транспортировка	
отходы от производства, отходы от производства	44811021104	4	транспортировка	
отходы от производства, отходы от производства	46210919104	4	транспортировка	
отходы от производства, отходы от производства	49110211304	4	транспортировка	
отходы от производства, отходы от производства	48110211304	4	транспортировка	
отходы от производства, отходы от производства	48021113104	4	транспортировка	

И.о. руководителя

А.А. Кузьмин



ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

№ от 2024  
 Приказом  
 Ростоблдептранса  
 от 11.04.2024 № 1184-СТ/П  
 Об утверждении перечня отходов  
 по надзору в сфере транспорта

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Классу опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес мест осуществления деятельности
отходы от производства и использования газопроводов, утилизация на объектах промышленности	4802211124	4	транспортировка	344713, Ростовская область, г. Азов, улица Паромный, 4 Терминал «ОС-01» Трубопровод «Иртышский» «Иртыш-01» Специальное водопользование «ГТ-01» Суэц «ОС-01»
отходы от производства и использования газопроводов, утилизация на объектах промышленности	4802211124	4	транспортировка	
продукты очистки и бытовые отходы от производства и использования газопроводов (исключая отходы от производства)	7312001124	4	транспортировка	
отходы от производства и использования газопроводов (исключая отходы от производства)	7312001124	4	транспортировка	
газ в пропан-бутановой смеси, газопроводная газопроводная смесь (газопроводная смесь 7%)	43078102514	4	транспортировка	
газ в пропан-бутановой смеси, газопроводная газопроводная смесь (газопроводная смесь 7%)	43071102714	4	транспортировка	
газ в пропан-бутановой смеси, газопроводная газопроводная смесь	43072011514	4	транспортировка	
газ в пропан-бутановой смеси, газопроводная газопроводная смесь	43073011514	4	транспортировка	
газ в пропан-бутановой смеси, газопроводная газопроводная смесь	43074011514	4	транспортировка	
отходы (осадки) от очистки воды	5121000104	4	транспортировка	
осадки растительного, животного происхождения	4022010004	4	транспортировка	
осадки от очистки воды, животного происхождения	4022001504	4	транспортировка	
продукты, отходы от производства и использования газопроводов, утилизация на объектах промышленности	4022011524	7	транспортировка	
продукты от производства и использования газопроводов, утилизация на объектах промышленности	4022001524	4	транспортировка	
продукты от производства и использования газопроводов, утилизация на объектах промышленности	4022000524	4	транспортировка	
продукты от производства и использования газопроводов, утилизация на объектах промышленности	4022000524	4	транспортировка	
продукты от производства и использования газопроводов, утилизация на объектах промышленности	4022001124	4	транспортировка	
продукты от производства и использования газопроводов, утилизация на объектах промышленности	4022001524	4	транспортировка	

И.о. руководителя \_\_\_\_\_

0022079  
 А.А. Кузьмин

М.П.



**ДОГОВОР №56/ЮТР**  
**на оказание транспортных услуг с экипажем**

«19» августа 2021г.

АО "НЗНП" именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора АО «НЗНП» филиал «Ростовский» Вовка Александра Николаевича, действующего на основании Доверенности № 140-2020 от 25.12.2020 и ООО «ЮгТранс-НЗНП», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Шунькова Дмитрия Владимировича – Генерального директора АО «НЗНП Менеджмент» - Управляющей организации ООО «ЮгТранс-НЗНП», действующего на основании Устава, Договора управления юридическим лицом управляющей организацией от 02.08.2021, с другой стороны, в дальнейшем именуемые также Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

**1. Предмет Договора**

1.1. По настоящему Договору Исполнитель обязуется оказывать по заявкам Заказчика транспортные услуги по перевозке работников Заказчика, технических и прочих ресурсов Заказчика (далее - «груз») транспортными средствами (далее - ТС), принадлежащими Исполнителю в т.ч. на правах аренды (**Приложение № 1**), а также оказывать услуги по предоставлению Заказчику в соответствии с его потребностями дорожно-строительной и специальной, в т.ч. грузоподъемной техники с экипажем Исполнителя (далее – «Услуги»).

1.2. Услуги по настоящему договору считаются оказанными после подписания Универсального передаточного документа (УПД).

1.3. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами.

**2. Порядок оказания Услуг**

2.1. Заказчик, по мере возникновения потребности в оказании Услуг Исполнителем, составляет Заявку (**Приложение № 3**) в письменном виде и в срок до 17 ч. 00 мин. дня, предшествующего дню оказания Услуг, направляет Заявку Исполнителю. Заявка может направляться по факсу или в сканированном виде по электронной почте Disp-atc@yt-nznp.ru.

В заявке указываются необходимые для оказания Услуг Исполнителем характеристики:

2.1.1. объем партии Груза Заказчика, предоставляемой для перевозки/количество представителей Заказчика, подлежащих перевозке;

2.1.2. характеристики Груза (вес, количество единиц, габаритные размеры, массу груза и пр.)

2.1.3. сроки, либо время подачи транспортных средств;

2.1.4. сроки, либо время выполнения заявки Заказчика;

2.2. Если в процессе оказания услуг возникнет необходимость внести изменения в сроки подачи заявки, ее отмены или изменения, то такие изменения должны проводиться по согласованию Сторон в письменной форме.

2.3. ТС подаются своевременно, в технически исправном состоянии, заправленные топливом, а при перевозке пассажиров - чистые, с водителем, прошедшим медицинский осмотр и документами, необходимыми для оказания Услуг.

2.4. Исполнитель за свой счет и своими силами осуществляет:

- предрейсовый и послерейсовый медицинские осмотры водителей (при перевозке пассажиров);
- работу по проверке технического состояния выпускаемых ТС на линию и возвращающихся с линии (при перевозке пассажиров);
- урегулирование взаимоотношений с водителями, в части оплаты штрафных санкций со стороны государственных органов (в случае наличия таких санкций), за нарушения, допущенные по вине водителя;
- проведение технического обслуживания и ремонта ТС;
- по требованию Заказчика в указанные им сроки осуществляет сезонную замену шин и укомплектовывает ТС шинами повышенной проходимости;
- другие мероприятия, обеспечивающие надлежащее оказание Услуг.

2.5. Исполнитель самостоятельно контролирует соблюдение графика работы водителей, экипажа в соответствии с нормами законодательства Российской Федерации.

2.6. В случае поломки ТС Исполнитель обязуется произвести замену ТС.

2.7. В случае невозможности выхода водителя, члена экипажа на работу (по болезни и т.п.) Исполнитель должен осуществить замену данного водителя, члена экипажа соответствующей квалификации без простоя ТС. На случай болезни водителя, члена экипажа, отпуска и т.п. Исполнитель должен иметь необходимое количество подменных водителей, членов экипажа соответствующей квалификации, согласованных с Заказчиком.

### **3. Цена Договора и порядок расчетов.**

3.1. Стоимость Услуг, оказываемых Исполнителем, определяется исходя из тарифов, указанных в Приложении № 2 к настоящему Договору и согласованной Сторонами заявки Заказчика

3.2. Оплата Услуг, оказанных надлежащим образом в соответствии с условиями настоящего Договора и принятых Заказчиком без замечаний, производится Заказчиком в срок не позднее 15 числа месяца, следующего за отчетным, на основании предоставленных Исполнителем документов (Приложения № 3,4,5,6) и подписанного сторонами Универсального передаточного документа (УПД).

### **4. Права и обязанности Исполнителя.**

#### **4.1. Исполнитель обязан:**

4.1.1. Обеспечить подачу технически исправных ТС, готовых к перевозке грузов и пассажиров, оказанию услуг дорожно-строительной и/или специальной техникой согласно заявок по согласованному адресу и времени в указанные в заявке сроки.

4.1.2. Обеспечить сохранность груза с момента принятия его к перевозке по транспортной накладной до момента передачи груза Грузополучателю, с соответствующей отметкой транспортной накладной, а также безопасность пассажиров при перевозке представителями Заказчика. При исполнении заявки Заказчика, перевозка иного груза, кроме груза, переданного Исполнителю Заказчиком, а также пассажиров, не являющихся работниками и представителями Заказчика, совместно с грузом/пассажирами Заказчика, без отдельного согласования с Заказчиком запрещается.

4.1.3. Оказать Услуги с надлежащим качеством и в полном объеме.

4.1.4. Документы принимаются оформленными надлежащим образом (копии должны быть заверены подписью и печатью Исполнителя). В случае выявления расхождений либо некорректного оформления документов Исполнитель обязан в течение 1 (одного) рабочего дня внести согласованные с Заказчиком исправления и направить откорректированные документы по электронной почте с адреса Disp-atc@yt-nznp.ru. По окончании оказания услуг, но не позднее 5 (пяти) календарных дней от даты окончания отчетного периода предъявить Заказчику Универсальный передаточный документ (УПД) с приложениями № 3, 4 (при исполнении услуг грузовым или специальным транспортом), 5 (при исполнении услуг легковыми автомобилями или автобусами), 6.

4.1.5. Собственными силами и за свой счет обеспечивать заправку автомобилей топливом и поддерживать их в технически исправном состоянии, обеспечивающем нормальный режим работы для целей, указанных в п. 1.1 настоящего Договора.

#### **4.2. Исполнитель имеет право:**

4.2.1. В случае нарушения Заказчиком срока оплаты за оказание Услуги, приостановить оказание Услуг, направив письменное уведомление об этом Заказчику за 10 календарных дней до планируемой приостановки оказания Услуг по Договору.

4.2.2. Отказаться от перевозки Груза, не соответствующего предоставленной товаросопроводительной документации, а также от Груза, на который указанная документация не предоставлена Заказчиком.

### **5. Права и обязанности Заказчика.**

#### **5.1. Заказчик обязан:**

5.1.1. Оплатить услуги Исполнителя при надлежащем их исполнении. Подписать представленный Исполнителем Универсальный передаточный документ (УПД) в течении 5 (пяти) рабочих дней, или направить мотивированный отказ от подписания соответствующего Универсального передаточного документа (УПД) в течении 5 (пяти) рабочих дней.

5.1.2. Обеспечить Исполнителя необходимой товаросопроводительной документацией на перевозимые грузы (транспортной накладной, документами, предусмотренными санитарными, таможенными, карантинными, иными правилами в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, сертификатами, паспортами качества, удостоверениями, другими документами, наличие которых установлено Федеральными законами, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации).

#### **5.2. Заказчик имеет право:**

5.2.1. В любое время проверять порядок и качество оказания Услуг Исполнителем, не вмешиваясь в его деятельность, за исключением случаев нарушения требований перевозки при оказании Услуг Исполнителем.

5.2.2. Отказаться в любое время в одностороннем порядке от исполнения настоящего договора полностью или в части, уплатив Исполнителю часть установленной цены пропорционально части услуг, оказанных до даты расторжения настоящего договора.

### **6. Ответственность сторон**

6.1. За нарушение Исполнителем договорных обязательств, указанных в п. 1.1 настоящего Договора, Заказчик вправе предъявить к Исполнителю требование об уплате неустойки в виде

пени в размере 0,01% от стоимости Услуг, исполнение которых не было осуществлено по обстоятельствам, за которые не отвечает Заказчик и/или от совокупной стоимости Услуг Исполнителя, документы по которым не были представлены в соответствии с требованиями настоящего Договора за каждый день просрочки до момента фактического исполнения обязательств, но не более 10 % от стоимости указанных в настоящем пункте услуг.

6.2. За нарушение Заказчиком договорных обязательств по оплате Услуг Исполнителя последний вправе предъявить к нему требование об уплате пени в размере 0,01% от просроченного платежа за каждый день просрочки.

6.3. Предъявление сторонами неустойки и (или) иных санкций за нарушение условий договорных обязательств, а также сумм возмещения убытков или иного ущерба по настоящему договору, производится письменно путем направления соответствующего требования (претензии) об их уплате и возмещении. При этом письменное требование (претензия) не является по настоящему договору документом, определяющим дату получения (начисления) Сторонами доходов в виде неустойки и (или) иных санкций за нарушение условий договорных обязательств.

6.4. За возможную порчу, утрату и хищение груза, принадлежащего Заказчику, с момента получения груза Исполнителем, последний несет полную материальную ответственность и возмещает прямой действительный ущерб, причиненный Заказчику. При этом ответственность Исполнителя за утрату, недостачу и повреждение (порчу) груза определяется в соответствии со ст. 796 Гражданского кодекса Российской Федерации.

6.5. В иных случаях, не предусмотренных настоящим Договором, Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

## **7. Порядок расторжения Договора**

7.1. Заказчик вправе отказаться от исполнения настоящего Договора в одностороннем порядке, в письменной форме уведомив Исполнителя, в следующих случаях:

- задержка Исполнителем начала оказания Услуг более чем на 7 (семь) дней по причинам, не зависящим от Заказчика;
- просрочка Исполнителем оказания Услуг более чем на 7 (Семь) дней, кроме случаев установленных п. 4.2.1 настоящего Договора;
- вступление в законную силу актов государственных органов, лишающих Исполнителя права на оказание Услуг или производство работ.

В случаях, указанных в настоящем пункте, Договор считается расторгнутым с даты получения Исполнителем письменного уведомления Заказчика, или с даты, указанной в соответствующем уведомлении.

7.2. При расторжении Договора по соглашению Сторон или в одностороннем порядке Заказчик оплачивает Исполнителю стоимость фактически оказанных Услуг на момент расторжения настоящего Договора.

Любая из сторон направляет уведомление об одностороннем отказе от исполнения Договора не позднее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до даты расторжения. Договор считается расторгнутым с даты, указанной в уведомлении.

## **8. Обстоятельства непреодолимой силы**

8.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если это неисполнение явилось следствием непреодолимой силы, возникшей после заключения настоящего Договора в результате обстоятельств чрезвычайного характера, которые Стороны не могли предвидеть или предотвратить, в том числе пожары, наводнения, стихийные бедствия, акты уполномоченных органов власти Российской Федерации, действие которых распространяется на Стороны настоящего Договора.

8.2. При наступлении обстоятельств, указанных в п. 8.1 настоящего Договора, каждая Сторона должна без промедления известить о них в письменном виде другую Сторону. Извещение должно содержать данные о характере обстоятельств, а также официальные документы, удостоверяющие наличие этих обстоятельств. Достаточным подтверждением возникновения и существования обстоятельств непреодолимой силы будет являться документ, выданный соответствующим компетентным органом.

8.3. В случаях наступления обстоятельств, предусмотренных в п. 8.1 Договора, срок выполнения Стороной обязательств по настоящему Договору отодвигается соразмерно времени, в течении которого действуют эти обстоятельства и их последствия.

8.4. Если обстоятельства непреодолимой силы или их последствия будут длиться более 2(двух) месяцев, то Стороны проводят дополнительные переговоры для определения альтернативных способов исполнения Договора.

## **9. Порядок разрешения споров**

9.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего Договора, разрешаются в претензионном порядке. Стороны устанавливают десятидневный срок ответа на претензию.

9.2. Споры между Сторонами, разрешаются в Арбитражном суде Ростовской области.

## **11. Дополнительные условия**

11.1. Стороны согласны, что вся документация по настоящему Договору, переданная посредством факсимильной связи, будет иметь юридическую силу, при условии предоставления Стороне - получателю оригиналов в течение 5 (пяти) дней с момента отправления по факсу.

11.2. Все изменения и дополнения к настоящему Договору имеют юридическую силу и обязывают Стороны, когда они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями Сторон настоящего Договора, а также скреплены печатями Сторон.

11.3. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон Договора.

## **12. Срок действия Договора**

12.1. Срок действия договора составляет 1 (один) год, договор вступает в силу с момента его подписания сторонами. Действие настоящего договора распространяется на отношения Сторон возникшие с 01.07.2021 г., согласно п. 2 ст. 425 ГК РФ.

12.2. Если за 30 дней до истечения срока действия настоящего договора ни одна из сторон не заявит о своем намерении расторгнуть договор, то он автоматически продлевается (продлонгируется) на тех же условиях на один календарный год.

12.3. Изменение условий договора, его расторжение и прекращение допускаются по взаимному соглашению сторон. Вносимые дополнения и изменения рассматриваются сторонами в срок, не превышающий 7 рабочих дней и, в случае достижения согласия сторон, оформляются дополнительным соглашением. При не достижении согласия настоящий договор действует на прежних условиях.

### 13. Юридические адреса и реквизиты сторон:

**Заказчик :**

**Акционерное общество «Новошахтинский завод нефтепродуктов»**

Юридический адрес: 346392, Российская Федерация, Ростовская область, Красносулинский район, Киселевское сельское поселение, 882км+700м автомагистрали М-19 "Новошахтинск-Майский"

ИНН 6151012111, КПП 997250001

ОГРН 1046151001071; ОКПО 73281024

**АО "НЗНП" филиал "Ростовский"**

(получатель услуг)

344010, Российская Федерация, г. Ростов-на-Дону, ул. 1-я Луговая, 50

Юго-Западный банк ПАО "Сбербанк России" г. Ростова-на-Дону

р./с. 40702810552000000037

к./с. 30101810600000000602

БИК 046015602

ИНН 6151012111, КПП 616202001

ОКПО 83357047; ОКВЭД 63.12.21

Тел/факс (863) 302-01-13 (секретарь)

Директор

АО «НЗНП» филиал «Ростовский»



Вовк А.Н

**Исполнитель:**

**ООО «ЮгТранс-НЗНП»**

346909, Ростовская область, г. Новошахтинск, ул. Рабоче-Крестьянская, 57, кабинет 1

ИНН 6151020722

КПП 615101001

ОГРН 1046151001071

Расчетный счет: 40702810107000001601

Банк: АО "Россельхозбанк"

БИК: 046015211

Корр. Счет: 30101810800000000211

Генеральный директор АО «НЗНП Менеджмент»- управляющей организации  
ООО «ЮгТранс-НЗНП»



Д.В. Шуньков/

Ю  
ся  
н,  
эр

Приложение №1  
к договору №56/ЮТР на оказание транспортных услуг от «19» августа 2021 г.

**Наименование техники**

№	Марка, модель ТС	Гос. номер ТС
1		К 367 ТС
2	ПАЗ-4234	К 304 ТС
3		К 334 ТС
4		М 443 СВ
5	FORD TRANSIT	Т 223 ТХ
6		Т 071 ТХ
7	FORD TRANSIT	О 957 КК
8	ГАЗ -А31Р33	Т 433 ТХ
9		Т447 ТХ
10	ГАЗ-2705	Х 847 ВМ
11	Луидор 225001	Н 877 УО
12	Skoda Octavia	Т 284 ТХ
13		Т 335 ТХ
14		
15	Skoda Rapid	Т 394 ТХ
16		Т 379 ТХ
17		Т 441 ТХ
18		Т 302 ТХ
19	Луидор VW Крафтер	Р 693 АМ
20	LADA LARGUS	У 448 ВА
21	ГАЗ-53	Е 267 ХТ
22		С 805 ХУ
23		С 815 ХУ
24		С 867 ХУ
25		С 862 ХУ
26		С 857 ХУ
27	КАМАЗ 55111-15	Е 793 СО
28		Е 795 СО
29	КАМАЗ КО-505А	К 203 АО
30	КАМАЗ КО 829 Б	Е 817 АХ
31	КАМАЗ КС-45717К-1	Н 152 ХА
32	Автогрейдер	93780Т61
33	Погрузчик вилочный	6076 ОС
34		ОВ 4420
35	Автовышка	Е 292 ОУ
36	Погрузчик фронтальный	РМ 0834
37		РМ 0819
38		Экскаватор-погрузчик
39	Volvo FM	
40	Mercedes-Benz Axor	
41	Лада Веста	
42	УАЗ ПАТРИОТ	В 113 ЕК
43	ПАЗ	Н913ЕО761
44	ПАЗ	Т451ЕО761
45	НИВА	Н949ЕО761

Приложение №2  
к договору № №56/ЮТР на оказание транспортных услуг от «19» августа 2021 г.

Стоимость услуг

№	Марка, модель ТС	Гос. номер ТС	Ставка, руб. за км с НДС	Ставка, руб. за час с НДС	Ставка, руб. за т/км с НДС
1	ПАЗ-4234	К 367 ТС	80		
2		К 304 ТС			
3		К 334 ТС			
4	ПАЗ-4234-04	М 443 СВ	137		
5	FORD TRANSIT	T 223 TX	75		
6		T 071 TX			
7	FORD TRANSIT	O 957 КК	145		
8	ГАЗ -А31R33	T 433 TX	52		
9		T447 TX			
10	ГАЗ-2705	X 847 ВМ	48		
11	Луидор 225001	H 877 УО	85		
12	Skoda Octavia	T 284 TX	78		
13		T 335 TX			
14	Daewoo Nexia	У 317 СУ	27		
15	Toyota Land Cruiser 200	C 482 РС	156		
16	Skoda Rapid	T 409 TX	66		
17		T 394 TX			
18		T 379 TX			
19		T 441 TX			
20		T 302 TX			
21	T 380 TX				
22	Луидор VW Крафтер	P 693 АМ	1266		
23	Toyota Land Cruiser 150	P 928 АМ	114		
24	LADA LARGUS	У 448 ВА	974		
25	ГАЗ-53	Е 267 ХТ	3889		
26	КАМАЗ 65115-А4	С 805 ХУ	752	4339	
27		С 815 ХУ			
28		С 867 ХУ			
29		С 862 ХУ			
30		С 857 ХУ			
31	КАМАЗ 55111-15	Е 793 СО	127		12,69
32		Е 795 СО			
33	КАМАЗ КО-505А	К 203 АО	469	1600	
34	КАМАЗ КО 829 Б	Е 817 АХ	559	5071	
35	КАМАЗ КС-45717К-1	Н 152 ХА	561	1921	
36	Автогрейдер	93780Т61		3348	
37	Погрузчик вилочный	6076 ОС		2602	
38		ОВ 4420			
39	Автовышка	Е 292 ОУ	408	2262	
40	Погрузчик фронтальный	PM 0834		3587	
41		PM 0819			
42	Экскаватор-погрузчик	6703 ОК		3284	
43	Volvo FM		311		
44	Mercedes-Benz Ахор		337		
45	Skoda Kodiag	M 843 ТС	78		
46	Mercedes-Benz S63 AMG4MATIC	T 413 TH 777	165		
48	Toyota Camry	P 880 KM 799	96		

49	Лада Веста		36		
50	УАЗ ПАТРИОТ	В 113 ЕК			150000,00 руб. в месяц, свыше 1000 км - 90 руб/км

Приложение №3  
 к договору №56/ЮТР  
 на оказание транспортных услуг от «19» августа 2021 г.

Утверждаю:  
 Начальник АТЦ

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2021 г.

**ЗАЯВКА**

на выделение транспортного средства (ТС)

Структурное подразделение (заказчик): \_\_\_\_\_

Дата составления заявки: \_\_\_\_\_

Дата подачи транспорта: \_\_\_\_\_

№ п/п	Цель поездки	Вид ТС, количество пассажиров, габаритный размер, состав, масса, класс опасности груза,	Место и адрес подачи ТС, маршрут следования ТС	Время подачи и отправления	Время возвращения	Контактный телефон ФИО ответственного лица от контрагента КУДА направляется ТС/ Ответственное лицо от заказчика ТС, № телефона
1						
2						

Примечание: \_\_\_\_\_

Согласовано: \_\_\_\_\_

Исполнитель: \_\_\_\_\_

Приложение №4  
 к договору № 56/ЮТР  
 на оказание транспортных услуг от «19» августа 2021 г

Наименование организации	ООО «ЮГТранс-НЗНП»
Заказчик	
Участок	
Объект	

**ПРИЛОЖЕНИЕ К ПУТЕВОМУ ЛИСТУ ГРУЗОВОГО И СПЕЦИАЛЬНОГО ТРАНСПОРТА**

Марка автомобиля	Данные автомобиля			прицеп		Ф.И.О водителя
	гос.номер	гаражный № автомобиля	№	Дата		

Наименование работ и условия их производства	Срок выполнения заявки:				Всего часов	Количество ездов с грузом	Пробег с грузом, км.	Наименование груза	Пункт выгрузки	Подпись лица принявшего работу и штамп организации	Ф.И.О	
	начало		окончание								Должность	подпись
	дата	время	дата	время								
<b>Итого</b>												





Дополнительное соглашение № 5  
к Договору № 56/ЮТР от 19.08.2021г  
на оказание транспортных услуг с экипажем

г. Новошахтинск

«20» октября 2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЮгТранс-НЗНП» (ООО «ЮгТранс-НЗНП»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице исполнительного директора Жандарова Андрея Федоровича, действующего на основании доверенности № 46-2021 от 15.12.2021г.

Акционерное общество «Новошахтинский завод нефтепродуктов» (АО «НЗНП»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора АО «НЗНП» филиал «Ростовский», Вовка Александра Николаевича, действующего на основании Доверенности № 175-2021 от 16 декабря 2021 г., с другой стороны, а совместно именуемые как «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Приложение № 1 к договору № 56/ЮТР от 19.08.2021 г. на оказание транспортных услуг с экипажем в редакции дополнительного соглашения № 4 от 01.09.2022 г. изложить в редакции Приложения №1 к настоящему дополнительному соглашению.

2. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания и прекращает свое действие при прекращении действия Договора.

3. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух идентичных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу по одному для подписи для каждой из сторон.

**Заказчик:**

АО «НЗНП»  
346392 Ростовская область  
м.р-н Красносулинский, Киселевское сельское поселение, тер. Автомобильной дороги общего пользования федерального значения А-270, км.882-й, зд.1  
ИНН/КПП 6151012111/997250001  
ОКПО 73281024, ОГРН 1046151001071  
АО «НЗНП» филиал «Ростовский»  
(получатель услуг)  
344010, Российская Федерация,  
г. Ростов-на-Дону, ул.1-я Луговая, 50  
Юго-Западный Банк ПАО «Сбербанк России»  
г.Ростов-на-Дону, р/с 40702810552000000037  
к/с 30101810600000000607, БИК 046015602  
ИНН 6151012111 КПП 616202001  
Тел/факс: (863) 302-01-13 (секретарь)

**Исполнитель:**

ООО «ЮгТранс-НЗНП»  
346909, Ростовская область, г.  
Новошахтинск,  
ул. Рабоче-Крестьянская, 57, кабинет 1  
ИНН 6151020722  
КПП 615101001  
ОГРН 1206100018827  
р/с 40702810107000001601  
Банк: АО "Россельхозбанк"  
БИК: 046015211  
Корр. Счет: 30101810800000000211



Приложение №1  
к дополнительному соглашению № 5 от 20.10.2022 г.  
к договору № 56/ЮТР на оказание транспортных услуг от 19.08.2021г.

**Наименование техники и стоимость услуг**

№ п/п	Вид ТС	Марка/ модель ТС	Кол-во ТС	Цена за маш/час, руб. с НДС*	Цена за т/км, руб. с НДС	Цена за месяц, руб. с НДС	Цена за сутки, руб. с НДС
1	Автобетоносмеситель	КАМАЗ 65115-А4	5	1 390,00			
2	Автобус	КАВЗ АВРОРА 4238-61	1	1 200,00			
3	Автобус	ПАЗ 4234-04	3	880,00			
4	Автобус	ПАЗ-4234	3	880,00			
5	Автобус	Луидор 225001	1	720,00			
6	Автобус	FORD TRANSIT	2	800,00			
7	Автобус	Луидор VW Крафтер	1	1 060,00			
8	Автобус	ПАЗ VECTOR NEXT	3	1 240,00			
9	Автовышка	ЗИЛ ВС-22А	1	1 760,00			
10	Автогрейдер	ГС-18.05-20	1	2 350,00			
11	Автогрейдер	ГС14.02	1	2 350,00			
12	Автокран	ZOOMLIONOY55V	1	5 000,00			
13	Автокран	КАМАЗ КС-45717К-1	1	1 346,00			
14	Автомобиль легковой	Daewoo Nexia	1	167,40			
15	Автомобиль легковой	Skoda Kodiag	1	980,00			
16	Автомобиль легковой	Skoda Octavia	2	940,00			
17	Автомобиль легковой	Skoda Rapid	6	730,00			
18	Автомобиль легковой	Лада Веста	3	550,00			
19	Автомобиль легковой	Лада Нива Легенда	2	535,00			
20	Автомобиль легковой	Лада Ларгус	1	1 030,00			
21	Автомобиль легковой	Уаз Патриот	1	660,00			
22	Бензовоз	ГАЗ-53	1	1 580,00			
23	Виброшита	TSSWP60H	1				960,00
24	Грузовой фургон цельнометаллический	ГАЗ -А31R33	2	680,00			
25	КДМ	КАМАЗ КО 829 Б	1	1 900,00			
26	КДМ	Регион 45 Р-65115 КАМАЗ	1	1 900,00			
27	Машина Вакуумная	КАМАЗ КО-505А	1	1 425,00			
28	Машина дорожная (подметательная)	ТКМ-2000	1	2 155,00			
29	Машина дорожная (подметательная)	МРТ-2000	1	2 155,00			
30	Погрузчик вилочный	ВП-05-00	1	948,00			
31	Погрузчик вилочный	TOYOTA 62-8 FD15	1	1 082,90			
32	Погрузчик вилочный	JAC CPCD15	2	1 082,90			
33	Погрузчик фронтальный	Bull SL930	1	1 900,00			
34	Погрузчик фронтальный	SDLG	1	1 900,00			
35	Погрузчик фронтальный	Shantui SL30W	2	1 900,00			

36	Полуприцеп	ТОНАР 9989	2			24 333,33
37	Самосвал	КАМАЗ 55111-15	2	1 750,00		
38	Седельный тягач	Volvo FM	1	1 212,50		
39	Седельный тягач	Mercedes-Benz Axor	3	1 212,50		
40	Телескопический погрузчик	MERLO ROTO 40.16EE	1	1 700,00		
41	Трактор	Беларус 82.1	2	1 420,00		
42	Экскаватор одноколесный пневмоколесный	WX200	1	1 890,00		
43	Экскаватор-погрузчик	ЭО-2101 База Беларус-82,1	1	1 550,00		
44	Экскаватор-погрузчик	CASE 695st	1	1 740,00		
45	Мини-Экскаватора	SUNWARD SWE25F	1	1560,00		
46	Топливозаправщик на базе УАЗ ПАТРИОТ-236022	362233	1	1000,00		
47	Трактор в сцепке с измельчителем древесины	Беларус 82.1 в сцепке с wood chipper wc-8n	1	1734,00		
48	Седельный тягач в сцепке с полуприцепом	Mercedes-Benz Axor + ЧМЗАП 9906	1	3160,00		
49	Седельный тягач в сцепке с полуприцепом	Volvo FM + ЧМЗАП 9906	1	3160,00		
50	Седельный тягач в сцепке с полуприцепом	Mercedes-Benz Axor + ТВЕРЬСТРОЙМАШ 993941 (трал)	1	3160,00		
51	Седельный тягач в сцепке с полуприцепом	Volvo FM + ТВЕРЬСТРОЙМАШ 993941 (трал)	1	3160,00		
52	Седельный тягач в сцепке с полуприцепом	Mercedes-Benz Axor + НЕФАЗ 93341-11	1	1640,00		
53	Седельный тягач в сцепке с полуприцепом	Volvo FM + НЕФАЗ 93341-11	1	1640,00		
54	Седельный тягач в сцепке с полуприцепом**	Mercedes-Benz Axor + ТОНАР 95892 SH3-33	1		10,285	
55	Седельный тягач в сцепке с полуприцепом**	Volvo FM + ТОНАР 95892 SH3-33	1		10,285	
56	Седельный тягач в сцепке с полуприцепом	Mercedes-Benz Axor + ТОНАР 9989	1	1640,00		
57	Седельный тягач в сцепке с полуприцепом	Volvo FM + ТОНАР 9989	1	1640,00		
58	ГАЗель (буртувая)	GAZELLE NEXT	1	550,00		
59	Автокран	KC-55733	1	2230,00		

\*Размер оплаты определяется из расчета часовой стоимости эксплуатации автотранспорта и времени его занятости. Расчет стоимости услуг Исполнителя производится в соответствии с действующими ставками Исполнителя (Приложение № 1). Время занятости автотранспорта исчисляется с момента выхода автотранспорта из места штатной стоянки, до момента возвращения к месту штатной стоянки, включая время ожидания.

Заказчик:

Директор  
АО «НЗНП» филиал «Ростовский»  
/А.Н. Волк/  
М.П.

Исполнитель:  
Исполнительный директор  
«ООО «Юг Транс-НЗНП»  
/А.Ф. Жандаров/  
М.П.

**Дополнительное соглашение № 6  
к Договору № 56/ЮТР от 19.08.2021г  
на оказание транспортных услуг с экипажем**

г. Новошахтинск

«13» сентября 2023 г.

**Общество с ограниченной ответственностью «ЮгТранс-НЗНП» (ООО «ЮгТранс-НЗНП»)**, именуемое в дальнейшем «**Исполнитель**», в лице директора Жандарова Андрея Федоровича, действующего на основании доверенности № 02-2023 от 16.01.2023 г.,

**Акционерное общество «Новошахтинский завод нефтепродуктов» (АО «НЗНП»)**, именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в лице директора филиал АО «НЗНП» филиал «Ростовский», Вовка Александра Николаевича, действующего на основании Доверенности №173-2022 от 26.12.2022г, с другой стороны, а совместно именуемые как «**Стороны**», заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Стороны пришли к соглашению дополнить договор пунктом 1.4 следующего содержания:

«1.4. Дополнительно по заявке Заказчика, которая может быть подана любым видом связи, Исполнитель обязуется предоставлять «Заказчику» транспорт для приема и транспортировки к месту утилизации нефтеводной смеси, замазученного грунта и других отходов – грузовой транспорт. Время реагирования и выезда к месту ЧС (Н) составляет 30 мин.».

2. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания и прекращает свое действие при прекращении действия Договора.

3. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух идентичных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу по одному для подписи для каждой из сторон.

**Заказчик:**

**АО «НЗНП»**  
346367 Ростовская область  
м.р-н Красносулинский, Киселевское сельское поселение, тер. Автомобильной дороги общего пользования федерального значения А-270, км.882-й, зд.1  
ИНН/КПП 6151012111/997250001  
ОКПО 73281024, ОГРН 1046151001071  
**АО «НЗНП» филиал «Ростовский»**  
**(получатель услуг)**  
344002, Российская Федерация,  
г. Ростов-на-Дону, ул.1-я Луговая, 50  
Юго-Западный Банк ПАО «Сбербанк России»  
г.Ростов-на-Дону, р/с 40702810552000000037  
к/с 30101810600000000602, БИК 046015602  
ИНН 6151012111 КПП 616202001  
Тел/факс: (863) 302-01-13 (секретарь)

**Исполнитель:**

**ООО «ЮгТранс-НЗНП»**  
346909, Ростовская область, г.  
Новошахтинск,  
ул. Рабоче-Крестьянская, соор. 57, кабинет 1  
ИНН 6151020722  
КПП 615101001  
ОГРН 1206100018827  
р/с 40702810107000001601  
Банк: АО "Россельхозбанк"  
БИК: 046015211  
Корр. Счет: 30101810800000000211

Директор филиала  
**АО «НЗНП» филиал «Ростовский»**

М.П.   
/А.Н. Вовка/  
АО  
«НЗНП»  
Филиал  
«Ростовский»  
г. Ростов-на-Дону, ул. 1-я Луговая, 50  
ОГРН 1046151001071

Директор  
**ООО «ЮгТранс-НЗНП»**  
А.Ф. Жандаров/  
М.П.   
ООО «ЮгТранс-НЗНП»  
г. Новошахтинск, ул. Рабоче-Крестьянская, соор. 57, кабинет 1  
ИНН 6151020722

**СВИДЕТЕЛЬСТВО О ДОПУЩЕНИИ ТРАНСПОРТНЫХ СРЕДСТВ  
К ПЕРЕВОЗКЕ НЕКОТОРЫХ ОПАСНЫХ ГРУЗОВ**

**CERTIFICATE OF APPROVAL FOR VEHICLES  
CARRYING CERTAIN DANGEROUS GOODS**

Настоящее свидетельство удостоверяет, что указанное ниже транспортное средство отвечает условиям, предписанным Европейским соглашением о международной дорожной перевозке опасных грузов (ДОПОГ).  
This certificate testifies that the vehicle specified below fulfils the conditions prescribed by the European Agreement concerning the International Carriage of Dangerous Goods by Road (ADR).

<p>1. Свидетельство №: Certificate No</p> <p><b>61 AP 003688</b></p>	<p>2. Изготовитель транспортного средства: Vehicle manufacturer:</p> <p><b>AO - Гроз "Россия"</b></p>	<p>3. Идентификационный номер транспортного средства: Vehicle identification No:</p> <p><b>X909 1319A M0003252</b></p>	<p>4. Регистрационный номер (если имеется): Registration number (if any):</p> <p><b>СН 3256</b></p>
<p>5. Наименование перевозчика, оператора или собственника и его адрес: Name and business address if carrier operator or owner:</p> <p><b>ООО «ЮсТранс-43НП» АО, в Нововознесенск, ул. Р. Крестовская, 52, п. 1</b></p>			
<p>6. Описание транспортного средства: Description of vehicle: <b>Груз 9.1.2.9.6, модифицированный из автобуса ОА</b></p>			
<p>7. Обозначение(я) транспортного средства согласно пункту 9.1.1.2 ДОПОГ: Vehicle designation(s) according to 9.1.1.2 ADR:</p> <p><b>EX/II      EX/III      FL      X      MBSU</b></p>			
<p>8. Система замедления без тормозов: <input type="checkbox"/> Неприменимо Not applicable <input type="checkbox"/> Эффективность согласно пункту 9.2.3.1.2 ДОПОГ достаточна для общей массы транспортной единицы The effectiveness according to 9.2.3.1.2 ADR is sufficient for a total mass of the transport unit of _____ t</p>			
<p>9. Описание стационарной(ых) цистерны(цистерн)/транспортного средства-батарей (если имеется): Description of the fixed tank(s) battery- vehicle(if any):</p> <p>9.1 Изготовитель цистерны: Manufacture of the tank: <b>AO - Гроз "Россия"</b></p>			
<p>9.2 Номер утверждения цистерны/транспортного средства-батарей: Approval number of the fixed tank(s) battery- vehicle(if any):</p>			
<p>9.3 Серийный номер цистерны, присвоенный изготовителем/обозначение элементов транспортного средства-батарей: Tank manufacture serial number/identification of elements of battery- vehicle(if any): <b>X909 1319A M0003252</b></p>			
<p>9.4 Год изготовления: Year of manufacture: <b>2021</b></p>			
<p>9.5 Код цистерны согласно подразделам 4.3.3.1 и 4.3.4.1 ДОПОГ: Tank code according to 4.3.3.1 or 4.3.4.1 ADR: <b>LGBF</b></p>			
<p>9.6 Специальные положения ТС/ПЕ согласно разделу 6.8.4 ДОПОГ (если применимо): Special provisions according to 6.8.4 ADR (if applicable):</p>			
<p>10. Опасные грузы, разрешенные к перевозке: Dangerous goods authorized for carriage: <b>класс 3: ООН 3256; класс 9: ООН 3257, 3082</b></p> <p>Транспортное средство отвечает условиям, предписанным для перевозки опасных грузов, отнесенных к обозначению(ям) транспортного средства, указанному(ым) в графе 7. The vehicle fulfils the condition required for the carriage of dangerous goods assigned, to the vehicle designation(s) in No 7.</p>			
<p>10.1 В случае транспортного средства EX/II или EX/III in the case of an EX/II or EX/III vehicle</p> <p><b>EX/II или EX/III</b></p> <p><input type="checkbox"/> Грузы класса 1, включая группу совместности J Good of Class 1 including compatibility group J <input type="checkbox"/> Грузы класса 1, исключая группу совместности J Good of Class 1 excluding compatibility group J</p>			

<p><b>10.2 В случае автоцистерны/транспортного средства-батарей</b>                  In the case of a tank-vehicle/battery-vehicle</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> могут перевозиться только вещества, разрешенные согласно коду цистерны и любым специальным положениям указанным в пункте 9                  only the substances permitted under the code and any special provisions specified in No 9 may be carried</p> <p>или                  or</p> <p><input type="checkbox"/> могут перевозиться только следующие вещества (класс, номер ООН и, если требуется, группа упаковки и надлежащее отгрузочное наименование):                  only the following substances (Class, UN number, and if necessary packing group and property shipping name) may be carried:</p> <p>Могут перевозиться только вещества, не способные опасно реагировать с материалами корпуса, прокладок, оборудования и защитной внутренней облицовки (если применимо).                  Only substances which are not liable to react dangerously with the materials of the shell, gaskets/ equipment and protective lining (if applicable) may be carried.</p>	
<p><b>11. Замечания:</b>                  Remarks:</p>	
<p><b>12. Действительно до:</b> 26 июля 2022                  Valid until:</p> <p style="text-align: right;">                 Печать учреждения, выдавшего свидетельство                  Stamp of issuing service                  Место, дата, подпись                  Place, Date, Signature                    [Signature]             </p>	
<p><b>13. Продление срока действия</b>                  Extensions of validity</p>	
<p>Срок действия продлен до:                  Validity extended until:</p>	<p>до 15.12.2022,                  до 01.06.2023).</p> <p>Насколько известно заявителю                  as far as known to the applicant                  [Signature]                  [Signature]                  [Signature]</p> <p style="text-align: right;">                   [Signature]             </p>

**ПРИМЕЧАНИЕ:** Настоящее свидетельство должно быть возвращено выданному его учреждению после прекращения эксплуатации транспортного средства, если транспортное средство перешло к другому перевозчику, оператору или собственнику, указанному в графе 5; по истечении срока свидетельства; и если существенно изменилась одна или несколько из основных характеристик транспортного средства.  
**NOTE:** This certificate shall be returned to the issuing service when the vehicle is taken out of service; if the vehicle is transferred to another carrier operator as specified in No. 5; on expiry of the validity of the certificate; and if there is a material change in one or more essential characteristics of the vehicle.

<b>СВИДЕТЕЛЬСТВО О ДОПУЩЕНИИ ТРАНСПОРТНЫХ СРЕДСТВ К ПЕРЕВОЗКЕ НЕКОТОРЫХ ОПАСНЫХ ГРУЗОВ</b> <b>CERTIFICATE OF APPROVAL FOR VEHICLES CARRYING CERTAIN DANGEROUS GOODS</b>			
Настоящее свидетельство удостоверяет, что указанное ниже транспортное средство отвечает условиям, предписанным в соответствии с международной дорожной перевозкой опасных грузов (ДОПОГ). This certificate testifies that the vehicle specified below fulfils the conditions prescribed by the Agreement concerning the International Carriage of Dangerous Goods by Road (ADR).			
<b>1. Свидетельство №:</b> Certificate No  <b>61 AP 004117</b>	<b>2. Изготовитель транспортного средства:</b> Vehicle manufacturer: <i>МБ Траки Восток, (Россия)</i>	<b>3. Идентификационный номер транспортного средства:</b> Vehicle Identification No: <i>29M94403850 795411</i>	<b>4. Регистрационный номер (если имеется):</b> Registration number (if any): <i>У 234CY 161</i>
<b>5. Наименование перевозчика, оператора или собственника и его адрес:</b> Name and business address of carrier/operator or owner: <i>ООО «ЮТ-Транс-НЗНП», ДОС, Новочеркасск, ул. Р. Чернышова 534</i>			
<b>6. Описание транспортного средства:</b> Description of vehicle: <i>Мерседес-Бенц Аккор, грузовой, седельно-кошачий</i>			
<b>7. Обозначение(я) транспортного средства согласно пункту 9.1.1.2 ДОПОГ:</b> Vehicle designation(s) according to 9.1.1.2 ADR: <i>EXII EXIII FL AX MAMU</i>			
<b>8. Система замедления без тормозов:</b> <input type="checkbox"/> Неприменимо <input checked="" type="checkbox"/> Эффективность согласно пункту 9.2.3.1.2 ДОПОГ достаточна для общей массы транспортной единицы <i>44,0</i> The effectiveness according to 9.2.3.1.2 ADR is sufficient for a total mass of the transport unit of _____ t			
<b>9. Описание встраиваемой(ых) цистерны (цистерн)/транспортного средства-батарей (если имеется):</b> Description of the fixed tank(s) battery- vehicle(if any):			
9.1 Изготовитель цистерны: Manufacture of the tank:			
9.2 Номер утверждения цистерны/транспортного средства-батарей: Approval number of the fixed tank(s) battery- vehicle(if any):			
9.3 Серийный номер цистерны, присвоенный изготовителем/обозначение элементов транспортного средства-батарей: Tank manufacture serial number/identification of elements of battery- vehicle(if any):			
9.4 Год изготовления: Year of manufacture:			
9.5 Код цистерны согласно подразделам 4.3.3.1 и 4.3.4.1 ДОПОГ: Tank code according to 4.3.3.1 or 4.3.4.1 ADR:			
9.6 Специальные положения TSI/TE согласно разделу 6.8.4 ДОПОГ (если применимо): Special provisions according to 6.8.4 ADR (if applicable):			
<b>10. Опасные грузы, разрешенные к перевозке:</b> <i>класс 1: 0011 1002, 3257;</i> Dangerous goods authorized for carriage: <i>класс 3: 0011 1202, 1203, 1204, 1205, 3256</i> Транспортное средство отвечает условиям, предписанным для перевозки опасных грузов, отнесенных к обозначению(ям) транспортного средства, указанному(ым) в графе 7. The vehicle fulfils the condition required for the carriage of dangerous goods assigned, to the vehicle designation(s) in No 7.			
10.1 В случае транспортного средства <i>EXII или EXIII</i> in the case of an EX/II or EX/III vehicle		<input type="checkbox"/> Грузы класса 1, включая группу совместимости 1 Good of Class 1 including compatibility group 1 <input checked="" type="checkbox"/> Грузы класса 1, исключая группу совместимости 1 Good of Class 1 excluding compatibility group 1	

**10.2 В случае автоцистерны/транспортного средства-батарей**  
 In the case of a tank- vehicle/battery- vehicle

могут перевозиться только вещества, разрешенные согласно коду цистерны и любым специальным положениям указанным в пункте 9  
 only the substances permitted under the code and any special provisions specified in No 9 may be carried

или  
 or

могут перевозиться только следующие вещества (класс, номер ООН и, если требуется, группа упаковки надлежащее отгрузочное наименование):  
 only the following substances (Class, UN number, and if necessary packing group and property shipping name) may be carried:

Могут перевозиться только вещества, не способные опасно реагировать с материалами корпуса, прокладок оборудования и защитной внутренней облицовки (если применимо).  
 Only substances which are not liable to react dangerously with the materials of the shell, gaskets/ equipment and protective lining, applicable) may be carried.

*класс 3 : ООН 1202, 1203, 1204, 1208, 3056; Класс 9 : ООН 3082, 3057*

---

**11. Замечания:**  
 Remarks:

---

**12. Действительно до:** *24.09.2022 г.*  
 Valid until:

Печать учреждения, выданного свидетельство  
 Stamp of issuing service  
 Место, дата, подпись  
 Place, Date, Signature

*Национальный центр экспертизы Ростова-на-Дону*  
*Иванов А.И.*

---

**13. Проведение срока действия**  
 Extension of validity

Срок действия продлен до: Validity extended until: <i>до 7.03.2023г.</i>	<i>Национальный центр экспертизы Ростова-на-Дону</i> Иванова А.И.
--	--

**ПРИМЕЧАНИЕ:** Настоящее свидетельство должно быть возвращено выданному его учреждению: после прекращения эксплуатации транспортного средства; если транспортное средство передано в другому перевозчику, оператору или собственнику, указанному в графе 5; по истечении срока действия свидетельства; и если существенно изменены один или несколько из основных характеристик транспортного средства.  
**NOTE:** This certificate shall be returned to the issuing service when the vehicle is taken out of service; if the vehicle is transferred to another carrier operator or as specified in No. 5; on expiry of the validity of the certificate; and if there is a material change in one or more essential characteristics of the vehicle.

## ДОГОВОР № 585

### на приём промышленных отходов

г. Ростов-на-Дону

« 01» января 2024г.

**Общество с ограниченной ответственностью «Южный Город»**, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Цыс Николая Николаевича, действующего на основании доверенности №20 от 01.01.2024 года, с одной стороны и

**Акционерное общество «Новошахтинский завод нефтепродуктов»**, в лице директора филиала АО «НЗНП» филиал «Ростовский» **Вовка Александра Николаевича**, действующего на основании доверенности № 130-2023 от 12.12.2023 г, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

#### 1. Предмет договора.

1.1. По настоящему договору Исполнитель осуществляет услуги по сбору, транспортированию, обезвреживанию, утилизации или размещению отходов III-V классов опасности, при наличии паспорта опасного отхода (либо документов, обосновывающих отнесение Отходов к V классу), согласно Спецификации (Приложение №1), являющейся неотъемлемой частью настоящего договора, а Заказчик оплачивает оказанные ему услуги.

1.2. Наименование и ассортимент отходов, принимаемых Исполнителем, а также перечень оказываемых Исполнителем услуг определяются согласованной сторонами Спецификацией (Приложение №1 к настоящему договору).

Вывоз отходов осуществляется по адресу: г. Ростов-на-Дону, ул. 1-я Луговая, 50, 52, с 8-00 до 17-00 часов в течении 3 рабочих дней с момента предоставления заявки.

1.3. Отходы, принимаемые Исполнителем, должны быть упакованы в соответствии с Приложением № 2, являющимся неотъемлемой частью настоящего договора.

1.4. Качественный состав отходов должен соответствовать паспорту опасного отхода.

1.5. Исполнитель может привлекать к оказанию услуг третьих лиц.

1.6. Исполнитель действует на основании Лицензии на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности, номер в Едином реестре лицензий: Л020-00113-61/00038683.

1.7. Условия перехода права собственности на отходы производства и потребления регулируются сторонами согласно Федеральному закону "Об отходах производства и потребления" от 24.06.1998 N 89-ФЗ, оплата за негативное воздействие на окружающую среду осуществляется согласно ст.16.1 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды".

#### 2. Стоимость услуг и условия оплаты.

2.1. Заказчик оплачивает Исполнителю стоимость услуг по цене, которая определяется Спецификацией (Приложение №1). При изменении цен на услуги Исполнитель обязан заранее, не позднее, чем за 30 (тридцать) календарных дней, уведомить Заказчика, направив в его адрес на оформление новую Спецификацию. Если по истечении 30 (тридцати) календарных дней с момента получения Заказчиком Спецификации Заказчик не направит Исполнителю уведомления об отказе от настоящего договора, услуги подлежат оказанию по ценам, указанным в последней направленной Заказчику Спецификации.

2.2. Расчеты по настоящему договору производятся путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя по реквизитам, указанным в договоре, в течение 20 (двадцати) календарных дней в размере 100% с момента подписания сторонами Универсального передаточного

-----  
ООО «Центр технического обеспечения транспорта»,  
г. Ростов-на-Дону, 2024г.

документа (УПД). Обязательства по оплате считаются выполненными с момента поступления денежных средств на счет Исполнителя.

2.3. УПД должен быть подписан Заказчиком в течение пяти рабочих дней с момента получения документов. Если в указанный срок Заказчик не направит Исполнителю ни подписанный со своей стороны УПД, ни мотивированный отказ от приёма услуг, то услуги считаются принятыми Заказчиком без каких-либо претензий в соответствие со сведениями, изложенными в УПД, и подлежат оплате в полном объёме.

2.4. Стороны обязуются производить регулярные сверки взаиморасчетов в срок до 15 числа месяца, следующего за кварталом. В случае не подписания Заказчиком акта сверки расчетов в течение 14 дней после окончания квартала, акт сверки считается принятым в редакции Исполнителя.

2.5. Проценты по статье 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации за период с момента оплаты работ до их приемки в предусмотренные договором сроки, а также другие проценты за пользование денежными средствами, связанные с согласованной договором отсрочкой оплаты выполненных работ, не начисляются и не уплачиваются (настоящее положение на затрагивает условия настоящего договора, предусматривающие ответственность сторон за нарушение обязательств)

### **3. Порядок приема промышленных отходов.**

3.1. Приемка отходов производится только с предъявлением паспорта опасного отхода, на основании согласованной сторонами заявки.

Отходы принимаются в рабочие дни с 8-00 до 17-00 часов, вместе с тарой, в которой они находятся по адресу: Российская Федерация, Ростовская область, Аксайский муниципальный район, Большелогское сельское поселение, хутор Большой Лог, улица Фадеева, 302 (КН 61:02:0600010:17164), или на ином специализированном объекте в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

3.2. При наличии задолженности по оплате за прием промышленных отходов Исполнитель вправе отказать Заказчику в предоставлении услуг до момента полного погашения задолженности.

3.3. В случае обнаружения при приемке отходов, не оговоренных в заявке, либо в количестве большем, чем было оговорено в заявке, либо не соответствующих Приложению №2 (может повлиять на маршрут движения машины или привести к ее перегрузу), Исполнитель вправе отказать в оказании услуги.

### **4. Права и обязанности сторон.**

#### **4.1. «Исполнитель» обязуется:**

4.1.1. Осуществлять приемку отходов III – V класса опасности от Заказчика.

4.1.2. Оказывать услуги в соответствии с законодательством РФ, регламентирующим обращение с опасными отходами, и условиями настоящего договора.

4.1.3. По предварительной заявке Заказчика согласовывать с ним объемы оказываемых услуг и сроки их выполнения (возможно использование электронного и факсимильного средства связи).

4.1.4. Не вносить и не использовать на территории записывающую и передающую аппаратуру, ПЭВМ, сотовые телефоны с камерами, смартфоны, смарт-часы, иное фото- и видеоборудование. При необходимости использования такого оборудования непосредственно для выполнения работ по настоящему договору данный факт должен быть согласован с Заказчиком.

#### **4.2. Исполнитель имеет право:**

4.2.1. Осуществлять контроль за правильностью учета объема и (или) массы принятых отходов;

4.2.2. Инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;

4.2.3. Не вывозить отходы доступ к которым невозможен, а также отходы, собранные с нарушением условий настоящего договора и приложений к нему;

4.2.4. В случае нарушения Заказчиком условий договора, выразившихся в создании ситуации, грозящей причинением ущерба имуществу Исполнителя, Исполнитель вправе принять все возможные меры для недопущения причинения вреда принадлежащему ему имуществу. В таком случае всю ответственность за устранение последствий, возникших в ходе принятия Исполнителем мер для недопущения причинения вреда принадлежащему ему имуществу, несет Заказчик;

4.2.5. Приостановить оказание услуг с незамедлительным уведомлением Заказчика в следующих случаях:

- нарушения Заказчиком п. 4.3.1 - 4.3.7 настоящего договора;

- отсутствие дорожного покрытия, пожар, снежный занос, гололед, форс-мажорные обстоятельства, нахождение транспортных средств, иных крупногабаритных предметов на путях подъезда к месту нахождения отходов.

После устранения оснований для приостановления оказания услуг Исполнителем возобновляется в течение 24-х часов.

**4.3. «Заказчик» обязуется:**

4.3.1. При сдаче отходов осуществлять погрузку отходов собственными силами.

4.3.2. По мере накопления отходов предоставлять заявки на приём отходов, предварительно согласованные с Исполнителем, с указанием точных дат фактической передачи, вида, количества объемов отходов (возможно использование телефонного, электронного и факсимильного средства связи).

4.3.3. Оплачивать оказанные Исполнителем услуги согласно Спецификации..

4.3.4. Оплачивать оказанные Исполнителем услуги в соответствии с пунктами 2.1.-2.2. настоящего договора.

4.3.5. Возмещать понесенные Исполнителем в интересах Заказчика расходы, а именно возникшие по вине Заказчика холостой пробег в размере 50 (пятьдесят) рублей за 1 км. и простой автотранспорта в размере 1 000 (одна тысяча) рублей включая НДС за 1 час простоя.

Холостой пробег автотранспорта:

- предоставление Исполнителю заявки с неточным адресом и/или невозможностью связаться по контактными телефонам с ответственными лицами со стороны Заказчика;

- невозможность свободного проезда спецтехники Исполнителя к месту загрузки;

- отмена Заказчиком сделанной им заявки менее, чем за 3 (три) часа до загрузки.

Простой автотранспорта:

- невозможность въезда/выезда спецтехники Исполнителя с объекта Заказчика;

- задержка с получением отметки в контрольном листе со стороны Заказчика более, чем на 40 минут;

- осуществление погрузочных работ силами Заказчика при заказе спецтехники «под погрузку» более 3 часов (для самосвалов – 1 час – с момента прохождения КПП).

4.3.6. Своевременно оформить документы, необходимые для вывоза отходов с территории Заказчика, в том числе паспорта отходов III-IV классов опасности.

4.3.7. Передать Исполнителю копии паспортов отходов III-IV классов опасности (возможно использование факсимильной либо электронной связи) при передаче отходов или вместе с заявкой.

**4.4. Заказчик имеет право:**

4.4.1. Осуществлять контроль над оказанием Услуг Исполнителем, не вмешиваясь в производственную деятельность Исполнителя;

4.4.2. Инициировать проведение сверки расчетов по настоящему Договору.

**5. Ответственность сторон.**

5.1. Ответственность сторон определяется в соответствии с действующим Законодательством РФ.

5.2. В случае просрочки платежа, предусмотренного п. 2.2. настоящего договора, Заказчик по требованию Исполнителя выплачивает последнему штрафную неустойку (пеню) в размере 1/300 ключевой ставки ЦБ Российской Федерации от неоплаченной суммы, за каждый день просрочки.

5.3. Уплата неустойки не освобождает стороны от выполнения лежащих на них обязательств или устранения нарушений.

5.4. В случае возникновения у Исполнителя убытков, вызванных привлечением к административной ответственности, назначении штрафов, пеней иных выплат, возникших в следствие действий Заказчика (в том числе и штрафы за перегруз от МУГАДН Ространснадзора), Заказчик обязуется возместить Исполнителю все понесенные убытки. Убытки могут быть взысканы Исполнителем с Заказчика путем удержания данных сумм из перечисленных средств Заказчиком причитающихся Исполнителю в счет оказанной услуги. Если Исполнитель не удержит по какой-либо причине сумму убытков (штрафных санкций) Заказчик обязуется уплатить такую сумму по первому письменному требованию Исполнителя.

5.5. За каждый факт невыполнения Исполнителем требований п.4.1.4. настоящего договора, Исполнитель обязан по требованию Заказчика уплатить штраф в размере 50 000 рублей.

5.6. В случае выявления Заказчиком при оказании исполнителем услуг нарушений, предусмотренных п.4.1.4. настоящего Договора, Заказчиком в присутствии представителя Исполнителя составляется Акт о выявленных нарушениях. При отказе представителя Исполнителя от подписания данного Акта, указанный Акт оформляется Заказчиком в одностороннем порядке и является надлежащим и достаточным основанием для

выставления Исполнителю требования об уплате Заказчику штрафа, предусмотренного п.5.5 настоящего Договора, надлежащим и достаточным основанием для удержания Заказчиком штрафа, предусмотренного п.5.5 настоящего Договора, из сумм, подлежащих оплате исполнителю за оказанные услуги, надлежащим и достаточным основанием для проведения Заказчиком одностороннего зачета в порядке ст. 410 ГК РФ сумм штрафов, предусмотренных п. 5.5. настоящего Договора, из сумм, подлежащих оплате Исполнителю за оказанные услуги.

Составленный Заказчиком Акт о выявленных нарушениях передается уполномоченному представителю Исполнителя под роспись о его получении либо направляется Исполнителю по электронной почте по указанному в настоящем договоре адресу или почтовым отправлением заказным письмом с уведомлением о вручении.

5.7. Требования Заказчика об уплате штрафов, предусмотренных настоящим Договором, подлежат удовлетворению Исполнителем не позднее 5 рабочих дней с момента получения Исполнителем такого требования от Заказчика.

## **6. Срок действия договора.**

6.1. Настоящий договор вступает в силу с даты подписания и действует до «31» декабря 2024 г.

6.2. По истечении указанного в п. 6.1. настоящего Договора срока, действия настоящего Договора автоматически пролонгируется на один календарный год, если ни одна из сторон не позднее, чем за 20 (двадцать) дней до окончания срока его действия, в письменной форме не уведомила другую сторону о намерении расторгнуть настоящий Договор, Количество пролонгаций не ограничено.

## **7. Порядок решения споров.**

7.1. При возникновении споров, их рассмотрение производится на основании претензии. Сторона, получившая претензию, обязана дать ответ в течение 14 (четырнадцати) календарных дней.

7.2. Стороны договорились разрешать все споры, связанные с использованием настоящего Договора путем переговоров.

7.3. В случае невозможности решения споров, возникающих из настоящего Договора путем переговоров, стороны передают их на рассмотрение в Арбитражный суд по месту нахождения истца.

## **8. Форс-мажор.**

8.1. Стороны не несут ответственность за полное или частичное неисполнение своих обязательств, если это связано со стихийными бедствиями, аварийными ситуациями на предприятии.

8.2. Сторона, для которой оказалось невозможным исполнение обязательств, обязана в течение 15 дней с момента начала выше указанных обстоятельств известить об этом другую сторону.

8.3. Не уведомление или несвоевременное уведомление о наступлении или прекращении действия форс-мажорных обстоятельств лишает сторону права ссылаться на них.

8.4. Надлежащим доказательством наличия вышеуказанных обстоятельств и их продолжительности будут служить справки, либо другая информация компетентных органов власти.

## **9. Прочие условия.**

9.1. Все изменения и дополнения по настоящему Договору должны быть совершены в письменной форме, подписаны полномочными представителями Сторон и заверены печатями.

9.2. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах по одному для каждой из сторон.

9.3. Если иное не предусмотрено настоящим Договором или законодательством Российской Федерации, все документы, связанные с исполнением настоящего Договора, передаются Сторонами заказным письмом с уведомлением о получении, посредством факсимильной связи, электронной почтой либо доставкой курьером. При этом датой получения считаются:

- ✓ в случае отправки заказного письма с уведомлением – дата, указанная в уведомлении о получении;
- ✓ в случае отправки посредством факсимильной связи – дата, указанная собственноручно лицом, отправившим уведомление, на уведомлении;

- ✓ отправившим уведомление, на уведомлении;
- ✓ в случае отправки электронной почтой – дата отправки уведомления, зафиксированная в электронной почте отправившего;
- ✓ в случае отправки курьером – дата, указанная в отметке о приеме на копии письма;

При этом стороны подтверждают, что документы, в том числе: акты, письма, уведомления, заказы, извещения, переданные по факсимильной связи (факсу) и (или) по электронной почте, будут иметь доказательственное значение и полную юридическую силу, в том числе при разрешении споров между Сторонами в суде.

9.4. Стороны обязаны извещать друг друга об изменении своего юридического адреса, номеров телефонов и факсов, банковских реквизитов в пятидневный срок.

9.5. Права требования, возникшие у Заказчика из настоящего договора, не могут быть переданы третьим лицам без согласия Исполнителя.

9.6. Прекращение обязательств Заказчика по оплате другими способами, кроме оговоренных настоящим договором, производится только с согласия Исполнителя.

9.7. Любая Сторона вправе отказаться от исполнения Договора в одностороннем порядке при отсутствии задолженностей по оплате перед другой Стороной, направив письменное уведомление другой Стороне не позднее чем за 10 (десять) рабочих дней до прекращения договорных отношений. Расторжение Договора в одностороннем порядке не освобождает стороны от исполнения обязательств, возникших по настоящему договору до его расторжения.

9.8. Право собственности на материалы, товары или любые иные вещи, возникшие, или заготовленные в результате утилизации переданных исполнителю по настоящему договору отходов приобретает Исполнитель. Стоимость отходов, подлежащих утилизации, в силу положений п. 2 ст. 220 ГК РФ Заказчику возмещению не подлежит.

#### 10. Юридические адреса, банковские реквизиты и подписи сторон.

##### Заказчик:

**АО «НЗНП»**  
346367, Российская Федерация,  
Ростовская область, Красносулинский район,  
Киселевское сельское поселение, тер.  
Автомобильной дороги общего пользования  
федерального значения А-270, км 882-й, зд.1  
ИНН 6151012111, КПП 997250001  
ОГРН 1046151001071; ОКПО 73281024  
Тел/факс (863-69) 5-15-05; факс 5-15-08

##### Получатель услуг (фактический адрес):

**АО «НЗНП» филиал «Ростовский»**  
344002, Российская Федерация,  
г. Ростов-на-Дону, ул. 1-я Луговая, 50  
Юго-Западный банк ПАО "Сбербанк России"  
г. Ростова-на-Дону  
р/с. 40702810552000000037  
к/с. 30101810600000000602  
БИК 046015602  
ИНН 6151012111, КПП 616202001  
ОКПО 83357047; ОКВЭД 52.10.21  
Тел/факс (863) 204-17-50 (секретарь)

##### Исполнитель:

**ООО «Южный Город»**  
Юридический адрес: 344090, Ростовская обл, Ростов-на-Дону г, Доватора ул, дом № 144/11, литера А, офис 4,  
ИНН 6162050599  
КПП 616801001  
ОГРН 1106194001870  
Расчетный счет: 40702810226000493349 в  
Южный филиал ЗАО «РАЙФФАЙЗЕНБАНК» г.  
Краснодар  
Кор. счет: 30101810900000000556  
БИК: 040349556  
e-mail: [info@wasterostov.ru](mailto:info@wasterostov.ru)  
Тел/ факс.:(863) 333-39-07

м.п.  /Вовк А.Н./

м.п.  /Дые Н.Н./

Приложение № 1  
к Договору на прием промышленных  
отходов № 585 от «01» января 2024 г.

**СПЕЦИФИКАЦИЯ**

№ п/п	Перечень услуг и наименование отхода	Код отхода по ФККО	Ед. изм-я	Стоимость руб./ед. (вкл.НДС)	График
1	2	3	4	5	6
1	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	тн	2 900,00	заявка
2	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	тн	2 900,00	заявка
3	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	тн	2 900,00	заявка
4	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	тн	2 900,00	заявка
5	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	тн	2 900,00	заявка
6	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	тн	5 700,00	заявка
7	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	тн	4 180,00	заявка
8	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Лампы натриевые высокого давления, утратившие потребительские свойства	4 82 411 21 52 3	тн	15 160,00	заявка
9	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные антисептическими средствами, отработанные	8 41 000 01 51 3	тн	5 900,00	заявка
10	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Песок , загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и выше)	9 19 201 01 39 3	тн	3 800,00	заявка
11	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	тн	2 900,00	заявка
12	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	тн	11 500,00	заявка
13	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 21 303 01 52 3	тн	11 500,00	заявка
14	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	тн	5 000,00	заявка
15	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	тн	5 500,00	заявка
16	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	тн	5 500,00	заявка
17	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	тн	8 000,00	заявка

18	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	тн	8 000,00	заявка
19	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 205 02 52 4	тн	8 000,00	заявка
20	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	тн	8 000,00	заявка
21	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	тн	8 000,00	заявка
22	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	тн	8 000,00	заявка
23	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	тн	4 100,00	заявка
24	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4	тн	6 340,00	заявка
25	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	тн	6 340,00	заявка
26	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства	4 89 222 12 52 4	тн	6 340,00	заявка
27	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Отходы зачистки дымовых каналов и труб при сжигания топлива	6 11 711 11 39 4	тн	3 800,00	заявка
28	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	тн	3 800,00	заявка
29	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный	7 22 101 01 71 4	тн	4 100,00	заявка
30	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод (ил ОСК)	7 22 200 01 39 4	тн	4 100,00	заявка
31	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%	7 23 301 02 39 4	тн	4 200,00	заявка
32	Сбор, транспортирование , обезвреживание Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	тн	2 300,00	заявка
33	Сбор, транспортирование , утилизация Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	тн	2 300,00	заявка
34	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Отходы разнородных пластмасс в смеси	3 35 792 11 20 4	тн	3 800,00	заявка
35	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Спец-одежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	тн	3 300,00	заявка
36	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Фильтры кассетные очистки всасываемого воздуха воздушных компрессоров отработанные	9 18 302 61 52 4	тн	4 800,00	заявка
37	Сбор, транспортирование , обезвреживание Тормозные колодки отработанные с остатками накладок	9 20 310 02 52 4	тн	4 400,00	заявка

	асбестовых				
38	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	тн	3 800,00	заявка
39	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4	тн	4 400,00	заявка
40	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная реагентами для водоподготовки	4 38 191 92 52 4	тн	4 400,00	заявка
41	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 504 02 20 4	тн	3 300,00	заявка
42	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Фильтры из полиэфирного волокна отработанные при подготовке воды для получения пара	7 10 213 01 61 4	тн	4 800,00	заявка
43	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4	тн	4 800,00	заявка
44	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	9 18 302 82 52 4	тн	5 000,00	заявка
45	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	4 57 119 01 20 4	тн	4 500,00	заявка
46	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	тн	4 400,00	заявка
47	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Отходы прорезиненной спецодежды и резиновой спецобуви, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	тн	4 400,00	заявка
48	Сбор, транспортирование , утилизация: Тара деревянная, утратившая потребительские свойства	4 04 140 00 51 5	тн	2 300,00	заявка
49	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Отходы полипропиленовой тары незагрязненной	4 34 120 04 51 5	тн	2 300,00	заявка
50	Сбор, транспортирование , утилизация: Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	тн	2 300,00	заявка
51	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	тн	2 000,00	заявка
52	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Ионообменные смолы отработанные при водоподготовке	7 10 211 01 20 5	тн	2 200,00	заявка
53	Сбор, транспортирование , утилизация: Растительные отходы при уходе за газонами , цветниками	7 31 300 01 20 5	тн	2 200,00	заявка

54	Сбор, транспортирование , утилизация: Грунт, образовавшийся при проведении землеройных работ, не загрязненный опасными веществами	8 11 100 01 49 5	тн	360,00	заявка
55	Сбор, транспортирование , утилизация: Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	тн	1 200,00	заявка
56	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	9 11 100 01 31 3	тн	5 000,00	заявка
57	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Фильтры очистки масла водного транспорта (судов) отработанные	9 24 402 01 52 3	тн	11 500,00	заявка
58	Сбор, транспортирование , обезвреживание: Фильтры очистки топлива водного транспорта (судов) отработанные	9 24 403 01 52 3	тн	11 500,00	заявка

№ п/п	Наименование услуги	Ед. изм.	Стоимость за руб./ед. (вкл. НДС)
1	Транспортные услуги а/м ИЛОСОС (10м3/г.п. до 10тн.)	один рейс	65 000,00
2	Предоставление в аренду спецтранспорта с водителем, оборудованного насосным оборудованием для выполнения работ по откачке из резервуаров и сбросу в емкости для сбора нефтепродуктов на территории АО «НЗНП» филиал «Ростовский» без дальнейшей транспортировки и утилизации (после уточнения ФККО перевозимого отхода и его агрегатного состояния)	Машина смена 8ч	75 000,00
3	Транспортные услуги а/м КАМАЗ мультилифт/самосвал (20м3/г.п. до 10тн.), Шахман самосвал (40м3/г.п. до 15тн.)	один рейс	29 800,00
4	Транспортные услуги а/м Газель (16м3/г.п. до 2тн.)	один рейс	21 800,00
5	Аренда мутьлазы (16-30 м3)	один день	270,00
6	Работа специализированной техники на территории заказчика с насосным оборудованием	одна тн	2 300,00

\*Погрузка отходов осуществляется силами Заказчика , в течении 3 ч.

\*\*Минимальный объем одной заявки на вывоз отходов а/м ГАЗЕЛЬ -1.5тн., а/м КАМАЗ мультилифт – 8тн.

Заказчик:  
АО «НЗНП»



Вовк А.Н./

М.П.

Исполнитель:  
ООО «Южный Город»



/Цыс Н.Н./

М.П.

Приложение №2  
к Договору на прием промышленных  
отходов № 585 от «01» января 2024 г.

Условия приема промышленных отходов:

№	Наименование отхода	Условия приемки
1	Шины пневматические	Принимаются сухом и чистом виде, отсортированные
2	Нефтедержащие отходы	Принимаются в закрытых бочках или посредством герметичной упаковки, не допускающей протекание отхода
3	Отработанные масла	Принимаются в закрытых бочках, не допускающих протекание отхода
4	Отходы химического происхождения	Принимаются в герметичной, плотно закрытой таре (бочки, ящики, кубы, биг-бэги и т.д.), не допускающей протекание/высыпание отхода
5	Отходы ЛКМ	Принимаются в герметичной, плотно закрытой таре (бочки, кубы, биг-бэги и т.д.), не допускающей протекание/высыпание отхода
6	Зерноотходы	Допускается принимать насыпью в кузов транспортного средства, исключая просыпание при транспортировании
	Вид отхода	Условия приемки
1	Жидкие отходы	Принимаются в плотно закрытых бочках или еврокубах
2	Сыпучие отходы	Принимаются в герметично упакованной таре, не допускающей просыпание отхода (бочки, биг-бэги, мешки и т.д.)
3	Пастообразные отходы	Принимаются в герметично упакованной таре, не допускающей просыпание или протекание отхода (бочки, биг-бэги, мешки и т.д.)

Заказчик:  
АО «НЗНП»

м.п.



/Вовк А.Н./

Исполнитель:  
ООО «Южный Город»

м.п.



/Цыс Н.Н./

**Дополнительное соглашение № 1  
к договору № 585 на прием промышленных отходов от 01 января 2024 г. (далее –  
Договор)**

01.02. 2024 г.

г. Ростов-на-Дону

Общество с ограниченной ответственностью «Южный Город», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Цыс Николая Николаевича, действующего на основании доверенности №20 от 01.01.2024 г., с одной стороны, и Акционерное общество «Новошахтинский завод нефтепродуктов», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора филиала АО «НЗНП» филиал «Ростовский» Вовка Александра Николаевича, действующего на основании доверенности № 130-2023 от 12.12.2023 г., с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили между собой дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Дополнить пункт 1.2 следующим предложением: «Заявка на предоставление техники при ликвидации ЧС (Н) может быть подана любым видом связи. Время реагирования и выезд к месту ЧС (Н) составляет 30 мин.»
2. Дополнить договор пунктом 4.2.6 следующего содержания: «4.2.6 При ЧС «Исполнитель» предоставляет «Заказчику» для приема и транспортировки к месту утилизации:
  - нефтеводянной смеси-вакуумную машину объемом 7м куб;
  - замазученного грунта и других отходов – грузовой транспорт общей грузоподъемностью 93т.»
3. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью договора № 585 на обращение с отходами от 01 января 2024 г. и вступает в силу с момента его подписания.
3. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному - для каждой из сторон.
4. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим дополнительным соглашением, Стороны руководствуются положениями Договора № 585 на оказание услуг по обращению с отходами от 01 января 2024 г. и действующего законодательства РФ.

**Исполнитель**  
ООО «Южный Город»



**Заказчик**  
АО «НЗНП» филиал «Ростовский»





**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

**МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ  
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
ПО РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
И РЕСПУБЛИКЕ КАЛМЫКИЯ  
(МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
РОСПРИРОДНАДЗОРА ПО РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ И  
РЕСПУБЛИКЕ КАЛМЫКИЯ)**

пр. Стачки 200/1 корп. 3, г. Ростов-на-Дону, 344090  
тел./факс (863)210-16-08 E-mail: grn61@grn.gov.ru

22.05.2023 № 03-08-21/3857

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору  
ООО «Южный Город»

О.А. Рудовой

e.zimenko@eco-ug.com

### УВЕДОМЛЕНИЕ

о внесении изменений в реестр лицензий на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности (за исключением случаев, если сбор отходов I - IV классов опасности осуществляется не по месту их обработки, и (или) утилизации, и (или) обезвреживания, и (или) размещения)  
ООО «Южный Город»

По результатам рассмотрения заявления «О переоформлении лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности» и прилагаемых к нему документов, зарегистрированных в Межрегиональном управлении Росприроднадзора по Ростовской области и Республике Калмыкия, входящий №29/3188 от 17.04.2023, принято решение о внесении изменений в реестр лицензий Л020-00113-61/00038683 от 17.01.2023 (приказ от 22.05.2023 №123-РД-06).

В реестр лицензий на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности внесены соответствующие записи.

Приложение: в электронном виде.

Врио руководителя



Д.С. Данилин

Н.В. Спорышева,  
8 (863) 210-16-08 (доб. 154)

Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере  
природопользования по Ростовской области и Республике Калмыкия  
(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку  
из реестра лицензий)  
344090, ОБЛАСТЬ РОСТОВСКАЯ, ГОРОД РОСТОВ-НА-ДОНУ, ПРОСПЕКТ СТАЧКИ,  
ДОМ 200/1, КОРПУС 3,  
гпрб1@гпр.gov.ru, (863)210-16-08  
(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального  
органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)



Выписка из реестра лицензий № 56838  
по состоянию на 10:27:57 22.05.2023 МСК

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: Л020-00113-61/00038683

3. Дата предоставления лицензии: 22.05.2023

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:

Общество с ограниченной ответственностью "Южный Город", ООО "Южный  
Город", Общество с ограниченной ответственностью, 344090, Ростовская  
область, г. Ростов-на-Дону, улица Доватора, дом 144/11, литер А, офис 4,  
1106194001870

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения) филиала иностранного юридического

лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица: -

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, а также иные сведения, предусмотренные пунктом 5 части 2 статьи 21 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:

6162050599

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

1. Ростовская область, Семикаракорский район, в 350 м на север от 102 км слева по ходу кило-метража автодороги «Ростов-на-Дону – Семикаракорск – Волгодонск»

2. 344111, г. Ростов-на-Дону, проспект 40-летия Победы, д. 115

3. Ростовская область, Аксайский муниципальный район, Большелогское сельское поселение, хутор Большой Лог, улица Фадеева, 302 (КН 61:02:0600010:17164)

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

Обезвреживание отходов I, II, III, IV классов опасности

Обработка отходов IV классов опасности

Размещение отходов IV классов опасности

Сбор отходов I, II, III, IV классов опасности

Транспортирование отходов I, II, III, IV классов опасности

Утилизация отходов I, II, III, IV классов опасности

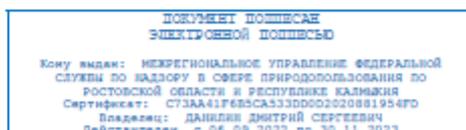
10. Номер и дата приказа (распоряжения) лицензирующего органа:

123-РД-06 от 22.05.2023

11. Дополнительная информация отсутствует

(иные сведения)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.



Заместитель руководителя

(должность уполномоченного лица)

(ЭП уполномоченного лица)

ДАНИЛИН ДМИТРИЙ СЕРГЕЕВИЧ

(И.О.Фамилия уполномоченного лица)

**ДОГОВОР № ЭТ 12**  
**на оказание услуг по обращению с отходами**

г. Ростов-на-Дону

«01» 02 2024г

**Общество с ограниченной ответственностью «ЭКОТРАНС»**, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Завгороднего Валерия Всеволодовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и **Акционерное общество «Новошахтинский завод нефтепродуктов» (АО «НЗНП»)**, именуемый в дальнейшем «Заказчик», в лице директора филиала АО «НЗНП» филиал «Ростовский» Вовка Александра Николаевича, действующий на основании № 130-2023 от «12» декабря 2023 г, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», подписали настоящий договор о нижеследующем:

**1. Предмет договора**

1.1. По настоящему Договору Исполнитель принимает на себя обязательство по оказанию услуг по обращению с отходами производства и потребления (далее – «Услуги»), а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителю.

1.2. Наименование и объем Отходов, место и график вывоза, стоимость услуг согласовываются сторонами в Спецификациях, составленных по форме Приложения № 1 к настоящему Договору. Стоимость Услуг включает в себя НДС в размере ставки, действующей на дату исполнения обязательства. Стоимость услуг является фиксированной и может быть изменена в порядке, предусмотренном п. 2.6 настоящего Договора.

1.3. Накопление отходов производится на территории Заказчика на специально организованной для этих целей площадке, в специализированной таре в соответствии с видом, физико-механическими свойствами, а также химическим составом и токсикологическими особенностями отходов, согласно экологическим и санитарно-эпидемиологическим требованиям действующего законодательства Российской Федерации.

Для вторичного сырья (при наличии) на территории Заказчика должно быть организовано отдельное накопление по морфологическому составу. Захоронение отходов, в состав которых входят полезные компоненты, подлежащие утилизации, запрещается. Перечень видов отходов, в состав которых входят полезные компоненты, захоронение которых запрещается, устанавливается распоряжением Правительства РФ от 25.07.2017 № 1589-Р.

1.4. Услуги оказываются с обязательным предоставлением Заказчиком документов, подтверждающих класс опасности и состав отходов (паспорта на отходы I-IV классов опасности или протоколы биотестирования для отходов V класса опасности), в случае непредоставления указанных документов, услуга Исполнителем не оказывается до предоставления указанных документов.

**2. Порядок работы и оплаты**

2.1. Оплата услуг по настоящему Договору производится путем перечисления денежных средств в размере 100% течение 7 рабочих дней с даты подписания акта оказанных услуг на основании счета.

2.2. В случае фактического превышения количества передаваемых отходов по сравнению с указанным в Спецификации, а также при необходимости оказания дополнительных услуг (погрузочно-разгрузочные работы, изменение адреса), Заказчик направляет Исполнителю Заявку по форме, согласованной сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору. Заявка может быть направлена не позднее чем за 2 дня до предполагаемой даты оказания услуг любыми способами, достоверно свидетельствующими о ее получении без нарушения срока Исполнителем.

2.3. Платёжные документы об оплате Заказчиком услуг Исполнителя Заказчик обязан направить в адрес Исполнителя посредством электронной почты, на электронный адрес: [sicheva\\_snezhana@ekotrans-rnd.ru](mailto:sicheva_snezhana@ekotrans-rnd.ru), с целью подтверждения факта оплаты.

2.4. Услуга оказывается в срок, согласованный Сторонами в заявке Заказчика. В случае, если в дату оказания услуги, указанной Заказчиком в заявке, Исполнитель не имеет возможности осуществить выезд в адрес Заказчика, Стороны согласовывают иную дату оказания услуги.

2.5. В случае изменения цены за услуги, оказываемые по настоящему договору, Исполнитель не позднее чем за 10 (десять) календарных дней до фактической даты изменения цены направляет в адрес Заказчика соответствующее уведомление, содержащее, в том числе, предложение о подписании соответствующего дополнительного соглашения к настоящему Договору.

2.6. В случае несогласия Заказчика с изменением цены, Заказчик обязан письменно уведомить Исполнителя, Договор считается расторгнутым в срок, не превышающий 10 (десяти) календарных дней с момента получения Исполнителем такого уведомления, направленного любым доступным способом, достоверно свидетельствующими о его получении без нарушения срока Исполнителем.

2.7. Счета-фактуры, акты оказанных услуг, оригиналы счетов для оплаты Заказчик получает самостоятельно, по адресу нахождения Исполнителя, указанного в п. 9 «Адреса, банковские реквизиты и подписи Сторон» настоящего договора.

2.8. С момента принятия Исполнителем отходов Заказчик утрачивает право собственности на сданные Отходы (кроме Отходов, которые приняты Исполнителем в целях передачи на размещение). Исполнитель вправе распоряжаться ими по своему усмотрению в рамках действующего законодательства. Отходы, переданные Исполнителю, возврату не подлежат.

### 3. Обязанности сторон

#### 3.1. Заказчик обязан:

3.1.1. Своевременно оплачивать услуги, в порядке предусмотренном условиями настоящего Договора;

3.1.2. Составлять и заранее направлять в адрес Исполнителя Заявки в случае превышения объема передаваемых отходов и оплачивать услуги Исполнителя в порядке, определенном условиями настоящего Договора;

3.1.3. Обеспечить беспрепятственный доступ для подъезда специального транспорта Исполнителя к площадке Заказчика, исключая причинение вреда жизни и здоровью граждан, имуществу Исполнителя, Заказчика и третьих лиц и проведения погрузочно-разгрузочных работ к месту погрузки отходов в согласованные дату и время. Обеспечить наличие подъездных путей для специального транспорта Исполнителя к месту проведения погрузочно-разгрузочных работ: твердое покрытие (асфальтовое либо бетонное, либо щебеночное). В случае необеспечения Заказчиком указанных условий, риск причинения вреда, угрозы жизни и здоровью, относится на счет Заказчика.

3.1.4. Осуществлять накопление и передачу отходов на специальной площадке, в специализированной таре в соответствии с видом, физико-механическими свойствами, а также химическим составом и токсикологическими особенностями отходов согласно экологическим и санитарно-эпидемиологическим требованиям действующего законодательства Российской Федерации;

3.1.5. Осуществлять погрузочные работы при передаче отходов собственными силами, если данные работы не были заявлены и оплачены заранее для их выполнения силами Исполнителя;

3.1.6. Обеспечить погрузочные работы одной единицы специального транспорта Исполнителя в месте приема-передачи отходов в течение 3-х часов с момента прохождения пункта КПП, в случае превышения времени погрузочных работ, Заказчик оплачивает Исполнителю штраф в размере 1000 руб., за каждый последующий час простоя автотранспорта Исполнителя, если сторонами Согласована отсрочка платежа, Заказчик обязан перечислить денежные средства на расчетный счет Исполнителя в качестве штрафных санкций

3.1.7. Передавать Исполнителю вторичное сырье (согласно перечня в распоряжении Правительства РФ от 25.07.2017 № 1589-Р) отдельно от других видов отходов. В случае нарушения указанного пункта Исполнитель вправе отказать в оказании услуги, при этом оплата, поступившая на расчетный счет Исполнителя, Заказчику не возвращается, а в случае, если сторонами Согласована отсрочка платежа, Заказчик обязан перечислить денежные средства на расчетный счет Исполнителя в качестве штрафных санкций;

3.1.8. Предоставить Исполнителю документы, подтверждающие класс опасности и состав отходов (паспорта на отходы I-IV классов опасности или протоколы биотестирования для отходов V класса опасности). В случае нарушения указанного пункта Исполнитель вправе отказать в оказании услуги.

3.1.9. В случае отмены заранее согласованного оказания услуг по инициативе Заказчика, предупредить Исполнителя не позже 17:00, дня предшествующего дню вывоза и согласовать новую дату приема-передачи отходов, в случае не уведомления Исполнителя в указанный срок, оплата, поступившая на расчетный счет Исполнителя Заказчику не возвращается, а в случае, если сторонами согласована отсрочка платежа, Заказчик обязан перечислить денежные средства на расчетный счет Исполнителя в качестве штрафных санкций;

3.1.10. В случае, если выездом на место установлено, что предоставленный Исполнителем на основании Заявки Заказчика под погрузку специализированный транспорт, не подходит под загрузку отходов Заказчика (отвечающего требованиям перевозки отходов, при этом отвечает требованиям, указанным Заказчиком в заявке), услуга не подлежит оказанию.

### **3.2. Исполнитель обязан:**

3.2.1. Осуществить транспортирование отходов в объеме, соответствующем Спецификациям, составленным по форме Приложения № 1 к настоящему Договору и заявкам Заказчика;

3.2.2. Осуществить оказание услуг по адресу, указанному Заказчиком в Спецификации и заявках;

3.2.3. Обеспечить явку специализированного транспортного средства, отвечающего требованиям перевозки заявленных отходов;

3.2.4. Организовать транспортирование отходов до конечного пункта их утилизации, обработки или размещения, либо в специально организованные и оборудованные места временного накопления;

3.2.5. Своими силами и за свой счет передать принятые от Заказчика отходы на дальнейшее размещение, обработку или утилизацию специализированным организациям, имеющим соответствующую разрешительную документацию, установленную действующим законодательством Российской Федерации;

3.2.6. Иметь заключенные Договоры со специализированными организациями, имеющими разрешения на работу, включая Лицензии, сертификаты обученного персонала, санитарные и иные свидетельства, допуски транспортных средств;

3.2.7. По письменному обращению Потребителя предоставлять справку (Приложение № 3 настоящего договора) о количестве отходов, с которыми организовал обращение Исполнитель по настоящему договору.

3.2.8. В случае отмены заранее согласованного транспортирования отходов по вине Исполнителя, предупредить Заказчика не позже 17:00 предшествующего дня, согласовать иные дату и время оказания услуги;

3.2.9. В случае невозможности подъезда транспортного средства к месту оказания услуг по причине погодных условий, плохого качества дорожного покрытия и пр., незамедлительно сообщить Заказчику об этих обстоятельствах и перенести дату оказания услуг на момент окончания данных обстоятельств.

3.2.10. Не вносить и не использовать на территории Заказчика кино-, фото-, видео- и аудио- (радио) записывающую и передающую аппаратуру, ПЭВМ, сотовые телефоны с камерами, смартфоны, смарт-часы, иное фото- и видеооборудование. При необходимости использования такого оборудования непосредственно для выполнения работ по настоящему договору данный факт должен быть согласован с Заказчиком.

3.2.11. Положение, указанное в п.3.2.10 настоящего договора не применяется к сотовым телефонам, смартфонам, смарт-часам экипажа, необходимым для выполнения услуг по договору. При этом ведение видео-, аудио-записей не допускается.

### **3.3. Исполнитель вправе:**

3.3.1. Оказывать услуги своими силами или с привлечением третьих лиц.

#### **4. Ответственность сторон**

4.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с условиями настоящего Договора, законодательством Российской Федерации.

4.2. Исполнитель не несет ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по настоящему договору при наличии обстоятельств, делающих исполнение невозможным, либо возникших по вине Заказчика.

К таким обстоятельствам относятся, в частности: отсутствие беспрепятственного доступа специализированной техники к месту сбора отходов (в том числе перегруз контейнера, не обеспечен свободный подъезд к месту стоянки контейнера, подъездных путей к неочищенных от снега, перемещение Потребителем контейнеров с места первичного сбора отходов, возгорание отходов в контейнерах и иные обстоятельства, препятствующие вывозу отходов) и пр. За каждый случай отсутствия беспрепятственного доступа Заказчик оплачивает Исполнителю штраф в размере 1000 рублей.

4.3. За каждый факт невыполнения Исполнителем требований п.3.2.10. настоящего договора, Исполнитель обязан по требованию Заказчика уплатить штраф в размере 50 000 рублей.

4.4.. В случае выявления Заказчиком при оказании Исполнителем услуг нарушений, предусмотренных п.3.2.10. настоящего Договора, Заказчиком в присутствии представителя Исполнителя составляется Акт о выявленных нарушениях. При отказе представителя Исполнителя от подписания данного Акта, указанный Акт оформляется Заказчиком в одностороннем порядке и является надлежащим и достаточным основанием для выставления Исполнителю требования об уплате Заказчику штрафа, предусмотренного п.4.3. настоящего Договора, из сумм, подлежащих оплате Исполнителю за оказанные услуги, надлежащим и достаточным основанием для проведения Заказчиком одностороннего зачета в порядке ст.410 ГК РФ сумм штрафов, предусмотренных п.4.3. настоящего Договора, из сумм, подлежащих оплате Исполнителю за оказанные услуги.

Составленный Заказчиком Акт о выявленных нарушениях передается уполномоченному представителю Исполнителя под роспись о его получении, либо направляется Исполнителю по электронной почте по указанному в настоящем договоре адресу или почтовым отправлением заказным письмом с уведомлением о вручении.

4.5. Требования Заказчика об уплате штрафов, предусмотренных настоящим Договором, подлежат удовлетворению Исполнителем не позднее 5 рабочих дней с момента получения Исполнителем такого требования от Заказчика.

#### **5. Срок действия договора**

5.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до 31.12.2024 и считается продленным на тот же срок, если за один месяц, до окончания срока его действия, ни одна из сторон не заявит о его прекращении, либо о заключении нового договора на иных условиях. Количество пролонгаций не ограничено.

5.2. Договор может быть расторгнут до истечения срока его действия по соглашению сторон.

5.3. Договор может быть расторгнут Исполнителем в одностороннем порядке при уведомлении Заказчика за 10 (десять) календарных дней до предполагаемой даты расторжения, при условии выполнения всех ранее сделанных заявок

#### **6. Дополнительные условия**

6.1. При погрузке Отходов, в случае обнаружения среди них отсутствующих в разрешительных документах Исполнителя, Исполнитель в праве отказать в оказании услуг. Об этом факте осуществляется соответствующая запись в акте приема-передачи, подписанная обеими сторонами-

6.2. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если оно явилось следствием природных явлений, действия внешних объективных факторов и прочих обстоятельств непреодолимой силы на время действия этих обстоятельств, если таковы непосредственно повлияли на исполнение настоящего Договора.

6.3. Все споры и разногласия, возникшие между Сторонами в процессе исполнения настоящего Договора, решаются путем переговоров либо предъявлений претензий, которые рассматриваются сторонами в 10-дневный срок. В случае, если согласие не будет достигнуто, спор передается на рассмотрение арбитражного суда Ростовской области.

6.4. Заказчик подтверждает, что ему известны следующие обстоятельства: Исполнителем под погрузку предоставляется следующая специализированная техника:

п/п	Наименование	Вместимость в куб.м/тн.	Примечание
1.	Газель	15 м3/ 1,5т	Доставляется силами Исполнителя по месту нахождения Заказчика
3.	Ломовоз	12 / согласно реестра весовой полигона	Доставляется силами Исполнителя по месту нахождения Заказчика
4.	Самосвал	22 / согласно реестра весовой полигона	Доставляется силами Исполнителя по месту нахождения Заказчика
5.	Ломовоз	30 / согласно реестра весовой полигона	Доставляется силами Исполнителя по месту нахождения Заказчика
6.	Вакуумная машина	до 12 м3	Доставляется силами Исполнителя по месту нахождения Заказчика

Заказчик уведомлен о вместимости специализированной техники и оборудования, в связи с чем не вправе требовать уменьшения стоимости услуг, подлежащих оказанию в случае неполной загрузки отходами предоставленной под погрузку техники.

Заказчик уведомлен, что в случае допущения превышения предельно допустимой общей массы транспортного средства либо предельно допустимой нагрузки на ось транспортного средства и применения, в связи с этим к Исполнителю (сотруднику исполнителя) государственными органами и органами исполнительной власти мер ответственности, убытки компенсируются Заказчиком в течение трех календарных дней с даты получения соответствующего подтвержденного требования от Исполнителя.

## 7. Конфиденциальность информации

7.1. Стороны обязуются не разглашать информацию, относящуюся к предмету настоящего Договора и ходу его исполнения без получения на это взаимного согласия. Ознакомление с ней третьих лиц осуществляется только по взаимной письменной договоренности.

## 8. Другие условия

8.1. Настоящий Договор составлен в 2-х подлинных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

8.2. Стороны обязаны уведомлять друг друга об изменении своих Реквизитов в 5-дневный срок с даты таких изменений.

8.3. Приложения к настоящему Договору:

- Приложение № 1 – Форма спецификации;
- Приложение № 2 – Форма Заявки;
- Приложение № 3 – Образец Справки.

## 9. Адреса, банковские реквизиты и подписи Сторон

**Исполнитель:**

**ООО «ЭКОТРАНС»**

344022, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону  
пр. Сиверса д.1,3 офис 13  
ИНН 6623121815 / КПП 616401001

**Заказчик:**

**Акционерное Общество**

**«Новошахтинский завод нефтепродуктов»**

346367, Ростовская область, м.р-н Красносулинский,  
с.п. Киселевское, тер автомобильной дороги общего



ОГРН 1176658036422  
р/счет 40702810352090039001  
Банк: ЮГО-ЗАПАДНЫЙ БАНК ПАО СБЕРБАНК  
БИК: 046015602  
к/с: 30101810600000000602  
Тел. 8(800)600-49-11  
Эл.почта: info@ekotrans-rnd.ru

пользования федерального значения А-270, км 882-й,  
зд.1  
ИНН / КПП 6151012111 / 997250001  
ОКПО 73281024 ОГРН 1046151001071  
р/с 40702810252000104246  
в Юго-Западном банке ПАО «Сбербанк России»  
к/с 30101810600000000602 БИК 046015602  
Получатель услуг:  
АО «НЗНП» филиал «Ростовский»  
344002, г. Ростов-на-Дону, ул. 1-я Луговая, 50  
ИНН / КПП 6151012111 / 616202001  
ОКПО 83357047  
р/с 40702810552000000037  
в Юго-Западном банке ПАО «Сбербанк России»  
к/с 30101810600000000602 БИК 046015602  
Тел.(863) 204-17-50

Генеральный директор



В.В. Завгородний

м.п.

Директор филиала АО «НЗНП» филиал  
«Ростовский»



А.Н.Вовк

м.п.

Приложение № 1  
к Договору № ЭТ 1d /2024 от 01.02.2024 г.  
на оказание услуг по обращению с отходами

г.Ростов-на-Дону Спецификация № 1 «01» 02 2024 года

Общество с ограниченной ответственностью «ЭКОТРАНС», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Завгороднего Валерия Всеволодовича, действующего на основании Устава, и Акционерное Общество «Новошахтинский завод нефтепродуктов» (АО «НЗНП»), в лице директора филиала АО «НЗНП» филиал «Ростовский» Вовка Александра Николаевича, действующий на основании № 130-2023 от «12» декабря 2023 г, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», подписали настоящую спецификацию к Договору № ЭТ \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ 2024 года на оказание услуг по обращению с отходами, о нижеследующем:

Услуга	Адрес места погрузки	Ед. изм	Количество	График
Транспортирование отходов	344091, Ростовская обл., г. Ростов-на-Дону, ул. 1-я Луговая, 50, 52	т	по заявке	.

	Наименование отходов в соответствии с ФККО	Код по ФККО	Ед. изм.	Стоимость за единицу с учетом НДС 20% Руб.	Класс опасности	Транспортирование отхода, с целью дальнейшей передачи (обработку, обезвреживание или утилизацию)
1	отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	т	4 850	3	обезвреживание
2	отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	т	4 850	3	обезвреживание
3	отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	т	4 850	3	обезвреживание
4	отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	т	4 850	3	обезвреживание
5	отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	т	4 850	3	обезвреживание
6	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т	5 820	3	обезвреживание
7	всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	т	5 820	3	обезвреживание
8	лампы натриевые высокого давления, утратившие потребительские свойства	4 82 411 21 52 3	т	48 500	3	обезвреживание
9	шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные антисептическими средствами, отработанные	8 41 000 01 51 3	т	14550	3	обезвреживание

10	песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	Т	9700	3	обезвреживание
11	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	Т	6790	3	обезвреживание
12	фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	Т	8730	3	обезвреживание
13	фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 21 303 01 52 3	Т	8730	3	обезвреживание
14	отходы разнородных пластмасс в смеси	3 35 792 11 20 4	Т	4850	4	обезвреживание
15	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	Т	4365	4	обезвреживание
16	обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	Т	4363	4	обезвреживание
17	отходы прорезиненной спецодежды и резиновой спецобуви, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 03 52 4	Т	9700	4	обезвреживание
18	тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4	Т	9700	4	обезвреживание
19	упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная реагентами для водоподготовки	4 38 191 92 52 4	Т	9700	4	обезвреживание
20	уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 504 02 20 4	Т	9700	4	обезвреживание
21	отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	4 57 119 01 20 4	Т	6790	4	обезвреживание
22	тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	Т	9700	4	обезвреживание
23	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	Т	9700	4	обезвреживание
24	системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	Т	4850	4	обезвреживание
25	принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	Т	4850	4	обезвреживание

26	картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	Т	4850	4	обезвреживание
27	клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	Т	4850	4	обезвреживание
28	мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 205 02 52 4	Т	4850	4	обезвреживание
29	светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	Т	43650	4	обезвреживание
30	противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	Т	33950	4	обезвреживание
31	Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4	Т	24250	4	обезвреживание
32	Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	Т	24250	4	обезвреживание
33	Рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства	4 89 222 12 52 4	Т	6790	4	обезвреживание
34	отходы зачистки дымовых каналов и труб при сжигании топлива	6 11 711 11 39 4	Т	6790	4	обезвреживание
35	фильтры из полиэфирного волокна отработанные при подготовке воды для получения пара	7 10 213 01 61 4	Т	6790	4	обезвреживание
36	мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный	7 22 101 01 71 4	Т	4850	4	обезвреживание
37	ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	Т	4850	4	утилизация
38	осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%	7 23 301 02 39 4	Т	3880	4	обезвреживание
39	смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	Т	2425	4	обезвреживание
40	смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	Т	2425	4	обезвреживание
41	инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5 %)	8 91 110 02 52 4	Т	6790	4	обезвреживание
42	фильтры кассетные очистки всасываемого воздуха воздушных компрессоров отработанные	9 18 302 61 52 4	Т	9700	4	обезвреживание
43	фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 18 302 82 52 4	Т	9700	4	обезвреживание

44	тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых	9 20 310 02 52 4	Т	9700	4	обезвреживание
45	шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	Т	14550	4	обезвреживание
46	фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	Т	9700	4	обезвреживание
47	отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	Т	9700	4	обезвреживание
48	тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 04 140 00 51 5	Т	4850	5	утилизация
49	отходы полипропиленовой тары незагрязненной	4 34 120 04 51 5	Т	4850	5	обезвреживание
50	лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	Т	4850	5	утилизация
51	каска защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	Т	8730	5	обезвреживание
52	ионообменные смолы отработанные при водоподготовке	7 10 211 01 20 5		4850	5	обезвреживание
53	Грунт, образовавшийся при проведении землеройных работ, не загрязненный опасными веществами	8 11 100 01 49 5		2425	5	утилизация
54	Остатки и отарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5		4850	5	обезвреживание
55	воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	9 11 100 01 31 3		4850	5	обезвреживание
56	фильтры очистки масла водного транспорта (судов) отработанные	9 24 402 01 52 3		4850	5	обезвреживание
57	фильтры очистки топлива водного транспорта (судов) отработанные	9 24 403 01 52 3		4850	5	обезвреживание

Наименование услуги	Ед. изм.	Стоимость за ед., руб., в т.ч. НДС 20%
Транспортирование отходов Ломовоз 12 м3/ согласно реестра весовой полигона	рейс	14 550,00
Транспортирование отходов Ломовоз 30 м3/ согласно реестра весовой полигона	рейс	19 400,00
Транспортирование отходов Самосвал 22 м3 / согласно реестра весовой полигона	рейс	14 550,00
Газель 15 м3/ 1,5т	рейс	9 700,00
Вакуумная машина (до 12 м3)	час	2 910,00

Исполнитель:  
ООО «ЭКСТРАНС»  
Генеральный директор



В.В. Завгородний

М.П.

Заказчик:  
Директор филиала АО «НЗНП» филиал  
«Ростовский»



А.Н. Вовк

М.П.

к Договору № ЭТ 12 /2024 от 01.02.2024 Приложение № 2  
на оказание услуг по обращению с отходами \_\_\_\_\_ г.

**Заявка**

Дата	
Заказчик	
Директор	
Договор	
Ф.И.О. ответственного лица	
Контактные данные	
– телефон	
– электронная почта	
Дополнительные сведения	
– необходимый транспорт	
– адрес	

№ п/п	Наименование отходов	Код ФККО	Масса, тонн
	Всего:		

Планируемое количество отходов \_\_\_\_\_ тн  
Информация о желаемой дате вывоза: \_\_\_\_\_

Заказ сдал: \_\_\_\_\_  
(должность, фамилия, инициалы.) МП

Исполнитель:  
ООО «ЭКОТРАНС»  
Генеральный директор



В.В. Завгородний

Заказчик:  
Директор филиала АО «НЗНП» филиал  
«Ростовский»



А.Н.Вовк

к Договору № ЭТ 1d \_\_\_\_\_ 2024 от 01.02.2024 \_\_\_\_\_ г. Приложение № 3  
на оказание услуг по обращению с отходами

Кому: \_\_\_\_\_

ИНН \_\_\_\_\_

СПРАВКА № от \_\_\_\_\_ 202\_\_ года

Согласно Договора № ЭТ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ на оказание услуг по обращению с отходами ООО «ЭКОТРАНС» за период с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_ были транспортированы следующие виды отходов, не относящихся к твёрдым коммунальным отходам.

№	Наименование отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Количество, тонн	Деятельность по обращению с отходами

Исполнитель:  
ООО «ЭКОТРАНС»  
Генеральный директор

\_\_\_\_\_ В.В. Завгородний  
м.п.

Форма справки согласована:

Исполнитель:  
ООО «ЭКОТРАНС»  
Генеральный директор

\_\_\_\_\_ В.В. Завгородний  
м.п. 

Заказчик:  
Директор филиала АО «НЗНП» филиал  
«Ростовский»

\_\_\_\_\_ А.Н.Вовк  
м.п. 

**Дополнительное соглашение № 1**  
**к договору № ЭТ12 на оказание услуг по обращению с отходами от 01 февраля 2024 г.**  
**(далее – Договор)**

\_\_\_\_\_ 2024 г.

г. Ростов-на-Дону

Общество с ограниченной ответственностью «ЭКОТРАНС», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Завгороднего Валерия Всеволодовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Акционерное общество «Новошахтинский завод нефтепродуктов», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора филиала АО «НЗНП» филиал «Ростовский» Вовка Александра Николаевича, действующего на основании доверенности № 130-2023 от 12.12.2023 г., с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили между собой дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Дополнить пункт 1.2 следующим предложением: «Заявка на предоставление техники при ликвидации ЧС (Н) может быть подана любым видом связи. Время реагирования и выезда к месту ЧС (Н) составляет 30 мин.».
2. Дополнить договор пунктом 3.2.12 следующего содержания: «3.2.12 При ЧС «Исполнитель» предоставляет «Заказчику» для приема и транспортировки к месту утилизации:  
- нефтеводянной смеси-вакуумную машину объемом 7м куб;  
- замазученного грунта и других отходов – грузовой транспорт общей грузоподъемностью 93т.».
3. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью договора № ЭТ12 на оказание услуг по обращению с отходами от 01 февраля 2024 г. и вступает в силу с момента его подписания.
3. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному - для каждой из сторон.
4. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим дополнительным соглашением, Стороны руководствуются положениями Договора № ЭТ12 на оказание услуг по обращению с отходами от 01 февраля 2024 г. и действующего законодательства РФ.

**Исполнитель**  
**ООО «ЭКОТРАНС»**

**Заказчик**  
**АО «НЗНП» филиал «Ростовский»**



В.В. Завгородний



А.Н. Вовк

Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере  
природопользования по Ростовской области и Республике Калмыкия  
(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку  
из реестра лицензий)

344090, ОБЛАСТЬ РОСТОВСКАЯ, ГОРОД РОСТОВ-НА-ДОНУ, ПРОСПЕКТ СТАЧКИ,  
ДОМ 200/1, КОРПУС 3,  
rnp61@rpn.gov.ru, (863)210-16-08

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального  
органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)



0 0 0 0 0 0 0 0 0 6 2 4 4 2 1 3



Выписка из реестра лицензий № 48088  
по состоянию на 11:58:45 14.02.2022 МСК

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: (61)-610072-СТО/П

3. Дата предоставления лицензии: 14.02.2022

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭКОТРАНС",  
ООО "ЭКОТРАНС", Общество с ограниченной ответственностью, 344011, г.  
Ростов-на-Дону, пр-кт Сиверса, д. 1,3, офис 13, 1176658036422

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

2

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения) филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица: -

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя:

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:  
6623121815

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:  
1. Ростовская область, г. Таганрог, ул. Поляковское шоссе, 5

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

Обработка отходов IV классов опасности

Сбор отходов IV классов опасности

Транспортирование отходов I, II, III, IV классов опасности

10. Номер и дата приказа (распоряжения) лицензирующего органа:  
21-РД-06 от 14.02.2022

11. Дополнительная информация отсутствует

(указывается по решению лицензирующего органа иная информация в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.



Руководитель  
(должность уполномоченного лица)

(ЭП уполномоченного лица)

Кузьмин Алексей Андреевич  
(И.О.Фамилия уполномоченного лица)

### **13.7 УТИЛИЗАЦИЯ НЕФТЕСОДЕРЖАЩИХ ОТХОДОВ**

ООО «Азовпортофлот» и ООО «ДонЭкоФлот» осуществляют прием, хранение и транспортировку нефтеотходов на НБС ООО «РПК» для переработки и утилизации НВС согласно договоров на прием отходов между ООО «РПК» и ООО «Азовпортофлот» и ООО «РПК» и ООО «ДонЭкоФлот».

ДОГОВОР № 1  
на оказание услуг по обращению с отходами

г. Ростов-на-Дону

«12» октября 2017 г.

ООО «РПК», в лице генерального директора Борзыкина И.В., действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с одной стороны, и

ООО «Азовпортфлот» в лице директора Кокоткина В.П., действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемое в дальнейшем «Заказчик», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

**1. Предмет Договора**

1.1. Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по приему отходов, образующихся в ходе деятельности последнего, а «Заказчик» принять оказанные услуги и оплатить их.

1.2. Место оказания услуг: причальная стенка ЗАО «РИФ», акватории Ростовского порта на реке Дон по адресу: г. Ростов-на-Дону, 13-я линия, 93.

1.3. В ходе оказания услуг Исполнитель принимает от Заказчика отходы I-V классов опасности, оговоренные в Приложении 1, для дальнейшего транспортирования, обезвреживания, размещения без перехода права собственности на отходы к Исполнителю.

Принятие Исполнителем отходов осуществляется на основании Заявок Заказчика, содержащих перечень отходов, их количество и сроки оказания услуг.

1.4. Состав сдаваемых Исполнителю отходов обязан соответствовать данным паспорта опасного отхода.

1.5. Прием отходов осуществляется круглосуточно (без перерывов и выходных).

**2. Обязанности «Сторон»**

**2.1. Заказчик обязуется:**

2.1.1. Обеспечивать соответствие состава сдаваемых Исполнителю отходов данным паспорта опасного отхода.

2.1.2. Соблюдать предъявляемые к сдаваемым отходам требования по сортировке, в том числе: - не допускать попадания в сдаваемые на спецавтомобиль НБС-110 подсланевые нефтесодержащие воды, отходов иного морфологического состава: полиэтилена, пластика, бумаги, древесины, хозяйственно-бытовых, фекальных вод и прочих отходов, не относящихся к подсланевым нефтесодержащим водам;

- не допускать попадания в сдаваемые фекальные воды отходов иного морфологического состава: полиэтилена, пластика, бумаги, древесины и прочих отходов не относящихся к фекальным водам;

- не допускать складирования твердых отходов вне контейнеров Исполнителя, не складировать в контейнеры легковоспламеняющиеся, негабаритные и иные отходы, способные причинить ущерб имуществу Исполнителя.

- не перегружать контейнер. В случае перегрузки контейнеров Заказчик собственными силами осуществляет их разгрузку до допустимых значений.

2.1.3. Не позднее, чем за 2 дня до начала оказания услуг, направить Исполнителю список флота, на борту которого будут доставляться отходы к месту, указанному в п. 1.2. В случае изменения перечня, направлять Исполнителю измененный перечень не менее, чем за 3 дня до начала оказания услуг. Перечень флота направляется по форме, установленной в Приложении 2 к настоящему договору.

Обеспечивать самостоятельно урегулирование вопросов взаимодействия номинированных им судом с портовыми властями в акватории места оказания услуг.

2.1.4. Не позднее, чем до 12 часов дня, предшествующего дню оказания услуг направлять Исполнителю Заявку на оказание услуг.

2.1.5. Перечни и заявки, указанные в п. 2.1.3., 2.1.4. могут быть направлены с использованием следующих средств связи:

- по номеру телефона: Кукуев Андрей Анатольевич 8-928-770-64-46;

- по адресу электронной почты: kukuev67@bk.ru.

2.1.6. Отсутствие перечней и заявок, указанных в п. 2.1.3, 2.1.4, или неактуальность указанных в них сведений является основанием для отказа в оказании «Исполнителем» услуг «Заказчику».

2.1.7. Обеспечивать готовность судна и экипажа к выполнению заявленных услуг, а в случае неготовности представитель Заказчика/капитан обязан незамедлительно информировать об этом Исполнителя. Обеспечивать выполнение требований «Исполнителя» в части, касающейся обеспечения безопасности мореплавания, стоянки судов и охраны окружающей среды.

2.1.8. Обеспечивать подписание капитаном судна акта оказанных услуг, составленного в соответствии с п. 3.1.

**2.2. Обязанности Исполнителя:**

2.2.1. Осуществлять прием заявок на услуги, указанные в п. 1.1.

2.2.2. Оказывать Заказчику услуги, указанные в п. 1.1., согласно предоставленному списку судов. По принятым Заявкам Исполнитель оказывает услуги по очередности прибытия судов к месту оказания услуг, независимо от принадлежности судна, включая суда третьих лиц.

2.2.3. Обеспечить учет отходов, принятых с судов Заказчика.

2.2.4. Делать отметку в журнале обслуженного судна и журнале «Учета поступивших отходов» о количестве принятых отходов.

3. Прием услуг. Стоимость услуг и порядок расчетов

3.1. Непосредственно после оказания услуг по каждой принятой Заявке оформляется акт об оказанных услугах в 3-х оригиналах, составленный, который подписывается капитаном судна и заверяется судовой печатью. Один оригинальный экземпляр акта для Заказчика, второй - для Исполнителя, третий - остается у капитана. В случае ненадлежащего оказания услуг капитан судна делает отметку в акте.

Акт подается составленным по форме, установленной в Приложении 4.

3.2. В 3-х дневный срок с момента подписания капитаном судна акта об оказанных услугах, он отправляется Исполнителю для выставления счета и акта об оказанных услугах с приложением актов, составленных в соответствии с п. 3.1.

3.3. Заказчик обязан в срок не более 5 рабочих дней с даты получения итогового акта подписать его и вернуть один



Копия  
ВЕРНА  
Директор  
Кокоткин В.П.

- экземпляр Заказчику либо в этот же срок направить письменные мотивированные возражения по нему.
- В случае неподписания Заказчиком акта в установленные сроки и не предоставления письменных мотивированных возражений, услуги считаются принятыми Заказчиком в полном объеме без каких-либо претензий.
- 3.4.1. В случае возникновения претензий к качеству услуг, Заказчик обязан в течение 12 часов сообщить о таковых по телефонам: 8 (863) 333-39-07, а так же направить письменное требование о восстановлении надлежащего уровня услуг в соответствии с п. 2.5.1.
- 3.4.2. Исполнитель решает вопрос о восстановлении надлежащего уровня предоставляемых услуг, или направляет Заказчику мотивированный отказ в удовлетворении заявленной претензии.
- 3.5. Стоимость услуг определяется исходя из ставок, согласованных Сторонами в Приложении 1, а так же объема фактически оказанных услуг. Цены услуг не включают НДС (в связи с применением Исполнителем упрощенной системы налогообложения на основании гл. 26.2 НК РФ).
- 3.6. Заказчик обязуется оплатить оказанные услуги в течение 25 дней с даты их принятия на основании счетов Исполнителя.
- 3.7. Исполнитель вправе в одностороннем порядке изменять стоимость услуг, предупредив об этом Заказчика не менее чем за 15 дней до вступления в силу новых ставок.
- 3.8. При нарушении сроков оплаты более чем на 5 календарных дней Исполнитель вправе приостановить оказание услуг, в том числе, в отношении принятых к исполнению Заявок. После полного погашения задолженности оказание услуг восстанавливается.
- 4. Ответственность Сторон**
- 4.1. Если нарушение Заказчиком положений п. 2.1.2, повлекло возникновение убытков у Исполнителя, Заказчик обязуется возместить такие убытки в полном объеме в течение 10 рабочих дней с даты предъявления Исполнителем соответствующих требований с приложением подтверждающих документов.
- 4.2. В случае нарушения Заказчиком установленных настоящим договором сроков оплаты услуг Исполнителя Заказчик уплачивает Исполнителю пени в размере 0,05% процентов от стоимости неоплаченных услуг за каждый день просрочки.
- 4.3. В случае причинения вреда имуществу одной из Сторон действиями другой Стороны, виновная Сторона обязана возместить другой Стороне причиненные убытки в полном объеме.
- 4.4. Возмещение убытков и уплата пени не освобождает Стороны от выполнения обязательств по настоящему договору.
- 5. Разрешение споров и арбитраж**
- 5.1. В случае возникновения между Сторонами споров, связанных с заключением, исполнением, изменением или прекращением настоящего договора, Стороны обязуются соблюдать досудебный порядок урегулирования споров, в соответствии с которым одна Сторона направляет другой Стороне письменную претензию. Срок рассмотрения претензии и удовлетворения требований, изложенных в претензии, составляет 10 календарных дней. По истечении указанного срока заинтересованная Сторона имеет право обратиться в суд.
- 5.2. Все споры и разногласия или требования, вытекающие из настоящего договора, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Ростовской области в соответствии с законодательством Российской Федерации.
- 6. Прочие условия**
- 6.1. Все предложения, изменения и дополнения к настоящему договору должны быть оформлены в письменной форме и подписаны обеими сторонами.
- 6.2. В случае возникновения форс-мажорных обстоятельств (наводнения, землетрясения, ледовой обстановки, революции, забастовки, войны и др.) Исполнитель не несет ответственности за несвоевременное оказание услуг. Такие обстоятельства должны быть документально подтверждены.
- 6.3. Во всем ином, что не предусмотрено настоящим договором, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.
- 6.4. Настоящий договор составлен в 2 оригинальных экземплярах — по одному для каждой из Сторон, имеющих равную юридическую силу.
- 6.5. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует до «31» декабря 2017 года.
- По истечении срока, указанного в пункте 6.5., договор продлевается на каждый последующий календарный год, если ни одна из Сторон письменно не уведомит другую Сторону о его расторжении за 1 месяц до даты расторжения.
- 7. Юридические адреса, банковские реквизиты и подписи Сторон**

Исполнитель: ООО «РПК»

ООО «Азовпортфлот»

Юридический адрес: 346720, РО, г. Аксай, ул. Луначарского 16  
Почтовый адрес: 344111, г. Ростов-на-Дону, пр-кт 40-летия Победы, д. 332 Б, оф. 37  
ИНН 6165193115/ОГРН 1156196038492  
р/с 40702810726000002311  
БИК 040349556  
кор/с30101810900000000556

Южный филиал АО «Райффайзенбанк» г. Краснодар

Генеральный директор

Директор  
Кокоткин В.П.

Горышкин И.В.

м.п.

Юридический и почтовый адрес: 346780, г. Азов ул. Энгельса, 14 оф. 401  
ИНН 6140026850 КСНП 614001001  
Р/сч 40702810726000000533  
в ПАО «Сбербанк России»  
г. Ростов-на-Дону  
К/сч 30301810900000000762  
БИК 045016388  
тел (863) 2414-33 факс (863) 2414-14

Директор

Кокоткин В.П.  
м.п.

Приложение 1 к договору на оказание услуг по обращению с отходами № 1 от «12» октября 2017 г.

**Ставки сборов за оказываемые услуги**

№ п/п	Наименование отходов	Наименование и счета	Ед. изм.	Цена без НДС (руб.)
1	2	3	4	5
1	Лампы ртутные, ртутно-кальциевые, люминесцентные, утратившие свои потребительские свойства 47110101521		шт	15
2	Аккумуляторы свинцовые отработанные невосстанавливаемые, с электродом 92011001532		т	1760
3	Воды подсланевые и/или лачальные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более 91110001313		м <sup>3</sup>	350
4	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов 9112002393		м <sup>3</sup>	2300
5	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные 92130201523		т	13310
6	Отходы минеральных масел моторных 40611001313		м <sup>3</sup>	1200
7	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные 92130301523		т	13310
8	Обработаный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) 91920401603		м <sup>3</sup>	540*
9	Масла растительные отработанные при приложении листа 73611001314		м <sup>3</sup>	2500
10	Отходы (осадки) из выгребных ям 73210001304		м <sup>3</sup>	150
11	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные 92130101524		т	4660
12	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) 73310001724		м <sup>3</sup>	380
		Оттоombsровка		

\* Плотность отхода равна 0,2т/ м<sup>3</sup>, 1т=2700 руб.

Исполнитель: ООО «РПК»

Заказчик: ООО «Азовпортфлот»

Генеральный директор

Директор

  
И.В. Борзовский

  
В.П. Кокоткин



Дополнительное соглашение № 9  
к договору на оказание услуг по обращению с отходами от 12.10.2017 г. № 1

г. Ростов-на-Дону

«01» февраля 2020 года

ООО «РПК» в лице генерального директора Низельского Олега Павловича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с одной стороны, и «Общество с ограниченной ответственностью «Азовпортофлот», в лице директора Кокоткина Виктора Петровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемое в дальнейшем «Заказчик», заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. Внести следующие изменения в договор на оказание услуг по обращению с отходами от 12.10.2017 г. № 1 (далее – Договор):

В приложении № 1 к Договору «Стоимость услуг, оказываемых ООО «РПК» слова «\*Шлам очистки танков нефтеналивных судов 9 11 200 01 39 3, собранный вручную в 200 литровые бочки, принимается по 10 000,00 р. за 1 тн.» заменить словами «\*Шлам очистки танков нефтеналивных судов 9 11 200 01 39 3, собранный вручную в 200 литровые бочки, принимается по 12 500,00 р. за 1 тн.»

2. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до момента расторжения договора.

3. Остальные условия Договора, не затронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются неизменными и Стороны подтверждают свои обязательства по ним.

4. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон, прилагается к Договору и является его неотъемлемой частью.

«Исполнитель»:

ООО «РПК»  
Юр.адрес: 344019, г. Ростов-на-Дону, ул.  
13-я линия, д. 93, литер Л, оф. 2  
тел./факс 8(863)259-81-55,  
e-mail: rpkrostov@list.ru  
ИНН/КПП 6165193115/616701001  
р/с 40702810726000002311  
В Южном филиале АО «Райффайзенбанк»  
г. Краснодар  
К/с 30101810900000000556  
БИК 046015556

Генеральный директор

О.П. Низельский



«Заказчик»:

ООО «Азовпортофлот»  
Юридический адрес: 346780 г. Азов  
ул. Энгельса, 14, оф.401  
тел/факс (86342)414-33  
e-mail: azpf@mail.ru  
ИНН/КПП 6140026850/616401001  
р/с 40702810000600000533  
в ПАО КБ «ЦЕНТР-ИНВЕСТ»  
к/с 30101810100000000762  
БИК 046015762

Директор

В.П. Кокоткин



Дополнительное соглашение № 12  
к договору на оказание услуг по обращению с отходами от 12.10.2017 г. № 1

г. Ростов-на-Дону

«01» апреля 2020 года

ООО «РПК» в лице генерального директора Низельского Олега Павловича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с одной стороны, и «Общество с ограниченной ответственностью «Азовпортофлот», в лице директора Кокоткина Виктора Петровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемое в дальнейшем «Заказчик», заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. Внести следующие изменения в договор на оказание услуг по обращению с отходами от 12.10.2017 г. № 1 (далее – Договор), изложив в новой редакции Стоимость услуг, оказываемых ООО «РПК», указанные в приложении № 1 к Договору, в части услуг по приёму следующих отходов:

Наименование услуги		Коды ФККО	Ед. изм.	Ставка
Отходы жизнедеятельности населения в неканализованных зданиях и прочие аналогичные отходы, не относящиеся к твердым коммунальным отходам 7 32	отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	м3	165,00р.
	отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления	7 32 101 01 304	м3	165,00 р.

2. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до момента расторжения договора.

3. Остальные условия Договора, не затронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются неизменными и Стороны подтверждают свои обязательства по ним.

4. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон, прилагается к Договору и является его неотъемлемой частью.

«Исполнитель»:

ООО «РПК»

Юр.адрес: 344019, г. Ростов-на-Дону, ул. 13-я линия, д. 93, литер Л, оф. 2  
тел./факс 8(863)259-81-55,  
e-mail: rpkrostov@list.ru  
ИНН/КПП 6165193115/616701001  
р/с 40702810726000002311  
В Южном филиале АО «Райффайзенбанк»  
г. Краснодар  
К/с 30101810900000000556  
БИК 046015556

Генеральный директор

О.П. Низельский

«Заказчик»:

ООО «Азовпортофлот»

Юридический адрес: 346780 г. Азов  
ул. Энгельса, 14, оф.401  
тел/факс (86342)414-33  
e-mail: azpf@mail.ru  
ИНН/КПП 6140026850/616401001  
р/с 40702810000600000533  
в ПАО КБ «ЦЕНТР-ИНВЕСТ»  
к/с 30101810100000000762  
БИК 046015762

Директор

В.П. Кокоткин

Дополнительное соглашение № 10  
к договору на оказание услуг по обращению с отходами от 12.10.2017 г. № 1

г. Ростов-на-Дону

«18» февраля 2020 года

ООО «РПК» в лице генерального директора Низельского Олега Павловича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с одной стороны, и «Общество с ограниченной ответственностью «Азовпортофлот», в лице директора Кокоткина Виктора Петровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемое в дальнейшем «Заказчик», заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. Внести следующие изменения в договор на оказание услуг по обращению с отходами от 12.10.2017 г. № 1 (далее – Договор), изложив в новой редакции Стоимость услуг, оказываемых ООО «РПК», указанные в приложении № 1 к Договору, в части услуг по приёму следующих отходов:

Наименование услуги		Коды ФККО	Ед. изм.	Ставка
Отходы нефтепродуктов 4 06	отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	м3	1 000,00р.
	отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3		
	отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3		
	отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3		
	отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3		
	отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3		
	отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3		
	отходы минеральных масел технологических	4 06 180 01 31 3		
	отходы прочих минеральных масел	4 06 190 01 31 3		
Отходы эксплуатации и обслуживания оборудования для транспортирования, хранения и обработки нефти и нефтепродуктов 9 11	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	м3	750,00

2. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до момента расторжения договора.

3. Остальные условия Договора, не затронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются неизменными и Стороны подтверждают свои обязательства по ним.

Дополнительное соглашение № 11  
 к договору на оказание услуг по обращению с отходами от 12.10.2017 г. № 1

г. Ростов-на-Дону

«05» марта 2020 года

ООО «РПК» в лице генерального директора Низельского Олега Павловича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с одной стороны, и «Общество с ограниченной ответственностью «Азовпортфлот», в лице директора Кокоткина Виктора Петровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемое в дальнейшем «Заказчик», заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. Внести следующие изменения в договор на оказание услуг по обращению с отходами от 12.10.2017 г. № 1 (далее – Договор), изложив в новой редакции Стоимость услуг, оказываемых ООО «РПК», указанные в приложении № 1 к Договору, в части услуг по приёму следующих отходов:

Наименование услуги		Коды ФККО	Ед. изм.	Ставка
Отходы обслуживания, ремонта и демонтажа транспортных средств прочие 9 20	аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	тн	1 000,00р.
	аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 120 01 53 2		
	аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные в сборе, без электролита	9 20 120 02 52 3		
	аккумуляторы никель-железные отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 130 01 53 2		
	аккумуляторы никель-железные отработанные в сборе, без электролита	9 20 130 02 52 3		
	аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2		
	аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 120 01 53 2		
	аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 120 01 53 2		

2. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до момента расторжения договора.

3. Остальные условия Договора, не затронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются неизменными и Стороны подтверждают свои обязательства по ним.

4. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон, прилагается к Договору и является его неотъемлемой частью.

Приложение к дополнительному  
соглашению № 13 от 01.02.2021

«Приложение № 1 к Договору на оказание  
услуг по обращению с отходами № 1  
от 12.10.2017 г.

Стоимость услуг, оказываемых ООО «РПК»

Наименование услуги		Коды ФККО	Ед. изм.	Ставка
Отходы оборудования и прочей продукции, содержащих ртуть, 4 71	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	шт.	25,00
	Оборудование электрическое, утратившее потребительские свойства 4 82	светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	шт.
Отходы обслуживания, ремонта и демонтажа транспортных средств прочие 9 20	аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	т	2 600,00
	аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 120 01 53 2	т	6 500,00
Лом и отходы, содержащие черные и цветные металлы, загрязненные 4 68	тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 68 111 01 51 3	кг	16,50
	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	4 68 112 01 51 3		
	тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4		
	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4		
Лом и отходы черных металлов незагрязненные 4 61	лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т	1 600,00
Лом и отходы, содержащие цветные металлы, незагрязненные 4 62	лом и отходы незагрязненные, содержащие медные сплавы, в виде изделий, кусков, несортированные	4 62 100 01 20 5	т	1 600,00
Отходы продукции из пластмасс загрязненные 4 38	тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	4 38 111 01 51 3	м3	2 000,00
	тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 38 111 02 51 4		
	тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами	4 38 119 01 51 4		
	тара полиэтиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	4 38 119 11 51 4		
	тара полипропиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	4 38 127 11 51 4		

	шланги и трубки фторопластовые, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 431 11 51 4	кг	3 800,00	
<b>Оборудование компьютерное, электронное, оптическое, утратившее потребительские свойства 4 81</b>	системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	кг	13,30	
	принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4			
	картриджи печатающих устройств с содержанием тонера 7% и более отработанные	4 81 203 01 52 3			
	картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4			
	мониторы компьютерные плазменные, утратившие потребительские свойства	4 81 205 01 52 4			
	мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	4 81 205 02 52 4			
	мониторы компьютерные электроннолучевые, утратившие потребительские свойства	4 81 205 03 52 4			
	компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства	4 81 206 11 52 4			
<b>ОТХОДЫ НЕФТЕПРОДУКТОВ 4 06</b>	отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	м3	2 000,00	
	отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3			
	отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3			
	отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3			
	отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3			
	отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3			
	отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3			
	отходы минеральных масел технологических	4 06 180 01 31 3			
	отходы прочих минеральных масел	4 06 190 01 31 3			
	нефтяные промывочные жидкости, утратившие потребительские свойства, не загрязненные веществами 1 - 2 классов опасности	4 06 310 01 31 3			600,00
	нефтяные промывочные жидкости, содержащие нефтепродукты менее 70%, утратившие потребительские свойства	4 06 311 01 32 3			600,00
	осадок нефтяных промывочных жидкостей, содержащий нефтепродукты более 70%	4 06 318 01 32 3			1 500,00
	смесь масел минеральных отработанных, не содержащих галогены, пригодная для утилизации	4 06 329 01 31 3			1 500,00
	всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3			2 000,00

	смеси нефтепродуктов прочие, извлекаемые из очистных сооружений нефтесодержащих вод, содержащие нефтепродукты более 70%	4 06 350 11 32 3		2 000,00
	смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования нефти и нефтепродуктов	4 06 390 01 31 3	м <sup>3</sup>	2 700,00
	смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования стабильного газового конденсата	4 06 391 11 32 3		600,00
	остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства	4 06 910 01 10 3		1 500,00
<b>Отходы при очистке нефтесодержащих сточных вод на локальных очистных сооружениях 7 23</b>	осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	7 23 102 01 39 3		м <sup>3</sup>
	осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный	7 23 101 01 39 4		
	осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%	7 23 102 02 39 4		
<b>Отходы синтетических и полусинтетических масел и гидравлических жидкостей 4 13</b>	отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	м <sup>3</sup>	2 000,00
	отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных	4 13 200 01 31 3		
	отходы синтетических и полусинтетических масел электроизоляционных	4 13 300 01 31 3		
	отходы синтетических масел компрессорных	4 13 400 01 31 3		
	отходы прочих синтетических масел	4 13 500 01 31 3		
<b>Отходы при ликвидации загрязнений нефтью и нефтепродуктами 9 31</b>	боны на основе пенополиуретана, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 211 11 52 3	т	7 200,00
	боны полипропиленовые, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов менее 15%)	9 31 211 12 51 4		5 000,00
<b>Отходы эксплуатации и обслуживания оборудования для транспортирования, хранения и обработки нефти и нефтепродуктов 9 11</b>	воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	9 11 100 01 31 3	м <sup>3</sup>	600,00
	воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов менее 15%	9 11 100 02 31 4		
	шлам очистки танков нефтеналивных судов*	9 11 200 01 39 3	м <sup>3</sup>	600,00
	отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки нефти и нефтепродуктов малоопасные	9 11 200 03 39 4	м <sup>3</sup>	600,00

	воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 11 200 61 31 3	м3	600,00
	воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 11 200 62 31 4	м3	600,00
	смесь нефтепродуктов обводненная при зачистке маслосборника системы распределения масла	9 11 210 01 31 3	м3	1 300,00
	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	м3	2 000,00
Отходы отмывочных жидкостей на водной основе, моющих, чистящих и полирующих средств, парфюмерных и косметических средств 4 16	отмывочная жидкость щелочная отработанная, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 16 112 12 31 4	м3	600,00
	моющий раствор на водной основе, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 16 121 11 31 3		
	моющий раствор на водной основе, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 16 121 12 31 4		
Отходы при утилизации отходов обрабатывающих производств 7 42	нефтеcодержащий остаток механического обезвоживания обводненных нефтеcодержащих отходов	7 42 352 11 39 3	м3	600,00
Текстиль и изделия текстильные, утратившие потребительские свойства 4 02	спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	т	1 800,00
	спецодежда из брезентовых хлопчатобумажных огнезащитных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 121 11 60 4		1 800,00
	спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 140 01 62 4		1 800,00
	спецодежда из шерстяных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 170 01 62 4		1 800,00
	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 02 311 01 62 3	т	1 800,00
	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4		1 800,00
	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов 5% и более)	4 02 321 11 60 3		1 800,00

	отходы веревочно-канатных изделий из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 321 12 60 4	т	2 200,00
<b>Отходы инструментов, загрязненных при строительных и ремонтных работах 8 91</b>	инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	8 91 110 01 52 3	т	3 350,00
	инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4		3 350,00
<b>Прочие отходы обслуживания машин и оборудования 9 19</b>	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	т	2 900,00
	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4		3 500,00
<b>Прочие отходы обслуживания и ремонта водного транспорта 9 24</b>	фильтры воздушные водного транспорта (судов) отработанные	9 24 401 01 52 4	кг	7,50
	фильтры очистки масла водного транспорта (судов) отработанные	9 24 402 01 52 3		
	фильтры очистки топлива водного транспорта (судов) отработанные	9 24 403 01 52 3		
<b>Отходы продукции из резины незагрязненные 4 31</b>	резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 141 01 20 4	т	1 800,00
	резиновая обувь отработанная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 141 02 20 4		1 500,00
	спецодежда из резины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 141 21 51 4		1 500,00
	обувь комбинированная из резины, кожи и полимерных материалов специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 141 91 52 4		
<b>Отходы продукции из пластмасс, не содержащих галогены, незагрязненные 4 34</b>	отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	м3	1 100,00
	лом и отходы изделий из полиэтилена незагрязненные (кроме тары)	4 34 110 03 51 5	м3	1 100,00
	лом и отходы изделий из полипропилена незагрязненные (кроме тары)	4 34 120 03 51 5	м3	1100,00
<b>Изделия из кожи, утратившие потребительские свойства 4 03</b>	обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т	3 500,00
<b>Отходы жизнедеятельности населения в неканализованных зданиях и прочие аналогичные отходы, не относящиеся к твердым коммунальным отходам 7 32</b>	отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления	7 32 101 01 30 4	м3	1 300,00
	отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	м3	300,00

Отходы при предоставлении услуг гостиничного хозяйства и общественного питания, предоставлении социальных услуг населению 7 36	отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	7 36 100 02 72 4	м3	1 500,00
	пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	м3	1 500,00
	отходы жиров при разгрузке жируловителей	7 36 101 01 39 4	м3	3 600,00
	масла растительные отработанные при приготовлении пищи	7 36 110 01 31 4	м3	
Отходы средств индивидуальной защиты, не вошедшие в другие группы 4 91 1	противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	т	3 900,00
	респираторы фильтрующие противогазоарзольные, утратившие потребительские свойства	4 91 103 21 52 4		
Прочие машины и оборудование, утратившие потребительские свойства 4 89	огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	т	7 500,00
	огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4		
Отходы потребления на производстве, подобные коммунальным 7 33	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	м3	1 000,00
	мусор от бытовых помещений судов и прочих плавучих средств, не предназначенных для перевозки пассажиров	7 33 151 01 72 4		
Отходы при предоставлении транспортных услуг населению 7 34	отходы (мусор) от уборки пассажирских судов	7 34 205 11 72 4		
	особые судовые отходы	7 34 205 21 72 4		

\*\*Шлам очистки танков нефтеналивных судов 9 11 200 01 39 3, собранный вручную в 200 литровые бочки, принимается по 12 500,00 р. за 1 тн.»

«Заказчик»:

ООО «Азовпортофлот»

Директор



В.П. Кокоткин

«Исполнитель»:

ООО «РПК»

Генеральный директор



О.П. Низельский

**ДОГОВОР № 8**  
на оказание услуг по обращению с отходами

г. Ростов-на-Дону

«12» октября 2017 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ДонЭкоФлот», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Сердюка Григория Владимировича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «РПК», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Борзыкина Ильи Владимировича, действующего на основании доверенности Устава, с другой стороны, совместно именуемые Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

**1. Предмет Договора**

1.1. Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по приему отходов, образующихся в ходе деятельности последнего, а «Заказчик» принять оказанные услуги и оплатить их.

1.2. Место оказания услуг: причальная стенка АО «РИФ», акватории Ростовского порта на реке Дон по адресу: г. Ростов-на-Дону, 13-я линия, 93.

1.3. В ходе оказания услуг Исполнитель принимает от Заказчика отходы I-V классов опасности, оговоренные в Приложении 1, для дальнейшего транспортирования, обезвреживания, размещения без перехода права собственности на отходы к Исполнителю.

Принятие Исполнителем отходов осуществляется на основании Заявок Заказчика, содержащих перечень отходов, их количество и сроки оказания услуг.

1.4. Состав сдаваемых Исполнителю отходов обязан соответствовать данным паспорта опасного отхода.

1.5. Прием отходов осуществляется круглосуточно (без перерывов и выходных).

**2. Обязанности «Сторон»**

**2.1. Заказчик обязуется:**

2.1.1. Обеспечивать соответствие состава сдаваемых Исполнителю отходов данным паспорта опасного отхода.

2.1.2. Соблюдать предъявляемые к сдаваемым отходам требования по сортировке, в том числе: - не допускать попадание в сдаваемые на спецплавсредство НБС-110 подсланевые нефтесодержащие воды, отходов иного морфологического состава: полиэтилена, пластика, бумаги, древесины, хозяйственно-бытовых, фекальных вод и прочих отходов, не относящихся к подсланевым нефтесодержащим водам;

- не допускать попадание в сдаваемые фекальные воды отходов иного морфологического состава: полиэтилена, пластика, бумаги, древесины и прочих отходов не относящихся к фекальным водам;

- не допускать складирования твердых отходов вне контейнеров Исполнителя, не складировать в контейнеры легковоспламеняющиеся, негабаритные и иные отходы, способные причинить ущерб имуществу Исполнителя.

- не перегружать контейнер. В случае перегруза контейнеров Заказчик собственными силами осуществляет их разгрузку до допустимых значений.

2.1.3. Не позднее, чем за 2 дня до начала оказания услуг, направить Исполнителю список флота, на борту которого будут доставляться отходы к месту, указанному в п. 1.2. В случае изменения перечня, направлять Исполнителю измененные перечни не менее, чем за 3 дня до начала оказания услуг. Перечень флота направляется по форме, установленной в Приложении 2 к настоящему договору.

Обеспечивать самостоятельно урегулирование вопросов взаимодействия номинированных им судом с портовыми властями в акватории места оказания услуг.

2.1.4. Не позднее, чем до 12 часов дня, предшествующего дню оказания услуг направлять Исполнителю Заявку на оказание услуг.

2.1.5. Перечни и заявки, указанные в п. 2.1.3., 2.1.4. могут быть направлены с использованием следующих средств связи: - по номеру телефона: Кухуев Андрей Анатольевич [8-928-770-64-46](tel:8-928-770-64-46);

- по адресу электронной почты: [kukuev67@bk.ru](mailto:kukuev67@bk.ru).

2.1.6. Отсутствие перечней и заявок, указанных в п. 2.1.3, 2.1.4. или неактуальность указанных в них сведений является основанием для отказа в оказании «Исполнителем» услуг «Заказчику».

2.1.7. Обеспечивать готовность судна и экипажа к выполнению заявленных услуг, а в случае неготовности представитель Заказчика/капитан обязан незамедлительно информировать об этом Исполнителя. Обеспечивать выполнение требований «Исполнителя» в части, касающейся обеспечения безопасности мореплавания, стоянки судов и охраны окружающей среды.

2.1.8. Обеспечивать подписание капитаном судна акта оказанных услуг, составленного в соответствии с п. 3.1.

**2.2. Обязанности Исполнителя:**

2.2.1. Осуществлять прием заявок на услуги, указанные в п. 1.1.

2.2.2. Оказывать Заказчику услуги, указанные в п. 1.1., согласно предоставленному списку судов. По принятым Заявкам Исполнитель оказывает услуги по очередности прибытия судов к месту оказания услуг, независимо от принадлежности судна, включая суда третьих лиц.

2.2.3. Обеспечить учет отходов, принятых с судов Заказчика.

2.2.4. Делать отметку в журнале обелуженного судна и журнале «Учета поступаемых отходов» о количестве принятых отходов.

**3. Принятие услуг. Стоимость услуг и порядок расчетов**

3.1. Непосредственно после оказания услуг по каждой принятой Заявке оформляется Акт об оказанных услугах в 3-х оригинальных экземплярах, который подписывается капитаном судна и скрепляется судовой печатью. Один оригинальный экземпляр акта для Заказчика, второй для Исполнителя, третий —остается у капитана. В случае ненадлежащего оказания услуг капитан судна делает об этом отметку в акте. Акт подлежит составлению по форме, установленной в Приложении 4.

3.2. В срок до 03 числа месяца, следующего за отчетным, Исполнитель направляет Заказчику итоговый (месячный) акт об оказанных услугах с приложением актов, составленных в соответствии с п. 3.1.

3.3. Заказчик обязан в срок не более 5 рабочих дней с даты получения итогового акта подписать его и вернуть один экземпляр Заказчику либо в этот же срок направить письменные мотивированные возражения по нему. В случае неподписания Заказчиком акта в установленные сроки и не предоставления письменных мотивированных возражений, услуги считаются принятыми Заказчиком в полном объеме без каких-либо претензий.

3.4.1. В случае возникновения претензий к качеству услуг, Заказчик обязан в течение 12 часов сообщить о таковых по телефонам: 8 (863) 333-39-07, а так же направить письменное требование о восстановлении надлежащего уровня услуг в соответствии с п. 2.5.1.

3.4.2. Исполнитель решает вопрос о восстановлении надлежащего уровня предоставляемых услуг, или направляет Заказчику мотивированный отказ в удовлетворении заявленной претензии.

3.5. Стоимость услуг определяется исходя из ставок, согласованных Сторонами в Приложении 1, а так же объема фактически оказанных услуг. Цены услуг не включают НДС (в связи с применением Исполнителем упрощенной системы налогообложения на основании гл. 26.2 НК РФ).

3.6. Заказчик обязуется оплатить оказанные услуги в течение 5 дней с даты их принятия на основании счетов Исполнителя.

3.7. Исполнитель вправе в одностороннем порядке изменять стоимость услуг, предупредив об этом Заказчика не менее чем за 15 дней до вступления в силу новых ставок.

3.8. При нарушении сроков оплаты более чем на 5 календарных дней Исполнитель вправе приостановить оказание услуг, в том числе, в отношении принятых к исполнению Заявок. После полного погашения задолженности оказание услуг восстанавливается.

#### 4. Ответственность Сторон

4.1. Если нарушение Заказчиком положений п. 2.1.2. повлекло возникновение убытков у Исполнителя, Заказчик обязуется возместить такие убытки в полном объеме в течение 10 рабочих дней с даты предъявления Исполнителем соответствующих требований с приложением подтверждающих документов.

4.2. В случае нарушения Заказчиком установленных настоящим договором сроков оплаты услуг Исполнителя Заказчик уплачивает Исполнителю пеню в размере 0,05% процентов от стоимости неоплаченных услуг за каждый день просрочки.

4.3. В случае причинения вреда имуществу одной из Сторон действиями другой Стороны, виновная Сторона обязана возместить другой Стороне причиненные убытки в полном объеме.

4.4. Возмещение убытков и уплата пени не освобождает Стороны от выполнения обязательств по настоящему договору.

#### 5. Разрешение споров и арбитраж

5.1. В случае возникновения между Сторонами споров, связанных с заключением, исполнением, изменением или прекращением настоящего договора, Стороны обязуются соблюдать досудебный порядок урегулирования споров, в соответствии с которым одна Сторона направляет другой Стороне письменную претензию. Срок рассмотрения претензии и удовлетворения требований, изложенных в претензии, составляет 10 календарных дней. По истечении указанного срока заинтересованная Сторона имеет право обратиться в суд.

5.2. Все споры и разногласия или требования, вытекающие из настоящего договора, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Ростовской области в соответствии с законодательством Российской Федерации.

#### 6. Прочие условия

6.1. Все предложения, изменения и дополнения к настоящему договору должны быть оформлены в письменной форме и подписаны обеими сторонами.

6.2. В случае возникновения форс-мажорных обстоятельств (наводнения, землетрясения, ледовой обстановки, революции, забастовки, войны и др.) Исполнитель не несет ответственности за несвоевременное оказание услуг. Такие обстоятельства должны быть документально подтверждены.

6.3. Во всем ином, что не предусмотрено настоящим договором, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

6.4. Настоящий договор составлен в 2 оригинальных экземплярах — по одному для каждой из Сторон, имеющих равную юридическую силу.

6.5. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует до «31» декабря 2018 года.

По истечению срока, указанного в пункте 6.5., договор продлевается на каждый последующий календарный год, если ни одна из Сторон письменно не уведомит другую Сторону о его расторжении за 1 месяц до даты расторжения.

#### 7. Юридические адреса, банковские реквизиты и подписи Сторон

##### Исполнитель: ООО «РПК»

346720, РО, г. Аксай, ул. Луначарского 16  
ИНН 6165193115/ОГРН 1156196038492  
р/с 40702810726000002311  
БИК 040349556  
кор/с30101810900000000556  
Южный филиал АО «Райффайзенбанк» г. Краснодар

##### Заказчик: ООО «Донэкофлот»

Юридический адрес: 346610, Ростовская область,  
Багаевский район, ст-ца Багаевская, ул. Московская, д. 1 А  
ИНН/КПП 6103006485/610301001  
ОГРН 1106183003068 ОКПО 65426276  
Рас. Счет 40702810721830000609  
Кор. счет 30101810500000000749  
БИК 040349749 Краснодарский филиал ПАО Транс  
КапиталБанк (ТКБ Банк)  
E-mail: info@pflot.ru  
Телефон/факс 8 (863)259-87-52

Генеральный директор

  
/Борзыкин И.В./

Директор

  
/Сердюк Г.В./

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

# ЛИЦЕНЗИЯ

№ (61) - 4 0 7 6 - С Б / П от 25 июля 2017 г.  
переоформлена «15» января 2018 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 1 статьи 12 Федерального закона от 04.05.2011г. № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

сбор отходов III-IV классов опасности  
транспортирование отходов I-IV классов опасности  
обезвреживание отходов III-IV классов опасности  
(указываются в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании соответствующего вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

Обществу с ограниченной ответственностью «РПК»  
(указываются полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование (в том числе фирменное наименование),

ООО «РПК», общество с ограниченной ответственностью  
организационно-правовая форма юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (ОГРН) 1156196038492

Идентификационный номер налогоплательщика 6165193115

0171392 \*



**ПРИЛОЖЕНИЕ № 1**  
**к лицензии регистрационный номер: № (61) - 4076 - СБ/П**  
**по надзору в сфере придорожного обслуживания**  
**(без лицензии недействительно)**

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	47110101521	1	транспортирование	344019, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. 13-летия, 93
бой стеклянный ртутных ламп и термометров с остатками ртути	47131111491	1		
отходы вентиляций, термометров, ламп ртутных, ртутно-кварцевых, люминесцентных в смеси, утративших потребительские свойства	47199111521	1		
отходы термометров ртутных	47192000521	1		
аккумуляторы компьютерные кислотные неповрежденные отработанные	48221102532	2		
аккумуляторы стационарные свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства	48221111532	2		
аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства, с электролитом	48221211532	2		
аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства, без электролита	48221212522	2		
аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	92011001532	2		
одноразовые гальванические элементы (батарейки) никель-кадмиевые неповрежденные отработанные	48220151532	2		
элементы литиевых аккумуляторных батарей, утратившие потребительские свойства	48223111522	2		
аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные неповрежденные, с электролитом	92012001532	2		
аккумуляторы никель-железные отработанные неповрежденные, с электролитом	92013001532	2		
отходы масел трансформаторных и теплоносителей, содержащих галогены	47230101312	2		

Приложение является неотъемлемой частью лицензии  
 Заместитель начальника по надзору в сфере придорожного обслуживания \_\_\_\_\_  
 Ф.И.О. Ушаковичи Наталья Владимировна

06114736  
 А.О. Гуржесв

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Лист 1 из 7

Приложение  
к лицензии регистрационный номер: № (61) - 4076 - СБ/П  
(без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
отходы масел гидравлических, содержащих галогены	47230201312	2	транспортирование	344019, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. 13-я линия, 93
аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные в сборе, без электролита	92012002523	3		
аккумуляторы никель-железные отработанные в сборе, без электролита	92013002523	3		
аккумуляторы свинцовые отработанные в сборе, без электролита	92011002523	3		
лампы нагривые высокого давления, утратившие потребительские свойства	48241121523	3		
картриджи печатающих устройств с содержанием тонера 7% и более отработанные	48120301523	3		
тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	46811101513	3		
тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	43811101513	3		
тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	43819101513	3		
тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	46811201513	3		
нефтяные промышленные жидкости, утратившие потребительские свойства, не загрязненные веществами 1 - 2 классов опасности	40631001313	3	сбор транспортирование обезвреживание	
нефтяные промышленные жидкости, содержащие нефтепродукты менее 70%, утратившие потребительские свойства	40631101323	3		
использованные нефтепродукты из нефтедобывающих и аналогичных сооружений	40635001313	3		
смеси нефтепродуктов прочие, извлеченные из очистных сооружений нефтесодержащих вод, содержащие нефтепродукты более 70%	40635011323	3		

Заместитель начальника  
должность уполномоченного лица



А.О. Гуржеев  
инициалы Ф.И.О. уполномоченного лица

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 1**  
 Приложение  
 к лицензии Федеральное агентство по надзору в сфере природопользования  
 регистрационный номер: № (61) - 4076 - СБ/11  
 (без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования нефти и нефтепродуктов	40639001313	3	сбор транспортирование обезвреживание	344019, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. 13-линия, 93
смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования стабилизированного газового конденсата	40639111323	3		
осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	72310201393	3	транспортирование	
осадок нефтяных промывочных жидкостей, содержащий нефтепродукты более 70%	40631801323	3		
отходы минеральных масел моторных	40611001313	3		
отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	40612001313	3		
отходы минеральных масел промышленных	40613001313	3		
отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	40614001313	3		
отходы минеральных масел трансмиссионных	40615001313	3		
отходы минеральных масел компрессорных	40616601313	3		
отходы минеральных масел турбинных	40617001313	3		
отходы минеральных масел технологических	40618001313	3		
отходы прочих минеральных масел	40619001313	3		
смесь масел минеральных отработанных, не содержащих галогены, пригодная для утилизации	40632901313	3		

Заместитель начальника \_\_\_\_\_ А.О. Гуржеев  
 должность уполномоченного лица \_\_\_\_\_

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Лист 2 из 7  
Приложение  
к лицензии регистрационный номер: № (61) - 4076 - СБ/П  
(без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	94250101313	3	сбор транспортирование обезвреживание	344015, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. 13-линия, 93.
отходы смазок на основе нефтяных масел	40641001393	3	транспортирование	
отходы смазок на основе синтетических и растительных масел с модифицирующими добавками в виде графита и аэрозоля	40641511393	3		
отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	41310001313	3		
отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных	41320001313	3		
отходы синтетических и полусинтетических масел электроизоляционных	41330001313	3		
отходы синтетических масел компрессорных	41340001313	3		
отходы прочих синтетических масел	41350001313	3		
боны на основе пенополиуретана, обработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	93121111523	3	сбор транспортирование обезвреживание	
отходы смазочных материалов для технологического оборудования на основе минеральных масел обводненные	41961111313	3		
воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15% и более)	91120061313	3		
шлам очистки танков нефтеналивных судов	91120001393	3	сбор транспортирование обезвреживание	
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	91120002393	3		
смазочно-охлаждающие масла, обработанные при металлообработке	36121101313	3	транспортирование	

Заместитель начальника  
должность уполномоченного лица

А.О. Гуржеев  
ф.и.о. уполномоченного лица



ПРИЛОЖЕНИЕ № 7  
к лицензии Федеральному Приложению  
к лицензии регистрационный номер № 011-4076-СБ/П  
(без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
нефтепродуктовый остаток механического обезвреживания обводненных нефтепродуктовых отходов	74235211393	3	транспортирование	344019, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. 13-я линия, 93
смесь нефтепродуктов обводненная при очистке мвдосборника системы распределения масла	91121001313	3	сбор транспортирование обезвреживание	
моющий раствор на водной основе, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	41612111313	3		
воды подсланевые и/или дильные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	91110001313	3		
спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	40231101623	3	транспортирование	
спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов 5% и более)	40232111603	3		
сорбент на основе опилки, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	44250911493	3		
сорбент на основе оксидов кремния, бария и алюминия отработанный	44251111493	3		
сорбент на основе алюмосиликата отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	44250811203	3		
инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	89111001523	3		

Заместитель начальника \_\_\_\_\_  
должность, уполномоченного лица

А.О. Гуржеев  
подпись \_\_\_\_\_  
0011738  
подпись уполномоченного лица

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Лист 3 из 7

Приложение  
к лицензии регистрационный номер: № (61) - 4076 - СБ/П  
(без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	93121611293	3	транспортирование	3-44019, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. 13-летия, 93
сорбенты из синтетических материалов, загрязненные нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	44253411293	3		
сорбент на основе целлюлозы, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	44254111613	3		
сорбент на основе лигнина, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	44254121613	3		
сорбенты из синтетических материалов (кроме текстильных), отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	93121512293	3		
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	91920401603	3		
осадок воды обезжелезивания металлических поверхностей с преимущественным содержанием меди, железа и цинка	36334712393	3		
фильтры очистки масла водного транспорта (судов) отработанные	92448201523	3		
фильтры очистки топлива водного транспорта (судов) отработанные	92448301523	3		
сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	44250711493	3		
остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства	40691001103			

Заместитель начальника

должность уполномоченного лица



А.О. Гуржеев

ф.и.о. уполномоченного лица

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 1**  
 к лицензии Федеральной службы по надзору в сфере транспорта (без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
отбойные прачальные приспособления (шины швартовые и сулавие) резиноканевые, утратившие потребительские свойства	95525111524	4	транспортирование	344019, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. 13-линия, 93
смазочно-охлаждающие жидкости на водной основе, отработанные при металлообработке	36121102314	4		
смесь лакокрасочных материалов обводненная	41449511394	4		
моющий раствор на водной основе, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	41612112314	4		
отходы прорезиненной спецодяжды и резиновой спецобуви, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	43320203524	4	сбор транспортирование обезвреживание	
воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов менее 15%	91110002314	4		
спецодяжда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	40231201624	4	транспортирование	
спецодяжда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	40232112604	4		
тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	43819512524	4		
спецодяжда из резины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	43114121514	4		
обува валяная грубошерстная рабочая, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40219105614	4		
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920402604			

0011739 \*

Заместитель начальника филиала \_\_\_\_\_ А.О. Гуржеев  
 должность уполномоченного лица \_\_\_\_\_  
 М.П. \_\_\_\_\_

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Лист 4 из 7

Приложение

к лицензии регистрационный номер: № (61) - 4076 - СБ/П  
(без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки нефти и нефтепродуктов малоопасные	91120003394	4	транспортирование	344019, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. 13-линия, 93
воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов менее 15%)	91120062314	4		
сорбенты органические, обработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	93121613304	4		
сорбент на основе торфа и/или органического мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	44250712494	4		
сорбент на основе алюмосиликата обработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	44250812494	4		
сорбент на основе опилки, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	44250912494	4		
сорбент на основе полипропилена, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	44253222614	4		
сорбент на основе полиуретана, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	44253311494	4		
обувь валяная специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40219106724	4		
обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	40310100524	4		
резиновая обувь обработанная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	43114102204	4		
обувь комбинированная из резины, кожи и полимерных материалов специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	43114191524	4		

Заместитель начальника  
должность уполномоченного лица



А.О. Гуржеев  
Ф.И.О. уполномоченного лица

ПРИЛОЖЕНИЕ  
Лист 5 из 7

к лицензии Федеральное Приложение  
по категориям в области обращения с отходами  
к лицензии регистрационный номер: №(61)4876-СБ/П  
(без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
спецдежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40211001624	4	транспортирование	344019, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. 13-линия, 95
спецдежда из брезентовых хлопчатобумажных огнезащитных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40212111604	4		
спецдежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40214001624	4		
боны полипропиленовые, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов менее 15%)	93121112514	4		
спецдежда из шерстяных тканей, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40217001624	4		
отходы упаковки из разнородных материалов в смеси, загрязненные пищевым сырьем биологического происхождения	30111811724	4		
упаковка из бумаги и/или картона, ламинированная полиэтиленом, загрязненная пищевыми продуктами	40592353624	4		
отходы упаковки из бумаги и картона многослойной, загрязненная пищевыми продуктами	40592511524	4		
упаковка полиэтиленовая, загрязненная пищевыми продуктами	43811802514	4		
упаковка полипропиленовая, загрязненная пищевыми продуктами	43812712514	4		
упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная пищевыми продуктами	43819642524	4		
отходы посуды одноразовой из разнородных полимерных материалов, загрязненной пищевыми продуктами	43894111524	4		

0011740 \*

Заместитель начальника является неограниченно  
полномочным лицом  
А.О. Гуржес

М.П.

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы по надзору в сфере природопользования к лицензии регистрационный номер: № (61) - 4076 - СВ/П (без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
тара и упаковка алюминиевая, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов не более 15%)	46821101514	4	транспортирование	344019, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. 13-линия, 93
противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	49110221524	4		
респираторы фильтрующие противогазовозрозовые, утратившие потребительские свойства	49110321524	4		
рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства	48922212524	4		
огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	48922111524	4		
огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	48922121524	4		
мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	4		
отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	73111001724	4		
тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	43819102514	4		
тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	43811102514	4		
тара полиэтиленовая, загрязненная поверхностно-активными веществами	43811901514	4		
тара полиэтиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	43811911514	4		
тара полипропиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	43812911514	4		

Заместитель начальника  
должность, уполномоченного лица

0001741  
А.О. Гуржеев  
ф.и.о. уполномоченного лица

Лист 6 из 7  
Приложение  
к лицензии регистрационный номер: № (61) - 4076 - СБ/П  
(без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
отходы (осадки) из выгребных ям	73210001304	4	транспортирование	344019, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. 13-линия, 93
масла растительные отработанные при приготовлении пищи	73611001314	4		
масла растительные, утратившие потребительские свойства	40121015104	4		
системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	48120101524	4		
проекторы, подключаемые к компьютеру, утратившие потребительские свойства	48120211524	4		
мониторы компьютерные плазменные, утратившие потребительские свойства	48120501524	4		
мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	48120502524	4		
мониторы компьютерные электроннолучевые, утратившие потребительские свойства	48120503524	4		
компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства	48120611524	4		
принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	48120201524	4		
картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	48120302524	4		
отмывочная жидкость щелочная отработанная, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	41611212314	4		
осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%	72310202394	4		
шланги и трубы фторопластовые, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	43843111514	4		

Заместитель начальника  
должность уполномоченного лица

А.О. Гуржеев  
ф.и.о. уполномоченного лица



**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
Лист 7 из 7  
к лицензии Федеральной службы по надзору в сфере природопользования  
к лицензии регистрационный номер № (61) 4078-СБ/П  
(без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный	72310101394	4	транспортирование	344019, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. 13-линия, 93
мусор при очистке прибрежных защитных полос водохранимых зон и акваторий водных объектов	73995211714	4		
отходы зачистки моечных машин, содержащие водный раствор стеарата натрия	91952533394	4		
отходы зачистки водного транспорта при перевозке лома и отходов черных металлов малоопасные	92499112204	4		
отходы очистки грузовых судов и аналогичных плавучих средств при транспортировке лома и отходов черных металлов	92411412204	4		
отходы жиров при разгрузке жиρούловителей	73610101394	4		
инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	89111002524	4		
лом и отходы черных металлов в виде изделий, кусков, содержащих пластмассовые фрагменты, в смеси	46102111204	4		
лом и отходы, содержащие несортированные цветные металлы, в виде изделий, кусков, с преимущественным содержанием алюминия и меди	46201111203	4		
отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации	72180001394	4		
мусор и смет производственных помещений малоопасный	73321001724	4		
мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	73322001724	4		

Заместитель начальника \_\_\_\_\_  
должность уполномоченного лица \_\_\_\_\_  
М.П. \_\_\_\_\_

0014749  
И. В. Туржеев

Лист 7 из 7  
Приложение  
к лицензии регистрационный номер: № (61) - 4076 - СБ/П  
(без лицензии недействительно)

**Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV классов опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности**

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
смет с территории предприятия малоопасный	73339001714	4	транспортирование	344019, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. 13-я линия, 93.
смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	73331001714	4		
смет с территории автозаправочной станции малоопасный	73331002714	4		
лом бетона при строительстве и ремонте производственных зданий и сооружений	82223111204	4		
отходы затвердевшего строительного раствора в кусковой форме	82240101214	4		
лом бетонных, железобетонных изделий в смеси при демонтаже строительных конструкций	82291111204	4		
отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	89009001724	4		
отходы (остатки) песчано-гравийной смеси при строительных, ремонтных работах	89009002494	4		
отходы изделий из асбестоцемента при ремонте инженерных коммуникаций	82217111514	4		
отходы труб керамических при замене, ремонте инженерных коммуникаций	82331111504	4		
отходы кровельных и изоляционных материалов в смеси при ремонте кровли зданий и сооружений	82917111714	4		
жидкие отходы очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин	73222101304	4		
осадок промышленных вод накопительных баков мобильных туалетных кабин	73228001394	4		
резинометаллические изделия технического назначения отработанные	43131111524	4		
тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная герметиком	43819105524	4		
вспышание веществ, включая жиры, при механической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасные	72211121394	4		

Прошито, пронумеровано и скреплено печатью  
Заместитель начальника  
Департамента  
А.О. Гуржеев

Заместитель начальника  
должность уполномоченного лица

А.О. Гуржеев  
ф.и.о. уполномоченного лица

**ДОГОВОР №24/03/2023-нт**

**на оказание услуг по обращению с отходами, не относящимися к твердым коммунальным**

г. Ростов-на-Дону

«24» марта 2023 года

Общество с ограниченной ответственностью «ЭКОТРАНС» (сокращенное наименование – ООО «ЭКОТРАНС»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Завгороднего Валерия Всеволодовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Экотранс-про» (сокращенное наименование – ООО «Экотранс-про»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Рюмина Максима Дмитриевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, по отдельности, именуемые «Сторона», а вместе «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

**1. Предмет Договора**

1.1 Исполнитель обязуется оказывать услуги по обращению с отходами, не относящимися к твердым коммунальным (далее — Услуги), согласно Лицензии на оказание таких услуг №Л020-00113-61/00103421 от 18.04.2022г., а Заказчик обязуется оплачивать оказанные услуги в порядке и в сроки, предусмотренные настоящим договором.

1.2. Исполнитель оказывает услуги по сбору, обработке, обезвреживанию, утилизации и размещению (захоронению) отходов, не относящихся к ТКО, на объекте: Ростовская область, Неклиновский район, с. Покровское, промзона МЭОК №1.

1.3. Заказчик обязуется осуществлять передачу отходов, не относящимися к твердым коммунальным, Исполнителю с соблюдением требований Ф3 от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», Ф3 от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Постановления Правительства РФ от 24.03.2014 № 228 «О мерах государственного регулирования потребления и обращения веществ, разрушающих озоновый слой», Ф3 от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности», Постановления Правительства РФ от 03.06.2016 № 505 «Об утверждении правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов», Распоряжения Правительства РФ от 25.07.2017 № 1589-р «Об утверждении перечня видов отходов производства и потребления, в состав которых входят полезные компоненты, захоронение которых запрещается», а также требований иных законов и других нормативно-правовых актов регулирующих оборот отходов».

1.4. Товарное вторичное сырье, извлеченное силами Исполнителя из отходов Заказчика, является собственностью Исполнителя на основании ст. 221 и п. 1 ст. 218 ГК РФ.

1.5. Оказание Услуг осуществляется Исполнителем на основании Лицензии № Л020-00113-61/00103421 дата выдачи 18.04.2022г., Межрегиональным управлением Росприроднадзора по Ростовской области и Республике Калмыкия.

**2. Порядок оказания услуг**

2.1. Обращение с отходами осуществляется Исполнителем ежедневно с 7.00 до 19.00, на объекте: Ростовская область, Неклиновский район, с. Покровское, промзона МЭОК №1.

2.2. Доставка отходов до объекта осуществляется силами и за счет Заказчика.

2.3. Сбор отходов осуществляется Исполнителем ежедневно. Исполнитель вправе отказаться от сбора отходов от лица (экспедитора, водителя и др.), не имеющего надлежащим образом оформленных документов на передачу отходов Исполнителю. Водитель (экспедитор и др.) обязан иметь при себе и предъявить уполномоченному лицу Исполнителя контрольный талон, в котором должно быть указано наименование Заказчика, от имени которого он действует, наименование третьего лица (в случае его привлечения Заказчиком), государственный номер автотранспортного средства, полностью наименование муниципального образования, с территории которого транспортируются отходы, дата и время прибытия на объект по обращению с отходами.

2.4. Исполнитель не принимает отходы, запрещенные к размещению на полигоне: горящие или тлеющие, ядовитые или токсичные отходы, смешанные с жидкими отходами, шины пневматические отработанные и другие отходы, не подлежащие размещению на полигоне и представляющие опасность для жизни и здоровья людей и для окружающей среды.

2.5. Учет количества принятых на размещение отходов осуществляется Исполнителем в соответствии с требованиями.

**3. Стоимость услуг (работ) и порядок расчета**

3.1. Цена настоящего Договора, за период его действия, не должна превышать 200 000 000 (двести миллионов) рублей 00 копеек, в том числе НДС в размере 20% - 33 333 333 (тридцать три миллиона триста тридцать три тысячи триста тридцать три) рубля 33 копейки.

Подпись на Электронном Типе России  
Итого: 200 000 000 руб. НДС 33 333 333 руб.  
Страница 1 из 30

3.2. Планируемый объем принимаемых отходов – не определен, ограничен суммой договора.

3.3. Под расчетным периодом по настоящему договору понимается 1 (один) календарный месяц с 01 по 30 (31) число.

3.4. Контрольный талон подписывается представителем Исполнителя и лицом, уполномоченным на сдачу отходов, не относящихся к твердым коммунальным, от имени Заказчика. Представитель Заказчика заполняет талон на размещение отходов, отмечая время въезда транспортного средства, фактическую массу (объем) переданных на размещение отходов. На талоне на размещение отходов лицо, осуществившее прием отходов, проставляет свою подпись (с указанием фамилии, инициалов). Одна отрывная часть талона на размещение отходов передается лицу, осуществившему доставку отходов на объект размещения отходов (полигон). Контрольный талон и другая отрывная часть талона остается у Исполнителя. Отрывные части контрольного талона должны быть заполнены и содержать следующую информацию - наименование Заказчика, от имени которого действует водитель (экспедитор и др.), наименование третьего лица (в случае его привлечения региональным оператором), государственный номер автотранспортного средства; полностью наименование муниципального образования, с территории которого транспортируются отходы, дата и время прибытия на объект размещения отходов (полигон). В случае отсутствия указанных сведений в талоне Исполнитель вправе отказаться от приема отходов.

Исполнитель обязан принять заполненный контрольный талон и проставить следующие данные — вес, объем принятых отходов, дата и время принятия отходов на объект размещения отходов (полигон).

3.5. Заказчик оплачивает фактически оказанные в истекшем месяце услуги Исполнителя до 25-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором такие услуги оказаны.

3.6. Исполнитель до 5 (пятого) числа месяца, следующего за расчетным, направляет Заказчику документы на приемку услуг и оплату стоимости оказанных услуг - акт оказанных услуг, счет-фактуру, отрывные части контрольных талонов, ведомость (реестр) в электронном виде.

К Акту оказанных услуг прилагается отрывная часть талона, предусмотренная п.3.4. настоящего договора.

Сведения, указанные в Акте оказанных услуг за отчетный период, должны подтверждаться реестром контрольных талонов.

Непредоставление указанных в настоящем пункте документов или предоставление не в полном объеме освобождает Заказчика от ответственности за просрочку оплаты услуг по настоящему договору.

3.7. Заказчик в течение 10 рабочих дней с даты получения, возвращает подписанный Акт оказанных услуг, счет-фактуру Исполнителю, а при наличии разногласий Заказчик возвращает документы с мотивированным обоснованием отказа в их принятии. Проверка предоставленных документов производится по месту нахождения Заказчика.

3.8. При заполнении Акта оказанных услуг, счета-фактуры масса указывается в тоннах.

3.9. Сверка расчетов по настоящему договору проводится между Сторонами не реже 1 (одного) раза в квартал по инициативе одной из Сторон путем составления и подписания Сторонами Акта сверки расчетов.

3.10. Сторона, инициирующая проведение сверки взаимных расчетов, составляет и направляет другой стороне подписанный Акт сверки взаимных расчетов в 2 (двух) экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), с последующим предоставлением, оговоренным п. 3.10, позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. Другая сторона обязана подписать акт сверки взаимных расчетов в течение 3 (трех) рабочих дней со дня его получения или представить мотивированный отказ от его подписания с направлением своего варианта Акта сверки взаимных расчетов. В случае неполучения ответа в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения Стороной Акта сверки взаимных расчетов, направленный Акт считается согласованным и подписанным обеими сторонами,

3.11. Оригиналы документов, направленные Исполнителем электронной почтой, Исполнитель передает нарочно либо по почте Заказчику по адресу фактического нахождения Заказчика: Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, пр-т Сиверса дом, 1,3, офис 13. Передача и прием оригиналов документов осуществляется уполномоченными лицами Сторон. В случае изменения адреса Заказчика, соответствующее уведомление об этом должно быть направлено Исполнителю в течение 5 (пяти) рабочих дней, с даты изменения адреса любым способом, подтверждающим получение уведомления Исполнителем.

3.12. В случае если Исполнитель не предоставляет документы, указанные в пункте 3.6, в срок до 5 (пятого) числа месяца, следующего за расчетным, срок проведения региональным оператором проверки представленных документов и срок оплаты оказанных услуг исчисляется с момента предоставления Исполнителем документов.

В этом случае все претензии Исполнителя по вопросу нарушения Заказчиком срока оплаты, указанного в пункте 3.5, ничтожны.

3.13. Ко всем денежным обязательствам Сторон по настоящему договору не применяются положения ст. 317.1 Гражданского Кодекса Российской Федерации, в том числе предусмотренные указанной статьей проценты не начисляются и не выплачиваются.

Страница 2 из 30



#### **5. Срок действия договора, порядок его изменения и прекращения**

- 5.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания договора и действует до 31 декабря 2023 года, либо до достижения его предельной цены, согласованной Сторонами в п. 3.1 настоящего Договора, а в отношении финансовых обязательств, связанных с оказанными услугами по настоящему договору, договор действует до момента их полного исполнения.
- 5.2. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями Сторон.
- 5.3. Изменении цены договора при исполнении договора, допускается в следующих случаях:
- 5.3.1. Увеличение цены договора на оказываемые услуги не более чем на 10 процентов от первоначальной цены договора. Такое увеличение цены может быть обусловлено общим ростом цен на оказываемые услуги. Изменение условий Договора о цене услуг, осуществляется по письменному соглашению сторон, которое оформляется соответствующим дополнительным соглашением и является неотъемлемой частью Договора.
- 5.3.2. Увеличение объема оказываемых услуг не более чем на 50 процентов от первоначального объема услуг, указанного при заключении договора. Арендатор вправе увеличить цену договора пропорционально увеличению объема оказываемых услуг;
- 5.3.3. Уменьшение объема оказываемых услуг. При этом Арендатор обязан уменьшить цену договора соответственно уменьшаемому объему оказываемых услуг.
- 5.3.4. Уменьшение цены договора на оказываемые услуги без изменения объемов услуг.
- 5.4. По всем вопросам, не оговоренным в настоящем договоре, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.
- 5.5. Стороны несут полную ответственность за правильность указанных в Договоре реквизитов и обязуются своевременно в письменной форме сообщать друг другу об их изменениях, а в случае несообщения несут риск наступления связанных с этим неблагоприятных последствий.
- 5.6. В случае вывода объекта размещения отходов (полигона) из эксплуатации, административной приостановки деятельности таких объектов, отзыва лицензии, других обстоятельств, не позволяющих Исполнителю осуществлять деятельность, договор подлежит расторжению по инициативе одной из сторон либо в результате одностороннего отказа от договора со стороны Оператора.
- 5.7. Срок рассмотрения претензий по настоящему договору - 10 рабочих дней с момента получения претензии. Неурегулированные споры подлежат разрешению в арбитражном суде Ростовской области.

#### **6. Ответственность Сторон**

- 6.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение сторонами своих обязательств, вытекающих из настоящего договора, стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.
- 6.2. Стороны освобождаются от частичного или полного исполнения обязательств по настоящему договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения настоящего договора, в результате событий чрезвычайного характера, которые сторона не могла ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся события, на которые участник не может оказать влияния и за возникновение которых он не несет ответственности, например: землетрясение, наводнение, пожар, а также забастовка, правительственные постановления или распоряжения государственных органов.
- 6.3. В случае нарушения Заказчиком сроков оплаты, предусмотренных п. 3 настоящего договора, Исполнитель вправе приостановить оказание услуги по сбору и размещению отходов от Заказчика до погашения задолженности. При этом направления письменного уведомления Заказчику не требуется.

#### **7. Дополнительные условия**

- 7.1. При изменении адресов (в том числе электронной почты), телефонных номеров, а также банковских и прочих реквизитов, Сторона, у которой произошли изменения, обязана в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты соответствующих изменений, уведомить об этом другую Сторону.
- 7.2. Приложением к договору: Список транспорта, допущенного на Объект размещения твердых коммунальных отходов.

#### **8. Банковские реквизиты и адреса сторон**

**Заказчик:**  
Общество с ограниченной ответственностью  
«ЭКОТРАНС»  
Юридический адрес:  
344022, г. Ростов-на-Дону, пр-кт Сиверса,  
д. 1,3, офис 13  
ИНН 6623121815 КПП 616401001  
ОГРН 1176658036422  
Банковские реквизиты:

**Исполнитель:**  
Общество с ограниченной ответственностью  
«Экотранс-про»  
Юридический адрес:  
346831, Ростовская обл, м.р-н Неклиновский,  
с.п. Покровское, с Покровское, тер. промзона  
МЭОК 1, стр. 1  
ИНН: 6164130377  
КПП: 612301001

Подписан на Электронных Торгах России  
d8f1e78240y0000u0b0rphz8m1mna6  
Страница 4 из 30

р/с 40702810800000001104  
АО БАНК «МОСКВА-СИТИ»  
БИК 044525800  
К/с 30101810345250000800

Расчетный счет: 40702810900050000804  
Банк: Ф-Л АКБ "ФОРА-БАНК" (АО) В  
Г.РОСТОВ-НА-ДОНУ  
БИК: 046015051  
Корр. Счет: 30101810460150000051  
ОГРН: 1206100001403  
ОКПО: 70165406

Генеральный директор

Генеральный директор

м.п.

В.В. Завгородний

м.п.

М. Д. Рюмин



25.	3 01 294 11 40 5	5	фильтры с углем из скорлупы кокосовых орехов, отработанные при водоподготовке в производстве напитков	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
26.	3 01 149 66 51 5	5	фильтры рукавные хлопчатобумажные, отработанные при очистке выбросов при переработке семян подсолнечника	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
27.	4 43 118 71 62 5	5	фильтры рукавные из натуральных и синтетических волокон, загрязненные неорганическими нерастворимыми минеральными веществами	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
28.	3 01 245 21 60 5	5	фильтры картонные, отработанные при фильтрации пива	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
29.	3 14 125 11 52 5	5	фильтры картонные тонкой очистки аммоно-воздушной смеси в производстве слабой азотной кислоты, загрязненные диоксидом кремния	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
30.	4 43 115 01 60 5	5	фильтры картонные для пищевых жидкостей, утратившие потребительские свойства	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
31.	3 01 226 13 61 5	5	фильтры из минеральных материалов и картона, отработанные при фильтрации киноматериала	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
32.	9 49 812 12 20 5	5	фильтры бумажные, отработанные при исследовании пищевой продукции, питьевой и сточной воды	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
33.	4 43 114 85 52 5	5	фильтры бумажные в виде изделий, загрязненные диоксидом кремния, практически опасные	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
34.	7 10 213 17 51 5	5	фильтрующие элементы на основе полиэтилена, отработанные при подготовке воды, практически опасные	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
35.	4 43 911 31 60 5	5	фильтрующая загрузка из опилок древесных отработанная незагрязненная	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
36.	4 43 915 11 60 5	5	фильтрующая загрузка биофильтра из соломы отработанная	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
37.	4 38 122 82 51 5	5	упаковка полипропиленовая, загрязненная минералами из классов карбонатов и силикатов	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
38.	4 04 211 11 51 5	5	упаковка из фанеры, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
39.	4 02 165 11 51 5	5	упаковка из джута растительного происхождения, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
40.	3 31 041 93 61 5	5	упаковка из бумаги, загрязненная сыпучими реагентами для изготовления полимерсвязанных добавок, практически опасная	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
41.	4 05 911 35 60 5	5	упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная цементом	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
42.	4 05 913 11 60 5	5	упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная растительными и животными жирами	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
43.	3 18 226 21 60 5	5	упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная органическим сырьем для производства зубной пасты	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
44.	4 05 911 51 60 5	5	упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная оксидами железа и алюминия	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
45.	4 05 911 33 60 5	5	упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная не растворимыми в воде неорганическими карбонатами	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
46.	4 05 915 55 60 5	5	упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная карбоновой (лимонной) кислотой	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
47.	4 05 919 57 60 5	5	упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная древесной мукой	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
48.	4 05 919 56 60 5	5	упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная грунтом	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
49.	4 05 189 11 60 5	5	упаковка из бумаги и/или картона в смеси незагрязненная	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
50.	3 02 111 01 23 5	5	уголь волокнистый	обезвреживание	Тюмень	380,00р.

Электронный Торговый Портал  
www.e-trading.ru  
Страница 7 из 10

51.	7 10 212 52 20 5	5	уголь активированный, отработанный при подготовке воды, практически безопасный	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
52.	3 44 722 11 20 5	5	уголь активированный, отработанный при очистке сточных вод производства керамических санитарно-технических изделий	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
53.	4 42 104 11 40 5	5	уголь активированный, загрязненный диоксидом кремния при очистке сточных вод	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
54.	4 42 104 01 49 5	5	уголь активированный отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
55.	3 02 141 02 23 5	5	угары от шпалкового производства	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
56.	3 02 121 22 23 5	5	угары обработанные льняные	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
57.	3 02 121 21 23 5	5	угары необработанные льняные	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
58.	4 31 110 01 51 5	5	трубы, трубки из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
59.	9 20 310 01 52 5	5	тормозные колодки отработанные без наплавки асбестовых	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
60.	4 43 211 03 61 5	5	ткань фильтровальная хлопчатобумажная, загрязненная оксидами кальция, алюминия, титана, железа, магния и кремния (суммарное содержание не более 2%)	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
61.	3 19 111 51 61 5	5	ткань фильтровальная из хлопчатобумажного волокна, загрязненная арамидными волокнами	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
62.	4 43 220 21 62 5	5	ткань фильтровальная из полимерных волокон отработанная незагрязненная	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
63.	4 43 219 11 60 5	5	ткань фильтровальная из натуральных и смешанных волокон, загрязненная пылью древесной	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
64.	4 43 210 11 62 5	5	ткань фильтровальная из натуральных и смешанных волокон отработанная незагрязненная	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
65.	3 01 181 71 60 5	5	ткань фильтровальная из натуральных волокон, отработанная при очистке сахарного сиропа	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
66.	3 55 112 16 61 5	5	ткань фильтровальная из натуральных волокон, отработанная при обезвоживании отходов извлечения золота из упорных золотосодержащих концентратов автоклавным окислением с сорбционным выщелачиванием	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
67.	4 43 212 12 61 5	5	ткань фильтровальная из натуральных волокон, загрязненная галогенированными полимерами	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
68.	3 01 333 11 61 5	5	технологическое сукно, отработанное при формировании табачного полотна при производстве восстановленного табака	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
69.	3 01 171 22 49 5	5	технологические потери муки ржаной	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
70.	3 01 171 29 49 5	5	технологические потери муки пшеничной, ржаной и овсяной в смеси	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
71.	3 01 171 21 49 5	5	технологические потери муки пшеничной	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
72.	4 38 118 01 51 5	5	тара полиэтиленовая, загрязненная пищевыми продуктами	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
73.	4 38 122 04 51 5	5	тара полипропиленовая, загрязненная диоксидом кремния	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
74.	4 04 140 00 51 5	5	тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
75.	3 01 153 21 31 5	5	сыворожка при свертывании молока	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
76.	4 01 693 21 20 5	5	сухофрукты в упаковке из полимерных материалов, утратившие потребительские свойства	обезвреживание	Тюмень	380,00р.
77.	4 01 711 21 29 5	5	сухое корма для животных, утратившие потребительские свойства	обезвреживание	Тюмень	380,00р.

78.	2 00 120 03 40 5	5	сутесчаные вскрышные породы практически неопасные	обезвреживание	Тонна	380,00р.
79.	3 06 121 95 61 5	5	сухла прессовые шерстяные бумагоделательных, картоноделательных машин отработанные	обезвреживание	Тонна	380,00р.
80.	3 06 121 94 51 5	5	сухла прессовые полиэфирные бумагоделательных, картоноделательных машин с остатками целлюлозы	обезвреживание	Тонна	380,00р.
81.	2 00 130 02 39 5	5	сутливистые вскрышные породы практически неопасные	обезвреживание	Тонна	380,00р.
82.	1 11 911 11 61 5	5	субстраты минераловатные для тепличного растениеводства отработанные	обезвреживание	Тонна	380,00р.
83.	1 11 915 11 40 5	5	субстрат торфяной для тепличного растениеводства отработанный	обезвреживание	Тонна	380,00р.
84.	3 05 230 02 22 5	5	стружка натуральной чистой древесины	обезвреживание	Тонна	380,00р.
85.	1 11 115 42 20 5	5	стержни кукурузных початков	обезвреживание	Тонна	380,00р.
86.	1 11 110 03 23 5	5	стебли подсолнечника	обезвреживание	Тонна	380,00р.
87.	1 11 110 04 23 5	5	стебли кукурузы	обезвреживание	Тонна	380,00р.
88.	3 03 510 02 23 5	5	срыя-роспуск	обезвреживание	Тонна	380,00р.
89.	3 03 510 01 23 5	5	срыя, не подлежащий роспуску	обезвреживание	Тонна	380,00р.
90.	3 06 121 42 29 5	5	срыя картона	обезвреживание	Тонна	380,00р.
91.	3 06 121 12 29 5	5	срыя бумаги	обезвреживание	Тонна	380,00р.
92.	3 01 240 01 49 5	5	сплав ячменя	обезвреживание	Тонна	380,00р.
93.	3 01 240 11 49 5	5	сплав ржи	обезвреживание	Тонна	380,00р.
94.	3 04 114 11 20 5	5	спилок желатиновый при обработке шкур	обезвреживание	Тонна	380,00р.
95.	4 02 131 01 62 5	5	спецоджда из натуральных волокон, утратившая потребительские свойства, пригодная для изготовления ветоши	обезвреживание	Тонна	380,00р.
96.	4 02 121 12 60 5	5	спецоджда из брезентовых тканей, утратившая потребительские свойства	обезвреживание	Тонна	380,00р.
97.	4 01 641 11 30 5	5	соусы пищевые, утратившие потребительские свойства	обезвреживание	Тонна	380,00р.
98.	1 11 110 02 23 5	5	солома	обезвреживание	Тонна	380,00р.
99.	3 01 240 03 29 5	5	солодовые ростки	обезвреживание	Тонна	380,00р.
100.	3 01 305 12 49 5	5	сметки, содержащие сахар, при приготовлении соусов и ароматизаторов в производстве табачных изделий	обезвреживание	Тонна	380,00р.
101.	3 01 115 21 49 5	5	сметки сахара при производстве пищевых продуктов	обезвреживание	Тонна	380,00р.
102.	7 33 390 02 71 5	5	смет с территории предприятия практически неопасный	обезвреживание	Тонна	380,00р.
103.	7 34 131 11 71 5	5	смет с территории железнодорожных вокзалов и парронов практически неопасный	обезвреживание	Тонна	380,00р.
104.	4 34 991 33 72 5	5	смесь упаковок из разнородных полимерных материалов, не содержащих галогены, незагрязненных	обезвреживание	Тонна	380,00р.
105.	3 06 119 16 71 5	5	смесь отходов роспуска, очистки и сортирования макулатуры и целлюлозы при производстве бумажной массы обезвоженная	обезвреживание	Тонна	380,00р.
106.	3 06 811 23 20 5	5	смесь отходов механической и биологической очистки сточных вод производства целлюлозы, древесной массы, бумаги обезвоженная	обезвреживание	Тонна	380,00р.
107.	3 06 811 22 39 5	5	смесь отходов механической и биологической очистки сточных вод производства целлюлозы, древесной массы, бумаги	обезвреживание	Тонна	380,00р.

Подписан на Электронные Торги России  
b01e1g8240g0030e00p0u02b1f0m0u0f  
Страница 9 из 30

108	7 22 441 11 40 5	5	смесь осадков механической и биологической природы хозяйственно-бытовых и смешанных стоков под воздействием гермицидов	обезвреживание	Тонна	300,00р.
109	7 22 431 22 40 5	5	смесь осадков механической и биологической природы хозяйственно-бытовых и смешанных стоков под воздействием на площадке стабилизатор, практически неопасная	обезвреживание	Тонна	300,00р.
110	7 22 451 21 40 5	5	смесь осадков механической и биологической природы хозяйственно-бытовых и смешанных стоков под воздействием на площадке компостирования	обезвреживание	Тонна	300,00р.
111	7 22 431 12 30 5	5	смесь осадков механической и биологической природы хозяйственно-бытовых и смешанных стоков под действием стабилизатора, обезвоженная практически неопасная	обезвреживание	Тонна	300,00р.
112	3 00 011 21 20 5	5	смесь осадков механической и биологической природы стоков под воздействием прополиса, древесной массы, бумаги обезвоженная	обезвреживание	Тонна	300,00р.
113	1 14 218 11 20 5	5	смесь кормов растительного происхождения, утраченных потребительских свойств	обезвреживание	Тонна	300,00р.
114	3 00 162 67 33 5	5	смесь угля активированного, перлита и кварцита, утраченного при фильтрации серовод. в производстве крахмальной патоки	обезвреживание	Тонна	300,00р.
115	3 03 220 02 20 5	5	сероводород лоскут от зубных очков	обезвреживание	Тонна	300,00р.
116	3 03 220 04 20 5	5	сероводород лоскут от очков кролика	обезвреживание	Тонна	300,00р.
117	3 03 220 03 20 5	5	сероводород лоскут от очков каракула	обезвреживание	Тонна	300,00р.
118	3 03 220 01 20 5	5	сероводород лоскут от очков оленя	обезвреживание	Тонна	300,00р.
119	3 03 179 05 20 5	5	серовод. от курных яиц	обезвреживание	Тонна	300,00р.
120	9 48 131 11 21 5	5	серов. зерна при его механической обработке	обезвреживание	Тонна	300,00р.
121	2 90 101 04 20 5	5	скальные породы сульфатные при проходе подземных пород выработок, не содержащие тяжелые металлы	обезвреживание	Тонна	300,00р.
122	2 90 101 03 20 5	5	скальные породы силикатные при проходе подземных пород выработок, не содержащие тяжелые металлы	обезвреживание	Тонна	300,00р.
123	2 90 101 02 20 5	5	скальные породы кремнистые при проходе подземных пород выработок, не содержащие тяжелые металлы	обезвреживание	Тонна	300,00р.
124	2 90 101 02 20 5	5	скальные породы карбонатные при проходе подземных пород выработок, не содержащие тяжелые металлы	обезвреживание	Тонна	300,00р.
125	2 90 101 99 20 5	5	скальные породы в смеси при проходе подземных пород выработок, не содержащие тяжелые металлы	обезвреживание	Тонна	300,00р.
126	2 00 110 04 20 5	5	скальные вскрышные породы сульфатные практически неопасные	обезвреживание	Тонна	300,00р.
127	2 00 110 01 20 5	5	скальные вскрышные породы силикатные практически неопасные	обезвреживание	Тонна	300,00р.
128	2 00 110 03 20 5	5	скальные вскрышные породы кремнистые практически неопасные	обезвреживание	Тонна	300,00р.
129	2 00 110 02 20 5	5	скальные вскрышные породы карбонатные практически неопасные	обезвреживание	Тонна	300,00р.
130	2 00 110 99 20 5	5	скальные вскрышные породы в смеси практически неопасные	обезвреживание	Тонна	300,00р.
131	3 06 121 52 53 5	5	детон формуляции и сульфидные полиэфирные бутилодиалкильные, картонадкательных машин с остатком цинковых	обезвреживание	Тонна	300,00р.
132	9 22 541 11 52 5	5	сепараторы рессорподвесных для вагонных боек из ствольного	обезвреживание	Тонна	300,00р.

			полимерная отработанная, неогнесская			
113	1 11 010 11 49 5	5	свиные шпатель, зернооболочек, масличных, овсяных, багачных, крапивообразных культур непереработанные с истекшим сроком годности	обезреживание	Тонна	300,00р.
114	2 00 130 99 39 5	5	светлые искристые породы в смеси практически неогнесская	обезреживание	Тонна	300,00р.
115	4 82 421 02 52 5	5	светильник цеховой головной без аккумулятора, утративший потребительские свойства	обезреживание	Тонна	300,00р.
116	3 01 181 12 20 5	5	свекловичные хвосты (хвостки свеклы)	обезреживание	Тонна	300,00р.
117	2 00 120 99 40 5	5	рыбные искристые породы в смеси практически неогнесская	обезреживание	Тонна	300,00р.
118	4 89 222 11 90 5	5	рукава покрывные из натуральных волокон хлопка, утратившие потребительские свойства	обезреживание	Тонна	300,00р.
119	4 91 103 11 01 5	5	респираторы фильтрующие тканевые, утратившие потребительские свойства	обезреживание	Тонна	300,00р.
140	3 05 220 02 21 5	5	рейка из натуральной чистой древесины	обезреживание	Тонна	300,00р.
141	4 31 300 01 52 5	5	резинометаллические шланги отработанные неогнесская	обезреживание	Тонна	300,00р.
142	4 31 141 11 20 5	5	резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, неогнесская практически неогнесская	обезреживание	Тонна	300,00р.
143	4 31 141 12 20 5	5	резиновые обувь, утратившие потребительские свойства, неогнесская практически неогнесская	обезреживание	Тонна	300,00р.
144	7 33 387 12 20 5	5	растительные отходы при уходе за мелиоративными насаждениями на территории производственных объектов практически неогнесская	обезреживание	Тонна	300,00р.
145	7 33 300 02 20 5	5	растительные отходы при уходе за древесиной-кустарниковыми посадками	обезреживание	Тонна	300,00р.
146	7 33 300 01 20 5	5	растительные отходы при уходе за газонами, цветниками	обезреживание	Тонна	300,00р.
147	7 33 382 02 20 5	5	растительные отходы при расчистке овражных зон и полос отвода объектов неканальной инфраструктуры	обезреживание	Тонна	300,00р.
148	7 33 381 02 20 5	5	растительные отходы при очистке тротуаров на территории производственных объектов практически неогнесская	обезреживание	Тонна	300,00р.
149	7 39 954 11 20 5	5	растительные отходы при выкашивании водной растительности акваторий водоемов объектов	обезреживание	Тонна	300,00р.
150	1 11 411 11 23 5	5	растительные остатки при выжаривании шпатель, утратившие свойства	обезреживание	Тонна	300,00р.
151	3 01 189 01 39 5	5	растительные сырье для производства готовых кормов для животных некондиционированное в смеси	обезреживание	Тонна	300,00р.
152	3 03 381 51 30 5	5	растворы на основе фосфорорганических кислот, отработанные при бесфосфатном концентрировании плавящих металловых легирующих	обезреживание	Тонна	300,00р.
153	1 71 152 11 20 5	5	раковины рапан при их обработке	обезреживание	Тонна	300,00р.
154	3 01 182 26 42 5	5	паль сахарная глюкозистая при производстве повидла и сахаристых кондитерских изделий	обезреживание	Тонна	300,00р.
155	3 01 140 52 42 5	5	паль при молочной очистке свиных масличных	обезреживание	Тонна	300,00р.
156	3 01 191 31 42 5	5	паль сахарный продукт глюкозистый при производстве кондитерских изделий	обезреживание	Тонна	300,00р.
157	3 01 161 11 42 5	5	паль зерновая	обезреживание	Тонна	300,00р.
158	3 05 311 03 42 5	5	паль древесная из шпатель натуральной чистой древесины практически неогнесская	обезреживание	Тонна	300,00р.

Утвержден на заседании Технического Комитета филиала АО «НЗНП» Ростов-на-Дону от 11.04.2024 г.

158	3 48 250 15 42 5	5	пыль газоочистки с преимущественным содержанием базальтовой породы при транспортировке минерального сырья для производства тепло- и звукоизоляционных материалов	обезреживание	Тонна	300,00р.
159	2 22 176 11 42 5	5	пыль газоочистки при проходе подземки горючих выработок дроблением скальных пород, не содержащих полезные ископаемые, при добыче магнезиально-цинковых руд	обезреживание	Тонна	300,00р.
161	7 43 244 11 42 5	5	пыль газоочистки при измельчении стальной бумаги для получения вторичного сырья	обезреживание	Тонна	300,00р.
162	2 33 111 11 42 5	5	пыль вскрышных пород при добыче известняка, доломита и/или мела	обезреживание	Тонна	300,00р.
163	3 02 112 13 23 5	5	пух чесальный	обезреживание	Тонна	300,00р.
164	3 02 111 03 23 5	5	пух золотой	обезреживание	Тонна	300,00р.
165	3 02 121 51 23 5	5	пух третельный от льняной пряди	обезреживание	Тонна	300,00р.
166	3 02 112 12 23 5	5	пух третельный	обезреживание	Тонна	300,00р.
167	3 02 112 11 23 5	5	пух подвальный	обезреживание	Тонна	300,00р.
168	3 02 212 02 23 5	5	путанка шерстяной вельвета	обезреживание	Тонна	300,00р.
169	3 02 220 01 23 5	5	путанка хлопчатых волокон	обезреживание	Тонна	300,00р.
170	3 02 213 01 23 5	5	путанка льняной пряди и нити	обезреживание	Тонна	300,00р.
171	4 01 642 12 30 5	5	прочность, утрата потребительские свойства	обезреживание	Тонна	300,00р.
172	3 01 184 12 40 5	5	прочности неопределенные	обезреживание	Тонна	300,00р.
173	3 05 291 91 20 5	5	промок несортированные древесные стволы из натуральной чистой древесины	обезреживание	Тонна	300,00р.
174	4 02 131 90 02 5	5	промок изделия из натуральной вставки, утрата потребительские свойства, пригодное для изготовления вставки	обезреживание	Тонна	300,00р.
175	4 04 190 00 53 5	5	промок продукция из натуральной древесины, утрата потребительские свойства, негигиеничность	обезреживание	Тонна	300,00р.
176	3 01 195 41 30 5	5	промытые воды от мойки оборудования производства майонеза, сметан, соусов	обезреживание	Тонна	300,00р.
177	3 01 195 31 30 5	5	промытые воды от мойки оборудования производства кондитерских изделий	обезреживание	Тонна	300,00р.
178	3 01 184 26 40 5	5	приправы неопределенные	обезреживание	Тонна	300,00р.
179	3 01 211 02 30 5	5	послеоперационная барда	обезреживание	Тонна	300,00р.
180	3 01 211 03 30 5	5	последрозливная барда	обезреживание	Тонна	300,00р.
181	4 56 311 31 02 5	5	полирольные круги из натуральной вставки, загрязненные полирольной пастой на основе оксида кальция	обезреживание	Тонна	300,00р.
182	3 03 210 02 20 5	5	подвальный сосисат от пудры свин	обезреживание	Тонна	300,00р.
183	3 03 210 05 20 5	5	подвальный сосисат от шпорок норки	обезреживание	Тонна	300,00р.
184	3 03 210 04 20 5	5	подвальный сосисат от шпорок кролика	обезреживание	Тонна	300,00р.
185	3 03 210 03 20 5	5	подвальный сосисат от шпорок курицы	обезреживание	Тонна	300,00р.
186	3 03 210 01 20 5	5	подвальный сосисат от мяса свин	обезреживание	Тонна	300,00р.
187	3 02 220 03 23 5	5	подить пудра	обезреживание	Тонна	300,00р.
188	3 02 111 04 23 5	5	подбор вставки клапанного	обезреживание	Тонна	300,00р.

198.	4 93 103 12 40 5	5	поглостель химической нестойкой скаржине средства индивидуальной защиты отработанный практически неогнанный	обезвреживание	Тонна	300,00р.
199.	4 93 102 03 71 5	5	поглостель на основе угли активированного и фильтрующе-поглощающей загрузки противогрязев отработанный неогнанный	обезвреживание	Тонна	300,00р.
191.	1 11 115 43 40 5	5	пленка стиральная при обмыле помыла кукурузы	обезвреживание	Тонна	300,00р.
192.	7 36 100 01 30 5	5	питание отходы купюлы и организацией общественного питания несортированные	обезвреживание	Тонна	300,00р.
193.	4 05 002 11 20 5	5	питание кондитерские, утратившие потребительские свойства	обезвреживание	Тонна	300,00р.
194.	4 05 210 11 31 5	5	питание маслосемяно продукция из растительных жиров, утратившая потребительские свойства	обезвреживание	Тонна	300,00р.
195.	4 05 123 11 00 5	5	питание продукция с черной-белой печатью, утратившая потребительские свойства	обезвреживание	Тонна	300,00р.
196.	2 00 120 02 40 5	5	песчаные вскрышные породы практически неогнанные	обезвреживание	Тонна	300,00р.
197.	4 43 701 02 40 5	5	песок кварцевый фильтров очистки природной воды отработанный неогнанный	обезвреживание	Тонна	300,00р.
198.	7 10 231 22 40 5	5	песок кварцевый фильтров очистки питьевой воды отработанный, практически неогнанный	обезвреживание	Тонна	300,00р.
199.	3 19 110 01 20 5	5	перекисные пероксидные слетки, жёлтая, цитрина	обезвреживание	Тонна	300,00р.
200.	3 01 132 03 20 5	5	остатки сырного сыра	обезвреживание	Тонна	300,00р.
201.	3 02 112 31 23 5	5	оски кардовой	обезвреживание	Тонна	300,00р.
202.	3 02 112 32 23 5	5	оски гребенной	обезвреживание	Тонна	300,00р.
203.	3 06 111 13 20 5	5	отходы зрелые, ульничные при не промывке	обезвреживание	Тонна	300,00р.
204.	3 05 314 01 20 5	5	отходы пленки натуральной чистой древесины	обезвреживание	Тонна	300,00р.
205.	3 01 102 27 20 5	5	отходы шпеклада от шпектоны тары и емкостей при производстве шпеклада издровой	обезвреживание	Тонна	300,00р.
206.	3 02 141 01 23 5	5	отходы шпекла-сыра	обезвреживание	Тонна	300,00р.
207.	0 22 101 01 21 5	5	Отходы цемента в кусковой форме	Утилизация	Тонна	300,00р.
208.	3 02 961 21 01 5	5	отходы хлопчатобумажного жёлтого при промыве и производстве неогнанный полотна	обезвреживание	Тонна	300,00р.
209.	3 71 125 14 00 5	5	отходы фильтровальной бумаги при просушке печатных плит после гальванической обработки и их производстве	обезвреживание	Тонна	300,00р.
210.	3 01 101 17 30 5	5	отходы фильтрации при дефекации свекловичного сока (дефекат)	обезвреживание	Тонна	300,00р.
211.	4 05 913 01 00 5	5	отходы упаковочный материал из бумаги и картона, загрязненные пищевыми продуктами	обезвреживание	Тонна	300,00р.
212.	4 05 011 01 00 5	5	Отходы упаковочный материал из бумаги и картона несортированные неогнанные	утилизация	Тонна	300,00р.
213.	4 05 102 01 00 5	5	Отходы упаковочной бумаги неогнанные	утилизация	Тонна	300,00р.
214.	4 05 103 01 00 5	5	Отходы упаковочного картона неогнанные	утилизация	Тонна	300,00р.
215.	4 05 104 01 00 5	5	отходы упаковочного гофрокартона неогнанные	обезвреживание	Тонна	300,00р.
216.	4 05 216 21 52 5	5	отходы упаковки из комбинированного материала на основе бумаги и/или картона, полипропилен и алюминиевой фольги	обезвреживание	Тонна	300,00р.
217.	3 31 059 12 01 5	5	отходы упаковки из бумаги, загрязненной сыпучими материалами для производства резиновых композитов	обезвреживание	Тонна	300,00р.

Подготовил: И.И. Шенгелова  
 Проверил: И.И. Шенгелова  
 Дата: 11.04.20

218	4 05 919 05 60 5	5	отходы упаковки из бумаги и картона, загрязненной бисфенольным полимером	обезвреживание	Тонна	300,00р.
219	4 05 212 13 60 5	5	отходы упаковки бумажной с лагосорбционными полиолефиновыми слоями немиграционные	обезвреживание	Тонна	300,00р.
220	1 11 310 01 23 5	5	отходы тростника при выкашивании грабей	обезвреживание	Тонна	300,00р.
221	4 42 161 11 20 5	5	отходы торфа сфигмового, не загрязненного опасными веществами	обезвреживание	Тонна	300,00р.
222	8 11 112 21 40 5	5	отходы торфа при проведении открытых земляных работ	обезвреживание	Тонна	300,00р.
223	4 02 141 21 60 5	5	отходы тонкой гибкой асбеста воздуховода	обезвреживание	Тонна	300,00р.
224	3 01 155 51 20 5	5	отходы теста (облом) в производстве мороженого	обезвреживание	Тонна	300,00р.
225	3 01 179 02 30 5	5	отходы теста	обезвреживание	Тонна	300,00р.
226	3 01 124 51 30 5	5	отходы термообработанного мясного сырья при его упаковке в герметичную тару в производстве мясной продукции	обезвреживание	Тонна	300,00р.
227	3 01 159 61 52 5	5	отходы тары бумажной и полимерной в смеси при фасовке молочной продукции	обезвреживание	Тонна	300,00р.
228	1 52 110 01 23 5	5	отходы сумок, мешков, веревки от лесоразработок	обезвреживание	Тонна	300,00р.
229	8 19 100 03 23 5	5	Отходы строительного дерева немиграционные	Утилизация	Тонна	300,00р.
230	4 51 421 21 61 5	5	отходы стекловолоконной изоляции	обезвреживание	Тонна	300,00р.
231	3 41 400 01 20 5	5	отходы стекловолокна	обезвреживание	Тонна	300,00р.
232	7 31 211 62 20 5	5	отходы светотехники с проволочной стекловолоконной оплеткой, оборудованной, обезвоженные методом естественной сушки, практически неопасные	обезвреживание	Тонна	300,00р.
233	3 02 911 12 60 5	5	отходы синтетических волокон при производстве трикотажного полотна	обезвреживание	Тонна	300,00р.
234	3 02 141 04 23 5	5	отходы синтетических нитей и волокон	обезвреживание	Тонна	300,00р.
235	1 14 211 21 30 5	5	отходы сырья	обезвреживание	Тонна	300,00р.
236	4 05 201 11 20 5	5	отходы синтетизированной бумаги с полиэтиленовыми покрытиями немиграционные	обезвреживание	Тонна	300,00р.
237	3 01 343 12 62 5	5	отходы сигаретных фильтров в их производстве	обезвреживание	Тонна	300,00р.
238	3 01 141 11 20 5	5	отходы семян подсолнечника	обезвреживание	Тонна	300,00р.
239	3 06 119 15 30 5	5	отходы роспуска макулатуры и остатков макулатурной массы при производстве бумажной массы	обезвреживание	Тонна	300,00р.
240	1 52 110 06 23 5	5	отходы раскряковки	обезвреживание	Тонна	300,00р.
241	3 02 131 11 23 5	5	отходы прядильных шерстяных	обезвреживание	Тонна	300,00р.
242	4 31 199 91 72 5	5	отходы пропитки изделий из вулканизированной резины немиграционные в смеси	обезвреживание	Тонна	300,00р.
243	2 22 412 11 40 5	5	отходы промывки песком золотосодержащих	обезвреживание	Тонна	300,00р.
244	2 30 120 01 40 5	5	отходы промывки песка при добыче алмазов	обезвреживание	Тонна	300,00р.
245	3 08 110 02 32 5	5	отходы промывки дробленого угля	обезвреживание	Тонна	300,00р.
246	2 31 112 21 30 5	5	отходы промывки глиняных известняков при их обогащении	обезвреживание	Тонна	300,00р.
247	4 34 191 01 20 5	5	отходы продукции из целлофанов немиграционные	обезвреживание	Тонна	300,00р.
248	4 34 199 01 20 5	5	отходы продукции из целлофанов немиграционные	обезвреживание	Тонна	300,00р.
249	4 36 120 01 20 5	5	отходы продукции из стеклообласта немиграционные	обезвреживание	Тонна	300,00р.
250	4 34 191 90 20 5	5	отходы продукции из прочной пластмассы на основе эфирных триоксидов немиграционные	обезвреживание	Тонна	300,00р.
251	4 34 199 02 20 5	5	отходы продукции из полиметилметакрилата (органоэпоксид)	обезвреживание	Тонна	300,00р.

			стекля) неметаллические			
253	4.36.110.01.20.5	5	отходы производства из гидрофобизированных неметаллические	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
253	3.01.295.31.20.5	5	отходы проб пробировальной при производстве катализатора	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
254	9.48.102.11.20.5	5	отходы проб тары, из неметаллических эмалеобразных реактивов, при технологических испытаниях и консервации	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
255	7.10.209.22.33.5	5	отходы приготовления раствора хлорида натрия для регенерации ионно-катионных фильтров при водоочистке, содержащие соединения кальция, магния, железа	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
256	6.18.901.01.20.5	5	отходы при очистке котлов от накипи	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
257	3.01.340.11.60.5	5	отходы при дроблении бракованных снарядов	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
258	3.35.762.31.20.5	5	отходы проксиформальдегида на основе мидраформальдегидной фенолформальдегидной смолы при производстве изделий из них	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
259	4.05.401.01.20.5	5	отходы потребления различных видов картона, кроме черного и коричневого цвета	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
260	4.05.402.01.20.5	5	отходы потребления различных видов белой и цветной бумаги, кроме черного и коричневого цвета	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
261	4.05.403.01.20.5	5	отходы потребления обоевой, газетной, журнальной и других видов бумаги	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
262	4.05.121.01.20.5	5	отходы потребления картона (кроме электротехнического, коричневого и обоевого) с черной-белой и цветной печатью	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
263	4.05.923.51.62.5	5	отходы посуды одноразовой из бумаги и картона ламинированных полиэтиленом, запечатанной газетными средствами	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
264	3.01.179.11.40.5	5	отходы переработки титанового	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
265	2.11.313.01.30.5	5	отходы породы при обогащении углеродного сырья в первичных сепараторах и осадочных машинах	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
266	2.11.311.11.20.5	5	отходы породы при обогащении рудного угля	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
267	4.34.110.04.51.5	5	отходы полиэтиленовой тары неметаллической	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
268	4.34.250.02.20.5	5	отходы полиуретановой пленки неметаллические	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
269	4.34.250.01.20.5	5	отходы полиуретановой пены неметаллические	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
270	4.34.120.04.51.5	5	отходы полипропиленовой тары неметаллической	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
271	3.04.353.11.20.5	5	отходы полиолефиновых листовых, обоевых, затвердевших при производстве обуви	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
272	1.12.221.11.40.5	5	отходы подстилки из древесных опилок и стружки при содержании лошадей практически неопасные	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
273	3.01.154.11.33.5	5	отходы подготовки сырья при производстве кисломолочных продуктов	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
274	6.19.111.01.21.5	5	отходы подготовки (сортировки) угля для дробления	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
275	4.34.110.02.20.5	5	Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее неметаллические	упаковка	Тюмень	300,00р.
276	4.34.141.02.51.5	5	отходы пленки полипропилена и изделий из нее неметаллические	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
277	4.34.120.02.20.5	5	отходы пленки полипропилена и изделий из нее неметаллические	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
278	4.34.151.01.51.5	5	отходы пленки поликарбоната и изделий из нее неметаллические	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
279	4.34.181.02.20.5	5	отходы пленки из полиметилметакрилата неметаллические	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
280	3.01.343.21.30.5	5	отходы пищевых ароматизаторов при производстве табачной продукции	обезвреживание	Тюмень	300,00р.

283	7 42 218 31 40 5	5	отходы пестаной загрузки кондитерского слоя в смеси с твердыми остатками сквашенной хлоридной смеси отходов	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
282	8 21 511 11 40 5	5	Отходы растительно-гуминовой смеси неаграриваемые	Утилизация	Тюмень	300,00р.
283	8 19 100 01 40 5	5	Отходы пестицидов неаграриваемые	Утилизация	Тюмень	300,00р.
284	1 71 158 11 40 5	5	отходы переработки цист рива артемия	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
285	3 02 131 31 20 5	5	отходы переработки в ашана	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
286	3 06 122 04 20 5	5	отходы переработки пеллеты при производстве пергамента (бумаги пергаментной)	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
287	1 11 318 12 20 5	5	отходы паровой обработки грибов с преимущественным содержанием растительных остатков	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
288	1 11 318 11 20 5	5	отходы паровой обработки грибов с преимущественным содержанием грибов	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
289	4 34 110 01 20 5	5	отходы пенополиуретана неаграриваемые	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
290	4 34 141 01 20 5	5	отходы пенопласта на основе полистирола неаграриваемые	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
291	2 11 302 11 20 5	5	отходы очистки флотаций шихтовых вод при добыче угля	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
292	3 57 081 11 40 5	5	отходы очистки сточных из черных и цветных металлов с преимущественным содержанием диоксида хрома	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
293	9 22 114 13 20 5	5	отходы очистки жидкофторолеоидных грузных востков при переработке лома и отходов черных металлов практически неопасные	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
294	3 01 179 01 40 5	5	отходы струбиль и вышек (пластиковых и рессорных)	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
295	7 31 200 01 71 5	5	Отходы от уборки территорий кладбищ, кладбищенские	Обработка	Тюмень	300,00р.
296	3 06 122 05 20 5	5	отходы от резки и сыва бумаги при производстве альюминированной бумаги	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
297	3 01 161 12 40 5	5	отходы от механической очистки зерна	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
298	3 01 182 23 33 5	5	отходы ореховой массы при производстве кондитерских изделий практически неопасные	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
299	8 29 131 11 20 5	5	отходы отлабы древесины, загрязненной битумом	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
300	3 05 111 11 20 5	5	отходы очистки древесины практически неопасные	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
301	4 02 112 11 02 5	5	отходы отходов и прочий текстильных изделий для сферы обслуживания из натуральных и синтетических волокон неаграриваемые	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
302	4 02 141 11 01 5	5	отходы отбросного материала из вискозного волокна неаграриваемые	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
303	7 47 042 21 71 5	5	отходы обезвреживания конденсата: отходы класса I и II методом сухого горения воздуха	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
304	7 47 043 51 71 5	5	отходы обезвреживания конденсата: отходы класса I и II (кроме биологических) вакуумные автоклавированием насыщенные водным паром измельченные, компрессированные, содержащие преимущественно текстиль, резину, бумагу, практически неопасные	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
305	7 47 043 55 71 5	5	отходы обезвреживания конденсата: отходы класса I и II (кроме биологических) вакуумные автоклавированием насыщенные водным паром измельченные, компрессированные, практически неопасные	обезвреживание	Тюмень	300,00р.
306	3 02 119 11 01 5	5	отходы очистки стандартной (включая смеси, приданные отходы и расквашенное сырье) при подготовке и придание текстильных волокон из хлопка	обезвреживание	Тюмень	300,00р.

Подписан на Обезвреживание Топки Ростова  
 03.04.2024г. 02.04.2024г. 03.04.2024г.  
 03.04.2024г. 03.04.2024г. 03.04.2024г.

307	3 02 131 21 23 5	5	отходы нетрадиционные шерстяные	обезвреживание	Тонна	300,00р.
308	3 01 129 21 20 5	5	отходы жидкой массы рыбной продукции при очистке термостатера для котельной	обезвреживание	Тонна	300,00р.
309	3 01 171 15 40 5	5	отходы муки явневной	обезвреживание	Тонна	300,00р.
310	3 01 171 13 40 5	5	отходы муки ржаной	обезвреживание	Тонна	300,00р.
311	3 01 161 21 40 5	5	отходы муки рисно-пшеничной при размоле зерна	обезвреживание	Тонна	300,00р.
312	3 01 171 14 40 5	5	отходы муки просевой	обезвреживание	Тонна	300,00р.
313	3 01 171 11 40 5	5	отходы муки овсяной	обезвреживание	Тонна	300,00р.
314	3 01 171 12 40 5	5	отходы муки гречневой	обезвреживание	Тонна	300,00р.
315	3 57 031 52 32 5	5	отходы мировой очистки газов при лите черных и цветных металлов, содержащие преимущественно диоксид кремния	обезвреживание	Тонна	300,00р.
316	3 48 528 13 30 5	5	отходы мировой газоочистки при производстве битумно-смоляных смесей на основе природного асфальта или битума	обезвреживание	Тонна	300,00р.
317	4 50 411 11 52 5	5	отходы мажонной из битума в картонной упаковке	обезвреживание	Тонна	300,00р.
318	1 11 130 11 40 5	5	отходы механической очистки семян масличных культур трав	обезвреживание	Тонна	300,00р.
319	3 01 140 51 40 5	5	отходы механической очистки семян масличных	обезвреживание	Тонна	300,00р.
320	1 11 128 11 40 5	5	отходы механической очистки зерновых культур в смеси	обезвреживание	Тонна	300,00р.
321	3 04 101 11 30 5	5	отходы механической и физико-химической очистки стоков вод производства натуральной кожи обезвоженные	обезвреживание	Тонна	300,00р.
322	4 52 111 21 72 5	5	отходы мебели деревянной офисной (содержание недревесных материалов не более 10%)	обезвреживание	Тонна	300,00р.
323	1 54 110 01 21 5	5	отходы целлюлозной древесины (длесток, шпалы, обломки стволов)	обезвреживание	Тонна	300,00р.
324	3 01 141 12 20 5	5	отходы льна масличного	обезвреживание	Тонна	300,00р.
325	4 31 121 01 20 5	5	отходы ленты резинотросовой неаграривные	обезвреживание	Тонна	300,00р.
326	2 22 411 21 20 5	5	отходы кузнечного выплавки руд серебряных и золотосодержащих	обезвреживание	Тонна	300,00р.
327	3 01 162 41 30 5	5	отходы красочной палочки	обезвреживание	Тонна	300,00р.
328	3 06 191 11 20 5	5	отходы кристалла при производстве бумаги и картона	обезвреживание	Тонна	300,00р.
329	3 05 305 72 20 5	5	отходы кожи при очистке оборудованной гидроперфорической обработки древесного сырья	обезвреживание	Тонна	300,00р.
330	1 52 110 02 21 5	5	отходы корытины гней	обезвреживание	Тонна	300,00р.
331	3 06 111 05 20 5	5	отходы сортировочные несортированные при подготовке технологической шпалы для выноса трелевочных при их производстве	обезвреживание	Тонна	300,00р.
332	7 43 732 21 73 5	5	отходы воды текстильного при переработке эластичных текстильных изделий	обезвреживание	Тонна	300,00р.
333	3 71 104 13 20 5	5	отходы комплектующих электротехнического назначения при изготовлении элементов электронной аппаратуры и печатных схем (лент)	обезвреживание	Тонна	300,00р.
334	3 02 311 12 01 5	5	отходы древесного волокна при производстве вискозного полотна	обезвреживание	Тонна	300,00р.
335	3 01 343 11 20 5	5	отходы клея шпаклевки при производстве сигаретной продукции	обезвреживание	Тонна	300,00р.
336	3 06 121 41 20 5	5	отходы картона от резки и штамповки	обезвреживание	Тонна	300,00р.
337	4 05 222 11 00 5	5	отходы картона конденсаторного	обезвреживание	Тонна	300,00р.

338	3 34 710 01 30 5	5	отходы шпатель калитры при производстве нитроаммофоски на основе азотистого концентрата	обезвреживание	Тонна	300,00р.
339	3 02 141 03 23 5	5	отходы искусственных нитей и волокон	обезвреживание	Тонна	300,00р.
340	4 02 302 01 52 5	5	отходы изоляционных проводов и кабелей	обезвреживание	Тонна	300,00р.
341	4 34 199 72 50 5	5	отходы изделий из разнородных: металлов, сплавов, полимерных материалов (кроме тары) неметаллические	обезвреживание	Тонна	300,00р.
342	4 02 375 11 60 5	5	отходы изделий из натуральных и смешанных волокон (кроме одежды), текстильных текстильными продуктами	обезвреживание	Тонна	300,00р.
343	3 03 155 12 30 5	5	отходы изготовления и использования резиновых пресс-форм в производстве ювелирных изделий практически неметаллические	обезвреживание	Тонна	300,00р.
344	3 03 155 13 20 5	5	отходы изготовления и использования восковых форм в производстве ювелирных изделий	обезвреживание	Тонна	300,00р.
345	2 31 116 11 30 5	5	отходы коксующих угли из разубоженной породы прокаточного-грануляционного методом	обезвреживание	Тонна	300,00р.
346	2 31 112 01 21 5	5	отходы известняка, доломита и мала в кусковой форме практически неметаллические	обезвреживание	Тонна	300,00р.
347	9 21 721 11 40 5	5	отходы из пылесборников при очистке салона автотранспортных средств	обезвреживание	Тонна	300,00р.
348	3 30 226 01 52 5	5	отходы и брак: туби для упаковки средств косметических из разнородных полимерных материалов и алюминия неметаллические	обезвреживание	Тонна	300,00р.
349	8 20 241 11 40 5	5	отходы известной теплового камер и нитрообъект: асблос при ремонте теплоагрегата	обезвреживание	Тонна	300,00р.
350	3 51 092 12 30 5	5	отходы известной: грубо-осветлителей люминесцентных и осветительных из локальных осветительных сооружений: промышленные стенок металлургических производства	обезвреживание	Тонна	300,00р.
351	3 00 011 45 30 5	5	отходы известной: отстойников механической очистки сточных вод безаэробных машин	обезвреживание	Тонна	300,00р.
352	3 35 161 01 20 5	5	отходы известной: оборудования производства изделий из стеклопластика	обезвреживание	Тонна	300,00р.
353	1 31 071 11 40 5	5	отходы известной: оборудования для хранения зерна и уборки просеяной зерно в смеси	обезвреживание	Тонна	300,00р.
354	3 72 301 21 33 5	5	отходы известной: малых ванн кабельных пласифабрикатов в битумной пропитке при производстве кабельно-проводниковой продукции	обезвреживание	Тонна	300,00р.
355	7 30 515 11 40 5	5	отходы известной: глядельного, сульфидного оборудования	обезвреживание	Тонна	300,00р.
356	3 01 161 45 40 5	5	отходы дробления и смеси камней	обезвреживание	Тонна	300,00р.
357	3 01 161 43 40 5	5	отходы дробления и смеси расстой	обезвреживание	Тонна	300,00р.
358	3 01 161 44 40 5	5	отходы дробления и смеси просеяной	обезвреживание	Тонна	300,00р.
359	3 01 161 41 40 5	5	отходы дробления и смеси осевой	обезвреживание	Тонна	300,00р.
360	3 01 161 42 40 5	5	отходы дробления и смеси гравийной	обезвреживание	Тонна	300,00р.
361	2 30 213 51 30 5	5	отходы дробления и классификации асбестовой руды практически неметаллические	обезвреживание	Тонна	300,00р.
362	8 40 211 12 20 5	5	отходы древесные от заготовки железнодорожных шпал	обезвреживание	Тонна	300,00р.
363	4 04 191 00 22 5	5	отходы древесной щепки (углеводородной стружки)	обезвреживание	Тонна	300,00р.
364	2 33 211 12 20 5	5	отходы древесные (древесные включения) при добыче и агломерации торфа	обезвреживание	Тонна	300,00р.

365	2 22 412 21 20 5	5	отходы дражной разработки россыпных месторождений золота	обезвреживание	Тонна	380,00р.
366	3 01 112 51 20 5	5	отходы доочистки клубнеплодных культур от грунта, камней и испорченных клубней	обезвреживание	Тонна	380,00р.
367	8 11 111 12 49 5	5	Отходы грунта при проведении открытых земляных работ практически безопасные	Утилизация	Тонна	380,00р.
368	7 47 272 11 20 5	5	отходы грунта после микробиологического удаления загрязнений нефтью и нефтепродуктами	обезвреживание	Тонна	380,00р.
369	7 43 732 01 49 5	5	отходы гранулированной резины при переработке отработанных шин	обезвреживание	Тонна	380,00р.
370	8 24 191 11 20 5	5	отходы гипса при ремонтно-строительных работах	обезвреживание	Тонна	380,00р.
371	3 44 111 11 21 5	5	отходы гипса в кусковой форме при производстве хозяйственных и декоративных керамических (фарфоровых) изделий	обезвреживание	Тонна	380,00р.
372	2 31 122 01 21 5	5	отходы гипса в кусковой форме	обезвреживание	Тонна	380,00р.
373	2 92 111 11 20 5	5	отходы галита при проходе подземных горных выработок	обезвреживание	Тонна	380,00р.
374	4 05 122 03 60 5	5	отходы газет	обезвреживание	Тонна	380,00р.
375	7 39 413 11 29 5	5	отходы волос	обезвреживание	Тонна	380,00р.
376	9 41 401 81 10 5	5	отходы водного раствора хлорида натрия при технических испытаниях и измерениях	обезвреживание	Тонна	380,00р.
377	4 02 151 11 60 5	5	отходы веревочно-канатных изделий из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон незагрязненные	обезвреживание	Тонна	380,00р.
378	4 05 122 11 60 5	5	отходы бумажных этикеток	обезвреживание	Тонна	380,00р.
379	3 06 119 35 39 5	5	отходы бумажные, содержащие полимерные материалы, при приготовлении макулатурной массы в производстве бумажной массы	обезвреживание	Тонна	380,00р.
380	3 06 261 11 60 5	5	отходы бумажные производства детских подгузников незагрязненные	обезвреживание	Тонна	380,00р.
381	3 06 262 11 60 5	5	отходы бумажные при производстве туалетной бумаги и бумажных салфеток	обезвреживание	Тонна	380,00р.
382	4 05 949 11 60 5	5	отходы бумаги, загрязненные пылью щебня	обезвреживание	Тонна	380,00р.
383	4 05 291 15 52 5	5	отходы бумаги с полистироловым покрытием в виде ленты-основы самоклеящихся этикеток незагрязненные	обезвреживание	Тонна	380,00р.
384	3 07 122 11 60 5	5	отходы бумаги при изготовлении печатной продукции	обезвреживание	Тонна	380,00р.
385	3 06 121 21 29 5	5	отходы бумаги от резки и штамповки	обезвреживание	Тонна	380,00р.
386	4 05 223 11 60 5	5	отходы бумаги и/или картона электроизоляционных без пропитки незагрязненные	обезвреживание	Тонна	380,00р.
387	7 41 113 11 72 5	5	отходы бумаги и/или картона при сортировке твердых коммунальных отходов	обезвреживание	Тонна	380,00р.
388	4 05 122 02 60 5	5	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	утилизация	Тонна	380,00р.
389	4 05 290 01 29 5	5	отходы бумаги вощеной	обезвреживание	Тонна	380,00р.
390	3 01 226 24 30 5	5	отходы бентонита при осветлении вино-материалов, содержащие виноградные выжимки	обезвреживание	Тонна	380,00р.
391	3 01 124 91 29 5	5	отходы белковой колбасной оболочки в производстве мясной продукции	обезвреживание	Тонна	380,00р.
392	3 01 343 13 61 5	5	отходы ацетатного волокна при производстве фильтров сигаретных	обезвреживание	Тонна	380,00р.
393	3 12 312 11 20 5	5	отходы аэрозоля в его производстве незагрязненные	обезвреживание	Тонна	380,00р.

Выходные на Зенит (Ростов) Topre Россия  
 @614y8240g00D0se0opuh2m1mumaf  
 Страница 19 из 30



422	2 39 328 11 39 5	5	отходы (осадок) механической очистки карьерных и подотвалных сточных вод при добыче алмазов	обезвреживание	Тонна	380,00р.
423	2 22 581 31 39 5	5	отходы (осадок) механической очистки карьерных вод при добыче санитарно-гигиенических руд	обезвреживание	Тонна	380,00р.
424	2 33 821 11 39 5	5	отходы (осадок) механической очистки дренажных вод осушительной сети при добыче торфа	обезвреживание	Тонна	380,00р.
425	2 22 411 81 39 5	5	отходы (осадок) механической очистки дождевых, талых и дренажных вод при добыче руд серебряных и золотосодержащих	обезвреживание	Тонна	380,00р.
426	2 81 321 01 39 5	5	отходы (осадки) очистки вод из горных выработок при добыче апатит-нефелиновых руд	обезвреживание	Тонна	380,00р.
427	2 31 228 31 39 5	5	отходы (осадки) механической и биологической очистки карьерных вод при добыче глины и каолина	обезвреживание	Тонна	380,00р.
428	7 10 110 02 39 5	5	отходы (осадки) водоподготовки при механической очистке природных вод	обезвреживание	Тонна	380,00р.
429	2 11 971 31 72 5	5	отходы (мусор) при уборке горных выработок добычи угля, содержащие преимущественно древесину	обезвреживание	Тонна	380,00р.
430	7 39 955 11 72 5	5	отходы (мусор) от уборки гидротехнических сооружений, акватории и прибрежной полосы водных объектов практически неопасные	обезвреживание	Тонна	380,00р.
431	7 21 811 11 20 5	5	Отходы (грунты) при очистке гидротехнических устройств и водосточной сети дождевой (ливневой) канализации, обезвоженные методом естественной сушки, практически неопасные	Утилизация	Тонна	380,00р.
432	8 11 131 11 20 5	5	отходы (грунты) дноочистительных работ на водных объектах обезвоженные практически неопасные	обезвреживание	Тонна	380,00р.
433	2 33 211 21 23 5	5	отсев растительных остатков (очес) при агломерации торфа	обезвреживание	Тонна	380,00р.
434	2 31 211 21 40 5	5	отсев песчаных частиц крупностью более 5 мм при добыче песка	обезвреживание	Тонна	380,00р.
435	2 11 310 01 49 5	5	отсев каменного угля в виде крошки	обезвреживание	Тонна	380,00р.
436	2 31 112 02 40 5	5	отсев известковых, доломитовых, меловых частиц с размером частиц не более 5 мм практически неопасный	обезвреживание	Тонна	380,00р.
437	2 11 322 11 40 5	5	остаток обезвоживания шламовой пульпы при флотационном обогащении угольного сырья	обезвреживание	Тонна	380,00р.
438	3 01 383 11 23 5	5	остатки табачной мелочи, жмых табачного листа при механической очистке сточных вод производства восстановленного табака	обезвреживание	Тонна	380,00р.
439	3 01 390 01 49 5	5	остатки табачной мелочи, жмых табачного листа	обезвреживание	Тонна	380,00р.
440	3 01 115 11 29 5	5	остатки подсластителей и ароматизаторов при производстве пищевых продуктов	обезвреживание	Тонна	380,00р.
441	1 14 219 11 39 5	5	остатки кормов с раздачных столов кормовых, утратившие потребительские свойства	обезвреживание	Тонна	380,00р.
442	9 19 100 01 20 5	5	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	размещение	Тонна	380,00р.
443	3 01 188 71 39 5	5	осадок флотационной очистки сточных вод производства кормов для домашних животных	обезвреживание	Тонна	380,00р.
444	9 21 751 12 39 5	5	осадок сточных вод мойки автомобильного транспорта практически неопасный	обезвреживание	Тонна	380,00р.
445	7 22 102 02 39 5	5	осадок с песколовок при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод практически неопасный	обезвреживание	Тонна	380,00р.
446	3 06 811 12 39 5	5	осадок с песколовок при механической очистке промышленных сточных вод целлюлозно-бумажного производства	обезвреживание	Тонна	380,00р.
447	3 12 726 21 33 5	5	осадок при промывке цеолитов в их производстве	обезвреживание	Тонна	380,00р.

Подписан на Электронные Торги России  
Итого: 380,00р.  
Страница 21 из 30

448	3 01 233 14 39 5	5	осадок при оклейке вина	обезвреживание	Тонна	380,00р.
449	7 22 125 15 39 5	5	осадок при механической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод обезвреженный практически неопасный	обезвреживание	Тонна	380,00р.
450	3 01 141 55 31 5	5	осадок при гидратации растительных масел в их производстве обводненный	обезвреживание	Тонна	380,00р.
451	7 21 100 02 39 5	5	осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации практически неопасный	обезвреживание	Тонна	380,00р.
452	3 01 157 21 39 5	5	осадок очистки смеси сточных вод производства молочной продукции и хозяйственно-бытовых сточных вод	обезвреживание	Тонна	380,00р.
453	9 21 752 12 39 5	5	осадок очистки (отстоя) сточных вод мойки кузова автотранспортных средств для транспортировки бетонных смесей	обезвреживание	Тонна	380,00р.
454	3 01 242 21 32 5	5	осадок отстоя продукта брожения при производстве пива	обезвреживание	Тонна	380,00р.
455	6 12 101 21 32 5	5	осадок осветления природной воды при обработке коагулянтам на основе сульфата алюминия обводненный	обезвреживание	Тонна	380,00р.
456	6 12 102 11 39 5	5	осадок осветления природной воды при обработке известковым молоком и коагулянтам на основе сульфата железа	обезвреживание	Тонна	380,00р.
457	3 01 135 41 33 5	5	осадок осветления и стабилизации сока в производстве соковой продукции	обезвреживание	Тонна	380,00р.
458	9 64 122 01 39 5	5	осадок нейтрализации серной кислоты природным известняком	обезвреживание	Тонна	380,00р.
459	2 11 288 11 39 5	5	осадок механической очистки сточных вод с отвала вскрышных пород при добыче угля	обезвреживание	Тонна	380,00р.
460	3 06 811 31 39 5	5	осадок механической очистки сточных вод производства бумаги и картона преимущественно из вторичного сырья волокносодержащий (скоп)	обезвреживание	Тонна	380,00р.
461	2 11 289 11 39 5	5	осадок механической очистки смеси шахтных, карьерных, ливневых вод	обезвреживание	Тонна	380,00р.
462	7 29 010 12 39 5	5	осадок механической очистки смеси ливневых и производственных сточных вод, не содержащих специфические загрязнители, практически неопасный	обезвреживание	Тонна	380,00р.
463	2 11 281 11 39 5	5	осадок механической очистки карьерных вод при добыче угля	обезвреживание	Тонна	380,00р.
464	3 01 383 12 39 5	5	осадок механической и биологической очистки сточных вод производства восстановленного табака обезвреженный	обезвреживание	Тонна	380,00р.
465	7 28 625 11 33 5	5	осадок вод и растворов промывки и регенерации фильтров водоподготовки при производстве пара и горячей воды практически неопасный	обезвреживание	Тонна	380,00р.
466	7 22 231 11 33 5	5	осадок биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод обезвреженный с применением флокулянтов практически неопасный	обезвреживание	Тонна	380,00р.
467	7 22 221 12 39 5	5	осадок биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод обезвреженный практически неопасный	обезвреживание	Тонна	380,00р.
468	3 01 132 04 29 5	5	осадок (шлам) земляной от промывки овощей (свеклы, картофеля и т.д.)	обезвреживание	Тонна	380,00р.
469	3 06 851 23 20 5	5	осадок (ил) биологической очистки сточных вод целлюлозно-бумажного производства обезвреженный	обезвреживание	Тонна	380,00р.
470	3 06 851 21 32 5	5	осадок (ил) биологической очистки сточных вод целлюлозно-бумажного производства	обезвреживание	Тонна	380,00р.
471	7 29 021 11 30 5	5	осадок (ил) биологической очистки смеси ливневых и промышленных сточных вод, не содержащих специфические загрязнители	обезвреживание	Тонна	380,00р.

Подписан на Электронные Торги России  
 #b81efg8240g0300e00puh2m1mumab  
 Страница 22 из 30

472	3 06 821 11 39 5	5	осадки механической и биологической очистки сточных вод целлюлозно-бумажного производства и хозяйственно-бытовых сточных вод в смеси обезжелезанные	обезвреживание	Тонна	380,00р.
473	3 02 112 22 23 5	5	орешек чесальный	обезвреживание	Тонна	380,00р.
474	3 02 112 21 23 5	5	орешек трепальный	обезвреживание	Тонна	380,00р.
475	4 01 693 11 20 5	5	ореховая смесь в упаковке из полимерных материалов, утратившая потребительские свойства	обезвреживание	Тонна	380,00р.
476	3 05 230 01 43 5	5	опилки натуральной чистой древесины	обезвреживание	Тонна	380,00р.
477	3 05 291 11 20 5	5	опилки и стружка натуральной чистой древесины несортированные	обезвреживание	Тонна	380,00р.
478	3 05 319 22 49 5	5	опилки и пыль при опилковке и шлифовке листов фанеры и шпона	обезвреживание	Тонна	380,00р.
479	3 05 319 21 49 5	5	опилки и пыль при обрезке листов фанеры и шпона	обезвреживание	Тонна	380,00р.
480	3 02 111 05 23 5	5	окрашки волозна хлопкового	обезвреживание	Тонна	380,00р.
481	4 01 105 12 20 5	5	овощи необработанные, некондиционные	обезвреживание	Тонна	380,00р.
482	3 01 149 52 60 5	5	обтирочный материал, загрязненный подсолнечным маслом	обезвреживание	Тонна	380,00р.
483	9 19 302 21 60 5	5	обтирочный материал, загрязненный нерастворимыми или малорастворимыми в воде неорганическими веществами природного происхождения	обезвреживание	Тонна	380,00р.
484	3 05 220 04 21 5	5	обрезь натуральной чистой древесины	обезвреживание	Тонна	380,00р.
485	3 03 121 01 29 5	5	обрезь кожи при раскрое одежды	обезвреживание	Тонна	380,00р.
486	3 04 311 02 29 5	5	обрезь кож непромового дубления	обезвреживание	Тонна	380,00р.
487	3 04 311 03 29 5	5	обрезь жесткого кожаного товара	обезвреживание	Тонна	380,00р.
488	3 06 121 43 29 5	5	обрезь гофрокартона	обезвреживание	Тонна	380,00р.
489	3 02 992 11 23 5	5	обрезь вальцено-волокной продукции	обезвреживание	Тонна	380,00р.
490	3 03 111 03 23 5	5	обрезки и обрывки шерстяных тканей	обезвреживание	Тонна	380,00р.
491	3 03 111 05 23 5	5	обрезки и обрывки шелковых тканей	обезвреживание	Тонна	380,00р.
492	3 03 111 01 23 5	5	обрезки и обрывки хлопчатобумажных тканей	обезвреживание	Тонна	380,00р.
493	3 03 111 22 23 5	5	обрезки и обрывки тканей из полиэфирного волокна	обезвреживание	Тонна	380,00р.
494	3 03 111 21 23 5	5	обрезки и обрывки тканей из полиамидного волокна	обезвреживание	Тонна	380,00р.
495	3 03 111 23 23 5	5	обрезки и обрывки тканей из полиакрилового волокна	обезвреживание	Тонна	380,00р.
496	3 03 111 09 23 5	5	обрезки и обрывки смешанных тканей	обезвреживание	Тонна	380,00р.
497	3 03 111 04 23 5	5	обрезки и обрывки полшерстяных тканей	обезвреживание	Тонна	380,00р.
498	3 03 111 02 23 5	5	обрезки и обрывки льняных тканей	обезвреживание	Тонна	380,00р.
499	3 35 172 51 60 5	5	обрезки и брак стеклотеплопластика при изготовлении изделий из него	обезвреживание	Тонна	380,00р.
500	3 31 151 02 20 5	5	обрезки вулканизированной резины	обезвреживание	Тонна	380,00р.
501	1 11 115 41 23 5	5	обертка кукурузных початков	обезвреживание	Тонна	380,00р.
502	7 36 100 11 72 5	5	напильные отходы (мусор) кузов и организаций общественного питания практически неопасные	обезвреживание	Тонна	380,00р.
503	4 01 851 11 10 5	5	напитки безалкогольные, утратившие потребительские свойства	обезвреживание	Тонна	380,00р.
504	1 12 911 02 29 5	5	навоз пушных зверей перепревший	обезвреживание	Тонна	380,00р.
505	1 12 410 02 29 5	5	навоз мелкого рогатого скота перепревший	обезвреживание	Тонна	380,00р.

506	1 12 110 02 29 5	5	листья крупного розового цвета перерезанной	обезвреживание	Тонна	390,00р.
507	1 12 210 02 29 5	5	листья класовой перерезанной	обезвреживание	Тонна	390,00р.
508	1 12 501 12 20 5	5	листья дачки животных, содержащихся в вольерах, перерезанной	обезвреживание	Тонна	390,00р.
509	1 12 310 02 29 5	5	листья вербеновой перерезанной	обезвреживание	Тонна	390,00р.
510	1 11 110 01 23 5	5	мякоть	обезвреживание	Тонна	390,00р.
511	7 21 051 11 71 5	5	мусор с остатком дощечной (лиственной) канализации, содержащий преимущественно материалы, отходы которых относятся к V классу опасности	обезвреживание	Тонна	390,00р.
512	7 21 101 02 71 5	5	мусор с остатком разлетевшейся бытового и хозяйственной канализации практически неопасный	обезвреживание	Тонна	390,00р.
513	2 33 101 11 71 5	5	мусор с остатком разлетевшейся механической очистки дренажных вод при добыче торфа, содержащий материалы природного происхождения	обезвреживание	Тонна	390,00р.
514	7 30 110 01 71 5	5	мусор с остатком разлетевшейся при взрыве	обезвреживание	Тонна	390,00р.
515	6 23 100 01 71 5	5	мусор с остатком разлетевшейся гидроэлектростанций	обезвреживание	Тонна	390,00р.
516	8 90 011 11 72 5	5	мусор от строительных и ремонтных работ, содержащий материалы, изделия, отходы которых относятся к V классу опасности	Утилизация	Тонна	390,00р.
517	7 31 210 02 72 5	5	мусор и сено производственных помещений практически неопасный	обезвреживание	Тонна	390,00р.
518	7 31 220 02 72 5	5	мусор и сено от уборки складских помещений практически неопасный	обезвреживание	Тонна	390,00р.
519	1 12 796 11 41 5	5	мука янтарной скорлупы	обезвреживание	Тонна	390,00р.
520	4 01 351 11 30 5	5	мороженое, утраченное потребительские свойства	обезвреживание	Тонна	390,00р.
521	4 01 310 11 33 5	5	молочная продукция, утраченные потребительские свойства	обезвреживание	Тонна	390,00р.
522	4 01 301 01 33 5	5	молоко, утраченные потребительские свойства	обезвреживание	Тонна	390,00р.
523	3 01 305 02 03 5	5	мелкозернистая льняная, зерновая пылеобразная	обезвреживание	Тонна	390,00р.
524	4 05 101 01 60 5	5	мелкозернистая нелигатурная (без битумной пропитки, пропитанная и армированная слюдой), утраченные потребительские свойства, нелигатурная	обезвреживание	Тонна	390,00р.
525	3 08 252 01 49 5	5	мелочь нефтяного класса (отсея)	обезвреживание	Тонна	390,00р.
526	3 08 140 02 49 5	5	мелочь коксовая (отсея)	обезвреживание	Тонна	390,00р.
527	3 01 101 11 30 5	5	меласса (кормовая патока)	обезвреживание	Тонна	390,00р.
528	3 04 111 02 30 5	5	меласса голландская	обезвреживание	Тонна	390,00р.
529	3 01 162 31 30 5	5	меласса пшеничная	обезвреживание	Тонна	390,00р.
530	3 01 162 21 30 5	5	меласса кукурузная	обезвреживание	Тонна	390,00р.
531	3 01 187 11 30 5	5	меласса крупяная	обезвреживание	Тонна	390,00р.
532	3 01 162 11 30 5	5	меласса картофельная	обезвреживание	Тонна	390,00р.
533	3 01 161 33 49 5	5	меласса рисовая	обезвреживание	Тонна	390,00р.
534	3 01 161 36 49 5	5	меласса рисовая	обезвреживание	Тонна	390,00р.
535	3 01 161 35 49 5	5	меласса пшеничная	обезвреживание	Тонна	390,00р.
536	3 01 161 34 49 5	5	меласса просовая	обезвреживание	Тонна	390,00р.
537	3 01 141 21 49 5	5	меласса подсолнечная	обезвреживание	Тонна	390,00р.

472	3 06 821 11 39 5	5	осадки механической и биологической очистки сточных вод целлюлозно-бумажного производства и хозяйственно-бытовых сточных вод в смеси обезжелезены	обезвреживание	Тонна	380,00р.
473	3 02 112 22 23 5	5	орешек чесальный	обезвреживание	Тонна	380,00р.
474	3 02 112 21 23 5	5	орешек трепальный	обезвреживание	Тонна	380,00р.
475	4 01 693 11 20 5	5	ореховая смесь в упаковке из полимерных материалов, утратившая потребительские свойства	обезвреживание	Тонна	380,00р.
476	3 05 230 01 43 5	5	опилки натуральной чистой древесины	обезвреживание	Тонна	380,00р.
477	3 05 291 11 20 5	5	опилки и стружка натуральной чистой древесины несортированные	обезвреживание	Тонна	380,00р.
478	3 05 319 22 49 5	5	опилки и пыль при опилке и шлифовке листов фанеры и шпона	обезвреживание	Тонна	380,00р.
479	3 05 319 21 49 5	5	опилки и пыль при обрезке листов фанеры и шпона	обезвреживание	Тонна	380,00р.
480	3 02 111 05 23 5	5	окраины волона хлопкового	обезвреживание	Тонна	380,00р.
481	4 01 105 12 20 5	5	овощи необработанные, некондиционные	обезвреживание	Тонна	380,00р.
482	3 01 149 52 60 5	5	обтирочный материал, загрязненный подсолнечным маслом	обезвреживание	Тонна	380,00р.
483	9 19 302 21 60 5	5	обтирочный материал, загрязненный нерастворимыми или малорастворимыми в воде неорганическими веществами природного происхождения	обезвреживание	Тонна	380,00р.
484	3 05 220 04 21 5	5	обрезь натуральной чистой древесины	обезвреживание	Тонна	380,00р.
485	3 03 121 01 29 5	5	обрезь кожи при раскрое одежды	обезвреживание	Тонна	380,00р.
486	3 04 311 02 29 5	5	обрезь кож хромового дубления	обезвреживание	Тонна	380,00р.
487	3 04 311 03 29 5	5	обрезь жесткого ковшевого товара	обезвреживание	Тонна	380,00р.
488	3 06 121 43 29 5	5	обрезь гофрокартона	обезвреживание	Тонна	380,00р.
489	3 02 992 11 23 5	5	обрезь вальцово-войлочной продукции	обезвреживание	Тонна	380,00р.
490	3 03 111 03 23 5	5	обрезки и обрывки шерстяных тканей	обезвреживание	Тонна	380,00р.
491	3 03 111 05 23 5	5	обрезки и обрывки шелковых тканей	обезвреживание	Тонна	380,00р.
492	3 03 111 01 23 5	5	обрезки и обрывки хлопчатобумажных тканей	обезвреживание	Тонна	380,00р.
493	3 03 111 22 23 5	5	обрезки и обрывки тканей из полиэфинового волокна	обезвреживание	Тонна	380,00р.
494	3 03 111 21 23 5	5	обрезки и обрывки тканей из полиамидного волокна	обезвреживание	Тонна	380,00р.
495	3 03 111 23 23 5	5	обрезки и обрывки тканей из полиакрилового волокна	обезвреживание	Тонна	380,00р.
496	3 03 111 09 23 5	5	обрезки и обрывки смешанных тканей	обезвреживание	Тонна	380,00р.
497	3 03 111 04 23 5	5	обрезки и обрывки полушерстяных тканей	обезвреживание	Тонна	380,00р.
498	3 03 111 02 23 5	5	обрезки и обрывки льняных тканей	обезвреживание	Тонна	380,00р.
499	3 35 172 51 60 5	5	обрезки и брак стеклоупаковочной тары при изготовлении изделий из него	обезвреживание	Тонна	380,00р.
500	3 31 151 02 20 5	5	обрезки вулканизированной резины	обезвреживание	Тонна	380,00р.
501	1 11 115 41 23 5	5	обертка кукурузных початков	обезвреживание	Тонна	380,00р.
502	7 36 100 11 72 5	5	непищевые отходы (мусор) кухни и организации общественного питания практически неопасные	обезвреживание	Тонна	380,00р.
503	4 01 851 11 10 5	5	напитки безалкогольные, утратившие потребительские свойства	обезвреживание	Тонна	380,00р.
504	1 12 911 02 29 5	5	навоз пушных зверей перепревший	обезвреживание	Тонна	380,00р.
505	1 12 410 02 29 5	5	навоз мелкого рогатого скота перепревший	обезвреживание	Тонна	380,00р.

538	3 01 161 31 49 5	5	луга осыная	обезреживание	Тюмень	100,00р.
538	3 01 161 32 49 5	5	луга срезинная	обезреживание	Тюмень	100,00р.
540	3 02 212 00 23 5	5	лоскут вискозы шерстяных тканей	обезреживание	Тюмень	100,00р.
541	3 02 981 11 23 5	5	лоскут вискозы ткани гладкого переплетения	обезреживание	Тюмень	100,00р.
542	3 02 211 01 23 5	5	лоскут вискозы тканей из хлопковых нитей	обезреживание	Тюмень	100,00р.
543	3 02 220 04 23 5	5	лоскут вискозы тканей из хлопковых волокон	обезреживание	Тюмень	100,00р.
544	3 02 911 11 62 5	5	лоскут вискозы синтетических волокон при производстве трикотажного полотна	обезреживание	Тюмень	100,00р.
545	3 02 981 13 23 5	5	лоскут вискозы полотна плавового гладкого	обезреживание	Тюмень	100,00р.
546	3 02 981 14 23 5	5	лоскут вискозы полотна кружевного	обезреживание	Тюмень	100,00р.
547	3 02 981 12 23 5	5	лоскут вискозы полотна гладкого впитывающего	обезреживание	Тюмень	100,00р.
548	3 02 213 02 23 5	5	лоскут вискозы льняных тканей	обезреживание	Тюмень	100,00р.
549	9 12 101 01 21 5	5	Лом известняк, керамика неоглинистая	Утилизация	Тюмень	100,00р.
550	8 23 201 01 21 5	5	Лом черепица, керамика неоглинистая	Утилизация	Тюмень	100,00р.
551	8 23 101 01 21 5	5	Лом строительного кирпича неоглинистый	Утилизация	Тюмень	100,00р.
552	8 24 211 11 20 5	5	Лом сыпучих кирпичей, камней, блоков при ремонтно-строительных работах	Утилизация	Тюмень	100,00р.
553	9 12 191 01 21 5	5	Лом огнеупорного кирпича неоглинистый	Утилизация	Тюмень	100,00р.
554	8 12 201 01 20 5	5	Лом керамичекой посуды от скола и разборки изделий	Утилизация	Тюмень	100,00р.
555	4 51 101 00 20 5	5	Лом изделий из стекла	Утилизация	Тюмень	100,00р.
556	4 62 100 02 21 5	5	лом и отходы чугунные в кусковой форме неоглинистые	Утилизация	Тюмень	100,00р.
557	4 62 200 01 51 5	5	лом и отходы стальные изделий неоглинистые	Утилизация	Тюмень	100,00р.
558	4 34 101 01 51 5	5	лом и отходы изделий из полиэтилентерефталата неоглинистые	обезреживание	Тюмень	100,00р.
559	4 34 110 03 51 5	5	Лом и отходы изделий из полиэтилена неоглинистые (кроме тары)	Утилизация	Тюмень	100,00р.
560	4 34 981 21 72 5	5	лом и отходы изделий из полистилена и полиэтилентерефталата в смеси неоглинистые	обезреживание	Тюмень	100,00р.
561	4 34 141 03 51 5	5	лом и отходы изделий из полипропилена неоглинистые	обезреживание	Тюмень	100,00р.
562	4 34 120 03 51 5	5	лом и отходы изделий из полипропилена неоглинистые (кроме тары)	обезреживание	Тюмень	100,00р.
563	4 34 161 01 51 5	5	лом и отходы изделий из поликарбоната неоглинистые	обезреживание	Тюмень	100,00р.
564	4 34 171 01 20 5	5	лом и отходы изделий из полиамидов неоглинистые	обезреживание	Тюмень	100,00р.
565	4 34 142 01 51 5	5	лом и отходы изделий из акрилонитрилбутилдвинстирола (пластик АБД.) неоглинистые	обезреживание	Тюмень	100,00р.
566	4 62 200 01 51 5	5	лом и отходы заготовок и изделий из алюминия неоглинистые (кроме лома электротехнических изделий)	Утилизация	Тюмень	100,00р.
567	4 62 200 03 21 5	5	лом и отходы алюминия в кусковой форме неоглинистые	Утилизация	Тюмень	100,00р.
568	8 22 301 01 21 5	5	Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	Утилизация	Тюмень	100,00р.
569	8 30 100 01 71 5	5	лом дорожных плиточных автомобильных дорог (кроме отходов битума и асфальтовых покрытий)	обезреживание	Тюмень	100,00р.
570	8 21 101 01 21 5	5	Лом бортовых камней, булыжников, булыжных камней и прочие отходы изделий из природного камня	Утилизация	Тюмень	100,00р.
571	8 22 201 01 21 5	5	Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	Утилизация	Тюмень	100,00р.

573	4 02 200 05 51 5	5	лам алюминиевые фольга из-под напитков	упаковка	Тонна	300,00р.
573	4 33 120 01 51 5	5	ленты конвейерные, проводные ремни, утратившие потребительские свойства, неагрессивные	обезреживание	Тонна	300,00р.
574	4 56 215 21 52 5	5	ленты алюминиевые на основе из натуральных материалов обработанные	обезреживание	Тонна	300,00р.
575	4 02 411 00 52 5	5	Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	Гашение	Тонна	300,00р.
576	7 36 131 11 52 5	5	кофейные капсулы обработанные	обезреживание	Тонна	300,00р.
577	3 02 121 11 23 5	5	ножи льдочная	обезреживание	Тонна	300,00р.
578	3 02 121 12 23 5	5	ножи зубчатые вилочные	обезреживание	Тонна	300,00р.
578	3 01 131 02 20 5	5	ножочки подковы	обезреживание	Тонна	300,00р.
580	4 01 721 11 52 5	5	корма для животных в разнородной упаковке, утратившие потребительские свойства	обезреживание	Тонна	300,00р.
581	3 05 111 15 20 5	5	кора с примесью земли при транспортировке, хранили, которая древесно практически безопасна	обезреживание	Тонна	300,00р.
582	3 02 212 01 23 5	5	кварцы приехи шестовых волокон	обезреживание	Тонна	300,00р.
583	3 02 220 02 23 5	5	кварцы приехи хлопчатых волокон	обезреживание	Тонна	300,00р.
584	3 01 131 03 29 5	5	кожура фруктовая	обезреживание	Тонна	300,00р.
585	4 31 131 12 52 5	5	ксерокс растительные офисные, утратившие потребительские свойства, практически неопасные	обезреживание	Тонна	300,00р.
586	3 01 245 11 49 5	5	кисель, суп, обработанный при фильтрации сока	обезреживание	Тонна	300,00р.
587	3 03 510 03 23 5	5	китильная обреш (строка)	обезреживание	Тонна	300,00р.
588	4 01 101 01 52 5	5	кислоты щелочные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	обезреживание	Тонна	300,00р.
588	3 01 217 11 51 5	5	картон фильтровальный, обработанный при фильтрации дистиллированных алкогольных напитков на основе растительного сырья	обезреживание	Тонна	300,00р.
589	3 01 226 15 51 5	5	картон фильтровальный, обработанный при фильтрации винного кулака	обезреживание	Тонна	300,00р.
589	3 01 295 11 60 5	5	картон фильтровальный обработанный при производстве безалкогольных напитков	обезреживание	Тонна	300,00р.
592	4 05 122 01 60 5	5	использованные книги, журналы, брошюры, проспекты, каталоги	обезреживание	Тонна	300,00р.
593	7 30 211 01 20 5	5	использованные лампы обработанные при водоподготовке	обезреживание	Тонна	300,00р.
594	7 22 200 02 30 5	5	из стабильированный биологически опасный сооруженной хозяйственно-бытовых и смешанных стоков вод	обезреживание	Тонна	300,00р.
595	1 11 981 11 30 5	5	из от известной сорсительных каналов системы мембранной мемель	обезреживание	Тонна	300,00р.
596	8 40 051 12 20 5	5	исходки лабораторные из минеральных неметаллических материалов, обработанные при тестировании испытанием и измерениях, практически неопасные	обезреживание	Тонна	300,00р.
597	3 01 101 16 30 5	5	инвентарный плем при очистке свиноубойного сала и сканном производстве	обезреживание	Тонна	300,00р.
598	6 11 300 02 20 5	5	каллоидная смесь от сжигания углей при гидродавлении жидк-уноса и топливных жидкостях практически неопасная	обезреживание	Тонна	300,00р.
598	6 11 400 02 20 5	5	каллоидная смесь от сжигания углей практически неопасная	обезреживание	Тонна	300,00р.
600	6 11 900 04 40 5	5	жидк от сжигания торфа практически неопасная	обезреживание	Тонна	300,00р.
601	6 11 910 02 40 5	5	жидк от сжигания дуги расовой	обезреживание	Тонна	300,00р.
602	7 42 213 12 32 5	5	жидк от сжигания хлоридных отходов при мойке очистке дренажных газов	обезреживание	Тонна	300,00р.

603.	742 211 12 49 5	5	зол от сжигания пород древесины: отходов и осадков очистки сточных вод целлюлозно-бумажного производства, содержащая преимущественно диоксид кремния	обезвреживание	Тонна	300,00р.
604.	742 241 11 20 5	5	зол от сжигания древесины: отходов производства клееной фанеры, ценов, древесных плит и панелей	обезвреживание	Тонна	300,00р.
605.	6 11 900 02 40 5	5	зол от сжигания древесного топлива практически неопасная	обезвреживание	Тонна	300,00р.
606.	747 391 11 40 5	5	Зол от высокотемпературного термического обезвреживания отходов в крематории практически неопасная	Фильтрация	Тонна	300,00р.
607.	1 11 120 05 40 5	5	зерноотходы ячменя	обезвреживание	Тонна	300,00р.
608.	1 11 120 13 40 5	5	зерноотходы кукурузы	обезвреживание	Тонна	300,00р.
609.	1 11 120 12 40 5	5	зерноотходы тритикале	обезвреживание	Тонна	300,00р.
610.	1 11 120 01 40 5	5	зерноотходы твердой пшеницы	обезвреживание	Тонна	300,00р.
611.	1 11 120 08 40 5	5	зерноотходы сорго	обезвреживание	Тонна	300,00р.
612.	1 11 120 06 40 5	5	зерноотходы рожь	обезвреживание	Тонна	300,00р.
613.	1 11 120 14 40 5	5	зерноотходы прочих зерновых культур	обезвреживание	Тонна	300,00р.
614.	1 11 120 15 40 5	5	зерноотходы прочих зернобобовых культур (кроме бобовых сушеных)	обезвреживание	Тонна	300,00р.
615.	1 11 120 09 40 5	5	зерноотходы проса	обезвреживание	Тонна	300,00р.
616.	1 11 120 07 40 5	5	зерноотходы овса	обезвреживание	Тонна	300,00р.
617.	1 11 120 03 40 5	5	зерноотходы мягкой пшеницы	обезвреживание	Тонна	300,00р.
618.	1 11 120 03 40 5	5	зерноотходы ячменя	обезвреживание	Тонна	300,00р.
619.	1 11 120 04 40 5	5	зерноотходы кукурузы	обезвреживание	Тонна	300,00р.
620.	1 11 120 11 40 5	5	зерноотходы гречихи	обезвреживание	Тонна	300,00р.
621.	3 01 211 01 30 5	5	зернокартофельная барда	обезвреживание	Тонна	300,00р.
622.	3 01 240 02 40 5	5	зерновая оболочка солода	обезвреживание	Тонна	300,00р.
623.	3 01 103 22 40 5	5	зерно кофе некондиционное	обезвреживание	Тонна	300,00р.
624.	1 52 110 03 23 5	5	железо, древесная	обезвреживание	Тонна	300,00р.
625.	3 01 101 13 30 5	5	железо свинцовый свинцовый	обезвреживание	Тонна	300,00р.
626.	3 01 101 15 20 5	5	железо свинцовый протективный	обезвреживание	Тонна	300,00р.
627.	3 01 101 14 30 5	5	железо свинцовый отжигный	обезвреживание	Тонна	300,00р.
628.	3 01 141 34 20 5	5	железо ртутный	обезвреживание	Тонна	300,00р.
629.	3 01 141 31 20 5	5	железо подсиничный	обезвреживание	Тонна	300,00р.
630.	3 01 141 32 20 5	5	железо льняной	обезвреживание	Тонна	300,00р.
631.	3 01 141 35 40 5	5	железо кукурузный	обезвреживание	Тонна	300,00р.
632.	3 01 141 33 20 5	5	железо горчичный	обезвреживание	Тонна	300,00р.
633.	4 01 661 13 33 5	5	жировая продукция на основе растительных и животных жиров в полимеризованной упаковке, утратившая потребительские свойства	обезвреживание	Тонна	300,00р.
634.	3 01 179 04 10 5	5	дрожжи хлебопекарные отработанные	обезвреживание	Тонна	300,00р.
635.	3 01 240 07 30 5	5	дрожжи пивные отработанные	обезвреживание	Тонна	300,00р.
636.	3 01 251 12 32 5	5	дрожжевые осадки при осветлении пива и его производстве	обезвреживание	Тонна	300,00р.

Страница 17 из 20

617	3 01 220 04 29 5	5	дрожжевые осадки сточные	обезвреживание	Тонна	300,00р.
618	3 01 220 03 39 5	5	дрожжевые осадки зацели	обезвреживание	Тонна	300,00р.
619	3 01 113 24 49 5	5	дробленые частицы кофеинот-полуфабриката	обезвреживание	Тонна	300,00р.
640	3 01 240 06 29 5	5	дробина злаковая	обезвреживание	Тонна	300,00р.
641	3 01 240 05 29 5	5	дробина хлопчатая (хлопчат)	обезвреживание	Тонна	300,00р.
642	8 11 100 01 49 5	5	Грунт, образовавшийся при проведении земляных работ, не загрязненный опасными веществами	Утилизация	Тонна	300,00р.
643	3 01 220 01 39 5	5	гребки концентратные	обезвреживание	Тонна	300,00р.
644	2 00 120 01 40 5	5	гранитно-глиняные вскрытые породы практически неопасные	обезвреживание	Тонна	300,00р.
645	2 01 129 11 39 5	5	горная порода, извлеченная при бурении, связанная с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением естественной водной суспензии	обезвреживание	Тонна	300,00р.
646	3 05 220 01 21 5	5	горыль из натуральной чистой древесины	обезвреживание	Тонна	300,00р.
647	3 01 162 22 49 5	5	гашен кукурузный	обезвреживание	Тонна	300,00р.
648	3 01 305 11 32 5	5	гидрирование суспензия при протравливании суспензий и ароматизаторов в производстве табачных изделий	обезвреживание	Тонна	300,00р.
649	2 00 130 01 39 5	5	глиняные вскрытые породы практически неопасные	обезвреживание	Тонна	300,00р.
650	2 32 210 02 39 5	5	глинясто-сланцевые глины	обезвреживание	Тонна	300,00р.
651	2 32 210 01 49 5	5	глиняные отходы	обезвреживание	Тонна	300,00р.
652	3 01 131 01 29 5	5	высокотехнологичные и вторичные	обезвреживание	Тонна	300,00р.
653	3 01 220 02 29 5	5	высокотехнологичные	обезвреживание	Тонна	300,00р.
654	3 01 132 01 29 5	5	высокотехнологичные	обезвреживание	Тонна	300,00р.
655	4 05 218 14 52 5	5	втулки булавочные, обработанные канцерогенными, утратившие потребительские свойства	обезвреживание	Тонна	300,00р.
656	9 22 528 11 39 5	5	вставки контактные графитовые теплообменников маломощностного электродвигательного состава обработанные	обезвреживание	Тонна	300,00р.
657	2 22 211 09 39 5	5	вскрытые, скальные породы, отсыпная при добыче марганцевых сульфидных руд полуострова Таймыр практически неопасные	обезвреживание	Тонна	300,00р.
658	2 00 190 09 39 5	5	вскрытые породы в смеси практически неопасные	обезвреживание	Тонна	300,00р.
659	2 39 211 11 39 5	5	вскрытые и выщелоченные породы при добыче асбестовой руды	обезвреживание	Тонна	300,00р.
660	2 11 211 01 39 5	5	вскрытые пустые породы при проходке стволов шахт добычи угля	обезвреживание	Тонна	300,00р.
661	2 02 100 01 39 5	5	вскрытые пустые породы при проходке стволов шахт добычи калийных солей	обезвреживание	Тонна	300,00р.
662	2 22 111 21 39 5	5	вскрытые породы слабоинтеркалированные при добыче марганцевых руд открытым способом	обезвреживание	Тонна	300,00р.
663	2 00 161 21 39 5	5	вскрытые породы руды при проведении вскрышных работ гидромеханическим способом	обезвреживание	Тонна	300,00р.
664	2 11 111 11 39 5	5	вскрытые породы при добыче угля открытым способом	обезвреживание	Тонна	300,00р.
665	2 02 100 02 39 5	5	вскрытые выщелоченные породы при проходке стволов шахт добычи калийных солей	обезвреживание	Тонна	300,00р.
666	3 02 111 02 23 5	5	вкладыши износостойкие	обезвреживание	Тонна	300,00р.



696	3 01 181 11 20 5	5	Бой свеклы	обезвреживание	Тонна	380,00р.
697	3 46 200 01 20 5	5	Бой бетонных изделий	утилизация	Тонна	380,00р.
698	7 25 612 11 20 5	5	биомасса эйхорнии отработанная при доочистке дождевых (ливневых) сточных вод обезвоженная	обезвреживание	Тонна	380,00р.
699	4 31 120 02 51 5	5	Бельтинг из вулканизированной резины, утративший потребительские свойства, загрязненный	обезвреживание	Тонна	380,00р.
700	3 01 241 21 31 5	5	Белковый фильтр при производстве пива	обезвреживание	Тонна	380,00р.
701	3 01 240 08 29 5	5	Белковый отстой (прессованный)	обезвреживание	Тонна	380,00р.
702	4 56 100 01 51 5	5	абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	размещение	Тонна	380,00р.
703	3 57 191 32 42 5	5	пыль очистки газов при литье черных металлов, содержащая преимущественно диоксид кремния	утилизация	Тонна	380,00р.
704	3 57 150 11 49 5	5	песок формовочный горелый отработанный практически безопасный	утилизация	Тонна	380,00р.

**Заказчик:**  
Общество с ограниченной  
ответственностью «ЭКОТРАНС»

Генеральный директор

В.В. Завгородний

**Исполнитель:**  
Общество с ограниченной ответственностью  
«Экотранс-про»

Генеральный директор

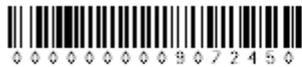
М. Д. Рюмин

Подписан на Электронные Торги России  
dbf8e1g8240g0000o0opu42m1m1m1aB  
Страница 30 из 30

30

<b>Документ подписан электронной подписью на Электронные Торги России</b>		Идентификатор документа dbf8e1g8240g0000o0opu42m1m1m1aB	
		Номер договора	24/03/2023-нт
		Дата заключения договора	24.03.2023
Подпись поставщика (исполнителя, подрядчика)	Владелец сертификата: организация, сотрудник ООО "ЭКОТРАНС-ПРО" Рюмин Максим Дмитриевич, ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР	Серийный номер сертификата 1BA906D00CBAE90BC438DD629DAB3C06	Дата и время подписания 22.03.2023 13:21 MSK Подпись соответствует файлу документа
Подпись заказчика	ООО "ЭКОТРАНС" Завгородний Валерий Всеволодович, ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР	43DAA70D4AAE96AF406889B77E7187A5	24.03.2023 16:29 MSK Подпись соответствует файлу документа
Номер процедуры 0025123003DP   32312166704			

Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере  
природопользования по Ростовской области и Республике Калмыкия  
(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку  
из реестра лицензий)  
344090, ОБЛАСТЬ РОСТОВСКАЯ, ГОРОД РОСТОВ-НА-ДОНУ, ПРОСПЕКТ СТАЧКИ,  
ДОМ 200/1, КОРПУС 3,  
grnb1@grn.gov.ru, (863)210-16-08  
(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального  
органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)



0 0 0 0 0 0 0 0 0 8 0 7 2 4 5 0



Выписка из реестра лицензий № 57119  
по состоянию на 11:00:26 01.06.2023 МСК

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: Л020-00113-61/00103421

3. Дата предоставления лицензии: 01.06.2023

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭКОТРАНС-ПРО",  
ООО "ЭКОТРАНС-ПРО", Общество с ограниченной ответственностью,  
Ростовская область, м.р-н Неклиновский, с.п. Покровское, с. Покровское, тер.  
промзона МЭОК 1, стр 1, 1206100001403

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения) филиала иностранного юридического

2

лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица: -

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, а также иные сведения, предусмотренные пунктом 5 части 2 статьи 21 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:

6164130377

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

1. Ростовская область, Неклиновский район, 2,3 км южнее с. Покровское (кадастровый номер 61:26:0600006:1404)

2. Ростовская область, Неклиновский район, с. Покровское, промзона МЭОК №1

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

Обезвреживание отходов II, III, IV классов опасности

Обработка отходов IV классов опасности

Размещение отходов IV классов опасности

Сбор отходов II, III, IV классов опасности

Транспортирование отходов II, III, IV классов опасности

Утилизация отходов IV классов опасности

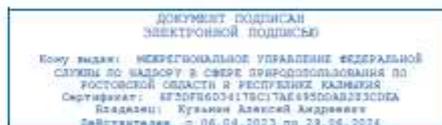
10. Номер и дата приказа (распоряжения) лицензирующего органа:

130-РД-06 от 01.06.2023

11. Дополнительная информация отсутствует

(иные сведения)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.



Руководитель

(подпись уполномоченного лица)

Кузьмин Алексей Андреевич

(И.О.Фамилия уполномоченного лица)