



**ПЛАН
ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ
РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ
НА ОТВОДЕ «МОРСКОЙ ПОРТ «ПРИМОРСК» -
РПК – «ВЫСОЦК» ЛУКОЙЛ-II»**

**на море в акватории Ниемельского пролива
и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»**

Книга III

Оценка воздействия на окружающую среду

Приложения

**Ленинградская область, Выборгский район, г. Высоцк
2024**

**ПЛАН
ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ
РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ
НА ОТВОДЕ «МОРСКОЙ ПОРТ «ПРИМОРСК» -
РПК – «ВЫСОЦК» ЛУКОЙЛ-П»**

**на море в акватории Ниемельского пролива и
пролива Монолон-Салми в зоне ответственности
ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»**

Книга III

Оценка воздействия на окружающую среду

Приложения

**Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»**



А.В. Махнев

**Ленинградская область, Выборгский район, г. Высоцк
2024**

*План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»*

**Состав документации «План предупреждения и ликвидации разливов
нефти и нефтепродуктов на отводе «Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк»
Лукойл-П» на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-
Салми в зоне ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»**

№ п/п	Книга	Наименование
1	I	План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе «Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» Лукойл-П» на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс». Основная часть
2	II	План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе «Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» Лукойл-П» на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс». Оценка воздействия на окружающую среду. Основная часть
3	III	План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе «Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» Лукойл-П» на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс». Оценка воздействия на окружающую среду. Приложения.

СОДЕРЖАНИЕ

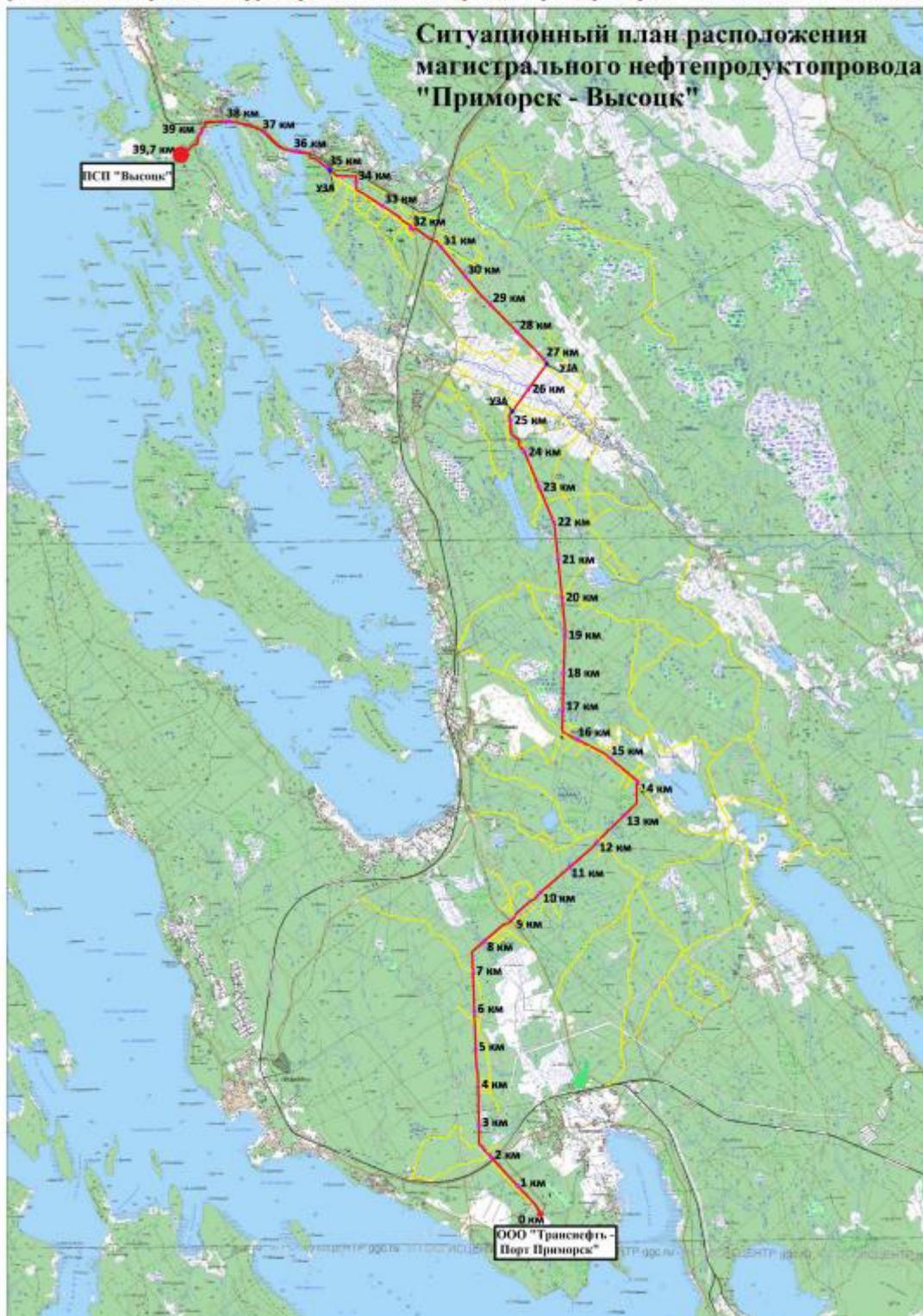
ПРИЛОЖЕНИЕ 1	5
ПРИЛОЖЕНИЕ А	6
ПРИЛОЖЕНИЕ Б	115
ПРИЛОЖЕНИЕ В	119
ПРИЛОЖЕНИЕ Г	137
ПРИЛОЖЕНИЕ Д	141
ПРИЛОЖЕНИЕ Е	163
ПРИЛОЖЕНИЕ Ж	175
ПРИЛОЖЕНИЕ И	229

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

(Графическое)

Ситуационная карта-схема района расположения ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»

Приложение №8 к технологическому регламенту по эксплуатации и техническому обслуживанию участка магистрального трубопровода «Отвод морской порт «Приморск» - РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П»



*План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»*

ПРИЛОЖЕНИЕ А

(Текстовое)

Технологический регламент

Приложение к приказу
ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»
от «01» марта № 113

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ РЕГЛАМЕНТ
по эксплуатации и техническому обслуживанию участка
магистрального трубопровода
«Отвод морской порт «Приморск» - РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П»

СОДЕРЖАНИЕ

1. Термины и сокращения	3
2. Вводные положения.	6
3. Технические характеристики МНПП, оборудования площадочных сооружений и свойства перекачиваемого продукта.....	7
3.1. Технические характеристики МНПП.	7
3.2. Состав сооружений МНПП.....	9
3.3. Узел запуска СОД.....	10
3.4. Узел приема СОД.....	10
3.5. Узел фильтров грязеуловителей, узел с предохранительными устройствами.	11
3.6. СИКН.	11
3.7. Емкости для аварийного сброса продукта и дренажа.	12
3.8. Характеристика основных и вспомогательных участков технологических трубопроводов ПСП «Высоцк».....	12
3.9. Технические устройства для защиты от коррозии МНПП.	13
3.10. Паспортные характеристики технических устройств.	15
4. Энергоснабжение и нормы расхода энергоресурсов.....	25
5. Свойства перекачиваемого продукта.....	27
6. Технологические режимы процесса транспортирования нефтепродукта по МНПП и схемы.	29
7. Автоматизация процесса.	30
8. Система обнаружения утечек.	35
9. Комплекс технических средств охраны.	35
10. Перечень и характеристики наиболее опасных участков МНПП.....	36
10.1. Сближение МНПП с объектами инфраструктуры.	36
10.2. Переходы через автомобильные дороги.....	38
10.3. Переходы через железные дороги.....	42
10.4. Пересечения с существующими коммуникациями.	44
10.5. Переходы через водные преграды.....	47
11. Порядок контроля и управления технологическим процессом.	52
12. Порядок приема, сдачи и учета перекачиваемых нефтепродуктов.	52
13. Плановые ТОР объектов МНПП «Приморск – Высоцк».	54
14. Безопасная эксплуатация производства.	58
15. Порядок контроля за герметичностью (целостностью) трубопроводов и оборудования МНПП	70
15.1 Порядок обнаружения утечек.....	70
15.2. Порядок контроля за герметичностью.....	71
15.3. Техническое освидетельствование МНПП (диагностика).	74
16. Перечень обязательных инструкций.....	81
17. Охрана объекта	82
18. Перечень нормативно-технической документации.....	83
19. Перечень мер по обеспечению информационной безопасности	85
Приложение № 1 - Сжатый продольный профиль линейной части МНПП	
Приложение № 2 - Технологическая схема линейной части МНПП	
Приложение № 3 - Профиль подводных переходов через проливы Ниемельский и Монолон-Салми	
Приложение № 4 - Профиль подводного перехода через р. Гороховка ПК252+82-ПК268+18	
Приложение № 5 - Технологическая схема узла пуска	
Приложение № 6 - Технологическая схема ПСП "Высоцк"	
Приложение № 7 - Матрица рисков и контрольных процедур	
Приложение № 8 - Ситуационный план расположения МНПП	

1. Термины и сокращения

АВР	– аварийно-восстановительные работы
АД	– автомобильная дорога
АЗ	– аварийный запас
АСТУЭ	– автоматизированная система технического учета энергоресурсов
АР	– аварийный ремонт
АРМ	– автоматизированное рабочее место
АСУ ТП	– автоматизированная система управления технологическими процессами
БКНС	– блочная кустовая насосная станция
ВИК	– визуальный и измерительный контроль
ВИП	– внутритрубный инспекционный прибор
ВТД	– внутритрубное диагностирование
ДЭС	– дизельная электростанция
ЕДДС	– единая дежурная диспетчерская служба
DN	– диаметр условного прохода
ЖД	– железная дорога
комплекс ИТСО	– комплекс инженерно-технических средств охраны
КЗ СОД	– камера запуска средств очистки и диагностики
КИП	– контрольно-измерительные пункты
КП СОД	– камера приёма средств очистки и диагностики
КР	– капитальный ремонт
ЛЗ	– линейная задвижка
ЛНА	– локальный нормативный акт
ЛЧ	– линейная часть
ЛТМ	– линейная телемеханика
ЛЭП	– линия электропередач
ЛЭУ	– линейно-эксплуатационный участок
ММПМ	– метод магнитной памяти металла
МНПП	– участок магистрального трубопровода «Отвод морской порт «Приморск» - РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П»
МНС	– магистральная насосная станция
МПСА	– микропроцессорная система автоматизации
МТТ	– магистральный трубопроводный транспорт

MFL	– магнитный дефектоскоп MFL
МЧС России	– Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий
НАСФ	– нештатное аварийно-спасательное формирование
НД	– нормативная документация
НК	– неразрушающий контроль
НП	– нефтепродукт
НТД	– нормативно-техническая документация
ОДУ	– оперативно-диспетчерский участок
ОПО	– опасный производственный объект
ОС	– окружающая среда
ОТ	– охрана труда
ОТМ	– организационно-технические мероприятия
ПБ	– промышленная безопасность
ПК	– пикет
ПКУ	– пункт контроля и управления
ПЛАРН	– план ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов
ПМЛА	– план мероприятий по ликвидации и локализации последствий аварий
ПУЭ	– правила эксплуатации электроустановок
ПП	– подводный переход
ППМТ	– подводный переход магистрального трубопровода
ПМТ	– переход магистрального трубопровода
ППР	– план производства работ
ПСП	– приёмо-сдаточный пункт
ПТЭ	– правила технической эксплуатации
р., р.р.	– река или речка, реки или речки
РК	– радиографический контроль
РД	– руководящий документ
РЗА	– релейная защита и автоматика
Ростехнадзор	– Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
РН	– условное давление
РП	– резервуарный парк
РПО	– работы повышенной опасности

РФ	– Российская Федерация
СА	– система автоматизации
СД	– ультразвуковой дефектоскоп «Ультраскан СД»
СИКН	– система измерений количества и показателей качества нефтепродукта
СКЗ	– станция катодной защиты
СМИС	– система мониторинга и управления инженерными системами
СНиП	– строительные нормы и правила
СОД	– средства очистки и диагностирования
СППК	– сбросной предохранительный пружинный клапан
СТУ	– специальные технические условия
ТМ	– телемеханика
ТО	– техническое обслуживание
ТОР	– техническое обслуживание и ремонт
ТР	– текущий ремонт
ТС	– техническое состояние
ТУ	– технические условия
ЦДП	– центральный диспетчерский пункт
ЦСПА	– централизованная система противоаварийной автоматики
ФГУ	– фильтр-грязеуловитель
ФЗ	– федеральный закон
ХАЛ	– химико-аналитическая лаборатория
ЩСУ	– щит станций управления
УЗА	– устройство заземляющее автоматическое
УЗК	– ультразвуковой контроль
УТЗ	– учебно-тренировочные занятия
ЭХЗ	– электрохимическая защита от коррозии
WM	– ультразвуковой дефектоскоп «Ультраскан WM»

2. Вводные положения.

Настоящий Технологический регламент по эксплуатации и техническому обслуживанию участка магистрального трубопровода «Отвод морской порт «Приморск» - РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П» (далее – Регламент) является нормативно-техническим документом, определяющим порядок эксплуатации и организации транспортировки дизельного топлива по участку магистрального трубопровода «Отвод морской порт «Приморск» - РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П», и предназначен для решения задач безопасного и надежного ведения технологического процесса.

Выявленные существенные риски и покрывающие их контрольные процедуры в соответствии с Положением по внутреннему контролю в ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» изложены в Матрице рисков и контрольных процедур, являющейся приложением № 7 к настоящему Регламенту.

Цель Регламента – обеспечение устойчивого ведения технологического процесса перекачки дизельного топлива с высокими технико-экономическими показателями.

Задача Регламента – обеспечение безопасной эксплуатации и обслуживания участка магистрального трубопровода «Отвод морской порт «Приморск» - РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П» в соответствии с проектными решениями, условиями работы МНПП и требованиями законодательства Российской Федерации.

Регламент регулирует эксплуатацию и техническое обслуживание участка магистрального трубопровода «Отвод морской порт «Приморск» - РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П». Началом МНПП является точка подключения к технологическому трубопроводу нефтебазы № 2 ООО «Транснефть - Порт Приморск» у запорной арматуры технологической № 622э, расположенной с левой стороны от подъездной автодороги к морскому порту «Приморск».

Конечной точкой подключения МНПП к технологическому трубопроводу ООО «РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П» является изолирующая вставка, установленная за узлом запорной арматуры технологической № 8-1.

Срок действия Регламента - 5 лет.

Регламент пересматривается:

- по истечении срока его действия;
- в случае изменения проектной документации, требований промышленной безопасности, параметров ведения технологического процесса или в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в области промышленной безопасности;
- при внесении принципиальных изменений в технологическую схему и в режимы работы объектов участка магистрального трубопровода «Приморск» - РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ- П».

Ответственность за актуализацию настоящего Регламента возлагается на структурное подразделение ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» (далее также - Общество) по направлению технической эксплуатации объектов.

3. Технические характеристики МНПП, оборудования площадочных сооружений и свойства перекачиваемого продукта

Наименование объекта: «Отвод морской порт «Приморск» - РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П».

Назначение объекта: прием дизельного топлива из резервуарного парка нефтебазы № 2 ООО «Транснефть –порт Приморск» для транспортировки по нефтепродуктопроводу до резервуарного парка ООО «РПК-Высоцк-«ЛУКОЙЛ-П».

Дата ввода в эксплуатацию объекта: 10.02.2016

3.1. Технические характеристики МНПП.

Протяженность трубопровода - 39,422 км.

Номинальный диаметр трубопровода - DN 350 мм.

Номинальное давление - PN 6,3 МПа.

Сведения о проектной мощности объекта (годовые объемы перекачки дизельного топлива):

1 этап - 1,5 млн. т/год;

2 этап - 3,0 млн. т/год;

3 этап - 5,0 млн. т/год.

Перекачиваемый продукт - топливо дизельное ЕВРО по ГОСТ 32511-2013 «Топливо дизельное ЕВРО. Технические условия» (далее - ГОСТ 32511-2013).

Коэффициент неравномерности перекачки - 1,1.

Режим работы - круглосуточный, 8400 часов (350 дней) в году с учетом остановки на регламентированные работы и ремонт.

Сжатый продольный профиль линейной части МНПП изображен в приложении № 1 к Регламенту.

Технологическая схема линейной части МНПП изображена в приложении № 2 к Регламенту.

Для подключения МНПП выполнен соединительный трубопровод DN350 от Нефтебазы №2 ООО «Транснефть Порт - Приморск» до камеры запуска СОД ООО «ЛУКОЙЛ-Транс». Протяженность трубопровода - 261,4 м.

Конечной точкой подключения МНПП к технологическому трубопроводу ООО «РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П» является изолирующая вставка, установленная за узлом запорной арматуры № 8-1.

Ситуационный план расположения МНПП – приложение №8 к Регламенту.

МНПП, согласно СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*» (раздел 6), отнесен к III классу.

Исходя из условий прохождения трассы МНПП согласно СП 36.13330.2012 (раздел 6) приняты следующие категории участков прокладки трубопровода:

1) участок прокладки трубопровода с разработанными СТУ в области безопасности объекта капитального строительства - В категория;

2) переходы через водные преграды не судоходные, шириной зеркала воды в межень 25 м и более - в русловой части и прибрежные участки длиной не менее 25 м каждый (от среднемеженного горизонта воды) - I категория;

3) переходы через водные преграды не судоходные, шириной зеркала воды в межень до 25 м - русловой части - I категория;

4) участки протяженностью 1000 метров от границ горизонта высоких вод 10 %-ной обеспеченности - I категория;

5) переходы через автомобильные дороги I и II категорий и железные дороги общей сети, включая участки длиной 25 м каждый по обе стороны автодорог от подошвы насыпи и участки длиной 40 м каждый по обе стороны от осей крайних железнодорожных путей - I категория;

6) узлы пуска и приема очистных устройств, а также участки трубопровода длиной 100 м, примыкающие к ним - I категория;

7) участки прокладки трубопровода в одном техническом коридоре и на пересечении с действующими коммуникациями - II категория;

8) прочие - III категория.

На МНПП применены трубы:

1) на участке трубопровода категории III - электросварные прямошовные диаметром 377 мм, толщиной стенки 7 мм, класса прочности K48, изготовленные по ГОСТ 31447-2012. «Межгосударственный стандарт. Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия» (далее - ГОСТ 31447-2012) тип 1;

2) на участке трубопровода категории B, I, II - электросварные прямошовные диаметром 377 мм, толщиной стенки 9 мм, класса прочности K48, изготовленные по ГОСТ 31447-2012, тип 1.

Для защитных футляров на переходах через железные и автомобильные дороги приняты трубы стальные электросварные прямошовные диаметром 720 мм с толщиной стенки 10,0 мм, по ГОСТ 10706-76 с маркой стали СтЗсп.

При строительстве использованы трубы с заводским специальным трехслойным полиэтиленовым покрытием по ТУ 1394-020-04005951-03 толщиной не менее 2,5 мм на основе экструдированного полиэтилена.

Защитный футляр на переходах выполнен из стальных электросварных с заводским трехслойным полиэтиленовым покрытием специального исполнения, толщиной не менее 3,0 мм.

Кривые холодного гнутья R15м с трехслойным полиэтиленовым покрытием специального типа на основе экструдированного полиэтилена толщиной не менее 2,5 мм по ТУ 1394-020-04005951-03.

Кривые горячего гнутья R5DN, в заводской изоляции толщиной не менее 2,5 мм.

На участке трубопровода с разработкой СТУ для обеспечения дополнительной стойкости стальной трубы по отношению к внешним воздействиям применено сплошное обетонирование трубопровода по ТУ 1394-039-04005951-2010.

В состав узлов запорной арматуры линейной части МНПП входят следующие объекты и сооружения:

- задвижка;
- площадка обслуживания;
- узел отбора давления в колодце до и после задвижки;
- ограждение узла запорной арматуры;
- охранная сигнализация;
- система охранного телевидения;
- система энергосбережения.

Способ установки задвижек - подземный, на фундаменты из монолитного железобетона, без сооружения колодцев.

Расстановка линейных сооружений по трассе МНПП представлена в таблице 1.

Таблица 1- Расстановка линейных сооружений по трассе МНПП

Местоположение, ПК	Задвижки			Узлы СОД
	линейные, шт.	береговые, шт.	PN, МПа	
0+0,00	1	—	—	1
252+82	1	р. Гороховка	6,3	—
268+18	1	р. Гороховка	6,3	—
350+20	1 перед участком с разработкой СТУ	—	6,3	—
394+22	1 после участка с разработкой СТУ	—	6,3	1

3.2. Состав сооружений МНПП.

- линейная часть МНПП;
- комплекс сооружений приемо-сдаточного пункта (ПСП) «Высоцк» в конечной точке МНПП, обеспечивающего прием дизельного топлива в существующий резервуарный парк «РПК –Высоцк «ЛУКОЙЛ-П».

Состав сооружений линейной части МНПП:

- узел запуска СОД на 0 км PN 6,3 МПа, DN350;
- участок магистрального трубопровода «Отвод морской порт «Приморск» - «РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П» DN350 на участке с 0 км по 35,55 км и с 38,74 км по 39,42 км. PN 6,3 МПа, DN350;
- участок магистрального трубопровода «Отвод морской порт «Приморск» - «РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П» DN 350 на участке с 35,55 км по 38,74 км (участок СТУ) PN 6,3 МПа, DN350;
- подводный переход трубопровода через реку Гороховка (не судоходный) на 26 км, протяженностью 20 м, PN 6,3 МПа, DN350;
- подводный переход трубопровода через пролив Ниемельский (не судоходный) на 36 км протяженностью 30 м, PN 6,3 МПа, DN350;
- подводный переход трубопровода переход через пролив Монолон-Салми (не судоходный) на 38 км, протяженностью 80 м, PN 6,3 МПа, DN350;
- переходы трубопровода через железные дороги и автодороги с твердым покрытием;
- линия технологической связи;
- линейная запорная арматура;
- сооружения инженерно-технических средств охраны площадок узлов запорной арматуры;
- сооружения средств электрохимзащиты (ЭХЗ);
- сооружения телемеханизации и электроснабжения запорной арматуры.

Состав сооружений ПСП «Высоцк»:

- узел приема СОД PN 6,3 МПа, DN350;

- узел фильтров-грязеуловителей PN 4,0 МПа, DN350;
- узел с предохранительными устройствами Р настройки – 0,69 МПа;
- узел автоматизированной системы учета СИКН PN 0,8 МПа, DN350;
- подземные емкости для аварийного сброса продукта ($V = 100$ м.куб – 4 шт.) и дренажа ($V = 8$ м.куб – 1 шт.);
- технологические трубопроводы.

Технологическая схема ПСП «Высоцк» приведена в приложении № 6 к Регламенту.

3.3. Узел запуска СОД.

Узел запуска СОД расположен на открытой площадке и предназначен для запуска внутритрубных очистных и диагностических устройств.

Для локализации аварийного разлива топлива дизельного в составе узла запуска СОД предусмотрено защитное обвалование со смонтированным противофильтрационным экраном по всей поверхности узла и на внутренних откосах обвалования.

Технологическая схема узла запуска СОД приведена в приложении № 5 к Регламенту.

В состав узла запуска СОД входят:

- камера запуска СОД с устройством передней заправки;
- грузоподъемный механизм для перемещения и заправки СОД;
- емкость подземная горизонтальная дренажная для сбора утечек и дренажа $V=8$ м³;
- колодец КИП с размещенным в нем датчиком давления и сигнализатором прохождения СОД;
- шкаф приборный с установленным в нем датчиком давления и манометром;
- инженерно-технические средства охраны;
- трубопроводы и трубопроводная арматура.
- агрегат электронасосный одновинтовой подачей 9 м³/ч, давлением от 4,0 до 6,3 МПа с электродвигателем мощностью 22 кВт во взрывозащищенном исполнении 2ExdIIAT3;

3.4. Узел приема СОД.

Узел приема СОД расположен на открытой площадке и предназначен для приема внутритрубных очистных и диагностических устройств.

В состав узла приема СОД входят:

- камера приема СОД;
- грузоподъемный механизм для перемещения и извлечения СОД;
- емкость подземная горизонтальная дренажная для сбора утечек и дренажа $V=8$ м³;
- колодец КИП с размещенным в нем датчиком давления и сигнализатором прохождения СОД;
- оборудование КИП и А;
- трубопроводы и трубопроводная арматура.
- агрегат электронасосный центробежный подачей 12,5 м³/ч, напором 80 м с электродвигателем мощностью 18,5 кВт во взрывозащищенном исполнении 1ExdIIBT4;

3.5. Узел фильтров грязеуловителей, узел с предохранительными устройствами.

Технологические сооружения – фильтр-грязеуловитель, узел с предохранительными устройствами, СИКН размещаются на единой открытой площадке размером 32х16м.

Фильтры-грязеуловители (ФГУ) предназначены для очистки перекачиваемого дизельного топлива от механических примесей, посторонних предметов, глины и окалины, образующихся во время ремонта и эксплуатации линейной части нефтепродуктопровода.

В составе узла ФГУ входят три (два рабочих и один резервный) горизонтальных фильтра-грязеуловителя с обслуживающими площадками и трубопроводной арматурой и установленными КИП.

Фильтры-грязеуловители приняты DN 350, PN 4,0 МПа, максимальным расходом 600 м³/ч, толщиной фильтрации не более 4 мм.

Максимальный перепад давления на фильтре-грязеуловителе при чистом фильтрующем элементе составляет 0,03 МПа, при загрязненном фильтрующем элементе -0,1 МПа. Срок эксплуатации фильтров-грязеуловителей составляет 30 лет.

В состав узла с предохранительными устройствами входит:

- клапан предохранительный DN 150, PN 1,6 МПа в количестве 4 шт. (2 рабочих, 2 резервных);

- трубопроводы и трубопроводная арматура; оборудование контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИП и А).

В составе узла с предохранительными устройствами в качестве предохранительных смонтированы клапаны с номинальным диаметром входа/выхода DN 150/200, номинальным давлением входа/выхода PN 1,6/0,6 МПа, давлением начала открытия 0,69 МПа, давлением полного открытия 0,79 МПа, фланцевые, с приспособлением для принудительного открытия.

Настройки по давлению предохранительных клапанов установлены в соответствии с максимальным рабочим давлением в технологических трубопроводах резервуарного парка «РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П» - 0,8 МПа.

3.6. СИКН.

Для автоматизированных измерений массы нефтепродукта смонтирована система измерений количества и показателей качества нефтепродукта СИКН № 809.

В состав СИКН входит:

- блок измерительных линий (БИЛ), состоящий из двух измерительных линий (одна рабочая и одна контрольно-резервная) при пропускной способности трубопровода 1,5-5,0 млн. т/год.

- патрубки для подключения передвижной поверочной установки (ППУ);

- блок измерения показателей качества нефтепродукта (БИК);

- трубопроводы и трубопроводная арматура;

- преобразователь массового расхода DN 150, PN 1,6 МПа с пределами допускаемой относительной погрешности в рабочем диапазоне расходов $\pm 0,25$ % (на рабочих ИЛ);

- преобразователь массового расхода DN 150, PN 1,6 МПа с пределами

- допускаемой относительной погрешности в точке расхода $\pm 0,2 \%$ (на контрольно-резервной ИЛ);
- регуляторы расхода на выходе измерительных линий с электроприводами во взрывозащищенном исполнении;
 - приборы контроля давления (датчики давления и манометры) и температуры (датчики температуры и термометры);
 - устройство контроля протечек DN 50, PN 1,6 МПа (на дренажных трубопроводах);
 - отсекающая запорная арматура.

Запорная арматура – задвижка на байпасном трубопроводе СИКН, краны шаровые в составе измерительных линий, краны шаровые в составе дренажной системы смонтированы с контролем протечек.

3.7. Емкости для аварийного сброса продукта и дренажа.

Для приема продукта от узла с предохранительными устройствами, а также дренажа оборудования и трубопроводов, площадки фильтров-грязеуловителей, узла с предохранительными устройствами, СИКН установлены четыре емкости для аварийного сброса продукта (3 рабочих и 1 резервная) объемом 100 м³ каждая.

Емкости соединены между собой как сообщающиеся сосуды.

На каждой емкости установлены:

- клапан дыхательный совмещенный со встроенным огнепреградителем DN 250, P=0,002 МПа, Q=1000 м³/ч;
- люк замерный DN 150;
- оборудование КИП и А.

На двух емкостях установлены агрегаты электронасосные для откачки нефтепродукта в технологический трубопровод и далее в резервуарный парк «РПК - Высоцк «ЛУКОЙЛ-П», с производительностью 25 м³/ч, напором 60 м, с электродвигателем во взрывозащищенном исполнении IExdIIВТ4 мощностью 18,5 кВт.

На напорном трубопроводе насосных агрегатов установлены датчики давления и манометры.

3.8. Характеристика основных и вспомогательных участков технологических трубопроводов ПСП «Высоцк».

Таблица 2 - Характеристика основных и вспомогательных трубопроводов ПСП «Высоцк»

Наименование участка трубопровода	Наименование транспортируемого нефтепродукта	Категория и группа трубопровода по СН 527-80	Рабочие условия трубопровода	
			температура, °С	давление, МПа
Участки трубопроводов от узла приема СОД до отдающего коллектора ФГУ включительно, включая обвязку ФГУ основными и дренажными трубопроводами	Топливо дизельное	I, Б(б)	от минус 5 до плюс 40	4,0

Участки трубопроводов от ФГУ до задвижки № 8-1 на выходе ПСП, включая обвязку узла с предохранительными устройствами, СИКН, емкостей для аварийного сброса и дренажа	Топливо дизельное	III, Б(б)	от минус 5 до плюс 40	1,6
--	-------------------	-----------	-----------------------	-----

Прокладка трубопроводов выполнена надземной на низких опорах. В качестве опор для надземных трубопроводов смонтированы подвижные хомутовые диэлектрические опоры, не препятствующие перемещению трубопровода при температурных расширениях перекачиваемого продукта.

Трубопроводы проложены с уклоном не менее $> 0,002\%$ к местам их опорожнения.

В верхних точках трубопроводов установлены воздушники. В нижних точках трубопроводов установлены дренажные патрубки. Дренаж трубопроводов и оборудования происходит в емкости для аварийного сброса и дренажа.

В составе дренажной линии фильтров-грязеуловителей, а также на емкостях для аварийного сброса и дренажа и дренажных емкостях узлов запуска и приема СОД установлены патрубки для продувки.

Для исключения застывания топлива дизельного в зимний период трубопроводы СИКН выполнены в теплоизоляции с электрообогревом. В качестве теплоизолирующего материала принят пенокаучук с заводским фольгированным покрытием в защитной оболочке из оцинкованной стали. Электрообогрев осуществляется греющим кабелем.

Схема технологических трубопроводов ПСП «Высоцк» (без учета узла приема СОД) обеспечивает выполнение следующих операций:

- прием дизельного топлива с участка магистрального трубопровода «Отвод морской порт «Приморск» - «РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-II» в резервуарный парк «РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-II»;
- очистку продукта, поступающего с участка магистрального трубопровода «Отвод морской порт «Приморск» - «РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-II», от механических примесей и посторонних предметов с помощью горизонтальных фильтров-грязеуловителей;
- защиту приемного технологического трубопровода от превышения давления с помощью предохранительных клапанов;
- сброс продукта от предохранительных клапанов в емкости для аварийного сброса и дренажа;
- дренаж нефтепродукта от фильтров-грязеуловителей, СИКН в емкости для аварийного сброса и дренажа;
- откачку продукта из емкостей для аварийного сброса и дренажа в приемный трубопровод и далее в резервуарный парк «РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-II»;
- учет поступающего нефтепродукта в единицах массы продукта с помощью СИКН.

3.9. Технические устройства для защиты от коррозии МНПП.

Все подземные металлические сооружения объекта (линейная часть, технологические и вспомогательные трубопроводы, резервуары) в соответствии

с проектной документацией защищены от всех видов почвенной коррозии.

Система электрохимической защиты от коррозии (ЭХЗ) обеспечивает в течение всего срока эксплуатации непрерывную по времени катодную поляризацию сооружения на всем его протяжении (и на всей его поверхности) таким образом, чтобы значения поляризационных потенциалов сооружения были (по абсолютной величине) не меньше минимального и не больше максимального значений, установленных в ГОСТ Р 51164-98 «Государственный стандарт Российской Федерации. Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии» (далее – ГОСТ Р 51164-98).

Защита трубопроводов от коррозии обеспечивает их безаварийную работу в процессе химического и электрохимического взаимодействия с окружающей средой в течение всего периода эксплуатации.

При всех способах прокладки, кроме надземной, на МНПП предусмотрена комплексная защита от коррозии защитными покрытиями и средствами ЭХЗ независимо от коррозионной агрессивности грунта.

В состав средств защиты металлических сооружений от коррозии входят: защитные покрытия (лакокрасочные материалы, нефтебитумные покрытия, полимерные пленки и материалы);

устройства катодной поляризации подземных металлических сооружений (станции катодной защиты и установки протекторной защиты с сопутствующими элементами);

установки для отвода блуждающих токов из трубопровода (станции дренажной защиты с дренажными линиями постоянного тока).

Все средства ЭХЗ и средства контроля их защитного действия, применяемые для защиты от коррозии МНПП, имеют документацию, подтверждающую их предварительное испытание на предприятии-изготовителе.

Защита МНПП от почвенной коррозии осуществляется станциями катодной защиты (СКЗ) инверторного типа со 100% резервированием в цепях преобразования нагрузки с обеспечением автоматического перевода на резервные элементы при отказе основных мощностью 3 кВт, установленными на камере пуска СОД – ПК 0+00, на УЗА 2-1 – ПК 252+82, УЗА 2-3 – ПК 350+20.

Для измерения поляризационного потенциала на трубопроводе предусмотрены КИП, оборудованные медносульфатными электродами длительного действия с датчиками электрохимического потенциала.

Для защиты трубопровода от вредного влияния блуждающих токов в местах пресечения трубопровода с электрифицированной железной дорогой проектом предусмотрена установка станций дренажной защиты СДЗ№1 и СДЗ№2.

Подключение станций дренажной защиты к средним точкам путевых дроссель-трансформаторов железной дороги на участке Пихтовая – Высоцк выполнено в точках:

СДЗ№1 – ПК355+37 на 5 км ПК7+20 м железной дороги;

СДЗ№2 – ПК385+15 на 8 км ПК5+50 м железной дороги.

Контроль качества изоляционного покрытия на законченных строительством участках МТ (в том числе участки ППМТ) протяженностью от 0,2 (0,4 для ММГ) до 50 км (кроме участков МТ надземной прокладки) рекомендуется проводить методом катодной поляризации в соответствии с

«ГОСТ Р 51164-98. Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии» (далее – ГОСТ Р 51164-98), утвержденным постановлением Госстандарта Российской Федерации от 23 апреля 1998 г. N 144.

3.10. Паспортные характеристики технических устройств.

Паспортные характеристики технических устройств МНПП отображены в паспорте технического состояния линейной части Трубопровод-отвод "Морской порт "Приморск" - "РПК-Высоцк-ЛУКОЙЛ-П" и приведены в таблице 3.

Таблица 3 - Паспортные характеристики оборудования МНПП

№ п/п	Объект	Наименование оборудования, технологический номер
1	2	3
1.	ПК-0	Задвижка шиберная ЗШ-350-6,3-ДР5,0-СВ-ЭП-СО-У1, техн. № 1-1
2.	Узел пуска СОД	Камера запуска с устройством для запасовки КЗ-350-6,3-СО-Б-Л-У1, зав№21
3.	Узел пуска СОД	Задвижка шиберная ЗШ-350-6,3-ДР5,0-СВ-ЭП-СО-У1, техн. № 1-2
4.	Узел пуска СОД	Задвижка шиберная ЗШ-250-6,3-ДР5,0-СВ-ЭП-СО-У1, техн. № 1-3
5.	Узел пуска СОД	Кран шаровый под эл. привод КШЗ-100-6,3-К-ЭП-СО-У1, техн. № 1-9
6.	Узел пуска СОД	Кран шаровый ручной КШЗ-100-6,3-Ф-РУ-СО-У1, техн. № 1-5
7.	Узел пуска СОД	Кран шаровый ручной КШЗ-100-6,3-Ф-РУ-СО-У1, техн. № 1-6
8.	Узел пуска СОД	Кран шаровый ручной КШЗ-100-6,3-Ф-РУ-СО-У1, техн. № 1-12
9.	Узел пуска СОД	Кран шаровый ручной КШЗ-100-6,3-Ф-РУ-СО-У1, техн. № 1-13
10.	Узел пуска СОД	Кран шаровый ручной КШЗ-100-6,3-Ф-РУ-СО-У1, техн. № 1-14
11.	Узел пуска СОД	Кран шаровый ручной КШЗ-100-6,3-Ф-РУ-СО-У1, техн. № 1-15
12.	Узел пуска СОД	Кран шаровый ручной КШЗ-100-6,3-Ф-РУ-СО-У1, техн. № 1-16
13.	Узел пуска СОД	Кран шаровый ручной КШЗ-100-6,3-Ф-РУ-СО-У1, техн. № 1-17
14.	Узел пуска СОД	Затвор обратный ЗО-100-6.3 Б-Ф-С-У1, техн. № 1-20
15.	Узел пуска СОД	Кран шаровый ручной ЗАРД 050.040.24-03Р КП, техн. № 1-4
16.	Узел пуска СОД	Кран шаровый ручной ЗАРД 050.040.24-03Р КП, техн. № 1-7
17.	Узел пуска СОД	Кран шаровый ручной ЗАРД 050.040.24-03Р КП,

№ п/п	Объект	Наименование оборудования, технологический номер
1	2	3
		техн. № 1-8
18.	Узел пуска СОД	Кран шаровый ручной ЗАРД 050.040.24-03Р КП, техн. № 1-10
19.	Узел пуска СОД	Кран шаровый ручной ЗАРД 050.040.24-03Р КП, техн. № 1-11
20.	Узел пуска СОД	Кран шаровый ручной ЗАРД 050.040.24-03Р КП, техн. № 1-21
21.	Узел пуска СОД	Кран шаровый ручной ЗАРД 050.040.24-03Р КП, техн. № 1-23
22.	Узел пуска СОД	Подземная емкость 8м3 техн. № ЕП-1
23.	Узел пуска СОД	Клапан дыхательный на ЕП-1 КДМ 250/100-Д-У0 УХЛ1, техн. № КД-1
24.	Узел пуска СОД	Агрегат электронасосный откачки утечек и дренажа Н1В-14/80-9/6.3 УХЛ1 (ЕП8 -ЕП-1), техн. № НП-1
25.	Узел пуска СОД	Лебедка ручная ТЛ -2т, техн. №1
26.	Узел пуска СОД	Кран консольный с ручным приводом поворота (грузоподъемность 1,0 т.) Зав.№ 5-02, техн. №1
27.	Линейная часть (ПК 252+82.00)	Задвижка шиберная ЗШ-350-6,3-ДР5,0-СВ-ЭП-СО-У1, техн. № 2-1
28.	Линейная часть (ПК 252+82.00)	Дизель Электрическая станция ДЭС № 910001 ДЭС-2 (двигатель FGWilsonP-33-1)
29.	Линейная часть (ПК 268+18.00)	Задвижка шиберная ЗШ-350-6,3-ДР5,0-СВ-ЭП-СО-У1, техн. № 2-2
30.	Линейная часть (ПК 268+18.00)	Дизель Электрическая станция ДЭС № 910011 ДЭС-3 (двигатель FG Wilson P-33-1)
31.	Линейная часть (ПК 350+20.00)	Задвижка шиберная Ш-350-6,3-ДР5,0-СВ-ЭП-СО-У1, техн. № 2-3
32.	Линейная часть (ПК 350+20.00)	Дизель Электрическая станция ДЭС № 910006 ДЭС-4 (двигатель FG Wilson P-33-1)
33.	Линейная часть (ПСП)	Задвижка шиберная ЗШ-350-6,3-ДР5,0-СВ-ЭП-СО-У1, техн. № 2-4
34.	Линейная часть (ПСП)	Задвижка шиберная ЗШ-350-6,3-ДР5,0-СВ-ЭП-СО-У1, техн. № 3-1
35.	Узел приема СОД (технологическая обвязка)	Задвижка шиберная ЗШ-350-6,3-ДР5,0-СВ-ЭП-СО-У1, техн. № 3-2
36.	Узел приема СОД (технологическая обвязка)	Задвижка шиберная ЗШ-250-6,3-ДР5,0-СВ-ЭП-СО-У1 техн. № 3-3
37.	Узел приема СОД	Камера приёма с устройством выемки КП-350-6,3-СО-Б-Л-У1, Зав№22
38.	Узел приема СОД	Кран шаровый под эл. привод

№ п/п	Объект	Наименование оборудования, технологический номер
1	2	3
		КШЗ-100-6,3-К-ЭП-СО-У1, техн. № 3-16
39.	Узел приема СОД	Кран шаровый ручной КШЗ-100-6,3-Ф-РУ-СО-У1, техн. № 3-4
40.	Узел приема СОД	Кран шаровый ручной КШЗ-100-6,3-Ф-РУ-СО-У1, техн. № 3-5
41.	Узел приема СОД	Кран шаровый ручной КШЗ-100-6,3-Ф-РУ-СО-У1, техн. № 3-6
42.	Узел приема СОД	Кран шаровый ручной КШЗ-100-6,3-Ф-РУ-СО-У1, техн. № 3-9
43.	Узел приема СОД	Кран шаровый ручной КШЗ-100-6,3-Ф-РУ-СО-У1, техн. № 3-10
44.	Узел приема СОД	Кран шаровый ручной КШЗ-100-6,3-Ф-РУ-СО-У1, техн. № 3-11
45.	Узел приема СОД	Кран шаровый ручной КШЗ-100-6,3-Ф-РУ-СО-У1, техн. № 3-12
46.	Узел приема СОД	Кран шаровый ручной КШЗ-100-6,3-Ф-РУ-СО-У1, техн. № 3-19
47.	Узел приема СОД	Затвор обратный ЗО-100-6.3 Б-Ф-С-У1, техн. № 3-21
48.	Узел приема СОД	Кран шаровый ручной ЗАРД 050.040.24-03Р КП техн. № 3-7
49.	Узел приема СОД	Кран шаровый ручной ЗАРД 050.040.24-03Р КП техн. № 3-8
50.	Узел приема СОД	Кран шаровый ручной ЗАРД 050.040.24-03Р КП техн. № 3-13
51.	Узел приема СОД	Кран шаровый ручной ЗАРД 050.040.24-03Р КП техн. № 3-17
52.	Узел приема СОД	Кран шаровый ручной ЗАРД 050.040.24-03Р КП техн. № 3-18
53.	Узел приема СОД	Подземная емкость 8м3 техн. № ЕП-2
54.	Узел приема СОД	Клапан дыхательный на ЕП-2 КДМ 250/100-Д-У0 УХЛ1, техн. № КД-2
55.	Узел приема СОД	Агрегат электронасосный откачки утечек и дренажа АНОУ 12,5-80(ЕП8 - ЕП-2), техн. № НП-2
56.	Узел приема СОД	Лебедка ручная ТЛ -2т, техн. №2
57.	Узел приема СОД	Кран консольный с ручным приводом поворота (грузоподъемность 1,0 т.), зав.№ 3-02 №3
58.	Узел ФГУ	Задвижка шиберная ЗШ-350-4,0-ДР2,5-СВ-ЭП-СО-У1, техн. № 4-1
59.	Узел ФГУ	Задвижка шиберная ЗШ-350-4,0-ДР2,5-СВ-ЭП-СО-У1, техн. № 4-2
60.	Узел ФГУ	Задвижка шиберная ЗШ-350-4,0-ДР2,5-СВ-ЭП-СО-У1, техн. № 4-3

№ п/п	Объект	Наименование оборудования, технологический номер
1	2	3
61.	Узел ФГУ	Задвижка шиберная ЗШ-350-4,0-ДР2,5-СВ-ЭП-СО-У1, техн. № 4-4
62.	Узел ФГУ	Задвижка шиберная ЗШ-350-4,0-ДР2,5-СВ-ЭП-СО-У1, техн. № 4-5
63.	Узел ФГУ	Задвижка шиберная ЗШ-350-4,0-ДР2,5-СВ-ЭП-СО-У1, техн. № 4-6
64.	Узел ФГУ	Кран шаровый ручной КШЗ-100-4,0-СВ-РУ-СО-У1, техн. № 4-7
65.	Узел ФГУ	Кран шаровый ручной КШЗ-100-4,0-СВ-РУ-СО-У1, техн. № 4-8
66.	Узел ФГУ	Кран шаровый ручной КШЗ-100-4,0-СВ-РУ-СО-У1, техн. № 4-9
67.	Узел ФГУ	Кран шаровый ручной КШЗ-100-4,0-СВ-РУ-СО-У1, техн. № 4-14
68.	Узел ФГУ	Кран шаровый ручной КШЗ-100-4,0-СВ-РУ-СО-У1, техн. № 4-17
69.	Узел ФГУ	Фильтр- грязеуловитель горизонтальный (ФГГ) в комплекте с устройством для выемки и зачистки фильтрующего элемента ФГГ-350- 4.0 - Б-О – Пр – СО - У-1, техн. № 1
70.	Узел ФГУ	Фильтр- грязеуловитель горизонтальный (ФГГ) в комплекте с устройством для выемки и зачистки фильтрующего элемента ФГГ-350- 4.0 - Б-О – Пр – СО - У-1, техн. № 2
71.	Узел ФГУ	Фильтр- грязеуловитель горизонтальный (ФГГ) в комплекте с устройством для выемки и зачистки фильтрующего элемента ФГГ-350- 4.0 - Б-О – Пр – СО - У-1 , техн. № 3
72.	Узел ФГУ	Лебедка ручная ТЛ-2Т, техн. № 3
73.	Узел ФГУ	Лебедка ручная ТЛ-2Т, техн. № 4
74.	Узел ФГУ	Лебедка ручная ТЛ-2Т, техн. № 5
75.	Узел СППК	Задвижка шиберная ЗШ-350-1,6-ДР1,6-СВ-ЭП-СО-У1, техн. № 5-17
76.	Узел СППК	Кран шаровый под эл. привод КШЗ-100-1,6-СВ-ЭП-СО-У1, техн. № 7-15
77.	Узел СППК	Кран шаровый ручной КШЗ-200-1,6-Ф-РУ-СО-У1, техн. № 5-1
78.	Узел СППК	Кран шаровый ручной КШЗ-200-1,6-Ф-РУ-СО-У1, техн. № 5-3
79.	Узел СППК	Кран шаровый ручной КШЗ-200-1,6-Ф-РУ-СО-У1, техн. № 5-5
80.	Узел СППК	Кран шаровый ручной

№ п/п	Объект	Наименование оборудования, технологический номер
1	2	3
		КШЗ-200-1,6-Ф-РУ-СО-У1, техн. № 5-7
81.	Узел СППК	Кран шаровый ручной КШЗ-150-1,6-Ф-РУ-СО-У1, техн. № 5-2
82.	Узел СППК	Кран шаровый ручной КШЗ-150-1,6-Ф-РУ-СО-У1, техн. № 5-4
83.	Узел СППК	Кран шаровый ручной КШЗ-150-1,6-Ф-РУ-СО-У1, техн. № 5-6
84.	Узел СППК	Кран шаровый ручной КШЗ-150-1,6-Ф-РУ-СО-У1, техн. № 5-8
85.	Узел СППК	Клапан предохранительный ППКР 150/200-1.6,6-0,69-Ф-СО-У1, техн. № ППК-1
86.	Узел СППК	Клапан предохранительный ППКР 150/200-1.6,6-0,69-Ф-СО-У1, техн. № ППК-2
87.	Узел СППК	Клапан предохранительный ППКР 150/200-1.6,6-0,69-Ф-СО-У1, техн. № ППК-3
88.	Узел СППК	Клапан предохранительный ППКР 150/200-1.6,6-0,69-Ф-СО-У1, техн. № ППК-4
89.	Узел СИКН	Задвижка шиберная ЗШ-350-1,6- ΔР1,6-Св-ЭП-СО-У1, техн. № 6-1
90.	Узел СИКН	Задвижка шиберная ЗШ-350-1,6- ΔР1,6-Св-ЭП-СО-У1, техн. № 6-34
91.	Узел СИКН	Задвижка шиберная ЗШ-350-1,6- ΔР1,6-Св-ЭП-СО-У1, техн. № 6-35
92.	Узел СИКН	Кран шаровый ручной ЗАРДП 200.016.23-00Э, техн. № 6-14
93.	Узел СИКН	Кран шаровый ручной ЗАРДП 200.016.23-00Э, техн. № 6-15
94.	Узел СИКН	Кран шаровый под эл. привод ЗАРДП 200.016.23-00Э, техн. № 6-2
95.	Узел СИКН	Кран шаровый под эл. привод ЗАРДП 200.016.23-00Э, техн. № 6-5
96.	Узел СИКН	Кран шаровый под эл. привод ЗАРДП 200.016.23-00Э, техн. № 6-16
97.	Узел СИКН	Кран шаровый под эл. привод ЗАРДП 200.016.23-00Э, техн. № 6-18
98.	Узел СИКН	Кран шаровый под эл. привод ЗАРДП 200.016.23-00Э, техн. № 6-20
99.	Узел СИКН	Кран шаровый под эл. привод ЗАРДП 200.016.23-00Э, техн. № 6-25
100.	Узел СИКН	Кран шаровый под эл. привод ЗАРДП 200.016.23-00Э, техн. № 6-26
101.	Узел СИКН	Кран шаровый под эл. привод ЗАРДП 200.016.23-00Э, техн. № 6-28

№ п/п	Объект	Наименование оборудования, технологический номер
1	2	3
102.	Узел СИКН	Кран шаровый под эл. привод ЗАРДП 200.016.23-00Э, техн. № 6-32
103.	Узел СИКН	Регулятор давления (затвор дисковый) Ду 200 через эл. привод. Дисковый затвор LTR 43-2, техн. № 21
104.	Узел СИКН	Регулятор давления (затвор дисковый) Ду 200 через эл. привод. Дисковый затвор LTR 43-2, техн. № 24
105.	Узел СИКН	Регулятор давления (затвор дисковый) Ду 200 через эл. привод. Дисковый затвор LTR 43-2, техн. № 31
106.	Узел СИКН	Кран шаровый ручной ЗАРД 050.040.24-03Р КП, техн. № 5-19
107.	Узел СИКН	Кран шаровый ручной ЗАРД 050.040.24-03Р КП, техн. № 6-3
108.	Узел СИКН	Кран шаровый ручной ЗАРД 050.040.24-03Р КП, техн. № 6-10
109.	Узел СИКН	Кран шаровый ручной ЗАРД 050.040.24-03Р КП, техн. № 6-11
110.	Узел СИКН	Кран шаровый ручной ЗАРД 050.040.24-03Р КП, техн. № 6-27
111.	Узел СИКН	Кран шаровый ручной ЗАРД 050.040.24-03Р КП, техн. № 6-41
112.	Узел СИКН (БИК)	Кран шаровый ручной ЗАРД 050.040.24-03Р КП, тех. № б/н
113.	Узел СИКН (БИК)	Кран шаровый ручной ЗАРД 050.040.24-03Р КП, тех. № К-101
114.	Узел СИКН (БИК)	Кран шаровый ручной ЗАРД 050.040.24-03Р КП, тех. № К-102
115.	Узел СИКН (БИК)	Кран шаровый ручной ЗАРД 050.040.24-03Р КП, тех. № К-103
116.	Узел СИКН (БИК)	Кран шаровый АРД 050.040.24-03Р КП, тех. № К-104
117.	Узел СИКН (БИК)	Кран шаровый ручной ЗАРД 050.040.24-03Р КП, тех. № К-105
118.	Узел СИКН (БИК)	Кран шаровый ручной ЗАРД 050.040.24-03Р КП, тех. № К-106
119.	Узел СИКН (БИК)	Кран шаровый ручной ЗАРД 050.040.24-03Р КП, тех. № К-107
120.	Узел СИКН (БИК)	Кран шаровый ручной ЗАРД 050.040.24-03Р КП, тех. № К-108
121.	Узел СИКН (БИК)	Кран шаровый ручной ЗАРД 050.040.24-03Р КП, тех. № К-109
122.	Узел СИКН (БИК)	Кран шаровый ручной ЗАРД 050.040.24-03Р КП, тех. № К-110

№ п/п	Объект	Наименование оборудования, технологический номер
1	2	3
123.	Узел СИКН (БИК)	Кран шаровый ручной ЗАРД 050.040.24-03Р КП, тех. № К-111
124.	Узел СИКН (БИК)	Кран шаровый АРД 050.040.24-03Р КП, тех. № К-112
125.	Узел СИКН (БИК)	Кран шаровый ручной ЗАРД 050.040.24-03Р КПтех. № РР-101
126.	Узел СИКН	Пробоотборное устройство щелевого типа (выдвижное) ЩПУ-2-350-16техн. № ПЗУ 001
127.	Узел СИКН (БИК)	Фильтр сварной DN 50 PN 16 ФС OGSB-1,6-50/50техн. № С-101
128.	Узел СИКН (БИК)	Фильтр сварной DN 50 PN 16 ФС OGSB-1,6-50/50техн. № С-102
129.	Узел СИКН (БИК)	Насос центробежный VERDER PC 125M ПСП (БИК) Техн. № Н101
130.	Узел СИКН (БИК)	Насос центробежный VERDER PC 125M ПСП (БИК)техн. № Н102
131.	ПСП	Кран подвесной ручной мостовой (грузоподъемность 3,2 т.) Зав. № 254
132.	ПСП	Дизель Электрическая станция ДЭС № 910016 ДЭС-1 (двигатель CATERPILLAR Olympian GEP 400 – 3)
133.	ПСП узел запорной арматуры	Задвижка Ш-350-1,6- ДР1,6-Св-ЭП-С0-У1 Техн. № 8-1
134.	Узел аварийного сброса и дренажа ПСП	Емкость поземная ЕП 100м3 техн. ЕП-3
135.	Узел аварийного сброса и дренажа ПСП	Емкость подземная ЕП 100м3 техн. ЕП-4
136.	Узел аварийного сброса и дренажа ПСП	Емкость подземная ЕП 100м3 техн. ЕП-5
137.	Узел аварийного сброса и дренажа ПСП	Емкость подземная ЕП 100м3 техн. ЕП-6
138.	Узел аварийного сброса и дренажа ПСП	Задвижка клиновья Ду150 Ру 1,6 на ЕП-330С41НЖтехн. № 7-12
139.	Узел аварийного сброса и дренажа ПСП	Задвижка клиновья Ду150 Ру 1,6 на ЕП-4 30С41НЖтехн. № 7-13

№ п/п	Объект	Наименование оборудования, технологический номер
1	2	3
140.	Узел аварийного сброса и дренажа ПСП	Задвижка клиновая Ду150 Ру 1,6 на ЕП-5 30С41НЖтехн. № 7-16
141.	Узел аварийного сброса и дренажа ПСП	Задвижка клиновая Ду150 Ру 1,6 на ЕП-6 30С41НЖтехн. № 7-17
142.	Узел аварийного сброса и дренажа ПСП	Кран шаровый ручной ЕП-4 КШЗ-100-1,6-СВ-РУ-СО-У1, техн. № 7-1
143.	Узел аварийного сброса и дренажа ПСП	Кран шаровый ручной ЕП-5 КШЗ-100-1,6-СВ-РУ-СО-У1, техн. № 7-2
144.	Узел аварийного сброса и дренажа ПСП	Затвор обратный Ду50 ЕП-4 МЗ 44126, техн. № 7-11
145.	Узел аварийного сброса и дренажа ПСП	Кран шаровый ручной ЕП-3 ЗАРД 050.040.24-03Р КП
146.	Узел аварийного сброса и дренажа ПСП	Кран шаровый ручной ЕП-4 ЗАРД 050.040.24-03Р КП
147.	Узел аварийного сброса и дренажа ПСП	Кран шаровый ручной ЕП-5 ЗАРД 050.040.24-03Р КП
148.	Узел аварийного сброса и дренажа ПСП	Кран шаровый ручной ЕП-6 ЗАРД 050.040.24-03Р КП
149.	Узел аварийного сброса и дренажа ПСП	Агрегат электронасосный откачки утечек и дренажа, АНОУ 25-60 (ЕП100 ЕП-4)
150.	Узел аварийного сброса и дренажа ПСП	Агрегат электронасосный откачки утечек и дренажа, АНОУ 25-60 (ЕП100 ЕП-5)
151.	Узел аварийного сброса и дренажа ПСП	Клапан дыхательный на ЕП-3 КДС-3-1500/150-П-У0 УХЛ, техн. № КД-3
152.	Узел аварийного сброса и дренажа ПСП	Клапан дыхательный на ЕП-4 КДС-3-1500/150-П-У0 УХЛ, техн. № КД-4
153.	Узел аварийного сброса и дренажа ПСП	Клапан дыхательный на ЕП-5 КДС-3-1500/150-П-У0 УХЛ, техн. № КД-5

№ п/п	Объект	Наименование оборудования, технологический номер
1	2	3
154.	Узел аварийного сброса и дренажа ПСП	Клапан дыхательный на ЕП-6 КДС-3-1500/150-П-У0 УХЛ, техн. № КД-6
155.	Линия дренажа СИКН ПСП	Кран шаровый ручной КШЗ-100-1,6-СВ-РУ-СО-У1, техн. № 7-14
156.	Система пожаротушения	Задвижка клиновья ЗК-80-1,6- ΔР1,6-Ф-РУ-СО-У1, техн. № В2.7
157.	Система пожаротушения	Задвижка клиновья ЗК-80-1,6- ΔР1,6-Ф-РУ-СО-У1, техн. № В2.8
158.	Система пожаротушения	Задвижка клиновья ЗК-80-1,6- ΔР1,6-Ф-РУ-СО-У1, техн. № В2.9
159.	Система пожаротушения	Задвижка клиновья ЗК-100-1,6-ΔР1,6-Ф-РУ-СО-У, техн. № В2.3
160.	Система пожаротушения	Задвижка клиновья К-100-1,6-ΔР1,6-Ф-РУ-СО-У1 техн. № В2.4
161.	Система пожаротушения	Задвижка клиновья ЗК-150-1,6- ΔР1,6-Ф-РУ-СО-У1, техн. № В2.2
162.	Система пожаротушения	Задвижка клиновья ЗК-300-1,6- ΔР1,6-Ф-РУ-СО-У1, техн. № В2.1
163.	Системы производственно-дренажной канализации	Задвижка клиновья ЗК-200-1,6- ΔР1,6-Ф-РУ-СО-У1, техн. № КН 1.1
164.	Системы производственно-дренажной канализации	Задвижка клиновья ЗК-200-1,6- ΔР1,6-Ф-РУ-СО-У1 техн. № КН 1.2
165.	Системы производственно-дренажной канализации	Задвижка клиновья ЗК-200-1,6-ΔР1,6-Ф-РУ-СО-У1 техн. № КН 1.3
166.	Системы производственно-дренажной канализации	Агрегат электронасосный погружной, для откачки сточных вод GRUNDFOS SEG.40 (ПСП К\К №7)
167.	Катодная установка №1 ПК-0+00	Катодная установка СКЗ №1 с выпрямителем В-ОПЕ-ТМ-1 серия Б1
168.	Катодная установка №2 ПК-252+82.00	Катодная установка СКЗ №2 с выпрямителем В-ОПЕ-ТМ-1 серия Б1

№ п/п	Объект	Наименование оборудования, технологический номер
1	2	3
169.	Катодная установка №3 ПК-352+82.00	Катодная установка СКЗ №3 с выпрямителем В-ОПЕ-ТМ-1 серия Б1
170.	Дренажная установка №1 ПК 355+37	Дренажная установка (поляризованная) СДЗ «СИГНАЛ» ЭДП-500-У1 «ТОПОЛЬ» №1
172.	Дренажная установка №1 ПК 385+15	Дренажная установка (поляризованная) СДЗ «СИГНАЛ» ЭДП-500-У1 «ТОПОЛЬ» №2
173.	Камера запуска СОД ПК-0	Заземляющее устройство «Отвод морской порт «Приморск» - «РПК-Высоцк «Лукойл II», камера запуска СОД ПК-0
174.	ПКУ 204 ПК-0	Заземляющее устройство «Отвод морской порт «Приморск» - «РПК-Высоцк «Лукойл II», ПКУ 204 ПК-0
175.	ДЭС №910001 ПКУ№203.1 ПК252+82	Заземляющее устройство «Отвод морской порт «Приморск» - «РПК-Высоцк «Лукойл II», ДЭС №910001, ПКУ№203.1 ПК252+82
176.	УЗА №2-1 ПК252+82	Заземляющее устройство морской порт «Приморск» - «РПК-Высоцк «Лукойл II», УЗА №2-1 ПК252+82
177.	ДЭС №910011, ПКУ№203.2 ПК268+18	Заземляющее устройство «Отвод морской порт «Приморск» - «РПК-Высоцк «Лукойл II», ДЭС №910011, ПКУ№203.2 ПК268+18
178.	УЗА №2-2ПК268+18	Заземляющее устройство морской порт «Приморск» - «РПК-Высоцк «Лукойл II», УЗА №2-2ПК268+18
179.	УЗА №2-3, ПКУ№203.3, ДЭС№910016 ПК 350+20	Заземляющее устройство морской порт «Приморск» - «РПК-Высоцк «Лукойл II», УЗА №2-3, ПКУ№203.3, ДЭС№910016 ПК 350+20
180.	Приёмо-сдаточный пункт	Заземляющее устройство морской порт «Приморск» - «РПК-Высоцк «Лукойл II», ПКУ №234, ДЭС 215, КТПиЩСУ №208, ёмкости аварийного сброса и дренажа ПСП.
181.	Камера приёма СОД ПСП	Заземляющее устройство морской порт «Приморск» - «РПК-Высоцк «Лукойл II», Камера приёма СОД ПСП
182.	Камера приёма СИКН, ФГУ ПСП	Заземляющее устройство морской порт «Приморск» - «РПК-Высоцк «Лукойл II», СИКН, ФГУ ПСП
183.	Камера запуска СОД ПК-0	Молниеотвод МЖ-1

№ п/п	Объект	Наименование оборудования, технологический номер
1	2	3
184.	Камера запуска СОД ПК-0	Прожекторная мачта ПМЖ-1
185.	Камера приёма СОД ПСП	Молниеотвод МЖ-2
186.	Камера приёма СОД ПСП	Прожекторная мачта ПМЖ-2
187.	ПСП	Прожекторная мачта ПМЖ-3
188.	ПСП	Прожекторная мачта ПМЖ-4
189.	ПК-0	Пункт контрольного управления ПКУ №204
190.	ПК 252+82	Пункт контрольного управления с трансформатором ТЛС-СЭЩ 40/10-03 10/0,4 кВ. ПКУ №203.1
191.	ПК 268+18	Пункт контрольного управления с трансформатором ТЛС-СЭЩ 40/10-03 10/0,4 кВ. ПКУ №203.2
192.	ПК 350+20	Пункт контрольного управления с трансформатором ТЛС-СЭЩ 40/10-03 10/0,4 кВ. ПКУ №203.3
193.	ПСП	Пункт контрольного управления ПКУ №234
194.	ПСП	Комплектная трансформаторная подстанция КТП и ЩСУ №208

4. Энергоснабжение и нормы расхода энергоресурсов.

В состав электрооборудования МНПП «Приморск – Высоцк» входят: система электрохимзащиты, трансформаторные подстанции, пункты контроля управления, дизельные электростанции, электродвигатели запорной арматуры и насосов, устройства заземления и молниезащиты, осветительное оборудование.

4.1. Камера запуска СОД ПК0+00

По классификации РД-153-39.4-113-01 «Нормы технологического проектирования магистральных нефтепроводов» камеры запуска СОД относятся к первой категории надежности электроснабжения.

Для соблюдения первой категории надежности электроснабжения напряжение подается по двум независимым кабельным линиям 0,4кВ ООО «Транснефть - Порт Приморск».

Электроснабжение камеры запуска СОД осуществляется от ПКУ 204.

Рабочее освещение выполнено прожекторами со светодиодными матрицами, установленными на железобетонной мачте ПМЖ-16.6 №1, управление освещением в ручном режиме от блока управления освещением из ПКУ204, в автоматическом режиме от фотодатчика, установленного на блок-контейнере с внешней стороны ПКУ. Охранное освещение камеры выполнено светильниками со светодиодными матрицами устанавливаемые на

опорах освещения по периметру камеры запуска СОД, управление охранным освещением от блока управления освещением из ПКУ204, в автоматическом режиме от шкафа телемеханики и фотодатчика, установленного на блок-контейнере с внешней стороны ПКУ.

Электроснабжение ПКУ204 МП «Приморск» выполняется двумя кабельными линиями 0,4 кВт от автоматических выключателей разных секций шин 2КТПП-400/10/0,4 кВт.

4.2. Линейная часть

Для организации электроснабжения ПКУ203.1 и 203.2 в ВЛ-10кВ ПАО «ЛЕНЭНЕРГО» установлена отпаечная опора № 21.2, промежуточная опора с двумя кабельными муфтами, концевая опора с двумя кабельными муфтами и линейным разъединителем.

Электроснабжение узлов запорной арматуры №№ 2-1, 2-2 выполняется от ПКУ203.1, ПКУ203.2 с силовыми трансформаторами мощностью 40кВт. Точкой подключения ПКУ служит существующая ВЛ-10кВ ВЛ ПАО «ЛЕНЭНЕРГО» от опор №№ 22.1, № 22.2 с автоматическими пунктами секционирования 10кВ, кабельными линиями 10кВ от каждой опоры.

Для организации электроснабжения ПКУ203.3 в существующую ВЛ-10кВ АО «ЛОЭСК» установлена отпаечная опора № 108.1 с линейным разъединителем в сторону ответвления и концевая опора с линейным разъединителем и двумя кабельными муфтами.

Электроснабжение узла запорной арматуры № 2-3 выполняется от ПКУ203.3 с силовым трансформатором мощностью 40кВА. Точкой подключения ПКУ служит существующая ВЛ-10кВ от опоры № 108.2 двумя кабельными линиями 10кВ.

Охранный свет узлов запорной арматуры выполнен прожекторами со светодиодными матрицами, установленными на стальных опорах, управление охранным освещением от блока управления освещением из ПКУ в автоматическом режиме от шкафа телемеханики и фотодатчика, установленного на блок-контейнере с внешней стороны ПКУ.

Электроснабжение камеры приема СОД, узла запорной арматуры № 2-4 выполнено от 2КТПП-400/10/0,4 с ЩСУ.

4.3. ПСП «Высоцк»

Электроснабжение оборудования выполнено от 2КТПП-400/10/0,4 с ЩСУ.

Точкой подключения КТП служит ЗРУ-10кВ (ТП №8) РПК «Высоцк ЛУКОЙЛ -II» с двумя секциями шин. От двух ячеек на первую секцию шин Яч.1а, Яч.1б (резерв), на вторую секцию шин ячейка Яч.2а, Яч.2б (резерв). Подключение КТП выполнено двумя кабельными линиями медным бронированным кабелем пониженной горючести.

Для обеспечения первой (особой) категории надежности электроснабжения, установлен блок-контейнер ДЭС III степени автоматизации мощностью 400кВА.

Освещение территории ПСП «Высоцк» выполнено прожекторами со светодиодными матрицами, установленными на железобетонных прожекторных мачтах ПМЖ 22.8 №№ 2, 3. Управление освещением в ручном режиме от блока управления освещением из 2КТПП- 400/10/0,4 с ЩСУ, автоматическом режиме от фотодатчика, установленного с внешней стороны КТП, ЩСУ.

Охранное освещение территории ПСП «Высоцк» выполнено светильниками со светодиодными матрицами, установленными на стальных опорах по периметру, управление охранным освещением от блока управления освещением из 2КТП-400/10/0,4 с ЩСУ, в автоматическом режиме от шкафа телемеханики ПКУ203.4 и фотодатчика, установленного с внешней стороны 2КТП-400/10/0,4 с ЩСУ.

Рабочее и охранное освещение камеры приема СОД. Рабочее освещение выполнено прожекторами со светодиодными матрицами, установленными на железобетонной мачте ПМЖ-16.6 № 4, управление освещением в ручном режиме от блока управления освещением из 2КТП-400/10/0,4 с ЩСУ, автоматическом режиме от фотодатчика, установленного на стене 2КТП-400/10/0,4 с ЩСУ. Охранное освещение камеры выполнено светильниками со светодиодными матрицами, устанавливаемые на опорах освещения по периметру камеры приема СОД, управление охранным освещением от блока управления освещением из 2КТП- 400/10/0,4 с ЩСУ, в автоматическом режиме от шкафа телемеханики и фотодатчика, установленного на стене ПКУ 203.4.

Устройства РЗА приняты микропроцессорными с возможностью интеграции в систему АСТУЭ по протоколу ModBus. Предусмотрено сопряжение и обмен данными между АСТУЭ и АСУТП.

Учет электроэнергии ПКУ204 МП «Приморск» выполнен на отходящих линиях 0,4кВ 2КТП-400кВА с использованием микропроцессорных multifunctional счетчиков с классом точности 0,2 с двумя интерфейсами RS-485.

ПКУ 203.1 и 203.2 коммерческий узел учета электрической энергии установлен на отпаечной опоре ВЛ 10кВ ПАО «Ленэнерго».

ПКУ 203.3 коммерческий узел учета электрической энергии установлен на вводе ЩСУ.

Нормы потребления электроэнергии, тыс. кВт/час					
ПК-0	ПК-253	ПК-268	ПК-350	ПСП «Высоцк»	Общее
15,614	11,884	17,125	12,443	59,400	116,466

5. Свойства перекачиваемого продукта.

Перекачиваемый продукт - топливо дизельное ЕВРО, в соответствии с ГОСТ 32511-2013. Характеристика топлива дизельного ЕВРО приведена в таблице 4.

Таблица 4 - Характеристика топлива дизельного ЕВРО по ГОСТ 32511-2013

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
Цетановое число, не менее	-	51
Цетановый индекс, не менее	-	46
Плотность при температуре 15 °С, не более	кг/м ³	820-845
Полициклические ароматические	% (по массе)	8,0

углеводороды, не более		
Содержание серы, не более	мг/кг	10,0
Температура вспышки в закрытом тигле, выше:	°С	55
Коксуемость 10 % остатка разгонки, не более	% (по массе)	0,3
Зольность, не более	% (по массе)	0,01
Содержание воды, не более	мг/кг	200
Общее загрязнение, не более	мг/кг	24
Коррозия медной пластинки (3 ч при 50 °С)	единицы по шкале	класс 1
Окислительная стабильность: общее количество осадка, не более	г/м ³	25
Смазывающая способность: скорректированный диаметр пятна износа при 60 °С, не более	мкм	460
Кинематическая вязкость при температуре 40 °С	мм ² /с	2,0-4,5
Фракционный состав: при температуре 250 °С, менее; при температуре 350 °С, не менее; 95 % (по объему) перегоняется при температуре, не более	% (по объему) % (по объему) °С	65 85 360
Содержание метиловых эфиров жирных кислот, не более	% (по объему)	7,0
Предельная температура фильтруемости, не выше	°С	минус 5

Топливо дизельное ЕВРО относится к малоопасным веществам 4 класса опасности по показателю «предельно допустимая концентрация вредных веществ в воздухе рабочей зоны» в соответствии с ГОСТ 12.1.007-76 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Вредные вещества. Классификация и общие требования безопасности» (далее - ГОСТ 12.1.007-76).

Топливо дизельное ЕВРО относится к легковоспламеняющимся жидкостям (ЛВЖ) в соответствии с ГОСТ 12.1.044-89 (ИСО 4589-84). «Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывоопасность веществ и материалов. Номенклатура показателей и методы их определения» (далее - ГОСТ 12.1.044-89), категории взрывоопасных смесей в соответствии с ГОСТ 31610.20-1-2020 (ISO/IEC 80079-20-1:2017). «Межгосударственный стандарт. Взрывопожароопасные среды. Часть 20-1. Характеристики веществ для классификации газа и пара. Методы испытаний и данные» (далее - ГОСТ 31610.20-1-2020), Правилами устройства электроустановок и к группе взрывоопасных смесей ТЗ (это группа смеси автомобильных бензинов марок А-66, А-72, А-76 и т.д.) в соответствии с ГОСТ 31610.20-1-2020.

Основные данные о показателях взрывопожароопасности топлива дизельного в соответствии с ГОСТ 32511-2013 приведены в таблице 5.

Таблица 5 - Основные данные о показателях взрывопожароопасности топлива дизельного

Марка дизельного топлива	Группа горючести	Температура, °С		Температурные пределы распространения пламени, °С		Концентрационные пределы распространения пламени, % (об.)	
		вспышки	самовоспламенения	нижний	вспышки	самовоспламенения	нижний
ДТ-Л-К5	ЛВЖ	55	310	69	105	-	2-3

6. Технологические режимы процесса транспортирования нефтепродукта по МНПП и схемы.

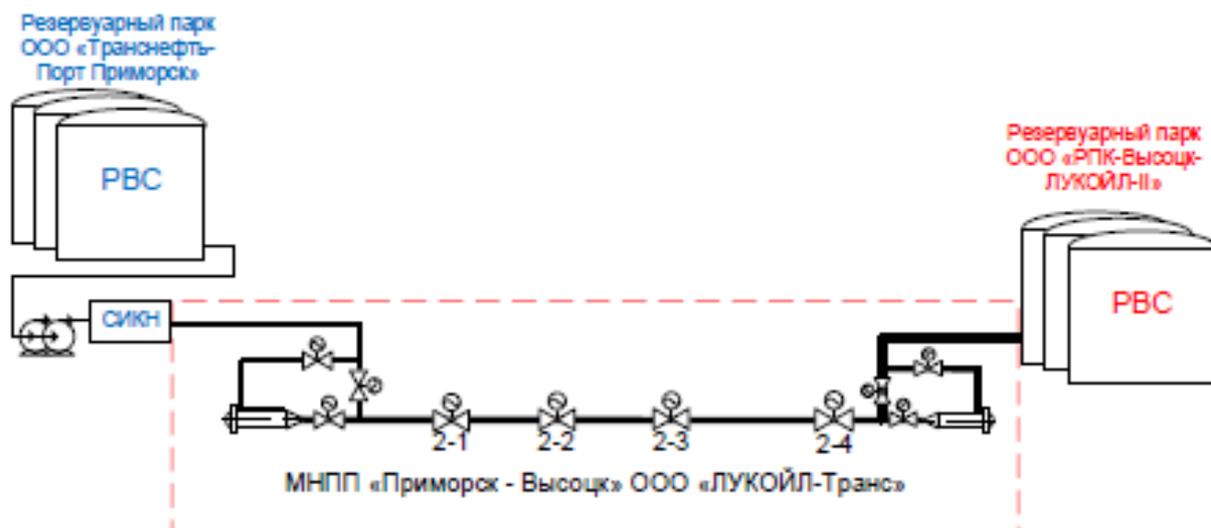
Технологические режимы процесса транспортирования нефтепродукта по МНПП обеспечиваются утвержденными ООО «Транснефть Порт - Приморск» режимами работы БКНС Нефтебазы №2. Контроль за режимом работы осуществляется согласно Инструкции о порядке управления технологическим участком «Морской порт «Приморск» - «РПК – Высоцк «ЛУКОЙЛ – II» МНПП «Отвод Морской порт «Приморск» - «РПК – Высоцк «ЛУКОЙЛ – II» (пуск, перевод с одного режима на другой, остановка) между ООО «Транснефть – Порт Приморск», ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» и ООО «РПК – Высоцк «ЛУКОЙЛ – II».

Расчетная производительность перекачки (с учетом коэффициента неравномерности перекачки 1,1), составляет:

- при объеме перекачки дизельного топлива 1,5 млн. т/год - 233 м³/ч;
- при объеме перекачки дизельного топлива 3,0 млн. т/год - 465 м³/ч;
- при объеме перекачки дизельного топлива 5,0 млн. т/год - 775 м³/ч.

Топливо дизельное в резервуарный парк МП «Приморск» поступает с МНПП «Кстово-Ярославль-Кириши-Приморск» (участок «Кириши-Приморск»),

Схема транспортирования нефтепродукта по МНПП «Приморск-Высоцк»



Транспортировка дизельного топлива по трубопроводу «Отвод морской порт «Приморск» - РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П» осуществляется насосами центробежными производительностью $Q=315$ м³/ч, напором $H_n=430$ м, смонтированными в составе насосной на территории нефтебазы №2 ООО «Транснефть - Порт - Приморск».

Режим транспортировки.

Насосы		Режим работы	МНС				Расход	Давление на линейной части МНПП по ПК*					Р на входе ПСП Высоцк
марка	номер		Р вход	Р кол-лектор	Р выход	Мощность		0	253	268	350	394	
			МПа		кВт	т/час		МПа					
ЦНС Ант 315-430	1	Параллельный парами	0,13	3,44	3,30	991	595	3,14	1,43	1,39	0,79	0,39	0,25
	2												
	3												
	4												

* - указанные давления могут отличаться в пределах утвержденных максимальных уставок.

7. Автоматизация процесса.

7.1. Структура контроля и управления.

В соответствии с организацией транспортировки продукта от морского порта «Приморск», принадлежащего ПАО «Транснефть», до ООО «РПК - Высоцк «ЛУКОЙЛ-П», принадлежащего ПАО «ЛУКОЙЛ», управление линейной частью участка магистрального трубопровода «Морской порт «Приморск» - РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П», ПСП «Высоцк» входит в зону ответственности диспетчера ОДУ МНПП «Приморск-Высоцк» ООО «ЛУКОЙЛ-Транс».

Управление и контроль технологического процесса транспортировки продукта по участку магистрального трубопровода «Отвод морской порт

«Приморск» - «РПК «Высоцк «ЛУКОЙЛ-П» осуществляется диспетчером ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» из ЦДП, находящегося в помещении диспетчерской (Титул 24). Запуск насосных агрегатов МНС осуществляет диспетчер ООО «Транснефть - Порт Приморск» нефтебазы № 2 после подтверждения о готовности технологического участка к работе.

Для контроля за технологическим процессом на объекте «Отвод морской порт «Приморск» - РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П» смонтированы следующие системы:

1. Микропроцессорная система автоматики. Предназначена для управления и отображения на АРМ диспетчера ОДУ МНПП «Приморск-Высоцк» данных (датчики, задвижки и т.д.) с площадки ПСП «Высоцк».

2. Линейная телемеханика. Предназначена для управления и отображения данных на АРМ диспетчера ОДУ МНПП «Приморск-Высоцк» с ЛЧ МНПП.

3. Централизованная система противоаварийной автоматики. Предназначена для предотвращения создания аварийных ситуаций на МНПП.

4. Сети связи. Предназначены для обмена данными между диспетчерскими пунктами ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» и ООО «Транснефть-Порт Приморск» с использованием телефонных аппаратов.

5. Система обнаружения утечек. Предназначена для контроля герметичности МНПП на всем его протяжении.

6. Пожарная сигнализация. Предназначена для своевременного обнаружения мест возгорания и оповещения персонала, находящегося на объекте.

7. Комплекс технических средств охраны. Предназначен для своевременного обнаружения посторонних лиц на объекте «Отвод морской порт «Приморск» - РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П».

8. Система мониторинга инженерных сооружений. Предназначена для передачи данных мониторинга дестабилизирующих факторов объекта «Отвод морской порт «Приморск» - РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П» в Единую дежурную диспетчерскую службу (ЕДДС) Выборгского района Ленинградской области.

9. Локальная система оповещения (ЛСО) - программно-аппаратный комплекс, предназначенный для оповещения, информирования и предупреждения дежурных, руководителей и должностных лиц, а также гражданское население об угрозе возникновения или о произошедших чрезвычайных ситуациях Единой дежурной диспетчерской службой (ЕДДС) Выборгского района Ленинградской области.

Взаимодействие операторов и диспетчеров системы ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» и ООО «Транснефть-Порт Приморск» предусмотрено с использованием сотовой и транкинговой радиосвязи, телефонной (в том числе ЛУКНЕТ-М) и факсимильной связи.

Информационный обмен между СА ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» и ООО «Транснефть-Порт Приморск» осуществляется по каналам ЛТМ через серверы ДМЗ (основной/резервный).

СА ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» обеспечивает выполнение следующих функций участка магистрального трубопровода «Отвод морской порт

«Приморск» - «РПК «Высоцк «ЛУКОЙЛ- II»:

1. Функции ввода-вывода информации:

- сбор оперативных данных о состоянии технологического оборудования БКНС, СИКН ООО «Транснефть-Порт Приморск» ЛЧ, ПСП ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» РП ООО «РПК- Высоцк «ЛУКОЙЛ-II» и значениях параметров технологического процесса по каналам линейной и станционной телемеханики;
- передача команд телеуправления и телерегулирования технологическим оборудованием по каналам линейной и станционной телемеханики;
- информационный обмен между СА ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» и СА ООО «Транснефть-Порт Приморск», информационный обмен МПСА ПСП «Высоцк» со смежными системами (ЦСПА, СМИС);
- информационный обмен между МПСА ПСП «Высоцк» и АСУ ТП Delta-V ООО «РПК «Высоцк «ЛУКОЙЛ-II».

2. Функции отображения информации:

На уровне ЦДП ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» в реальном режиме времени обеспечиваются функции отображения:

- технологических схем, параметров и состояния объектов ЛЧ, ПСП;
- графиков и таблиц, обеспечивающих анализ режимов работы оборудования ЛЧ, ПСП.

Информация отображается на АРМ АСУ ТП/ЛТМ (основной/ резервный). На печатающие устройства выводятся отчетные материалы.

3. Функции управления оборудованием и объектами:

МПСА ПСП «Высоцк» обеспечивает функции дистанционного управления технологическим оборудованием ЛЧ, ПСП магистрального трубопровода «Отвод морской порт «Приморск» - «РПК «Высоцк «ЛУКОЙЛ-II».

4. Формирование отчетов и сводок:

Сообщения о состоянии оборудования и контролируемых параметров ЛЧ, ПСП формируются на сервере ТМ (основной/ резервный) и АРМ АСУ ТП/ЛТМ (основной/резервный). Просмотр сообщений и графиков возможен с использованием программного обеспечения, установленного на АРМ АСУ ТП/ЛТМ (основной/ резервный).

5. Функции взаимодействия со смежными системами:

МПСА ПСП «Высоцк» взаимодействует с сервером ТМ (основной/резервный), АСУ ТП Delta-V ООО «РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-II»;

Сервер ТМ (основной/резервный) взаимодействует с МПСА ПСП «Высоцк», СОУ, ЦСПА и сервер ДМЗ (основной/резервный);

Сервер ДМЗ (основной/резервный) взаимодействует с сервером ТМ (основной/резервный), СМИС, СА ООО «Транснефть-Порт Приморск».

6. Хранение исторических данных:

Для хранения исторических данных и дальнейшего анализа в МПСА ПСП «Высоцк» установлен сервер истории (основной/резервный).

7.2. Объем автоматизации ПСП «Высоцк».

а) Емкости для аварийного сброса продукта и дренажа.

В объем автоматизации емкостей аварийного сброса и дренажа входит:

- автоматизация и защита полупогружных насосных агрегатов емкостей;
- контроль давления на выходе полупогружных насосных агрегатов;
- измерение уровня продукта;

- сигнализация аварийного максимального уровня во всех емкостях;
- автоматическая защита при поступлении сигнала «Пожар в резервуаре» от ПС.

б) Электроприводные задвижки.

Объем автоматизации электроприводных задвижек предусматривает:

- управление задвижкой (открыть, закрыть, остановить);
- сигнализацию положения и состояния задвижки (открыта, закрыта, открывается, закрывается, авария, наличие напряжения в схеме управления).

Схема управления задвижкой предусматривается отказоустойчивая, с внешними магнитными пускателями.

в) Узел с предохранительными устройствами.

В объем автоматизации узла с предохранительными устройствами входит:

- управление задвижкой № 5-17 (открыть, закрыть, остановить);
- сигнализация положения и состояния задвижки № 5-17 (открыта, закрыта, открывается, закрывается, авария, наличие напряжения в схеме управления);
- контроль давления в трубопроводе.

г) Узел фильтров-грязеуловителей.

В объем автоматизации узла фильтров-грязеуловителей входит:

- управление задвижками (открыть, закрыть, остановить);
- сигнализация положения и состояния задвижек (открыта, закрыта, открывается, закрывается, авария, наличие напряжения в схеме управления);
- контроль перепада давления на фильтрах-грязеуловителях.

д) Узел приема СОД.

В объем телемеханики узла приема СОД входит:

- датчик давления;
- электроприводы;
- датчик разгерметизации;
- датчик прохождения СОД;
- световое табло.

е) Система измерения количества и показателей качества нефтепродукта.

Предназначен для обеспечения учета количества и контроля качества перекачиваемого продукта с последующей передачей данных в МПСА ПСП «Высоцк» и формирования оперативного баланса.

Учет продукта осуществляется в соответствии с ГОСТ 8.587-2019 «Межгосударственный стандарт. Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений» (далее - ГОСТ 8.587-2019). Объемы контроля параметров, управления технологическим оборудованием и сигнализации состояния технологического оборудования приняты с учетом требований федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533 (применительно к системе нефтепродуктообеспечения), Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», ГОСТ 8.587-2019, норм технологического проектирования.

Объем автоматизации СИКН предусматривает:

- сбор и обработку информации с первичных преобразователей в аналоговой и

цифровой форме в диапазоне, соответствующем диапазону измерений преобразователей;

- измерение в автоматическом режиме:

- а) массового расхода продукта по ИЛ;
- б) давления в ИЛ;
- в) температуры продукта в ИЛ;

- автоматическое вычисление в ИВК:

- а) массы продукта по СИКН (с начала цикла, смены, суток);
- б) отслеживание и передачу в МПСА ПСП достижения предельных параметров;

- формирование и передачу средних за отчетный период (2 часа, смена, сутки) измеренных и вычисляемых значений;

- формирование и передачу мгновенных значений измеренных и вычисляемых значений в МПСА ПСП;

- формирование и передачу мгновенных значений измеренных и вычисляемых значений в МПСА ПСП;

- управление и регулирование запорной арматурой.

Контроль загазованности

Для контроля загазованности воздушной среды в рабочей зоне открытых площадочных сооружений установлены датчики контроля загазованности с выдачей сигналов в МПСА ПСП «Высоцк».

Взаимодействие с системой пожарной сигнализации

Система пожарной сигнализации предназначена для своевременного выявления очагов возгорания и оповещения персонала.

Сообщения об обнаружении очага возгорания поступают на пульт контроля и управления, расположенного в диспетчерской Титул № 24, также данный сигнал дублируется в МПСА ПСП «Высоцк» и отображается на АРМ АСУТП ЛТМ (основной/резервный).

Пожарная сигнализация, смонтированная на ЛЧ МНПП передает сигнал о срабатывании пожарной сигнализации на АРМ АСУТП ЛТМ (основной/резервный) по каналам ЛТМ (основной/резервный).

Для реализации защит ЦСПА в полном объеме предусматривается передача данных от АСУ ТП Delta-V ООО «РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П»» следующих сигналов:

- сигналы состояния запорной арматуры на пути следования продукта в РП;
- сигналы измерения давления на входе в РП;
- сигнала о наличии связи ЦСПА и АСУ ТП Delta-V ООО «РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П»»;
- передачу сигнала в ЦСПА при срабатывании общестанционной защиты РП АСУ ТП Delta-V ООО «РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П»».

Для реализации защит ЦСПА в полном объеме предусматривается передача сигналов резервируемому серверу ЦСПА от резервированного сервера.

Перечень сигналов от СА ООО «Транснефть - Порт Приморск» в СА ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»:

- давление продукта на выходе МНС;
- сигнализация состояния насосных агрегатов МНС;
- сигнализация срабатывания общестанционных защит МНС;
- сигнализация остановки МНС;
- сигнала о наличии связи ЦСПА с СА ООО «Транснефть - Порт Приморск»;

- информация о количестве отпускаемого продукта через СИКН №1225 на АРМ АСУТП/ЛТМ (основной/резервный).

7.3. Объем автоматизации ЛЧ.

Камера запуска СОД и УЗА №2-0:

- измерение значений давления;
- управление запорной арматурой;
- контроль работоспособности насосного агрегата;
- контроль прохождения СОД;

УЗА № №2-1, 2-2,2-3,2-4:

- измерение значений давления до и после задвижки;
- контроль прохождения СОД;
- управление запорной арматурой.

8. Система обнаружения утечек.

Для непрерывного мониторинга герметичности магистрального трубопровода «Отвод морской порт «Приморск» - РПК «Высоцк» предусмотрена комбинированная система обнаружения утечек (СОУ).

Серверное оборудование, отвечающее за сбор, анализ и вывод данных на АРМ СОУ расположено в серверной № 159 Титул № 1.

АРМ СОУ (основной/резервный) для отображения информации состояния МНПП расположен в диспетчерской Титул № 24.

В случае выявления факта не герметичности линейной части трубопровода система определяет:

- текущий контроль давления, расхода, координаты и время возникновения утечки;
- возможность оперативного использования данных об обнаружении утечек в целях их локализации и ликвидации аварийно-восстановительными службами эксплуатирующей организации.

9. Комплекс технических средств охраны.

Объект «отвод морской порт «Приморск» - «РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П» оборудован комплексом технических средств охраны.

В состав КТСО входит:

- технические средства охраны;
- система видеонаблюдения.

Состояние объекта выводится на АРМ ЛЧ, АРМ ТСО и мониторы видеонаблюдения, расположенные в здании Титул № 25/7.

Технические средства охраны

На ограждениях и калитках УЗА №2-0, ПКУ №2-0, УЗА №2-1, ПКУ №2-1, ДЭС №2-1, УЗА №2-2, ПКУ №2-2, ДЭС №2-2, УЗА №2-3, ПКУ №2-3, ДЭС №2-3, Площадка ПСП установлены извещатели магнитоконтактные и трибоэлектрический кабель, подключённый к извещателю трибоэлектрическому «ГЮРЗА».

Система видеонаблюдения

По периметру УЗА №2-0, ПКУ №2-0, УЗА №2-1, ПКУ №2-1, ДЭС №2-1, УЗА №2-2, ПКУ №2-2, ДЭС №2-2, УЗА №2-3, ПКУ №2-3, ДЭС №2-3, Площадка

ПСП, а также внутри блок-контейнеров ПКУ №2-0, ПКУ №2-1, ДЭС №2-1, ПКУ №2-2, ДЭС №2-2, ПКУ №2-3, ДЭС №2-3 установлены камеры видеонаблюдения.

10. Перечень и характеристики наиболее опасных участков МНПП.

10.1. Сближение МНПП с объектами инфраструктуры.

От камеры запуска СОД МНПП проложен вдоль коридора действующих коммуникаций ООО «Транснефть – Балтика» и идет ему параллельно с правой стороны до 2,45 км.

В одном техническом коридоре с 0 км до 2,45 км ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» проходят коммуникации:

МН «Кириши – Приморск» DN700;

МН «Палкино – Приморск» DN1000;

МНПП «Второво – Приморск» DN500;

МНПП «Второво – Приморск» DN500 лупинг.

На 2,45 км трасса МНПП пересекает действующий коридор трубопроводов ООО «Транснефть-Балтика» и далее проходит самостоятельно в северном направлении до «РПК – Высоцк «ЛУКОЙЛ-П».

Перечень мест пересечений и параллельного следования коммуникаций ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» с магистральным газопроводом (МГ) ООО «Криогаз-Высоцк» (газовый отвод, ГО):

- Параллельное следование :МНПП DN350, PN6,3МПа 32км-33км (ПК324+36-ПК338+25), глубина заложения не менее 1,2м, с ГО к КСПГ в порту Высоцк DN700, PN5.4МПа и с Подъездной, а/д ПК 12+94 на КУ 34 ГО к КСПГ в порту Высоцк км (ПК321+60-ПК335+48,59) глубина заложения не менее 1,96 м. Общая протяженность участка 1389 м;

- Пересечение: МНПП (DN 350, PN 6,3МПа 33 км (ПК337+98), глубина заложения не менее 1,2м. Кабель связи (ВОЛС) глубина заложения не менее 0,8м.) с ГО к КСПГ в порту Высоцк (DN 700мм, PN5,4МПа, км пересечения 33,5 км (ПК 335+21,59), глубина заложения не менее 6 м. Подъездная а/д ПК 12+94 на КУ 34 ГО к КСПГ в порту Высоцк DN 700. Переезд);

- Пересечение: МНПП (DN 350, PN6,3МПа 38 км (ПК389+70), глубина заложения не менее 1,2м. Кабель связи (ВОЛС) глубина заложения не менее 0,8м.) с ГО к КСПГ в порту Высоцк (DN 700, PN5,4МПа, км пересечения 38,5 км (ПК 385+33,44), глубина заложения не менее 4,45 м.);

- Параллельное следование: МНПП DN 350, PN 6,3МПа 38-39км (ПК389+45- ПК392+55), глубина заложения не менее 1,2м с ГО к КСПГ в порту Высоцк (DN 700, PN5,4МПа, 38,3-38,5 км (ПК 382+80 – ПК 385+90). Общая протяженность участка 310 м.

На участке с 34,5 км 38,8 км трасса проходит в одном техническом коридоре между железной дорогой «Пихтовое – Высоцк» и автомобильной дорогой «Советское-Высоцк».

На участке с разработкой специальных технических условий (СТУ) на 35,6 км трасса МНИЛ пересекает Октябрьскую железную дорогу общей сети перегон «Пихтовая-Высоцк» и проходит до 38 км между участком перегона железной дороги (слева по ходу продукта) и автодорогой общего пользования IV категории «Советское – Высоцк» (справа по ходу продукта). На 38,7 км трасса второй раз пересекает Октябрьскую железную дорогу на участке перегона

«Пихтовая-Высоцк» и уходит в сторону ООО «РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П». На 36 км трасса пересекает несудоходный пролив Ниемельский шириной около 60 м и пролегает между мостом железной дороги и мостом автомобильной дороги. На 38,0 км трасса пересекает несудоходный пролив Монолон-Салми шириной около 50 м.

Населенные пункты, попадающие в 500-метровую зону МНПП, расположенные на отметках рельефа ниже, на участке от ПК 0+00,0 до ПК 355+50,0 отсутствуют.

Ведомость сближений МНПП с объектами инфраструктуры представлена в таблице 6.

Таблица 6 – Ведомость сближений МНПП с объектами инфраструктуры

Название объектов, зданий и сооружений	Километр по трассе МНПП (от... до...)	Расстояние от МНПП до объектов сближения, м	Минимальное расстояние по таблице 4 СНИП 2.05.06-85*
Автодорога «Подъезд к морскому порту Высоцк» IV кат., общего пользования, высота насыпи от 0,5 до 7,0 м. Согласно ТУ № 20/11926 от 23.10.2013г. Комитета по дорожному хозяйству Ленинградской области, параллельное следование трассы Н1111 вдоль автодороги следует проектировать на расстоянии не менее 1,5 метра от подошвы насыпи.	35,6 -37,6	От 2 до 30	30
Октябрьская железная дорога общей сети на перегоне Пихтовая-Высоцк, однопутная, выполняются только грузовые перевозки, высота насыпи от 0,5 до 8,0 м. Интенсивность грузоперевозок 12 пар грузовых поездов в сутки.	35,6 – 38,6	От 6 до 50	50
Отдельно стоящий частный дом и подсобные сооружения этого частного дома на материковой части населенного пункта (поселка) Медянка. Жилое здание и подсобные сооружения отделены от трассы МИНИ насыпью автомобильной дороги высотой не менее 4 м.	35,64 -35,66	30 м до выступающих частей подсобных сооружений, 36 м до выступающих частей отдельно стоящего жилого	100

Автодорожный мост через несудоходный Пролив-1, железобетонный, много пролетный, ширина пролета 24 м.	35,83 – 35,91	18	Не нормируется
Железнодорожный мост через несудоходный Пролив-1, металлический с пролетом более 20 м.	35,86 -35,90	24	Не нормируется
Перспективная граница городского поселения Высоцкое, расположенного на острове Майский. Жилые здания и подсобные сооружения городского поселения Высоцкое отделены от трассы МНПП насыпью железной дороги высотой не менее 4 м.	36,3 -36,4	45	100
Перспективная граница входящего в состав городского поселения Высоцкое (пос. Пихтовое)	38,19 -38,22	От 31 до 100	100
Железнодорожный мост через несудоходный Пролив-2, металлический, однопролетный, ширина пролета более 20 м.	37,99 -38,02	39	Не нормируется
Пролив-2, железобетонный, однопролетный, ширина пролета более 20 м.	38,10 – 38,14	148	Не нормируется

На участке СТУ с ПК 355+50,0 по ПК 386+63,88 категория трубопровода назначена «В» с применением обетонированных труб.

10.2 Переходы через автомобильные дороги.

С обеих сторон дороги установлены постоянные знаки:

- предупреждающие П-образные знаки высотой от 1,5 до 2 м над поверхностью земли с двусторонним щитом 0,5x0,3 м с сигнальной надписью: «Внимание нефтепродуктопровод! Движение техники запрещено!». Расстояние от места установки П-образных знаков до подошвы откосов насыпи дороги или до крайнего водоотводного сооружения земляного полотна (кювета, нагорной канавы, резерва) составляют от 10 до 20 м;
- опознавательные знаки «Охранная зона». Расстояние от места установки знаков «Охранная зона» до подошвы откосов насыпи дороги или до крайнего водоотводного сооружения земляного полотна (кювета, нагорной канавы, резерва) составляют 25 м. Стойка щита-указателя располагается на расстоянии от 1 до 2 м. влево от оси МНПП по направлению движения продукта. Щиты-указатели ориентированы лицевой стороной от дороги.

Дорожные знаки (постоянные) на переходах МНПП через автомобильные дороги и схема их установки согласованы с владельцем дороги. В местах

пересечения МНПП с автомобильными дорогами всех категорий с обеих сторон от оси перехода установлены постоянные запрещающие дорожные знаки на расстоянии не менее 75 м от оси ближних ниток МНПП по направлению движения автотранспорта «Остановка запрещена» совместно с табличкой «Зона действия». Зона действия знака определяется расстоянием между знаками, установленными в противоположных направлениях.

Ведомость переходов через автомобильные дороги с твердым покрытием представлена в таблице 7.

Таблица 7 - Ведомость переходов через
автомобильные дороги с твердым покрытием

Пикет (ПК)	Наименование дороги	Категория дороги	Угол пересечения, градусы	Тип покрытия	Ширина основания насыпи, VI	Ширина проезжей части, м	Владелец, адрес, телефон, факс
0	а/д С. Петербург-МТП «Приморск»	III	76	асфальт	15,9	8,2	ООО «Транснефть Порт-Приморск» 188910, Ленинградская область, Выборгский район, г. Приморск а/я 19 МП «Приморск» ГКУ «Ленавтодор», ГП «Приозерское дорожно-эксплуатационное управление» Почтовый адрес 190103, г. Санкт-Петербург, Рижский пр., дом 16 Тел (812) 2516130 Факс (812) 2516130
19	а/д Зеленогорск-Приморск-Выборг	IV	90	асфальт	16,8	6,1	
88	а/д Глебычево-Малышево-Прибылово	IV	87	асфальт	8,8	7,8	
243	а/д Советский-Дятлово-Молодежное-Верхнее Черкасово	IV	90	асфальт	5,3	8,4	
312	а/д Зеленогорск-Приморск-Выборг	III	90	асфальт	4,4	8,1	
318	а\д подъезд к г. Высоцк	IV	88	асфальт	4,7	6,4	

Переход трубопровода через автомобильную дорогу состоит из защитного футляра, рабочего трубопровода (трубной плети), опорно-направляющих колец, герметизирующих манжет.

Диаметр футляра составляет 720 мм, толщина стенки 10 мм.

Периодичность осмотров торцов кожухов участков пересечений а/д и ж/д осуществляется 1 раз через 8 лет эксплуатации (целостность мембраны, отсутствие соприкосновения трубы с кожухом и т.д.), все последующие по результатам предыдущего обследования.

Ведомость переходов через автомобильные дороги без защитного футляра представлена в таблице 8.

Таблица 8 - Ведомость переходов через автомобильные дороги без защитного футляра

Местоположение по трассе нефтепродуктопровода, км	Пикет	Плюсовка, VI	Наименование дороги	Угол пересечения, градусы	Тип покрытия	Ширина проезжей части, м
2,13	21	29,80	полевая	42	грунт	3,0
5,87	58	71,94	полевая	33	грунт	3,0
7,02	70	18,64	полевая	49	грунт	3,0
8,57	85	69,19	полевая	63	грунт	3,0
9,16	91	57,20	полевая	69	грунт	3,0
9,17	91	69,90	полевая	74	грунт	3,0
13,10	1	4,40	полевая	86	грунт	11,0
13,99	139	87,57	полевая в Мальшево	78	грунт	8,0
16,39	163	93,90	полевая	49	грунт	3,0
17,30	173	2,07	полевая	62	грунт	3,0
18,80	188	4,69	полевая	81	грунт	3,0
20,11	201	12,20	полевая	57	грунт	3,0
20,12	201	23,52	полевая	57	грунт	3,0
22,80	227	96,13	лесная	56	грунт	3,0
23,75	237	52,55	лесная	31	грунт	3,0
23,79	237	93,22	лесная	20	грунт	3,0
23,95	239	48,83	лесная	40	грунт	3,0
24,26	242	59,16	лесная	71	грунт	3,0
25,38	253	81,01	полевая	74	грунт	3,0
25,54	255	37,59	полевая	76	грунт	3,0
26,76	267	62,33	а/д на Токарево	88	грав.	4,7
31,24	312	35,78	полевая	43	грунт	3,0
32,11	321	14,06	лесная	85	грунт	3,0
32,30	323	1,42	лесная	74	грунт	3,0
32,44	324	34,87	полевая	64	грунт	3,0
36,40	364	4,35	гравийная	86	грав.	8,0
37,86	378	57,82	полевая	56	грунт	3,0
38,87	388	68,53	полевая	72	грунт	3,0
39,33	393	30,25	гравийная	76	грав.	4,4

Переходы без защитного кожуха через полевые и лесные дороги:

- длина участка перехода определена исходя из ширины грунтового полотна;

- заглубление МНПП выполнено от верха покрытия дороги до верхней образующей трубопровода не менее 1,4 м, а в выемках и на нулевых отметках - не менее 1,0 м;

- над трубопроводом уложены железобетонные плиты типа ПДН (серии 3.503.1-91) размером 6х2х0,14 м по песчано-гравийной подготовке толщиной слоя 0,2 м.

Засыпка траншеи в пределах дороги произведена песчаным грунтом с послойным уплотнением (толщина слоя 0,3 м) с коэффициентом уплотнения 0,95.

10.3. Переходы через железные дороги.

На пересечениях с железнодорожными путями на расстоянии от 10 до 20м от подошвы откосов насыпи или от крайнего водоотводного сооружения земляного полотна (кювета, нагорной канавы) установлены опознавательные знаки «Охранная зона» и П-образные знаки с сигнальной надписью: «Внимание нефтепродуктопровод! Движение техники запрещено!».

В охранной зоне трубопровода запрещается производить действия, способные привести к повреждениям трубопровода. В охранной зоне МНПП любые работы, независимо от производителя работ, должны выполняться с оформлением наряда-допуска и под надзором представителей ООО «ЛУКОЙЛ-Транс».

На щите-указателе указано:

- наименование трубопровода или входящего в его состав сооружения и его техническая характеристика;

- местоположение оси трубопровода от основания знака;

- привязка знака (км, ПК) к трассе;

- размеры охранной зоны;

- телефоны и адреса диспетчерской и аварийной служб организации, эксплуатирующей данный участок трубопровода.

Ведомость переходов через железные дороги представлена в таблице 9.

Таблица 9. Ведомость переходов через железные дороги

Пикет	Наименование дороги	Ж/д км, наименование места пересечения	Кол-во ж/д путей в месте пересечения с трассой	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс
19	ж/д Приморск-Ермилово	км 116/117 ПК3/4	1	90	Выборгская дистанция пути Бч-18 Санкт-Петербургское отделение филиал ОАО «РЖД» Октябрьская железная дорога тел/факс (812) 457-66-99
313	ж/д Приморск-Выборг	км 149/150 ПК 4/5	1	86	
356	ж/д Пихтовое Высоцк	км 4/5	1	87	
385	ж/д Пихтовое Высоцк	км7/8 ПК7/8	1	89	
385	ж/д в РПК «Высоцк»		1	89	
386	ж/д в РПК «Высоцк»		1	89	

Переход трубопровода через железную дорогу состоит из защитного футляра, рабочего трубопровода (трубной плети), опорно-направляющих колец, герметизирующих манжет.

Диаметр футляра составляет 720 мм, толщина стенки 10 мм.

Периодичность осмотров торцов кожухов участков пересечений а/д и ж/д осуществляется 1 раз через 8 лет эксплуатации (целостность мембраны, отсутствие соприкосновения трубы с кожухом и т.д.), все последующие по результатам предыдущего обследования.

10.4. Пересечения с существующими коммуникациями.

Ведомость пересечений с подземными коммуникациями представлена в таблице 10.

Таблица 10 - Ведомость пересечений с подземными коммуникациями

Пикет	Плюсовка, VI	Наименование коммуникации	Глубина заложения до верхней	Марка (сечение), диаметр, мм	Угол пересечения, градусы	Владелец, адрес, телефон, факс
18	87,68	Кабель связи	0,80		89,27	Ленинградский областной филиал ОАО "СЗТ" Выборгский ТУЭС г.Выборг, Московский пр., д.24 Тел.8(81378)54-707 8(812)315-4530
18	92,70	Кабель связи	0,8	-	87	
23	77,78	Кабель ВОЛС	0,7		88	ООО «Транснефть Балтика» 195009, г. Санкт-Петербург, Арсенальная набережная, д. 11, литера А Телефон: +7 (812) 380-62-25 (приемная) +7 (812) 380-64-91(делопроизводство) Факс: +7 (812) 542-15- 90
23	96,83	МНПП «Второво-Приморск» (лупинг)	2,2	ст.530	88	ООО «Транснефть Балтика» 195009, г. Санкт-Петербург, Арсенальная набережная, д. 11, литера А Телефон: +7 (812) 380-62-25 (приемная) +7 (812) 380-64-91 (делопроизводство) Факс: +7 (812) 542-15- 90
24	2,76	МНПП «Второво-Приморск»	2,2	ст.530	90	ООО «Транснефть Балтика»

24	20,71	МН «Палкино-Приморск»	2,5	ст. 1020	89	ООО «Транснефть Балтика» 195009, г. Санкт-Петербург, Арсенальная набережная, д. 11, литера А Телефон: +7 (812) 380-62-25 (приемная) +7 (812) 380-64-91 (делопроизводство) Факс: +7 (812) 542-15- 90
24	35,57	МН «Кириши-Приморск»	2,7	ст.720	88	ООО «Транснефть Балтика»
33	25,24	Кабель связи	0,9	-	84	ПАО «Ростелеком» Выборгский ТУЭС
261	62,56	Кабель связи	0,8	-	89	Макрорегиональный филиал «Северо- Запад» Петербургский филиал ОАО «Ростелеком» Выборгский ТУЭС Синопская наб., д. 14 литер А г. Санкт-Петербург, Россия, 191167 тел. (812)314-15-50; факс (812)710-68-34
261	70,17	Кабель связи	1,5		84	
273	1,31	Газопровод	1,5	ст.200	90	Филиал ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» - Портовое линейное
292	35,77	Кабель связи	0,9	-	66	ПАО «Ростелеком» Выборгский ТУЭС
293	47,11	Кабель связи	0,9	-	89	ПАО «Ростелеком» Выборгский ТУЭС
312	73,64	Кабель связи	1,0	-	87	ПАО «Ростелеком» Выборгский ТУЭС
312	84,10	Кабель связи	0,9	-	85	ПАО «Ростелеком» Выборгский ТУЭС
313	10,96	Электрокабель	0,9		86	ОАО «Выборгская дистанция пути Санкт-Петербургское отделение филиал ОАО «РЖД» Октябрьская железная дорога 188805 Ленинградская область, г. Выборг, ул. Дёповская, 1, тел. 8(81378)9-69-25

355	98,08	Электрокабель	0,7		88	ОАО «Выборгская дистанция пути Санкт-Петербургское отделение филиал ОАО «РЖД» Октябрьская железная дорога
356	10,86	Электрокабель	0,9		85	ОАО «Выборгская дистанция пути Санкт-Петербургское отделение филиал ОАО «РЖД» Октябрьская железная дорога
356	40,16	Кабель связи	1,2	-	38	ПАО «Ростелеком» Выборгский ТУЭС
357	10,06	Кабель связи	0,9	-	56	ПАО «Ростелеком» Выборгский ТУЭС
357	81,13	Кабель связи	1,0	-	4	ПАО «Ростелеком» Выборгский ТУЭС
359	31,70	Кабель связи	0,9	-	7	ПАО «Ростелеком» Выборгский ТУЭС
362	20,89	Кабель связи	0,9	-	3	ПАО «Ростелеком» Выборгский ТУЭС
362	62,18	Кабель связи	0,9	-	3	ПАО «Ростелеком» Выборгский ТУЭС
362	20,89	Кабель связи	0,9	-	3	ПАО «Ростелеком» Выборгский ТУЭС
362	62,18	Кабель связи	0,9	-	3	ПАО «Ростелеком» Выборгский ТУЭС
385	80,1	Электрокабель	0,7		85	ПАО «Выборгская дистанция пути Санкт-Петербургское отделение филиал ОАО «РЖД» Октябрьская железная дорога
385	82,92	Электрокабель	0,7		85	ПАО «Выборгская дистанция пути Санкт-Петербургское отделение филиал ОАО «РЖД» Октябрьская железная дорога
385	95,5	Электрокабель	1,2		82	ПАО «Выборгская дистанция пути Санкт-Петербургское отделение филиал ОАО «РЖД» Октябрьская железная дорога

10.5. Переходы через водные преграды.

Таблица 11 - Ведомость пересечений с водными преградами.

КМ по трассе МНПП	Наименование водотока	Отметка уровня воды, м БС/дата	Ширина в межень, м	Глубина в межень, м	Ширина поймы (левобережной/ правобережной), м	Скорость течения, м/с	Площадь водосбора, м2	Расчетный расход воды (обеспеченностью 1%), м3/с	Расчетный расход воды (обеспеченностью 3%), м3/с	Расчетный расход воды (обеспеченностью 10%), м3/с	Расчетный уровень воды обеспеченностью 1%, м БС	Расчетный уровень воды обеспеченностью 10%, м БС
2,0	руч. б/н (Стодольный)	34,37 X.13	0,7	0,30	-	0,2	0,05	0,20	0,14	0,09	34,65	34,55
3,65	канава б/н	38,66 X.13	0,5	0,40	-	0,2	0,50	0,53	0,42	0,34	-	-
4,7	руч. Мельничный	30,97 X.13	2,0	0,4	10/10	0,8	3,00	6,15	4,60	2,83	31,42	31,3
6,0	руч. Каменный	23,60 X.13	11*	0,5	10/0	1,0	5,00	7,06	5,44	3,89	24,2	24,0
7,88	канава б/н	12,80 X.13	2,0	0,3	-	0,0	0,10	0,11	0,09	0,07	-	-
7,92	канава б/н	12,43 X.13	2,0	0,3	-	0,0		-	-	-	-	-
9,7	руч. б/н	27,0 XI. 13	1,3	0,1	-	0,0	0,09	0,17	0,13	0,11	27,35	27,3
10,4	канава б/н	44,54 XI. 13	1,7	0,5	-	0,2	1,90	1,89	1,48	1,20	-	-
11,2	канава б/н	46,8 XI. 13	1,5	0,3	-	0,0	0,30	0,20	0,17	0,14	-	-
14,16	руч. б/н	пересых.	-	-	-	-	0,05	0,30	0,23	0,14	-	-
14,26	руч. б/н	пересых.	-	-	-	-	0,05	0,30	0,23	0,14	-	-
14,31	руч. б/н	пересых.	-	-	-	-	0,10	0,61	0,45	0,28	-	-
14,50	руч. б/н	пересых.	-	-	-	-	0,14	0,89	0,66	0,41	-	-
14,62	руч. б/н	пересых.	-	-	-	-	0,05	0,30	0,23	0,14	-	-
14,82	руч. б/н	пересых.	-	-	-	-	0,05	0,30	0,23	0,14	-	-
14,90	руч. б/н	пересых.	-	-	-	-	0,05	0,30	0,23	0,14	-	-
15,60	руч. б/н	26,0 XI. 13	2,0	0,4	25/0	0,8	0,80	1,90	1,41	0,88	-	-
15,81	руч. б/н	29,9 X1.13	0,8	0,15	15/0	0,5	0,68	1,25	0,98	0,80	-	-
15,93	руч. б/н	прсх.	-	-	-	-	0,24	0,73	0,54	0,34	-	-
16,09	руч. б/н	26,2 XI. 13	0,7	од	20/0	0,4	0,16	0,50	0,37	0,23	-	-
16,18	руч. б/н	26,4 XI. 13	0,3	0,1	15/15	0,4	0,10	0,67	0,49	0,31	-	-

КМ по трассе МНПП	Наименование водотока	Отметка уровня воды, м БС/дата	Ширина в межень, м	Глубина в межень, м	Ширина поймы (левобережной/ правобережной), м	Скорость течения, м/с	Площадь водосбора, м2	Расчетный расход воды (обеспеченностью 1%), м3/с	Расчетный расход воды (обеспеченностью 3%), м3/с	Расчетный расход воды (обеспеченностью 10%), м3/с	Расчетный уровень воды обеспеченностью 1%, м БС	Расчетный уровень воды обеспеченностью 10%, м БС
16,22	руч. б/н	27,2 XI. 13	0,3	0,2	0/15	0,4	0,20	0,75	0,56	0,35	-	-
17,7	канава б/н	22,6 XII.13	1,6	0,4	-	0,0	1,50	1,46	1,14	0,95	-	-
21,9	канава б/н	26,9 XII.13	0,5	0,4	-	0,0	0,20	0,22	0,17	0,14	-	-
24,0	Руч. Мельнич ный	21,6 XII.13	2,6	0,5	0/15	0,7	4,50	4,81	6,02	4,30	-	-
25,4	канава б/н	прсх.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25,5	канава б/н	3,0 19.XII.13	6,0	0,2	-	0,0	-	-	-	-	-	-
25,6	канава б/н	3,0 19.XII.13	5,0	0,5	-	0,0	-	-	-	-	-	-
25,6	канава б/н	2,9 19.XII.13	6,0	0,3	-	0,0	-	-	-	-	-	-
25,7	канава б/н	2,8 19.XII.13	5,0	0,3	-	0,0	-	-	-	-	-	-
25,8	канава б/н	2,8 19.XII.13	5,0	0,6	-	0,0	-	-	-	-	-	-
25,8	канава б/н	2,8 19.XII.13	5,0	0,4	-	0,0	-	-	-	-	-	-
2,8	канава б/н	2,7 19.XII.13	6,0	0,5	-	0,0	-	-	-	-	-	-
25,9	канава б/н	2,7 19.XII.13	6,0	0,5	-	0,0	-	-	-	-	-	-
26,0	канава б/н	2,7 19.XII.13	6,0	0,5	-	0,0	-	-	-	-	-	-
26,1	канава б/н	2,7 19.XII.13	5,0	1,1	0	0,0	-	-	-	-	-	-
26,2	р. Гороховка	2,44 20.XII.13	15, 7	3,4	680/ 590	0,4	710	38,8	34,4	29,2	3,3	2,95
26,4	канава б/н	2,6 21.XII.13	2,7	0,6	-	0,0	-	-	-	-	-	-
26,5	канава б/н	2,7 21.XII.13	3,3	0,8	-	0,0	-	-	-	-	-	-
26,5	канава б/н	2,7 21.XII.13	4,1	0,8	-	0,0	-	-	-	-	-	-

КМ по трассе МНПП	Наименование водотока	Отметка уровня воды, м БС/дата	Ширина в межень, м	Глубина в межень, м	Ширина поймы (левобережной/ правобережной), м	Скорость течения, м/с	Площадь водосбора, м2	Расчетный расход воды (обеспеченностью 1%), м3/с	Расчетный расход воды (обеспеченностью 3%), м3/с	Расчетный расход воды (обеспеченностью 10%), м3/с	Расчетный уровень воды обеспеченностью 1%, м БС	Расчетный уровень воды обеспеченностью 10%, м БС
26,6	канава б/н	2,7 21.XII.13	3,5	0,9	-	0,0	-	-	-	-	-	-
26,7	канава б/н	2,7 21.XII.13	3,2	0,6	-	0,0	-	-	-	-	-	-
26,7	канава б/н	2,7 21.XII.13	3,8	0,6	-	0,0	-	-	-	-	-	-
26,8	канава б/н	2,8 21.XII.13	3,5	0,6	-	0,0	-	-	-	-	-	-
26,8	канава б/н	3,2 21.XII.13	3,2	0,2	-	0,0	-	-	-	-	-	-
26,8	канава б/н	3,2 21.XII.13	2,0	0,4	-	0,0	-	-	-	-	-	-
26,8	канава б/н	3,2 21.XII.13	2,5	0,1	-	0,0	-	-	-	-	-	-
27,2	канава б/н	5,75 20. I.14	2,0	0,7	-	0,0	-	-	-	-	-	-
27,3	канава б/н	5,75 20. I.14	2,0	0,7	-	0,0	-	-	-	-	-	-
27,3	канава б/н	5,75 20. I.14	1,5	0,7	-	0,0	-	-	-	-	-	-
27,4	канава б/н	5,75 20. I.14	2,0	0,7	-	0,0	-	-	-	-	-	-
27,5	канава б/н	6,5 20. I.14	2,0	0,7	-	0,0	-	-	-	-	-	-
35,9	пролив Ниёмельск ий	0,30 20.X.13	63, 5	3,5	-	1,0	-	-	-	-	2,86	1,83
38,1	Пролив Монолон- Салми	-0,2 25.X.13	17, 6 70	1,1 0,3	-	0,3 0	-	-	-	-	2,86	1,83

Профили подводных переходов через проливы Ниёмельский и Монолон-Салми, р. Гороховка приведены в приложениях №№ 3 и 4 к Регламенту.

Обследования подводных переходов через Ниёмельский пролив, реку Гороховку и пролив Монолом-Салми проводятся по результатам предыдущих обследований, но в сроки не превышающие требования нормативных документов Российской Федерации.

Обследование и диагностика подводных переходов МНПП «Приморск – Высоцк» производится в соответствии с Руководством по безопасности "Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 02.08.2018 № 330.

Обследование технического состояния участков ПП МНПП «Приморск – Высоцк» должно проводиться специализированной подрядной организацией, имеющей на своём балансе необходимые поверенные технические средства, приборы, оборудование, приспособления и снаряжение для проведения обследований под водой, а также, персонал, обученный и прошедший проверку знаний требований ОТ и ПБ в порядке, установленном законодательными актами Российской Федерации. Иметь в наличии все разрешительные документы на выполнение данных работ.

Основанием для проведения обследования технического состояния ПП МНПП является Договор с приложением ТЗ, заключённый между ООО «ЛУКОЙЛ- Транс» и Подрядчиком, в лице специализированной подрядной организации.

ТЗ на проведение обследования ПП МНПП должно предусматривать требования к объёму работ по обследованию ТС, оформлению и содержанию Технического отчёта.

К ТЗ должны быть приложены исходные данные, необходимые Подрядчику для проведения обследования технического состояния ПП МНПП.

При диагностировании подводных переходов через водные преграды (траншейный способ прокладки) применяются следующие виды диагностирования:

- ВТД. Так как подводные переходы входят в состав линейной части и выполнено условие одновременного строительства линейной части и подводных переходов через водные преграды, то работы по ВТД (в том числе профилометрия и дефектоскопия) выполняются в составе ВТД участка линейной части магистрального нефтепродуктопровода;
- наружное диагностирование подводных переходов через водные преграды.

При проведении наружного диагностирования подводного перехода МТ через водные преграды проводится следующий комплекс работ:

- а) периодическое частичное обследование подводного перехода МТ;
- б) периодическое полное обследование подводного перехода МТ;
- в) контрольное обследование - в период реконструкции, строительства и капитального ремонта.

Периодичность проведения обследований подводных переходов МТ через

водные преграды устанавливается в соответствии с таблицей в зависимости от ширины водной преграды в межень, судоходности и способа строительства перехода МТ. Если при строительстве, замене или ремонте перехода МТ производились земляные работы в русле, первичное обследование выполняется в объеме полного обследования в период не ранее, чем через один год, но не позднее чем через два года после ввода подводного перехода МТ в эксплуатацию.

Характеристика подводного перехода (ППМТ)	Периодичность обследования		
	Характер русловых процессов	При отсутствии отклонений планово-высотного положения трубопровода от нормативного состояния по данным обследования	При наличии отклонений планово-высотного положения трубопровода от нормативного состояния по данным обследования
Переходы МТ, построенные способом траншейной укладки, наклонно-направленным бурением и микротоннелирования	Интенсивный	1 раз в 2 года	Ежегодно
	Умеренный	1 раз в 4 года	1 раз в 2 года, но не более срока, назначенного оценкой технического состояния по анализу русловых процессов и планово-высотного положения трубопровода
	Стабильный	1 раз в 6 лет	1 раз в 3 года, но не более срока, назначенного оценкой технического состояния по анализу русловых процессов и планово-высотного положения трубопровода
Переходы МТ через малые водотоки		1 раз в 6 лет	1 раз в 3 года
Переходы МТ, выведенные из эксплуатации (консервация)		1 раз в 6 лет и перед вводом в эксплуатацию	
<p><i>Обследование проводится в указанный период, но не позднее, чем за 6 месяцев до окончания срока безопасной эксплуатации. Срок безопасной эксплуатации назначается по оценке технического состояния подводного перехода.</i></p> <p><i>Характер русловых процессов определяется по следующим значениям:</i></p> <p><i>интенсивный - $C_p > 2$, или $A_m > 2$, или $B_m > 1,5$;</i></p> <p><i>умеренный - $0,5 \leq C_p \leq 2$, или $1 < A_m \leq 2$, или $0,5 \leq B_m \leq 1,5$;</i></p> <p><i>стабильный - $C_p < 0,5$, $A_m \leq 1$, $B_m < 0,5$,</i></p> <p><i>где C_p - скорость планового смещения русла реки, м/год.</i></p> <p><i>A_m - амплитуда отметок дна русла реки в пределах исследуемого участка, м.</i></p> <p><i>B_m - высота подвижных микроформ, м.</i></p>			

11. Порядок контроля и управления технологическим процессом.

Контроль технологического процесса осуществляется с помощью средств автоматизации.

Если давление в МНПП во время нормальной эксплуатации в соответствии с утвержденными режимами перекачки превышает установившееся рабочее давление при заданном режиме работы, то это свидетельствует о дополнительных сопротивлениях, появившихся в результате перекрытия запорной арматуры, образования газовых пробок или отложений.

Если давление в МНПП во время нормальной эксплуатации в соответствии с утвержденными режимами перекачки снижается против установившегося рабочего давления при заданном режиме работы, то это свидетельствует о нарушении герметичности трубопровода.

Признаками разгерметизации МНПП могут являться:

- падение давления, не предусмотренное технологическим режимом;
- разница баланса между двумя СИКН;
- показания СОУ.

Разгерметизация МНПП определяется:

- акустическими и гидродинамическими методами;
- пропуском внутри трубы специальных устройств и приборов;
- визуально-периодическим осмотром трассы;
- сигнализацией СОУ.

Во всех случаях нарушения технологического процесса следует немедленно выяснить причину этих нарушений и принять меры по ее устранению.

Контроль и управление технологическим процессом, остановка ЛЧ МНПП (плановая, аварийная и т.п.), режимы перекачки (технологические карты), учет перекачиваемого нефтепродукта осуществляются в соответствии с Инструкцией о порядке управления технологическим участком «Морской порт «Приморск» - «РПК – Высоцк «ЛУКОЙЛ – II» МНПП «Отвод Морской порт «Приморск» - «РПК – Высоцк «ЛУКОЙЛ – II» (пуск, перевод с одного режима на другой, остановка).

12. Порядок приема, сдачи и учета перекачиваемых нефтепродуктов.

Прием и сдача продукта по количеству и качеству осуществляется на ПСП «Приморск», сдача продукта осуществляется по СИКН №1225, принадлежащей ООО «Транснефть - Порт Приморск» в соответствии с МИ 3275-2010 «Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Метрологическое обеспечение учета нефтепродуктов при их транспортировке по системе магистральных нефтепродуктопроводов. Основные положения». В качестве основной схемы учета продукта используется прямой метод динамических измерений с использованием массовых преобразователей расхода, преобразователей температуры и давления согласно «ГСОЕИ. Масса нефтепродукта. Методика измерений системой измерений количества и показателей качества нефтепродуктов № 1225».

Резервной схемой учета продукта является косвенный метод статических измерений по резервуарам РВСП-20000 № 1-13 нефтебазы № 2 ООО

«Транснефть - Порт Приморск» согласно ФР. 1.28.2005.01611 «Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефтепродуктов в вертикальных стальных резервуарах. Методика выполнения измерений косвенным методом статических измерений».

Для выполнения приемо-сдаточных операций ООО «Транснефть - Порт Приморск» и ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» приказом назначаются лица:

- ответственные за эксплуатацию оборудования и объектов ПСП;
- ответственные за прием сдачи продукта с правом подписи приемо-сдаточной документации;
- ответственные за организацию метрологического и технического обеспечения СИКН;
- участвующие в работе совместной комиссии по проверке работы ПСП.

Полномочия лиц, ответственных за прием и сдачу дизельного топлива, составление и подписание приемо-сдаточных документов, оформляются доверенностями.

Подлинники доверенностей или нотариально заверенные копии находятся у представителей сдающей и принимающей сторон.

Определение количества сданного продукта на ПСП производят при основной схеме учета - по показаниям СИКН №1225, при резервной схеме - по мерам вместимости (резервуарам РВСП-20000 № 1-13) каждые два часа и ежесуточно по состоянию на 24 часа московского времени.

Учет сдаваемого дизельного топлива осуществляется ежесуточно по состоянию на 24- 00 часа московского времени по массе в тоннах, с точностью до третьего знака после запятой.

Дизельное топливо, сдаваемое на СИКН №1225, должно соответствовать требованиям ГОСТ 32511-2013 (EN 590:2009). «Топливо дизельное Евро. Технические условия».

Анализы показателей качества проводятся в химико-аналитической лаборатории, принадлежащей ООО «Транснефть - Порт Приморск». Химико-аналитическая лаборатория аккредитована в установленном порядке, аттестат аккредитации № РОСС КИ.0001.516962.

При сдаче продукта по основной схеме учета физико-химические показатели качества продукта определяются по результатам лабораторного анализа объединенной пробы продукта, отобранной в БИК, с использованием автоматического пробоотборника. Операторы товарные ПСП сдающей и принимающей сторон совместно производят снятие и установку накопительных контейнеров автоматических пробоотборников в БИК № 1225.

При отказе основной схемы учета производится переход на резервную схему. При сдаче продукта по резервной схеме учета оперативный персонал сдающей и принимающей сторон совместно производят:

- определение уровня продукта измерительной рулеткой или по показаниям уровнемера в соответствии с Р 50.2.040-2004«Рекомендация по метрологии. Государственная система обеспечения единства измерений. Метрологическое обеспечение учета нефти при ее транспортировке по системе магистральных нефтепродуктопроводов. Основные положения»;
- отбор проб продукта, согласно ГОСТ 2517-2012 «Межгосударственный

стандарт. Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб»;

- определение температуры продукта в резервуаре в соответствии с Р 50.2.040-2004 «Рекомендация по метрологии. Государственная система обеспечения единства измерений. Метрологическое обеспечение учета нефти при ее транспортировке по системе магистральных нефтепродуктопроводов. Основные положения»;

- определение массы продукта в резервуаре проводят в соответствии с Р 50.2.040-2004 «Рекомендация по метрологии. Государственная система обеспечения единства измерений. Метрологическое обеспечение учета нефти при ее транспортировке по системе магистральных нефтепродуктопроводов. Основные положения».

Упаковка, маркировка и передача на хранение арбитражных проб продукта, отобранных на случай разногласий в оценке качества продукта, производится в соответствии с требованиями ГОСТ 1510-84 «Межгосударственный стандарт. Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение» персоналом ХАЛ в присутствии представителей сдающей и принимающей сторон.

Анализ арбитражной пробы осуществляется по требованию сдающей или принимающей сторон в аккредитованной химико-аналитической лаборатории ООО «Транснефть - Порт Приморск». Результат анализов арбитражной пробы является окончательным и не подлежит оспариванию. Арбитражные пробы хранятся в помещении «Склад хранения арбитражных проб», размещенном в химико-аналитической лаборатории ООО «Транснефть - Порт Приморск». Срок хранения арбитражной пробы 10 суток.

Задвижки на технологических трубопроводах, по которым возможен переток, влияющий на достоверность учета, должны быть опломбированы в закрытом состоянии пломбами ООО «Транснефть - Порт Приморск» и ООО «ЛУКОЙЛ-Транс», иметь возможность контроля герметичности в рабочих условиях. За сохранность пломб ответственность несут товарные операторы ООО «Транснефть - Порт Приморск» и ООО «ЛУКОЙЛ-Транс».

Эксплуатационные и аварийные потери продукта на СИКН и подводящем трубопроводе после СИКН по границам зон ответственности несет собственник данных объектов.

Метрологическое обеспечение производственной деятельности

Специалистами метрологической службы ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» выполняется постоянный надзор за техническим состоянием средств измерений, применяемых на МНПП в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» и СТО ЛУКОЙЛ 1.14-2013 Система обеспечения единства измерений. Метрологическое обеспечение в группе «ЛУКОЙЛ». Основные положения.

13. Плановые ТОР объектов МНПП «Приморск – Высоцк».

Техническое обслуживание и ремонт механо – технологического оборудования ЛЧ МНПП выполняется в соответствии с утвержденными графиками ТОР, заводскими паспортами, заводскими руководствами (инструкциями) по эксплуатации, производственными инструкциями

эксплуатации оборудования.

13.1. Виды и сроки работ, выполняемых при плановых ТОР объектов линейной части МНПП «Приморск-Высоцк».

В процессе плановых ТОР должны проводиться следующие работы:

- исправление незначительных дефектов, выявленных в результате периодических осмотра всех объектов – 1 раз в месяц;
- отвод ливневых и паводковых вод с целью предупреждения размывов трубопровода – 2 раза в год (в осенний период и период весеннего паводка).
- устранение незначительных размывов и оголений трубопровода – в течение календарной недели с момента обнаружения;
- устранение недостатков, выявленных в результате внешнего осмотра: удаление грязи, льда, воды, подтёков нефтепродукта; подтяжка сальниковых уплотнений – не реже одного раза в 3 месяца;
- устранение недостатков, выявленных в результате внешнего осмотра КЗ и КП СОД – не реже одного раза в 3 месяца.
- исправление незначительных дефектов, выявленных в результате осмотра береговых участков переходов МНПП через малые водные преграды – не реже одного раза в 3 месяца.
- устранение просадки грунта и восстановление целостности земляного полотна, выявленных в результате осмотра подземных переходов МНПП через ЖД и АД – не реже одного раза в 3 месяца;
- исправление повреждений, выявленных в результате осмотра километровых, опознавательных, сигнальных, запрещающих, предупреждающих знаков и плакатов – не реже одного раза в 3 месяца;
- устранение неисправностей, выявленных в результате осмотра состояния подъездов к МНПП, вдоль трассовых проездов и переездов через коммуникации не реже одного раза в год;
- восстановление лакокрасочного покрытия зданий, фундаментов и ограждающих конструкций блок-боксов – не реже одного раз в год (в летний период);
- восстановление изоляционного покрытия труб, гнутых отводов, деталей трубопроводов, запорной арматуры, находящихся в аварийном запасе, и надписей на них - по необходимости;
- очистка водопропускных устройств от ила, песка, мусора, снега, льда и кустарниковой поросли, установленных в местах ликвидации размывов трубопровода на ЛЧ МНПП – не реже 2-х раз в год.

13.2. Аварийный ремонт объектов линейной части МНПП «Приморск – Высоцк».

Во исполнение требований постановления Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 № 2451 «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации» аварийно-восстановительные ремонты, связанные с локализацией аварийных утечек, аварий, инцидентов и ликвидацией разливов НП на объектах ЛЧ МНПП «Приморск – Высоцк» осуществляются силами

специализированной подрядной организации, аттестованной в качестве ПАСФ, по договору с ООО «ЛУКОЙЛ-Транс».

13.3. ТОР электрооборудования.

Средства электрохимической защиты.

Для планирования работ по техническому обслуживанию и ремонту средств ЭХЗ должны иметься:

- годовой план-график технического обслуживания и текущего ремонта;
- план работы участка (группы) на месяц;

Годовой план-график ТО и ТР составляется на основе:

- нормативных сроков периодичности ТО и ремонта средств ЭХЗ;
- результатов осмотров и ТО, измерений и испытаний предыдущего периода;
- результатов комплексного обследования коррозионного состояния МН и противокоррозионной защиты.

Объем работ по ТР определяется на основе актов обследований, проверок и измерений в предыдущий период, представленных начальником участка (мастером участка) ЛЭУ.

В целях сокращения времени ремонта, выполнение работ по отдельным видам оборудования в месячном плане должны совмещаться.

Годовой план-график ТО и ТР составляется начальником участка (мастером участка) ЛЭУ.

На основе утвержденного годового план-графика начальник участка (мастер участка) ЛЭУ составляет месячный план работ. При составлении плана на месяц учитываются результаты осмотров средств ЭХЗ текущего года.

Электродвигатели во взрывозащищенном исполнении.

Электродвигатель в пределах ресурса до капитального ремонта обеспечивает работу без проведения регламентных работ. Техническое обслуживание проводится один раз в 6 месяцев, при котором удаляется пыль, грязь с наружных частей, продукты окисления с контактов.

Проводиться проверка технического состояния. Проверяются:

- целостность оболочки;
- состояние взрывозащитных поверхностных деталей, если они подвергались разборке;
- крышка, щиты должны плотно прилегать к корпусу;
- необходимо проверить наличие всех крепежных элементов и обеспечить их полную затяжку и исключить их самоослабление;
- проверить плотность зажима кабеля во вводном устройстве;
- надежность заземления;
- свободное вращение вала;
- проверить работоспособность пусковой аппаратуры;
- знак взрывозащиты;
- измерение сопротивления изоляции производится мегомметром на 500 В.

Комплектная трансформаторная подстанция.

Эксплуатация и обслуживание КТП должны производиться согласно утвержденному графику технического обслуживания и ремонта (ТОР) основного энергетического оборудования, в соответствии с ПТЭЭП, ПОТ РМ-016-2001.

Осмотры, чистка изоляции и оборудования, планово-предупредительные

ремонт и испытания должны проводиться в сроки, определяемые ПТЭЭП.

При осмотрах производить проверку:

- состояние контактных соединений и их затяжку при необходимости;
- состояние изоляции (загрязненность, наличие трещин, следов разрядов и пр.);
- исправность заземления.

Загрязненную фарфоровую изоляцию следует очищать ветошью, смоченной в бензине или другом растворителе. Поверхность изоляторов после чистки вытирается насухо.

Стационарная генераторная установка.

Содержать генераторный агрегат в чистоте. Не позволять жидкостям, таким как топливо, или масляной пленке собираться на внутренних или наружных поверхностях, или на акустическом материале. Протирать поверхности водорастворимыми промышленными чистящими средствами. Не использовать для целей очистки горючие растворители.

В соответствии с законодательством аккумуляторные батареи нельзя утилизировать как бытовые отходы.

При каждом пуске необходимо выполнять общий осмотр установки.

Каждые две недели проводится регламентная проверка генераторного агрегата путём его запуска. 1-й запуск на 5 мин. на холостом ходу, 2-й запуск под нагрузкой в течение 1,5 часов.

Устройства заземления.

Для определения технического состояния заземляющего устройства должны периодически проводиться:

- измерение сопротивления заземляющего устройства и 1 раз в 10 лет выборочная проверка со вскрытием грунта элементов заземлителя, находящихся в земле;
- проверка состояния цепей между заземлителями и заземляемыми элементами, а также соединений естественных заземлителей с заземляющим устройством;
- измерение напряжения прикосновения в электроустановках, заземляющие устройства которых выполнены по нормам на напряжение прикосновения.

Выборочная проверка со вскрытием грунта должна проводиться:

- на подстанциях вблизи нейтралей силовых трансформаторов;
- на ВЛ - у 2 % опор с заземлителями.

Измерение сопротивления заземляющих устройств должно проводиться:

- после монтажа, переустройства и капитального ремонта этих устройств;
- на подстанциях воздушных электрических сетей напряжением 35 кВ и ниже - не реже 1 раза в 3 года;
- в сетях напряжением 10 кВ и ниже у опор с разъединителями, защитными промежутками, разрядниками и у опор с повторными заземлениями нулевого провода - не реже 1 раза в 3 года, а также выборочно у 2 % железобетонных и металлических опор в населенной местности и на участках с наиболее агрессивными грунтами - не реже 1 раза в 10 лет.

Измерения должны выполняться в периоды наибольшего высыхания грунта.

Устройства молниезащиты.

Для обеспечения постоянной надежности работы устройств молниезащиты ежегодно перед началом грозового сезона производится проверка и осмотр всех устройств молниезащиты.

Полный перечень и порядок выполнения работ, входящих в ТО и ТР оборудования, приведен в производственных и инструкциях по эксплуатации.

14. Безопасная эксплуатация производства.

Общие требования безопасности для производственного процесса перекачки дизельного топлива по магистральному нефтепродуктопроводу устанавливаются:

- ГОСТ 34182-2017 «Межгосударственный стандарт. Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Эксплуатация и техническое обслуживание. Основные положения»;

- ГОСТ 12.3.002-2014 «Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Процессы производственные. Общие требования безопасности»;

- СП 2.2.3670-20 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда»;

- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденные приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517.

14.1. Характеристика производственных опасностей.

Производственные опасности для работников подразделяются на три основные группы:

- опасности, определяемые токсичными свойствами обращающихся веществ;

- опасности производства, обусловленные особенностями выполнения производственных операций, необходимыми для ведения технологического процесса;

- опасности производства, обусловленные нарушениями правил безопасности работниками.

14.2. Опасности, определяемые токсичными свойствами обращающихся веществ.

Дизельное топливо характеризуется высокой взрывопожароопасностью, а пары его токсичны. Неправильное выполнение той или иной технологической операции может послужить причиной образования горючей и взрывоопасной среды, привести к аварии и несчастному случаю.

Углеводороды, составляющие основную часть дизельного топлива, легко испаряются, вдыхание паров дизельного топлива ведет к отравлению человека, попадание на кожу и слизистые оболочки вызывает раздражение.

14.3. Взрывопожарная и пожарная опасность, санитарная характеристика производственных зданий, помещений, зон и наружных установок.

Определение категорий производственных помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности производится по

НПБ 105-03 «Нормы пожарной безопасности. Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности» (далее –НПБ 105-03).

Методика расчета взрывопожароопасных категорий наружных установок предусматривает:

- выбор наиболее тяжелой аварии на объекте;
- расчет общего количества горючих веществ и материалов, принимающих участие во взрыве;
- определение свободного объема помещения;
- расчет стехиометрической концентрации паров легковоспламеняющихся жидкостей (ЛВЖ) и избыточного давления взрыва.

В зависимости от категории взрывопожарной и пожарной опасности помещений, наружных установок определяются нормативные требования пожарной безопасности, как к служебным помещениям, так и к наружным установкам (объемно-планировочные решения, противопожарные расстояния, степень огнестойкости, протяженность путей эвакуации, расходы воды на пожаротушение, потребность в автоматических установках обнаружения и тушения пожаров и т.п.).

Значения категории взрывопожарной и пожарной опасности помещений и наружных установок согласно НПБ 105-03, классификация зон по Правилам устройства электроустановок приведены в таблице 13.

Таблица 13. Значения категории взрывопожарной и пожарной опасности помещений и наружных установок

	Наименование производственных зданий, помещений, наружных установок	Категория взрывопожарной и пожарной опасности помещений и зданий по СП 12.13130.2009	Классификация взрывоопасных зон внутри и вне помещений для выбора и установки электрооборудования по ПУЭ					Группа производственных процессов по санитарной характеристике (СП 44.13330.2011)	Средства пожаротушения
			класс взрывоопасной зоны по ПУЭ	класс взрывоопасной и пожароопасной зоны по ФЗ от 22.07.2008 № 123-ФЗ	класс зоны в соответствии с ГОСТ 30852.-9-2002	категория и группа взрывоопасных смесей	наименование веществ, определяющих категорию и группу взрывоопасных смесей		
1.	Узел запуска СОД	БН	В-1г	2	2	ПВ ТЗ	Дизельное топливо	16	Огнетушители ОП-10, ОП-5, песок
2.	Узел приема СОД	БН	В-1г	2	2	ПВ ТЗ	Дизельное топливо	16	Ручной извещатель, Огнетушители ОУ-55 4шт, песок
3.	Площадка фильтра-грязеуловителя, СИКН, узел с предохранительным и устройствами	БН	В-1г	2	2	ПВ ТЗ	Дизельное топливо	16	Ручной извещатель, Огнетушители ОУ-5, ОП-5, песок
4.	Емкости для аварийного сброса продукта и дренажа	БН	В-1г	2	2	ПВ ТЗ	Дизельное топливо	16	Огнетушители ОУ-5, ОП-5, песок
5.	Узел задвижек	БН	В-1г	2	2	ПВ ТЗ	Дизельное топливо	16	Ручной извещатель Огнетушители ОУ-2, ОХП- 10, песок, кошма

14.4. Опасности производства, обусловленные особенностями выполнения производственных операций, необходимыми для ведения технологического процесса, нарушениями правил безопасности работниками.

Работники МНПП могут быть подвержены воздействию различных физических и химических опасных и вредных производственных факторов.

Основные физические опасные и вредные производственные факторы:

- подвижные части производственного оборудования;
- повышенная или пониженная температура поверхностей оборудования;
- повышенная или пониженная температура воздуха рабочей зоны;
- повышенная или пониженная влажность воздуха;
- повышенная или пониженная подвижность воздуха;
- воздействие на организм человека электрического тока;
- повышенный уровень статического электричества;
- недостаточная освещенность на рабочем месте;
- расположение рабочего места на значительной высоте (глубине) относительно поверхности земли.

14.5. Опасности, обусловленные особенностями выполнения производственных операций.

На объекте существуют опасности, связанные с типовыми физико-химическими процессами (аэрогидродинамическими), имеющими место при перекачке дизельного топлива по трубопроводу.

Трубопроводные системы являются источником повышенной опасности из-за большого количества сварных швов и фланцевых соединений, запорной и регулирующей арматуры, жестких условий работы и значительных объемов веществ, перемещаемых по ним. Причинами разгерметизации могут быть:

- остаточные напряжения в материале трубопроводов в сочетании с напряжениями, возникающими при монтаже и ремонте;
- недостаточная температурная компенсация; гидравлические удары;
- вибрация, превышение давления;
- размораживание в условиях работы при низких температурах окружающей среды;
- механические повреждения арматуры.

14.6. Опасности, обусловленные особенностями используемого оборудования и условиями его эксплуатации.

Опасностями, обусловленными особенностями используемого оборудования, являются:

- отказ приборов контроля давления, расхода в трубопроводе может привести к их переполнению и разливу дизельного топлива;
- пуск в работу центробежного насоса, незаполненного перекачиваемой жидкостью может привести к его поломке или разрушению;
- отказ приборов контроля технического состояния и блокировочных устройств узлов насосного оборудования может привести к поломке или разрушению агрегатов;
- эксплуатация электрооборудования при отсутствии или неисправном

заземлении, а также с оголенными участками кабелей электропитания может привести к поражению электрическим током;

- эксплуатация оборудования с неогороженными вращающимися частями (насосы) может привести к получению тяжелых травм.

14.7. Опасности, обусловленные нарушениями правил безопасности работниками.

К авариям и несчастным случаям могут привести ошибочные действия обслуживающего персонала, выражающиеся в несоблюдении им требований технологического регламента, должностных, производственных инструкций, инструкций по промышленной безопасности и охране труда в период эксплуатации МНПП, при пуске и остановке МНПП, при проведении ремонтных работ, в недостаточном контроле за состоянием работающего оборудования и технологических трубопроводов, за герметичностью всей системы.

Особую опасность представляют ошибки при пуске и остановке МНПП при аварийных ситуациях и при ведении плановых ремонтных, профилактических, и других работах, связанных с неустойчивыми переходными режимами, с освобождением, или заполнением оборудования и системы опасными веществами. Аварийная ситуация может также создаваться при отказе предохранительных клапанов.

Обслуживающему персоналу необходимо соблюдать меры предосторожности согласно инструкциям и правилам по охране труда, пожаро - и газобезопасности.

Без принятия мер безопасности не производить никаких работ в низких и непроветриваемых местах (лотках, колодцах и приямках), так как в данных местах скапливаются тяжелые газы и пары, оказывающие отравляющее действие на организм человека;

Запрещается отбирать пробы без применения средств защиты рук (перчаток).

Опасности производства, обусловленные нарушениями правил безопасности работниками, и основные специфические особенности, присущие производству в силу применяемых технологий, оборудования, сырья, материалов приведены в таблице 14.

Таблица 14 - Опасности производства, обусловленные нарушениями правил безопасности работниками

п/п	Наименование нарушения	Опасности, к которым может привести нарушение
1.	Создание тупиковых участков в трубопроводах с обводненными углеводородами в холодное время года.	Замораживание коммуникаций, разрывы трубопроводов. Возможны локальные разливы веществ, загазованность территории, загорание, взрыв.
2.	Недостаточный уровень смазочного масла в подшипниковых узлах насосов.	Выход из строя подшипников насосов или в целом всего насосного агрегата. Возможны загазованность и загорание.

3.	Применение несоответствующих условиям эксплуатации смазочных материалов, арматуры, заглушек.	Выход из строя насосов, разгерметизация коммуникаций. Возможны загазованность, пожары, взрывы.
4.	Применение несоответствующих условиям эксплуатации прокладочных и сальниковых материалов, крепежа.	Появление пропусков во фланцевые соединения трубопроводов и оборудования, разлив веществ, загазованность. Возможны загорания, взрывы, пожары.
5.	Применение несоответствующих ПУЭ	Возможны загорания, взрывы, электротравмы работников.
6.	Применение чрезмерных усилий при закрытии (обтяжке) запорной арматуры.	Поломка или разрушение арматуры, невозможность дальнейшего ее использования для управления процессом. Загазованность.
7.	Несвоевременная проверка заземляющих устройств и настройки систем сигнализации и защиты.	Выход из строя соответствующего оборудования, возможны аварии и травмирование работников.
8.	Несвоевременная проверка и наладка систем сигнализации и блокировок.	Выход из строя оборудования, переполнение продуктом оборудования, загазованность, пожар.
9.	Заполнение оборудования выше допустимого уровня.	Выброс вещества из оборудования, возникновение аварийной ситуации. Возможны возгорание, взрыв.
10.	Неиспользование страховочной привязи при работе на высоте	Падение работника с высоты.

Исходя из реальной обстановки на объекте возможны внешние воздействия техногенного и природного происхождения:

грозовые разряды и разряды от статического электричества (возможность возникновения возгорания);

пожары, взрывы, смерчи, ураганы (приводят к деформации трубопровода с неконтролируемым выбросом дизельного топлива с последующим его возгоранием);

снежные заносы, сильное понижение температуры окружающего воздуха в зимнее время (последствия: замерзание трубопроводов, разрыв трубопроводов, выход из строя приборов КИП, вред здоровью человека - обмороживание конечностей);

загазованность территории (вызывает химическое отравление, при попадании в зону открытого пламени - возгорание).

14.8. Возможные неполадки и аварийные ситуации, способы их предупреждения и локализации.

Причины возникновения аварийных ситуаций на объекте могут быть различными и объединяются в 4 взаимосвязанные группы, которые характеризуются:

- отказами (неполадками) технологического оборудования;
- ошибочными действиями обслуживающего персонала;
- внешними воздействиями природного и техногенного характера;
- причины организационного характера.

Причинами технического и технологического характера являются:

- прекращение подачи энергоресурсов (электроэнергии) на приборы КИПиА;
- физический износ, механические повреждения или температурную деформацию оборудования и трубопроводов;
- нарушение периодичности технического обслуживания и ревизии МНПП;
- эксплуатация МНПП при давлениях, выше максимально разрешенного;
- нарушение герметичности МНПП вследствие повреждений, коррозии, порывов прокладок во фланцевых соединениях;
- неисправность запорной арматуры;
- неисправность контрольно-измерительных приборов;
- несвоевременное и некачественное проведение ремонтных работ;
- неисправность средств пожаротушения и приборов определения взрывоопасных концентраций газа в воздухе;
- пропуск дизельного топлива во фланцевых соединениях, разрыв прокладок, трещины, выпучины, значительное уменьшение стенок трубопроводов в сварных швах, сальниковых и торцевых уплотнениях;
- неисправность предохранительных клапанов и несоблюдение сроков их ревизии.

К причинам, связанным с ошибками персонала, относятся:

- несанкционированное отключение сигнализации или блокировок во время эксплуатации производственного объекта;
- несвоевременное обнаружение отклонений от норм ведения технологического режима.

К причинам, связанным с внешними воздействиями природного и техногенного характера, относятся:

- грозовые разряды и разряды статического электричества;
- смерчи, ураганы;
- попадание МНПП в зону действия поражающих факторов аварий.

К причинам организационного характера относятся:

- допуск к обслуживанию МНПП лиц, не достигших 18-летнего возраста;
- допуск к самостоятельной работе рабочих и инженерно-технических работников без прохождения ими инструктажа по охране труда, пожарной безопасности без стажировки на рабочем месте и проверки полученных ими знаний квалифицированной комиссией;
- несвоевременные обучение, аттестация и проверка знаний по охране труда обслуживающего персонала и инженерно-технических работников;
- отсутствие контроля состояния индивидуальных средств защиты;
- проведение огневых, газоопасных и других работ повышенной опасности без

оформленных разрешительных документов;

- самовольное возобновление работ, остановленных органами пожарного надзора, Ростехнадзора, другими контролирующими организациями;
- курение в местах, не предусмотренных и специально не оборудованных для этого;
- несвоевременное расследование, учет и доведение до каждого причин предыдущих несчастных случаев на производстве, аварий, пожаров в соответствии с действующими положениями и инструкциями;
- выдача должностными лицами указаний или распоряжений, принуждающих работников нарушать правила безопасности и охраны труда.

Действия и распределение обязанностей обслуживающего персонала при ликвидации конкретных аварийных ситуаций предусматриваются Планом ликвидации возможных аварий.

При возникновении аварийной ситуации дежурный персонал обязан:

- немедленно эвакуировать всех посторонних лиц, не имеющих отношения к обслуживанию объектов МНПП;
- определить дефектный участок и доложить диспетчеру центральной диспетчерской службы, в дальнейшем действовать по согласованию с ним;
- принять меры по локализации аварии, исключению пожара, возможного повреждения трубопроводов, оборудования и сведения до минимума материального ущерба от аварии;
- немедленно оказать пострадавшим доврачебную помощь и организовать доставку в ближайшее медицинское учреждение;
- при необходимости приступить к ликвидации последствий аварии на рабочих местах.

14.9. Пожарная безопасность.

Пожары на объекте согласно статье 8 Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» относятся к классу А – пожары твердых горючих материалов и классу В – пожары горючих жидкостей или плавящихся твердых веществ и материалов.

К опасным факторам пожаров на участке магистрального трубопровода «Отвод морской порт «Приморск» - РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П», воздействующих на людей и имущество, согласно статье 9 Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» являются:

- пламя и искры;
- тепловой поток;
- повышенная температура окружающей среды;
- повышенная концентрация токсичных продуктов горения;
- снижение видимости в дыму.

14.10. Общие мероприятия по обеспечению взрывопожаробезопасности.

При разгерметизации оборудования и трубопроводов выбрасываемый взрывопожароопасный продукт, каким является дизельное топливо, может мгновенно воспламениться при наличии источника зажигания или образовать взрывоопасное облако, которое при попадании в зону источника зажигания воспламеняется с взрывом.

Основными мероприятиями по обеспечению взрывопожаробезопасности при эксплуатации объектов МНПП являются:

- оснащение объектов МНПП первичными средствами пожаротушения;
- наличие во взрывопожароопасных и пожароопасных помещениях пожарной сигнализации;
- контроль содержания горючих газов и паров в воздухе рабочей зоны стационарными или переносными газоанализаторами;
- выполнение защиты металлических сооружений, оборудования, от прямых ударов и вторичных воздействий молнии;
- взрывобезопасное исполнение электрооборудования;
- использование при выполнении ремонтных работ инструмента, не дающего искру при ударе;
- обеспечение свободного подъезда автотранспорта к местам возможных аварий;
- оборудование бытовых и производственных помещений и технологических площадок первичными средствами пожаротушения.

Каждый работник должен:

- выполнять требования локальных нормативных актов ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» по безопасному ведению технологических режимов;
- соблюдать правила пожарной безопасности на рабочем месте и на всей территории объекта;
- знать расположение средств пожаротушения и правила пользования ими;
- расположение ближайшего телефона, пожарного извещателя и пожарного щита;
- свои обязанности согласно ПМЛА на объекте и, в случае возникновения пожара, быть готовым выполнить их.

Ответственность за противопожарное состояние на объекте МНПП ООО «ЛУКОЙЛ-Транс», отдельных, участков, установок, лабораторий, мастерских, складов и других объектов, за разработку и осуществление текущих планов противопожарных мероприятий, своевременное выполнение противопожарных мероприятий, за комплектацию и сохранность противопожарного имущества и техники возлагается на начальника МНПП приказом по ООО «ЛУКОЙЛ-Транс», а также отражается в его должностной инструкции.

Лица, ответственные за пожарную безопасность, обязаны:

- обеспечивать выполнение требований действующих законов, постановлений и распоряжений государственных органов, в части, касающейся пожарной безопасности, предписаний Государственной противопожарной службы;
- организовывать обучение и инструктаж работников по вопросам пожарной безопасности, изучение действующих Правил пожарной безопасности и настоящего Регламента;
- обеспечить назначение приказом ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» с закреплением в должностных инструкциях лиц, ответственных за пожарную безопасность конкретных объектов и содержание средств аварийной и пожарной сигнализации и противопожарной защиты;
- обеспечивать, согласно утвержденным графикам, профилактическое обслуживание, ремонт и испытание средств пожаротушения и пожарной автоматики, а также их надлежащую эксплуатацию;
- осуществлять периодические проверки состояния пожарной безопасности

объекта;

- контролировать выполнение технического обслуживания, ремонта и испытаний средств пожаротушения и пожарной автоматики, а также их эксплуатации.

На всех взрывопожароопасных объектах МНПП, включая производственные, административные, складские, вспомогательные помещения и территорию, должны быть предусмотрены мероприятия противопожарного режима, в частности:

- организована контрольно-пропускная система;
- определены и оборудованы места для курения; установлен порядок проведения огневых работ;
- разработаны и утверждены инструкции о мерах пожарной безопасности;
- укомплектованы средствами пожаротушения объекты МНПП;

В местах массового пребывания людей должен быть разработан и вывешен на видном месте план эвакуации людей на случай возникновения пожара.

Пожарно-техническая комиссия назначается приказом ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» и действует в соответствии с положением о данной комиссии.

Каждый работник в пределах своей ответственности должен знать и соблюдать требования пожарной безопасности и противопожарного режима на объекте, не допускать действий, которые могут привести к пожару или загоранию.

Лица, виновные в нарушении действующих правил пожарной безопасности, в зависимости от характера нарушений и их последствий несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.

Лица, ответственные за обеспечение пожарной безопасности, обязаны:

- знать особенности технологического процесса с точки зрения его пожароопасности, а также предусмотренные меры по безопасной его организации;
- следить за соблюдением установленных требований пожарной безопасности;
- контролировать правильность подготовки и проведения организационно-технических мероприятий перед проведением огневых работ;
- не допускать загромождения подъездов, подходов и проходов, к зданиям, сооружениям, технологическому и пожарному оборудованию, а также на маршрутах эвакуации персонала в случае пожара;
- принимать участие в регулярных проверках исправности и готовности к применению имеющихся средств, систем и приборов пожаротушения, знать назначение пожарного оборудования и уметь с ним обращаться;
- сообщать в пожарную охрану и принимать меры к устранению обнаруженных нарушений правил пожарной безопасности и неисправности оборудования;
- при пребывании работников на территорию объекта соблюдать требования пожарной безопасности;
- знать места и порядок содержания средств пожаротушения, пожарной сигнализации и связи;
- соблюдать порядок подготовки, организацию и порядок выполнения огнеопасных и взрывоопасных работ на территории объекта;
- соблюдать порядок допуска и правила движения транспорта на территории объекта;
- выполнять требования к содержанию территории, дорог и подъездов к зданиям, сооружениям и водоисточникам;

- исполнять обязанности обслуживающего и ремонтного персонала при возникновении пожара, порядок вызова пожарной команды, остановки и отключения оборудования;
- соблюдать порядок уборки и очистки мест от пролитых горючих жидкостей, сбора, хранения и удаления промасленных обтирочных материалов, хранения спецодежды;
- выполнять обязательные работы по окончании рабочего дня - уборку помещений, отключение электроэнергии и пр.

Работники ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» должны уметь применять имеющиеся средства пожаротушения.

Средства пожаротушения должны быть укомплектованы и находиться в установленных местах, предусмотренных нормативной документацией.

Существующие кабельные и другие каналы, и колодцы должны эксплуатироваться только в случае обеспечения выполнения, предусмотренных проектом и НТД мер, исключающих скопление в них газов и паров продукта (засыпка песком, вентиляция, установка автоматических газосигнализаторов и др.).

Проверку концентрации паров продукта в производственных помещениях объектов следует производить в соответствии с инструкциями: в пониженных точках (прямках, каналах), в прочих взрывоопасных и пожароопасных помещениях - в местах возможного выделения паров и газов, а также пониженных местах.

Временные работы, связанные с нарушением полотна дорог, проездов и подъездов на территории объекта, допускаются с разрешения руководителя объекта при обязательном согласовании с пожарной охраной и с указанием места, характера и срока работ, а также мест временных проездов.

Грозозащитные устройства и защитные заземления зданий, аппаратов и машин подлежат систематической проверке в установленные графиками сроки с составлением актов установленной формы.

На ПСП «Высоцк» и в других местах с наличием горючих легковоспламеняющихся жидкостей должны быть нанесены или установлены знаки безопасности согласно ГОСТ 12.4.026-2015 «Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Цвета сигнальные, знаки безопасности и разметка безопасности. Назначение и правила применения. Общие технические требования и характеристики. Методы испытаний».

Проходы, выходы, лестничные клетки, тамбуры, коридоры, запасные выходы и подходы к средствам пожаротушения не должны загромождаться какими-либо предметами, материалами и оборудованием.

14.11. Первичные средства пожаротушения.

Объекты МНПП (площадочные) необходимо оснащать первичными средствами пожаротушения (огнетушителями, ящиками с песком, ведрами, лопатами, ломami, баграми, кошмами).

Первичные средства пожаротушения размещаются непосредственно на пожарных щитах.

14.12. Системы пожаротушения.

От передвижной пожарной техники

Пожаротушение сооружений ПСП «Высоцк» предусматривается от наружных сетей площадки. Подключение сетей ПСП предусмотрено от системы противопожарного водопровода ООО «РПК-Высоцк-«ЛУКОЙЛ-П». Пожаротушение открытых технологических площадок предусматривается от мобильных средств пожаротушения (МСП).

На противопожарном водопроводе установлен узел для подключения пожарной техники.

В качестве огнетушащих веществ для дизельного топлива с массовой долей эфиров до 10% в системе пенного пожаротушения применяется фторсинтетический пленкообразующий пенообразователь с коэффициентом разбавления 3%, поверхностным натяжением 16,5мН/м, коэффициентом растекания 1,0мН/м.

Автоматическая установка газового пожаротушения

В состав автоматической установки газового пожаротушения (АУГП) входят следующие системы:

- автоматическая установка газового пожаротушения;
- автоматическая пожарная сигнализация;
- система оповещения людей о пожаре;
- система бесперебойного электропитания;
- блок управления противопожарными клапанами.

Для тушения применяются АУГП модульного исполнения. Способ пуска АУГП автоматический с дублирующим дистанционным пуском.

Способ тушения – объемный. АУГП установлены в дизельных электростанциях и помещениях серверных.

14.13. Система пожарной сигнализации.

Автоматическая пожарная сигнализация выполняется на базе микропроцессорных средств и обеспечивает:

- автоматическое обнаружение пожара в защищаемых помещениях ДЭС и ПКУ;
- подачу управляющих сигналов на технические средства оповещения людей о пожаре и подачу управляющих сигналов на технические средства управления инженерным и технологическим оборудованием (систем общеобменной, противодымной и технологической вентиляции, систем кондиционирования);
- информирование дежурного персонала об обнаружении неисправности линий связи и технических средств.

Обнаружение пожара осуществляется с помощью пожарных извещателей. Пожарные извещатели СПС располагаются в защищаемых помещениях таким образом, чтобы обеспечить своевременное обнаружение пожара в любой точке помещения.

Детектирование пожара в помещениях и за подвесным потолком (в помещении №159 титул №1 ООО «РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П») осуществлять дымовыми пожарными извещателями.

14.14. Система оповещения и управления эвакуацией.

Система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре предусматривается в целях обеспечения безопасной эвакуации персонала при пожаре в блок-боксах ДЭС и ПКУ и на территории ПСП .

Система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре включает

в себя следующие основные элементы и оборудование: звуковые пожарные оповещатели; светозвуковые пожарные оповещатели; световые оповещатели (табло выход).

Система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре включается: автоматически от командного сигнала, формируемого СПС; от командного сигнала, формируемого ручными пожарными извещателями.

15. Порядок контроля за герметичностью (целостностью) трубопроводов и оборудования МНПП

Порядок контроля за герметичностью (целостностью) трубопроводов и оборудования МНПП обеспечивается системой обнаружения утечек, периодическими обходами, осмотрами трассы и проведением своевременного технического обслуживания и ремонта механо-технологического оборудования и трубопроводов, проведением внутритрубной диагностики.

15.1 Порядок обнаружения утечек.

Повреждения на МНПП могут быть обнаружены:

- по срабатыванию СОУ;
- по падению давления на выходе перекачивающей станции;
- по падению давления на узлах УЗА и ПСП «Высоцк»;
- по повышению нагрузки двигателей магистральных насосов;
- по разнице баланса между двумя СИКН;
- по результатам внутритрубной диагностики;
- периодическими визуальными осмотрами трассы.

При получении сигнала об обнаружении утечки диспетчер МНПП действует согласно инструкции «Порядок управления технологическим участком «Морской порт «Приморск»-«РПК-ВЫСОЦК «ЛУКОЙЛ» МНПП «Приморск-Высоцк».

В случае возникновения аварии на МНПП персонал МНПП должен руководствоваться следующими документами:

- «План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте «Участок магистрального трубопровода «Отвод «Морской порт «Приморск» – «РПК - Высоцк «ЛУКОЙЛ-П» ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» (ПМЛА);

- «План предупреждения и ликвидации разливов нефтепродуктов на отводе «Морской порт «Приморск» – «РПК - Высоцк «ЛУКОЙЛ-П» ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» (ПЛАРН).

Стратегия организации работ по ликвидации аварии на линейной части отвода и ее возможных последствий должна предусматривать выполнение следующих основных работ:

- поиск места аварии и определение ее характера;
- сбор, выезд и доставку персонала и технических средств к месту аварии;
- выполнение работ по локализации и сбору разлившегося нефтепродукта и АВР;
- ликвидацию последствий аварий и оформление документации установленной формы.

Порядок организации, технологическая последовательность и примерный

график выполнения перечисленных работ, действия должностных лиц и непосредственных исполнителей, порядок и сроки составления требуемой документации, перечень необходимых технических средств и другие аспекты ликвидации аварии на нефтепродуктопроводе и ее возможных последствий определяются РД 153-112-014-97 «Инструкция по ликвидации аварий и повреждений на магистральных нефтепродуктопроводах», утвержденными ПМЛА и ПЛАРН.

15.2. Порядок контроля за герметичностью.

На подразделения и организации, обслуживающие линейную часть МНПП, возлагаются следующие основные задачи:

- периодические и внеочередные осмотры трассы путем обхода, объезда с целью выявления нарушений охранной зоны, возможных утечек продукта и их хищения;

- содержание в исправности оборудования и сооружений МНПП, сооружений на переходах через реки и другие препятствия, на болотах, в колодцах, станций катодной защиты, сетей связи, линий электропередач, электроустановок и т.п.;

- наблюдение за состоянием охранной зоны и производством работ сторонними организациями;

- выполнение работ по техническому обслуживанию, планово-предупредительным и аварийно-восстановительным ремонтам;

- проведение периодического внутритрубного диагностирования МНПП, не позднее 6 лет от даты предыдущего диагностирования, с оценкой технического состояния.

Участки земли с каждой стороны продуктопровода и обслуживающих их линий электропередач и линий связи, объекта периодически расчищаются от деревьев, кустарников и их поросли для обеспечения свободного передвижения техники и пожарной безопасности на расстояния:

- от ограждения территории ПСП -50 м;

- от оси МНПП – 3 м;

- от ограждения узла запуска СОД – 25 м;

- от крайнего провода вдоль трассовой линии электропередач, кроме линий связи – 3 м, отдельные деревья и группы деревьев, растущие на расстоянии более 3 м и угрожающие падением на объекты также устраняться;

- от оси линий связи (вдоль трассы кабеля связи – шириной не менее 6 м (по 3 м с каждой стороны от кабеля связи).

При осмотре особое внимание уделяется:

- выходу дизельного топлива на водную поверхность, узлам с запорной арматурой, колодцам КИПиА, шурфам в охранной зоне МНПП;

- проверке наличия и исправности километровых знаков, контрольно-измерительных пунктов, установок ЭХЗ, запорной арматуры, колодцев и их ограждений, состояния вдоль трассовой линии электропередач;

- выявление и предотвращение производства работ сторонними организациями и лицами и нахождения сторонней техники;

- выявление оголений, размывов, оползней, оврагов;

- состояние переходов через реки, ручьи, овраги и другие препятствия;
- состояние пересечений с железными и автомобильными дорогами, появление незаконных переездов;
- состояние вдоль трассовых сооружений, включая защитные.

При осмотре наружной поверхности трубопроводов и их деталей (сварных швов, фланцевых соединений, включая крепеж арматуры, антикоррозионной защиты и изоляции, дренажных устройств, компенсаторов, опорных конструкций) следует обращать внимание на:

- состояние и показания приборов, по которым осуществляется контроль за давлением в МНПП;
- герметичность незаглубленных участков МНПП, мест выхода из земли трубопроводных узлов, сварных и фланцевых соединений запорной арматуры;
- наличие утечек дизельного топлива из кожухов на пересечениях с железными и автомобильными дорогами.

Результаты осмотра трассы должны фиксироваться в журнале патрулирования линейной части нефтепродуктопровода – результаты обхода и осмотра трассы и охраняемой зоны МНПП.

Периодические визуальные осмотры трассы, линейных сооружений и охранной зоны МНПП производят по утвержденным маршрутам и графикам служба охраны или линейно эксплуатационный участок (ЛЭУ), снабженные транспортом повышенной проходимости и двусторонней связью.

В случае выявления неисправностей оборудования, выхода дизельного топлива, хищений дизельного топлива из МНПП, выполнения каких-либо работ на трубопроводе или в охранной зоне сторонними организациями – информация немедленно передается диспетчеру ОДУ МНПП.

Внеочередные осмотры следует проводить после стихийных бедствий, в случае обнаружения утечки продукта, падения давления, возникновения отрицательного небаланса продукта и других признаков повреждения МНПП

Результаты обхода и осмотра отражаются в журнале патрулирования ЛЧ нефтепродуктопровода.

Периодичность патрулирования МНПП производится согласно утвержденному графику:

Начальник МНПП – 2 раза в год.

Заместитель начальника МНПП – 1 раз в квартал.

Начальник ЛЭУ – 1 раз в месяц

Мастер ЛЭУ -1 раз в 2 недели.

ЛЭУ – обход и объезд не менее одного раза в неделю.

Специалисты по обслуживанию АСУТП, ЛТМ, ПС и АУТП, СОУ, и энергетического оборудования – объезд и осмотр объектов ЛЧ не менее одного раза в месяц.

Специалисты по обслуживанию КТСО и оборудования связи – объезд и осмотр объектов ЛЧ не менее одного раза в месяц.

Специалист по защите подземных трубопроводов от коррозии – измерение показаний системы ЭХЗ с занесением результатов замеров в «Журнал проверки эффективности работы ЭХЗ» (или с составлением акта/ведомости замеров) – 1 раз в 2 недели.

Подготовка МНПП к эксплуатации в осенне-зимних условиях и условиях весеннего паводка.

Работы по подготовке к осенне-зимнему периоду должны быть выполнены в срок до 15 сентября текущего года.

Работы по подготовке к весеннему паводку должны быть выполнены в срок до 01 апреля текущего года.

Для обеспечения эффективной и надежной эксплуатации оборудования и сооружений работы проводятся в соответствии с утвержденными мероприятиями, разработанными структурными подразделениями эксплуатирующей организации, утвержденными в соответствии с ЛНА ООО «ЛУКОЙЛ-Транс».

Для поддержания пропускной способности и сохранения качества дизельного топлива производится периодическая очистка МНПП от внутренних отложений. Периодичность очистки – один раз в квартал. Очистка полости трубопровода производится по инструкциям, разрабатываемым ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» эксплуатирующим МНПП.

График очистки МНПП разрабатывается ЛЭУ МНПП «Приморск-Высоцк», согласовывается специалистами АУ и утверждается главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-Транс».

Техническое обслуживание зданий, строений и сооружений, в том числе отдельных элементов, конструкций зданий, строений и сооружений.

Сооружения объектов подлежат следующим видам осмотров и обследований:

- визуальные осмотры;
- технические осмотры (периодические и внеочередные);
- технические обследования (с проведением и без проведения экспертизы промышленной безопасности).

Периодические технические осмотры сооружений проводятся два раза в год – весной и осенью.

Весенний осмотр производится после таяния снега. Этот осмотр должен иметь своей целью освидетельствование состояния сооружений после таяния снега или зимних дождей.

При весеннем осмотре уточняются объемы работы по текущему ремонту сооружений, выполняемому в летний период и выявляются объемы работ по ремонту для включения их в план следующего года.

При весеннем техническом осмотре необходимо:

- тщательно проверить состояние несущих конструкций (фундаментов опор, надземной части стальных конструкций опор) и выявить возможные повреждения их в результате атмосферных и других воздействий;
- установить дефектные места, требующие длительного наблюдения;
- проверить механизмы и открывающиеся элементы горловины емкостей утечек и дренажа;

Осенний осмотр проводится с целью проверки подготовки сооружений к зиме. К этому времени должны быть закончены все летние работы по текущему ремонту.

При осеннем техническом осмотре необходимо:

- тщательно проверить несущие конструкции сооружений и принять меры по устранению всякого рода щелей и зазоров;
- проверить подготовленность покрытий у сооружений к удалению снега и необходимых для этого средств (снеготаялки, рабочий инвентарь);
- проверить исправность и готовность к работе в зимних условиях открывающихся элементов механизмов и других устройств.

Результаты всех видов осмотров заносятся в журнал осмотров зданий и сооружений, в которых отмечаются обнаруженные дефекты, а также необходимые меры для их устранения с указанием сроков выполнения работ.

15.3. Техническое освидетельствование МНПП (диагностика).

В целях обеспечения безопасности, определения фактического технического состояния линейной части магистрального нефтепродуктопровода (далее - магистральный трубопровод (МТ)), возможности его дальнейшей эксплуатации на проектных технологических режимах, для расчета допустимого давления, необходимости снижения разрешенного рабочего давления и перехода на пониженные технологические режимы или необходимости ремонта с точной локализацией мест его выполнения и продления срока службы МТ в процессе эксплуатации проводятся следующие виды технического диагностирования МТ:

а) на МТ, законченного строительством:

- ВТД (в том числе профилометрия) линейной части и переходов через естественные и искусственные преграды, включая подводные переходы;
- электрометрическое диагностирование (контроль изоляции методом катодной поляризации) линейной части и переходов через естественные и искусственные преграды, включая подводные переходы;
- наружное диагностирование методами НК участков МТ не подлежащих ВТД;

Первичное техническое диагностирование МНПП «Приморск-Высоцк» внутритручными дефектоскопами проведено 28.12.2015г.

б) на МТ, находящегося в эксплуатации:

- ВТД (в том числе профилометрия и дефектоскопия) линейной части и переходов через естественные и искусственные преграды, включая подводные переходы;
- наружное диагностирование методами НК КПП СОД, соединительных, конструктивных деталей, приварных элементов и ремонтных конструкций, емкостей сбора нефтепродуктов с КПП СОД, надземных трубопроводов обвязки узла пуска/приема СОД;
- измерение глубины залегания МТ и определение планового положения его конструктивных элементов (определение глубины залегания МТ осуществляется трассопоисковой аппаратурой, позволяющей производить измерения глубины залегания МТ, или методом вскрытия);

- электрометрическое диагностирование линейной части МТ (изучение и анализ статистических данных об обследуемом участке МТ, обследование коррозионного состояния МТ, обследование состояния изоляции МТ, оценка эффективности работы изолирующих соединений, определение технического состояния средств ЭХЗ (УКЗ, УДЗ, УПЗ), определение эффективности ЭХЗ.);

в) на трубопроводах, находящихся в консервации*:

- электрометрическое диагностирование;
- определение планово-высотного положения трубопровода;

* - техническое диагностирование МТ, находящихся в консервации, проводится перед вводом их в эксплуатацию.

г) на основных и вспомогательных технологических трубопроводах МТ:

- техническое диагностирование (ревизия);
- для подземных трубопроводов - измерение планового положения и глубины залегания трубопровода и его конструктивных элементов;
- электрометрическое диагностирование подземных трубопроводов.

Определение прогнозируемого срока безопасной эксплуатации основных и вспомогательных технологических трубопроводов проводятся на основе анализа данных по нагруженности внутренним давлением и расчета цикличности по критерию роста трещин в условиях прогнозируемой цикличности нагружения. Результаты технического диагностирования основных и вспомогательных технологических трубопроводов, оформленные в соответствии с договором, являются основанием для оформления заключения о техническом состоянии основных и вспомогательных технологических трубопроводов, которое определяет возможности и сроки дальнейшей безопасной эксплуатации.

Сроки проведения технического диагностирования трубопровода, КПП СОД, соединительных, конструктивных деталей, приварных элементов, ремонтных конструкций и надземных трубопроводов обвязки узла пуска/приема СОД, емкостей сбора нефти (нефтепродуктов) с КПП СОД:

Объект	Вид технического диагностирования		Условие и последовательность проведения технического диагностирования	Срок проведения первичного технического диагностирования	Периодичность проведения очередного технического диагностирования	
1	2	3	4	5	6	
Магистральные трубопроводы, находящиеся в эксплуатации	ВТД	Профилеметрия, WM, CD, MFL	После очистки полости трубопровода и пропуска калибровочного устройства	Не позднее 3 лет с даты ввода в эксплуатацию	В сроки, определенные заключением по оценке технического состояния трубопровода, но не менее одного раза в 6 лет	
		КПП СОД*	-	Не позднее 10 лет с даты ввода в эксплуатацию	Не реже одного раза в 10 лет	
	Наружные	Соединительные, конструктивные детали, приварные элементы, надземные трубопроводы обвязки узлов КПП СОД		-	Не позднее 30 лет с даты установки	Не реже одного раза в 30 лет
		Ремонтные конструкции		-	Не позднее 30 лет с даты установки	Не реже одного раза в 30 лет
		Емкости сбора нефтепродуктов с КПП СОД		Имеющие доступ вовнутрь	Через 10 лет с даты ввода в эксплуатацию, совместно с проведением ТР КПП СОД	Не реже одного раза в 10 лет при проведении ТР
		Измерение глубины залегания трубопровода		-	На непахотных землях - не реже одного раза в 5 лет, на пахотных землях - один раз в год с даты ввода в эксплуатацию	На непахотных землях не реже одного раза в 5 лет, на пахотных землях не реже одного раза в год

	Электрометрия	-	Не позднее 3 лет с даты ввода в эксплуатацию	Не реже одного раза в 5 лет - на участках с высокой коррозионной активностью Не реже одного раза в 10 лет - на прочих участках Не реже одного раза в 3 года - при длине защитной зоны УКЗ менее 3 км
	Обследование ПМТ периодическое полное	-	В период не ранее, чем через 1 год, но не позднее чем через 2 года после ввода ПМТ в эксплуатацию	В соответствии с НД эксплуатирующей организации
	Обследование ПМТ периодическое частичное	-	-	В соответствии с НД эксплуатирующей организации (по результатам предыдущего обследования)
	Обследование перемычек между трубопроводами и перемычек между основной и резервной нитками ПМТ через водные преграды	-	Не позднее 20 лет с даты ввода в эксплуатацию	Не реже одного раза в 20 лет

* Допустимые сроки эксплуатации КПП СОД, смонтированных по проектной документации из труб и соединительных деталей заводского изготовления, введенных в эксплуатацию до 2005 года, определять в соответствии с предельными сроками эксплуатации, выявленных при диагностировании, рассчитанными в соответствии с НД эксплуатирующей организации.

Техническое обследование оборудования площадочных объектов в режиме выведения их из эксплуатации.

Элемент КПП СОД	Техническое диагностирование	
	Метод НК	Объем работ
Основной металл корпусов, эксцентрического или конического перехода, патрубков	ВИК	100% с внешней стороны, контроль видимой части внутренней стороны
	ММПМ	100%
	Измерение твердости	В зонах в соответствии со схемой мест обследования, по результатам ВИК,
	УТ	В зонах в соответствии со схемой мест обследования, по результатам ВИК,
	УК	В зонах по результатам ВИК, ММПМ
	ПВК или МК	В зонах по результатам ВИК, ММПМ, УЗК
Затвор камеры	ВИК	100% с внутренней и внешней стороны
	Измерение твердости	В зонах в соответствии со схемой мест обследования, по результатам ВИК
КПП СОД (в целом)	Геодезические измерения	В соответствии со схемой мест обследования
Сварные соединения корпусов, эксцентрического или конического перехода, патрубков камеры	ВИК	100%
	ММПМ	100%
	УЗК	100% контролепригодных сварных соединений обечаек, сварных соединений приварки патрубков диаметром DN 100 и более
	ПВК или МК	В зонах по результатам ВИК, ММПМ, УЗК
Сварные соединения патрубков диаметром менее DN 100 с корпусом	ВИК	100%
	ПВК	100%
Состояние опор и сварных соединений опор с корпусом	ВИК	100%
	ПВК	В зонах по результатам ВИК

Состояние фундамента и крепления опор к фундаменту	ВИК	100%
Фланцевые соединения, крепежные детали	ВИК	100%

Элемент безнапорной емкости	Техническое диагностирование при эксплуатации	
	Метод НК	Объем работ
Подземные безнапорные емкости		
Основной металл корпуса (обечаяк, днищ), патрубков, крышки горловин	ВИК	Контроль в доступной зоне**
	Ультразвуковая толщинометрия	В зонах в соответствии со схемой мест обследования по результатам ВИК
	УЗК	В зонах по результатам ВИК
	ПВК или магнитопорошковый контроль	В зонах по результатам ВИК, УЗК
Безнапорная емкость (в целом)	Геодезические измерения	В соответствии со схемой мест обследования
Сварные соединения корпуса (обечаяк, днищ). Сварные соединения патрубков (DN 100 и более) и горловин с корпусом	ВИК	Контроль в доступной зоне**
	УЗК	50% длины заводских и монтажных сварных соединений обечаяк в доступной зоне**; 100% приварки патрубков DN 100 и более в доступной зоне**
	ПВК или магнитопорошковый контроль	В зонах по результатам ВИК, УЗК
Сварные соединения патрубков менее DN 100 с корпусом	ВИК	Контроль в доступной зоне**
	ПВК	Контроль в доступной зоне**

Крепление емкости к фундаменту (хомуты, закладные)	ВИК	Контроль в доступной зоне**
	ПВК	В зонах по результатам ВИК
Состояние фундамента	ВИК	Контроль в доступной зоне**
Фланцевые соединения, крепежные детали (для всех типов емкостей)	ВИК	Контроль видимой части
** В местах вскрытия емкости на усмотрение заказчика.		

Первичное (со дня ввода участка МТ в эксплуатацию) и периодическое измерение глубины залегания МТ (кроме подводных переходов) проводится в срок:

- не реже одного раза в 5 лет - на непахотных землях;
- один раз в год - на пахотных землях.

Определение глубины залегания МТ осуществляется трассопоисковой аппаратурой, позволяющей производить измерения глубины залегания МТ, или методом вскрытия.

Сроки проведения электрометрии:

- На вновь построенных или реконструированных МТ первичная электрометрия проводится в срок не более 3 лет после завершения строительства или реконструкции МТ, в дальнейшем проводится комплексная электрометрия.

Комплексное электрометрическое диагностирование проводится:

- на участках МТ высокой коррозионной опасности - не реже одного раза в 5 лет;
- на остальных участках МТ - не реже одного раза в 10 лет.

Категорию коррозионной опасности устанавливается на основании проектной и эксплуатационной документации, а также результатов электрометрического обследования и внутритрубной дефектоскопии.

На коррозионно-опасных участках трубопроводов (в том числе при длине защитной зоны менее 3 км) и участках, имеющих минимальные (по абсолютной величине) значения защитных потенциалов, дополнительные измерения защитных потенциалов проводятся с помощью выносного электрода сравнения, в том числе с использованием метода отключения, непрерывно или с шагом не более 10 м (в соответствии с проектом производства работ) не менее одного раза в 3 года, в период максимального увлажнения грунта, а также дополнительно в случаях изменения режимов работы установок катодной защиты и при изменениях, связанных с развитием системы электрохимической защиты, источников блуждающих токов и сети подземных трубопроводов. На строящихся трубопроводах эти измерения осуществляются по всей их протяженности, а на ремонтируемых - по всей длине ремонтируемых участков.

16. Перечень обязательных инструкций

- производственная инструкция по эксплуатации камеры запуска СОДКЗ-350-6,3-СО-Б-Л-У1;
- производственная инструкция по эксплуатации камеры приема СОДКП-350-6,3-СО-Б-Л-У1;
- производственная инструкция по эксплуатации, техническому обслуживанию и ремонту запорной арматуры и обратных затворов трубопроводов для обслуживающего и ремонтного персонала;
- производственная инструкция по эксплуатации, техническому обслуживанию и ремонту фильтров – грязеуловителей ФГГ 350-4.0-Б-О-Пр-СО-У1 для обслуживающего и ремонтного персонала;
- производственная инструкция по эксплуатации, техническому обслуживанию и ремонту емкостей подземных для аварийного сброса и дренажа для обслуживающего и ремонтного персонала;
- производственная инструкция по эксплуатации, техническому обслуживанию и ремонту клапанов дыхательных для обслуживающего и ремонтного персонала;
- производственная инструкция по эксплуатации, техническому обслуживанию и ремонту предохранительных клапанов ППК DN150/200 PN1,6МПа для обслуживающего и ремонтного персонала.
- инструкция по эксплуатации очистного устройства (скребок-калибр) «Поршень полиуретановый Семигор-МД–КаС64–377»;
- производственная инструкция по организации и проведению работ по очистке внутренней полости технологического участка и внутритрубной диагностики «Отвод морской порт «Приморск» - РПК-Высоцк- «Лукойл II» DN350;
- производственная инструкция по эксплуатации и техническому обслуживанию технологических трубопроводов объекта «Отвод морской порт «Приморск» - «РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ II»»;
- производственная инструкция по проведению замеров в подземных емкостях для операторов товарных оперативно-диспетчерского участка;
- производственная инструкция по эксплуатации, техническому обслуживанию и ремонту крана подвесного ручного мостового однобалочного взрывозащищенного исполнения грузоподъемностью 3.2 тонны для обслуживающего и ремонтного персонала;
- производственная инструкция по замене набивки сальниковых уплотнителей запорной арматуры и электронасосных агрегатов;
- производственная инструкция по монтажу межфланцевых прокладок и затяжке крепежа.

Меры безопасности при производстве работ установлены в локальных нормативных актах Общества (ПМЛА, ПЛАРН, инструкции по охране труда, видам работ, положение о РПО, инструкции по пожарной безопасности и др.).

Технические решения по очистке полости трубопроводов после строительства, реконструкции, технического перевооружения и капитального ремонта, а также удалению воды после проведения гидротиспитаний

предусматриваются в ППР организацией, выполняющей данные работы.

17. Охрана объекта

Основные положения

Объект относится к опасному производственному объекту и в соответствии с федеральными законами подлежат защите от совершения террористических актов и противоправных действий, а также от проникновения посторонних лиц на опасный производственный объект.

На площадочных объектах и объектах должна быть создана система физической защиты для обеспечения безопасности функционирования объектов, защиты обслуживающего персонала и окружающей среды.

Система физической защиты включает:

- организационные мероприятия и силы охраны;
- комплекс ИТСО.

Целями создания системы физической защиты являются:

- своевременное обнаружение, предупреждение и пресечение фактов несанкционированного вмешательства в процесс нормального функционирования объекта;

предотвращение угроз жизни и здоровью людей;

недопущение нанесения материального и экологического ущерба;

недопущение хищения материальных ценностей с объекта, в том числе транспортируемых по МНПП.

Для реализации указанных целей система физической защиты должна решать следующие задачи:

предотвращение несанкционированного проникновения на территорию объекта, в места хранения материальных ценностей, здания и строения, расположенные на территории объекта, в режимные помещения;

предотвращение несанкционированного подключения к МНПП (оперативное обнаружение несанкционированных врезок, осуществляемых в целях хищения транспортируемого продукта);

своевременное обнаружение и пресечение противоправных действий, угрожающих безопасности объекта;

своевременное обнаружение и пресечение посягательств на целостность и сохранность имущества ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»;

выявление факторов, влияющих на состояние безопасности экономических интересов ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» эксплуатирующей организации МНПП.

Силы охраны объекта

Охрана объекта и деятельность подразделений охраны осуществляются в соответствии с законодательством Российской Федерации, Положением о пропускном и внутриобъектовом режимах на объекте охраны, должностной инструкцией частного охранника на объекте охраны.

Непосредственную ответственность за организацию охраны объекта и обеспечение контроля над ее надлежащим осуществлением несет начальник охраны объекта.

Состав подразделения охраны, выполняющего работы, непосредственно связанные с обеспечением охраны объекта:

- руководитель подразделения – 1 единица;
- 2 (две) патрульные группы (2 поста) в смену на автомобилях повышенной проходимости.

Состав каждого поста: старший патрульной группы – 1 единица, вооруженный служебным оружием и спецсредствами охранник – 1 единица, вооруженный спецсредствами водитель-охранник - 1 единица.

Расчет численности сил охраны проводится на основе Положения о физической защите объектов организаций Группы «ЛУКОЙЛ», утвержденного протоколом заседания Правления ПАО «ЛУКОЙЛ» от 30.05.2016 (протокол № 13).

18. Перечень нормативно-технической документации

Федеральный закон от 26.06.2008 № 102-ФЗ "Об обеспечении единства измерений";

Федеральный закон от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;

Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденные приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517;

Правила противопожарного режима в Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 16.09.2020 № 1479;

СП 12.13130.2009 «Свод правил. Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности», утвержденный приказом МЧС России от 25.03.2009 № 182;

Правила устройства электроустановок (ПУЭ);

Правила защиты от статического электричества в производствах химической, нефтехимической и нефтеперерабатывающей промышленности, утвержденные Министерством химической промышленности и Министерством нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности СССР 31.01.1972;

ГОСТ 34181-2017 «Межгосударственный стандарт. Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов техническое диагностирование. Основные положения»;

Правила охраны магистральных трубопроводов, утвержденные Минтопэнерго России 29.04.1992, постановлением Госгортехнадзора России от 22.04.1992 № 9;

Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденные приказом Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420;

ГОСТ 34182-2017 «Межгосударственный стандарт. Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Эксплуатация и техническое обслуживание. Основные положения»;

Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Требования к производству сварочных работ на опасных производственных объектах», утвержденные приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 519;

Руководство по безопасности «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утвержденное приказом Ростехнадзора от 02.08.2018 № 330;

РД 03-614-03. Порядок применения сварочного оборудования при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств для опасных производственных объектов;

Порядок применения сварочных технологий при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств для опасных производственных объектов, утвержденный постановлением Госгортехнадзора России от 19.06.2003 № 103;

Порядок проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения, утвержденный приказом Ростехнадзора от 08.12.2020 № 503;

Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденные приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461;

ГОСТ 24846-2019. «Межгосударственный стандарт. Грунты. Методы измерений деформаций зданий и сооружений»;

ГОСТ Р 51164-98. «Государственный стандарт Российской Федерации. Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии»;

ГОСТ 31610.20-1-2020. «Межгосударственный стандарт. Взрывоопасные среды. Часть 20-1. Характеристики веществ для классификации газа и пара. Методы испытаний и данные».

ГОСТ 12.4.011-89. «Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Средства защиты работающих. Общие требования и классификация»;

ГОСТ 12.1.004-91. «Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность. Общие требования»;

ГОСТ 12.1.005-88. «Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны»;

ГОСТ 32511-2013(EN 590:2009). Межгосударственный стандарт. Топливо дизельное ЕВРО. Технические условия;

СНиП II-89-80. Генеральные планы промышленных предприятий;

СНиП 2.05.06-85. Магистральные трубопроводы;

СП 36.13330.2012. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85;

СП 86.13330.2022. Магистральные трубопроводы;

«Правила обучения по охране труда и проверки знаний требований охраны труда». Утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 24.12.2021 №2464.

РД 153-39-011-97. Инструкция по учету нефтепродуктов на магистральных нефтепродуктопроводах;

РД 153-39.4-001-96. Правила сдачи нефтепродуктов на нефтебазы, АЗС и склады ГСМ по отводам магистральных нефтепродуктопроводов;

РД 153-39.4-034-98. Инструкция по контролю и обеспечению сохранности качества нефтепродуктов на предприятиях трубопроводного транспорта;

РД 153-39.4Р-151-2003. Табель технического оснащения и нормативов численности служб защиты магистральных нефтепродуктопроводов, патрульно-поисковых групп типовой;

РД 153-112-014-97. Инструкция по ликвидации аварий и повреждений на магистральных нефтепродуктопроводах;

РД 153-112ТНП-027-97. Инструкция по капитальному ремонту нефтепродуктопроводов диаметром 100-720 мм в зимних условиях;

МИ 3301-2017. Государственная система обеспечения единства измерений. Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Приемо-сдаточные пункты нефтепродуктов. Метрологическое и техническое обеспечение;

Инструкция о порядке управления технологическим участком «Морской порт «Приморск» - «РПК – Высоцк «ЛУКОЙЛ – II» МНПП «Отвод Морской порт «Приморск» - «РПК – Высоцк «ЛУКОЙЛ – II»»;

СТО ЛУКОЙЛ 1.14-2013 Система обеспечения единства измерений. МЕТРОЛОГИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ В ГРУППЕ «ЛУКОЙЛ». Основные положения.

СТО ЛУКОЙЛ 1.14-2010 (с изм. 1) Система обеспечения единства измерений. Метрологический надзор. Порядок проведения.

Приказ ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» от 31.07.2012 № 337-А «О введении в действие регламента использования служебной электронной почты и сети Интернет»;

Приказ ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» от 10.11.2016 № 478-А «Об утверждении Положения о порядке обращения с ключевыми документами для средств криптографической защиты информации в ООО «ЛУКОЙЛ-Транс».

19. Перечень мер по обеспечению информационной безопасности

Требования по обеспечению информационной безопасности в автоматизированных системах управления технологическим процессом (АСУ ТП) следует понимать комплекс практических взаимосвязанных мероприятий, направленных на предотвращение раскрытия, несанкционированного использования, изменения, искажения, уничтожения, копирования, шпионажа и прочих негативных вмешательств в АСУ.

19.1. Безопасность автоматизированных систем управления технологическим процессом.

Основные типы способов защиты – физические мероприятия, организационные протоколы, технические средства.

Физические мероприятия:

- ограждение территории и охрана сооружений с оборудованием;
- установка контрольно-пропускного пункта у входа в помещение, с оборудованием, установка специальных замков для регулирования доступа;
- установка системы охранной сигнализации и видеонаблюдения.

Организационные протоколы ориентированы на человеческий фактор.

Основная их задача заключается в определении и выполнении норм по обеспечению слаженного функционирования составляющих компонентов АСУ ТП путем утверждения пакета соответствующей документации.

Программа технической безопасности является основным фактором, обеспечивающим охрану автоматизированной системы управления. Она включает следующие мероприятия:

1. Управление системой обеспечения безопасности АСУ ТП.
2. Управление доступом к АСУ.
3. Организация антивирусной безопасности АСУ.
4. Обеспечение безопасного сетевого взаимодействия АСУ.
5. Выявление вторжений в систему.
6. Анализ безопасности АСУ ТП.
7. Реагирование на инциденты.

19.2. Компьютерное оборудование и офисная техника.

Компьютерное и периферийное оборудование, средства связи, офисная техника предоставляются работникам исключительно для выполнения производственных задач, предусмотренных их должностными (квалификационными) инструкциями, и не должны использоваться в других целях.

На оборудовании Общества запрещается создавать, получать, передавать, хранить или использовать данные, нарушающие законодательные ограничения и нормы корпоративной этики.

Установка, подключение, настройка оборудования Общества, изменение его аппаратной конфигурации, а также подключение к нему периферийных устройств должны осуществляться персоналом организаций, предоставляющих услуги сопровождения и поддержки оборудования, по заявке работника в Службу технической поддержки.

Запрещается самостоятельно изменять аппаратную конфигурацию оборудования Общества, а также активировать и деактивировать его компоненты, подключать к нему периферийные устройства, производить обслуживание или модернизацию.

19.3. Программное обеспечение.

Установка, настройка, отключение и удаление программного обеспечения, подключение и отключение внешних устройств к АРМ, осуществляемые работниками структурных подразделений информационно-технологического обеспечения для целей тестирования, допускаются при условии наличия утвержденного руководителем указанного структурного подразделения плана, графика тестирования и организации физически или виртуально изолированной тестовой среды, либо по согласованию со структурным подразделением корпоративной безопасности.

19.4. Парольная защита.

Использование персональных паролей, устойчивых к угадыванию и подбору и сохраняемых в тайне от других лиц, является важнейшим средством защиты от несанкционированного доступа к информационным ресурсам и средствам их обработки.

Работники обязаны незамедлительно изменять свои пароли при первом

использовании учетной записи, при сбросе забытого пароля, при возникновении подозрения на компрометацию пароля, а также по истечении трех месяцев с предыдущей смены пароля.

При создании парольной комбинации работники должны выполнять следующие требования:

- длина пароля не менее 8 символов;
- пароль включает в себя заглавные и строчные буквы, цифры и специальные символы (<, >, =, *, #, \$, %, ?, & и др.);
- пароль не содержит простую последовательность символов («Qwerty», «AaBbCc» и пр.), личную информацию (дата рождения ребенка, марка автомобиля, номер рабочего телефона и пр.) или осмысленное слово, присутствующее в словарях;
- пароль не образован от предыдущего по простому алгоритму (например, «LFcont-1» → «LFcont-2»);
- пароль не совпадает с используемым работником в других учетных записях, в т.ч. в быту и социальных сетях.

Запрещается сообщать пароли другим лицам, кроме случаев, когда пароль передается замещающему работнику для работы под учетной записью замещаемого на время отпуска (за исключением отпуска по беременности и родам, отпуска по уходу за ребенком), временной нетрудоспособности или командировки замещаемого работника по документально подтвержденному согласованию (на бумажном носителе или по электронной почте) непосредственных руководителей указанных работников. После возвращения работник, передавший пароль, обязан незамедлительно изменить пароль при использовании учетной записи.

Запрещается вводить свои пароли в поле зрения других лиц, а также в случае, если форма запроса на ввод пароля отличается от привычной.

Запрещается сохранять свои пароли в текстовых файлах или использовать опцию автозапоминания пароля в памяти устройства.

19.5. Системы обмена электронными сообщениями.

Учетные записи в корпоративной системе электронной почты, иных корпоративных системах обмена электронными сообщениями предоставляются работникам исключительно для выполнения производственных задач, предусмотренных их должностными инструкциями.

Работникам запрещена передача сообщений, содержащих конфиденциальную информацию (в т.ч. сведений, относящихся к деятельности Общества, которые не имеют заведомой коммерческой ценности в силу их неизвестности третьим лицам, однако разглашение которых может оказать негативное влияние на деятельность Общества), в сторонних некорпоративных системах обмена электронными сообщениями без согласования с подразделением корпоративной безопасности, за исключением тех систем, использование которых входит в служебные обязанности работников.

19.6. Нормативные акты по вопросам информационной безопасности.

Федеральный закон от 27.07.2006 № 149-ФЗ «Об информации, информационных технологиях и о защите информации»;

ГОСТ Р 50922-2006 «Защита информации. Основные термины и определения»;

ГОСТ Р 51624-2000 «Защита информации. Автоматизированные системы в

защищенном исполнении»;

Требования по обеспечению информационной безопасности при эксплуатации компьютерной и офисной техники работниками ООО «ЛУКОЙЛ-Транс», утвержденные приказом ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» от 28.12.2018 № 581-А «Об утверждении требований по обеспечению информационной безопасности при эксплуатации компьютерной техники работниками ООО «ЛУКОЙЛ-Транс», с изменениями, внесенными приказом ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» от 10.08.2021 № 403.

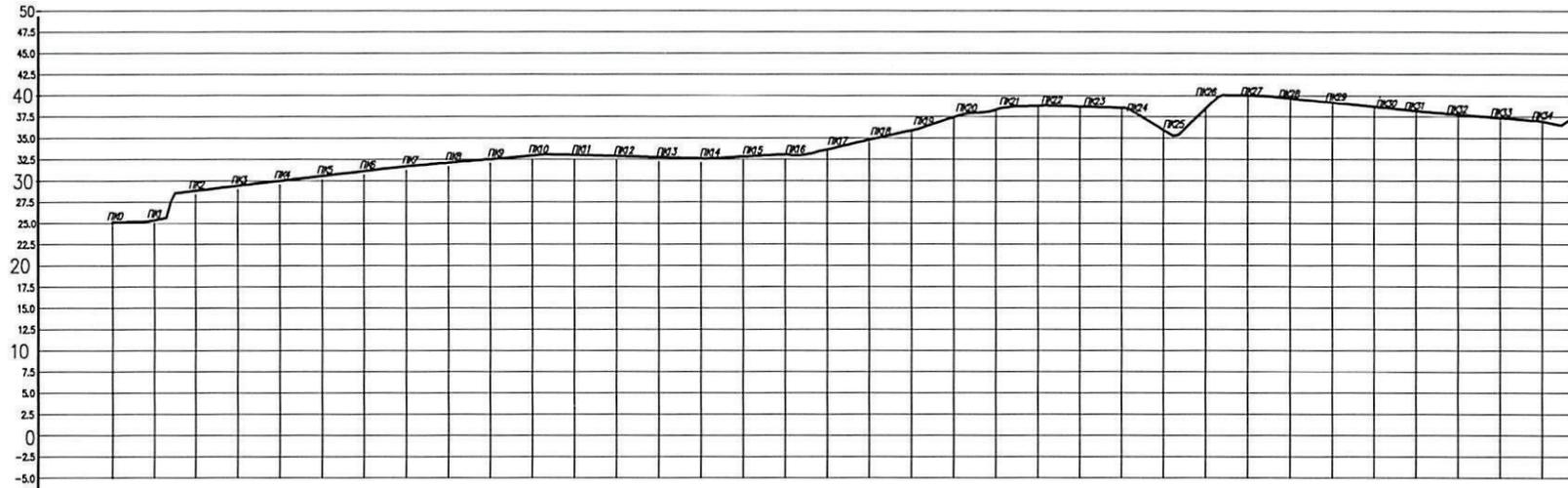
- Приложение № 1 - Сжатый продольный профиль линейной части МНПП.**
- Приложение № 2 - Технологическая схема линейной части МНПП.**
- Приложение № 3 - Профиль перехода через Ниемельский и Монолон-Салми.**
- Приложение № 4 - Профиль перехода через р. Гороховка.**
- Приложение № 5 - Технологическая схема камера запуска.**
- Приложение № 6 - Технологическая схема ПСП.**
- Приложение № 7 - Матрица рисков и контрольных процедур.**
- Приложение № 8 - Ситуационный план расположения МНПП**

Лист ознакомления

с приказом ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» от _____ № _____
«Об утверждении Технологического регламента по эксплуатации и техническому обслуживанию участка магистрального трубопровода «Отвод морской порт «Приморск» - РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П»

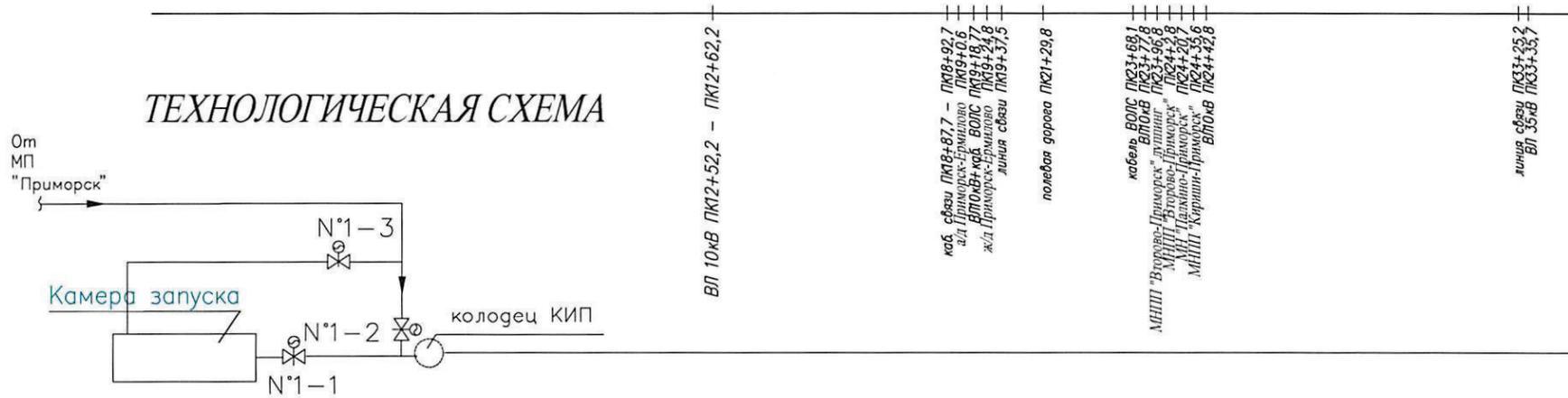
№ п/п	Ф.И.О.	Должность (профессия)	Дата	Подпись

ПРОФИЛЬ НЕФТЕПРОДУКТОПРОВОДА: «ОТВОД МОРСКОЙ ПОРТ ПРИМОРСК - РПК ВЫСОЦК-ЛУКОЙЛ II»

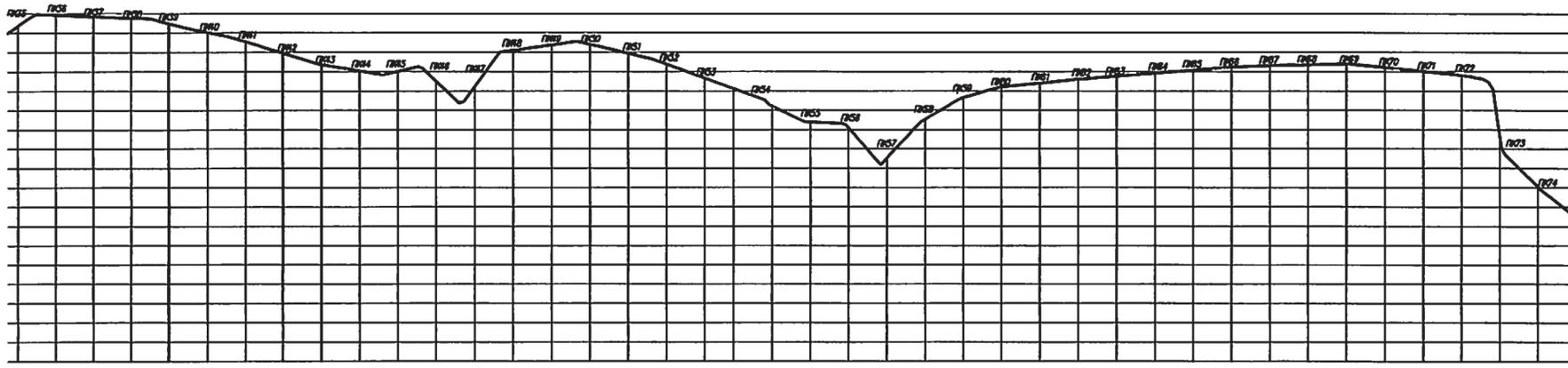


СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН

ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ СХЕМА



Разработал: _____ А.В. Козорез



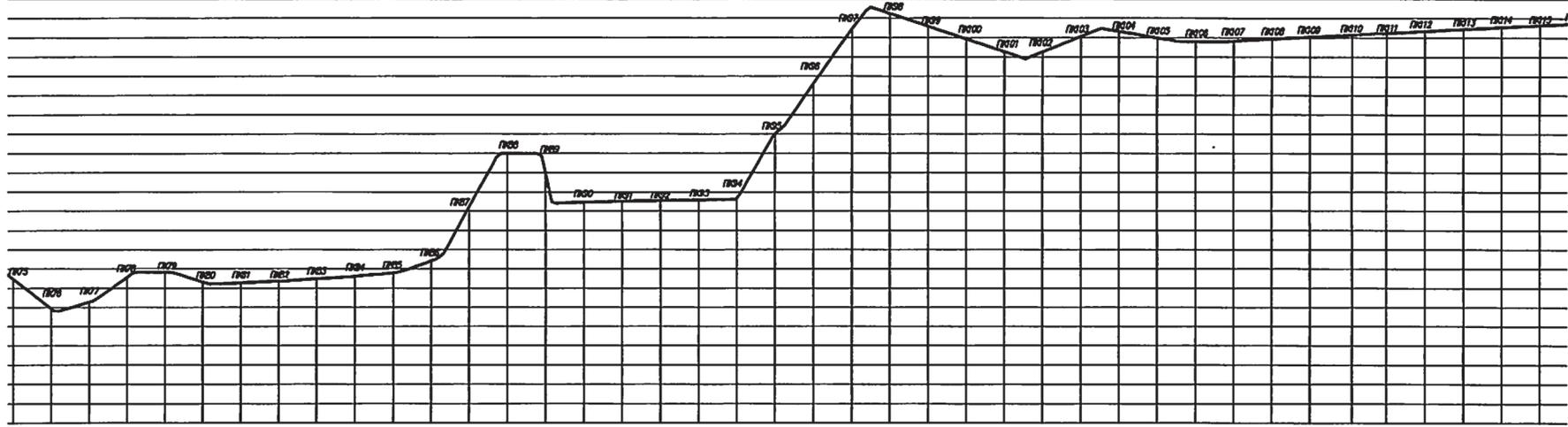
ВП 110+В ПК44+2,8 —
 ВП 110+В ПК44+27,9

руч. Мельничный ПК46+4,9

поляна горная ПК56+71,9

руч. Камышный ПК59+66,3

поляна горная ПК70+18,6

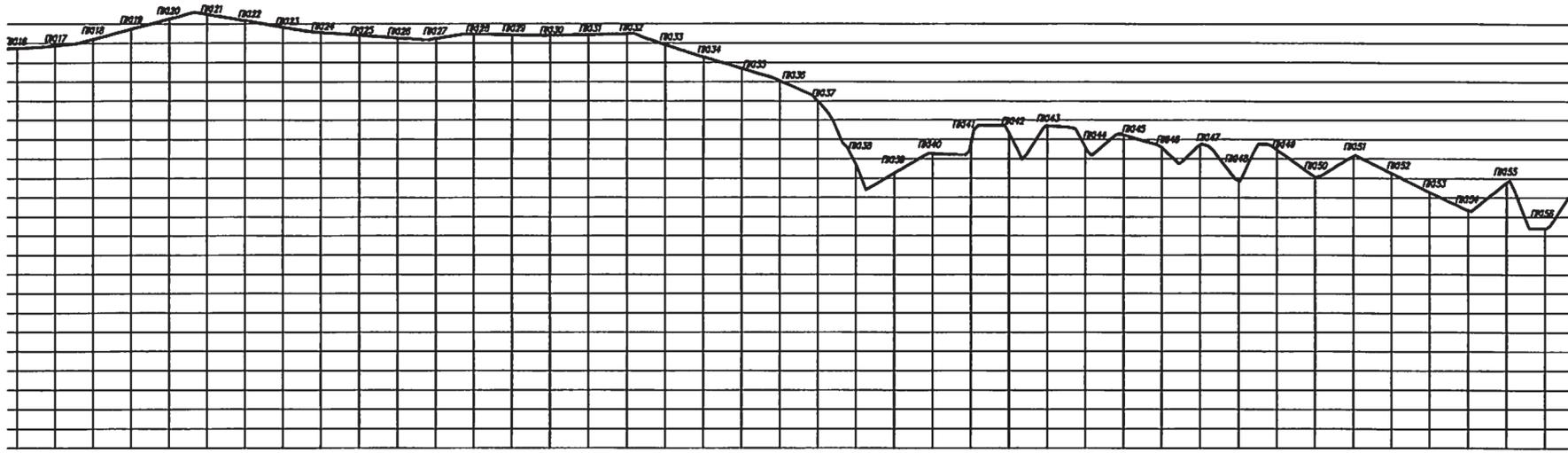


ВЛ 10кВ ПК79+1,8

ул. Выборг-Пригородное ш. ПК88+98,6

населен города ПК91+57,2; 91+69,9

ВЛ 35кВ ПК92+32,8

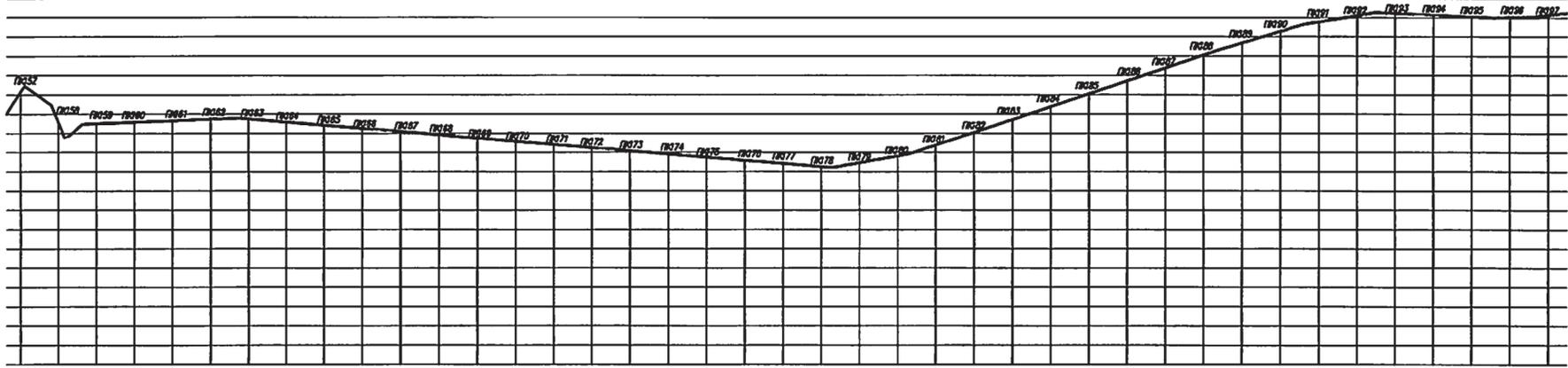


Вп 10:48 ПК18+66,3

поляна горюха ПК31+4,4

д/д Мальшица ПК39+87,6

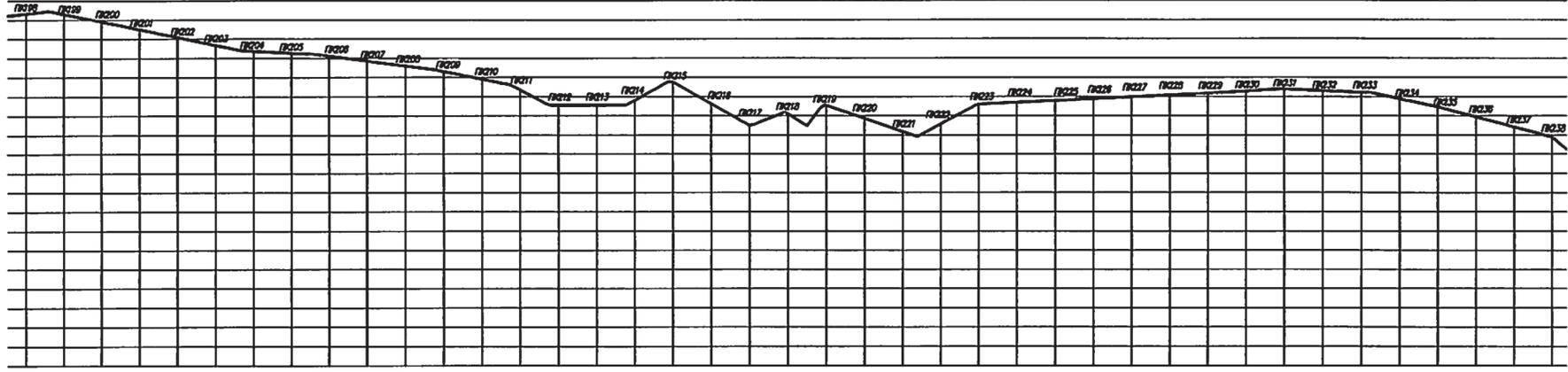
Газопровод ПК53+6,0



полевая дорога ПК163+83,9

полевая дорога ПК173+2,1

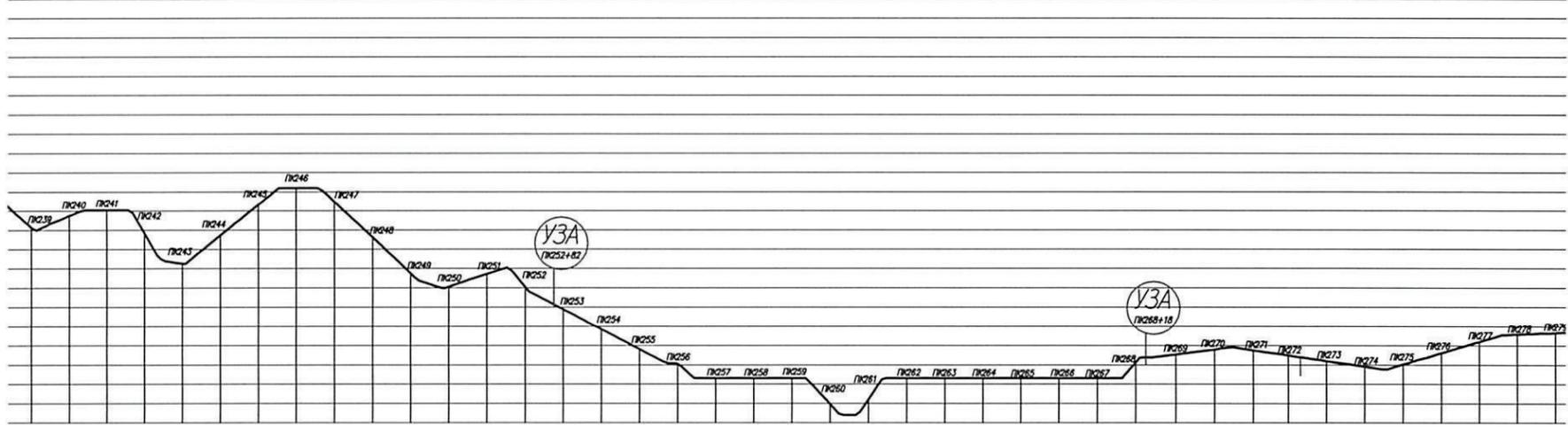
полевая дорога ПК188+4,7



полюс города ПК201+12,2-201+23,5

лесная дорога ПК227+96,1

лесная дорога ПК237+52,5-ПК237+93,2



лесная дорога ПК239+48,8

ВЛ35+В ПК241+16,1

лесная дорога ПК242+59,2
 а/д Советский-Дятлово-а/д Молодежное-
 Верхнее Черкасово ПК243+36,8
 ВЛ10+В ПК243+58,4

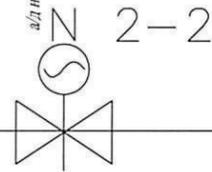
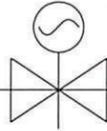
ВЛ ПК257+56,6

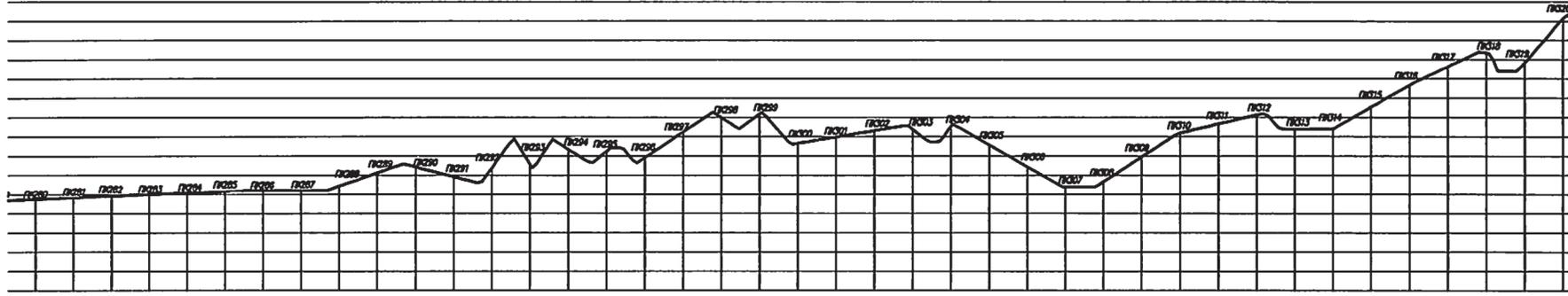
п. Гурюховка ПК261+44
 кабель связи ПК261+62,28
 кабель связи ПК261+70,4

а/д на Токарево грунт. ПК267+62,3

Газопровод ПК273+13

N 2-1

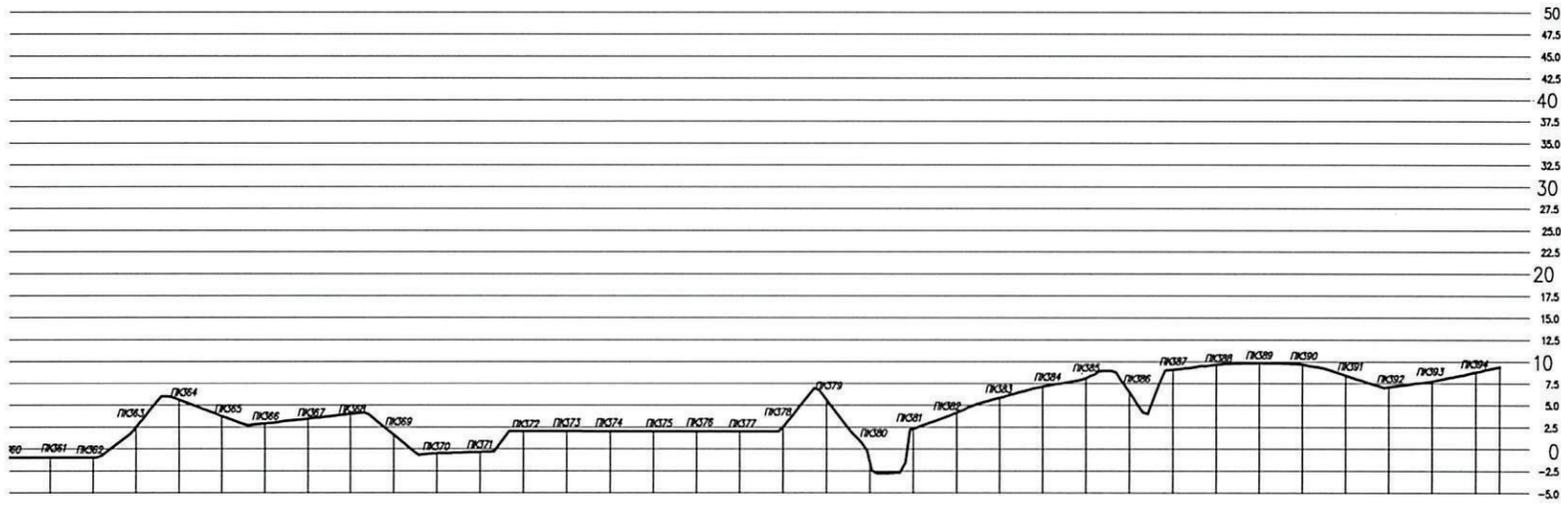




кабель связи ПК292+35,8
 ВП 10кВ ПК292+43,4
 ВП 35кВ ПК292+61,6
 кабель связи ПК293+47,1
 ВП 110кВ ПК293+79,6

кабель связи ПК312+73,6
 кабель связи ПК312+84,1
 э/л Припорожск-Выборг ПК312+85,1
 кабель связи ПК313+5
 электросеть ПК313+16,3
 ж/д Припорожск-Выборг ЛС ПК313+27,6

э/л п. Советский-Высоих ПК318+81,7



гравийная дорога ПК364+4,3

ВЛ 35кВ ПК377+45,5

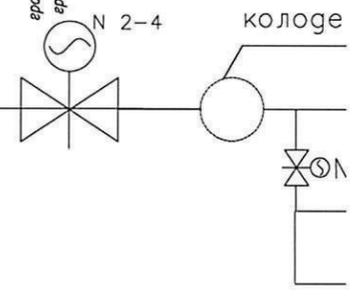
ПК380+14,4 — ПК380+99,2
 ст. Болотин-С.Л.М.И

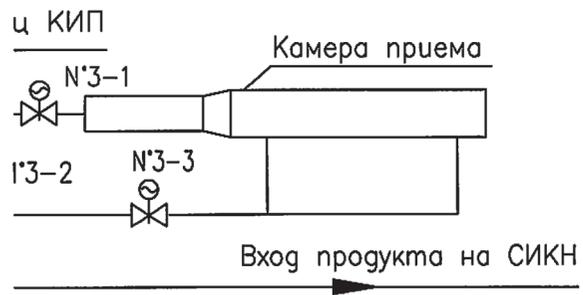
электрокабель ПК385+80,1
 электрокабель ПК385+82,92
 ж/д Пиктовец-Высоцк ПК385+91,24
 электрокабель ПК385+95,5
 ж/д ПИК ПК385+96,44
 электрокабель ПК386+3,14
 ж/д ПИК ПК386+4,14

ВЛ 110кВ ПК388+72,4
 ВЛ 110кВ ПК388+72,7
 ВЛ 110кВ ПК388+96,4
 ВЛ 110кВ ПК388+96,7

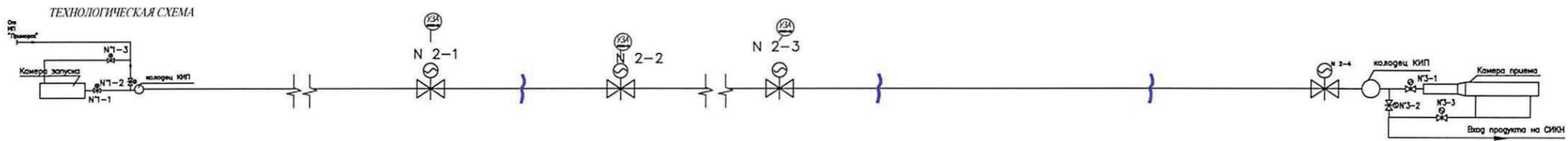
гравийная дорога (кожух) ПК390+65,5

гравийная дорога (кожух) ПК393+37,4
 гравийная дорога (кожух) ПК393+87,2
 гравийная дорога (кожух) ПК394+00



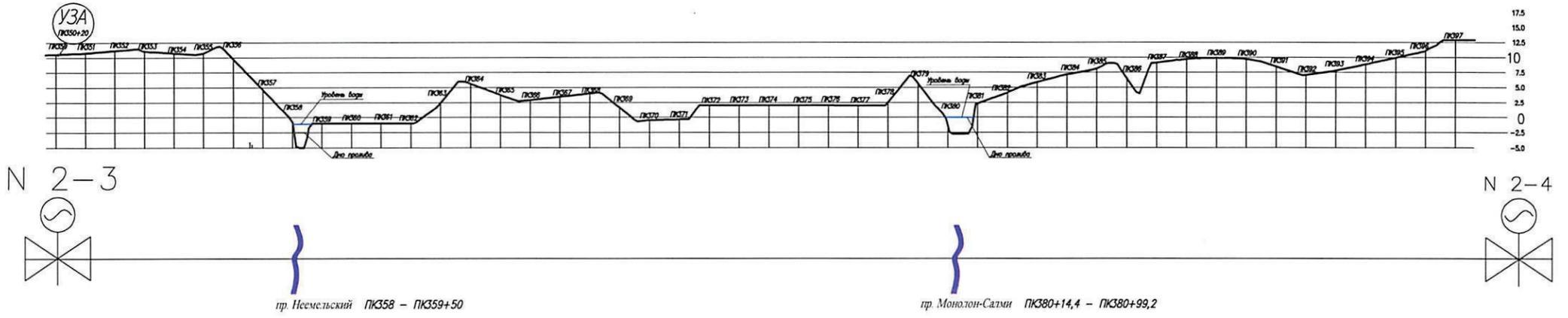


Приложение 2
к технологическому регламенту по эксплуатации и техническому обслуживанию участка магистрального трубопровода «Отвода морской порт «Приморск» - РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-II»

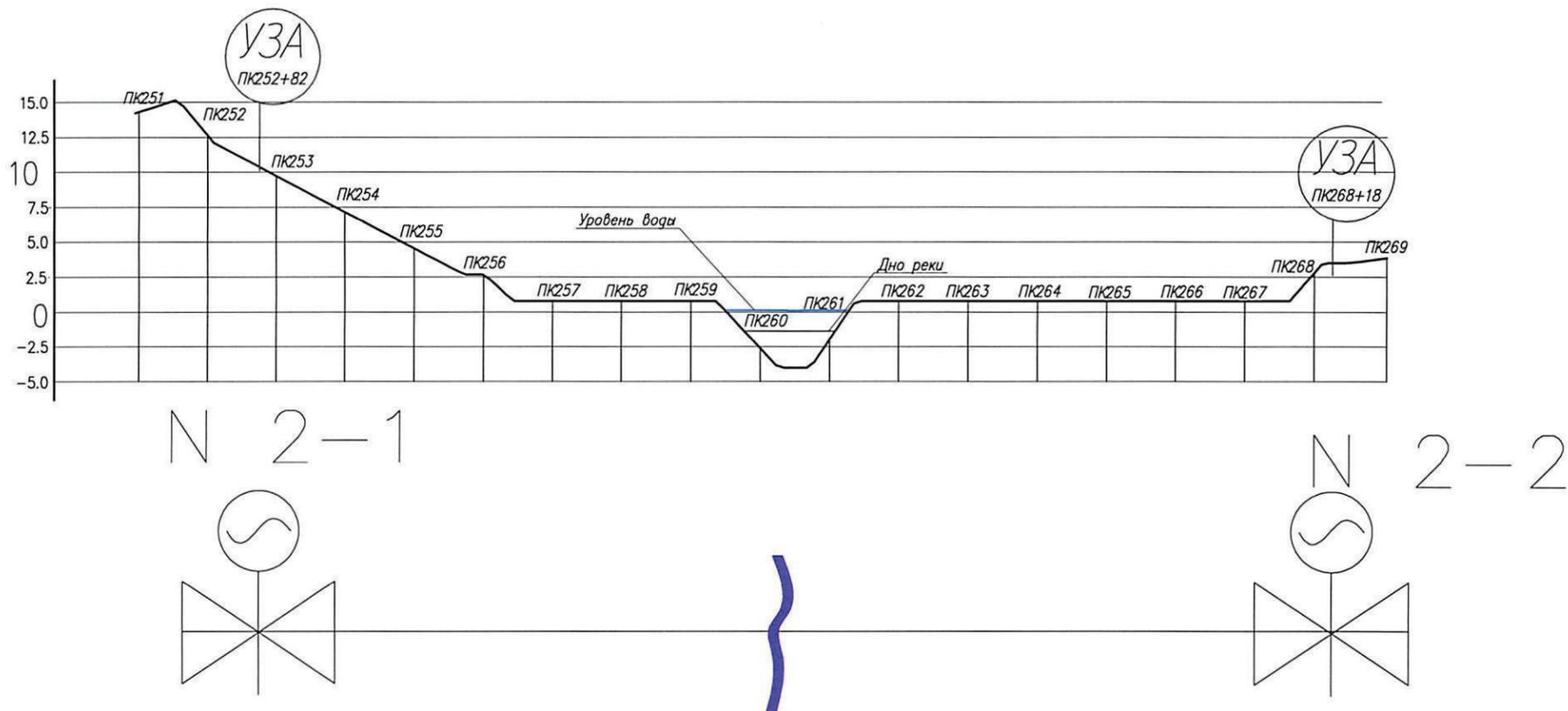


Приложение 3
 к технологическому регламенту
 эксплуатации и техническому
 обслуживанию участка
 магистрального трубопровода
 «Отвода морской порт «Приморск» -
 РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П»

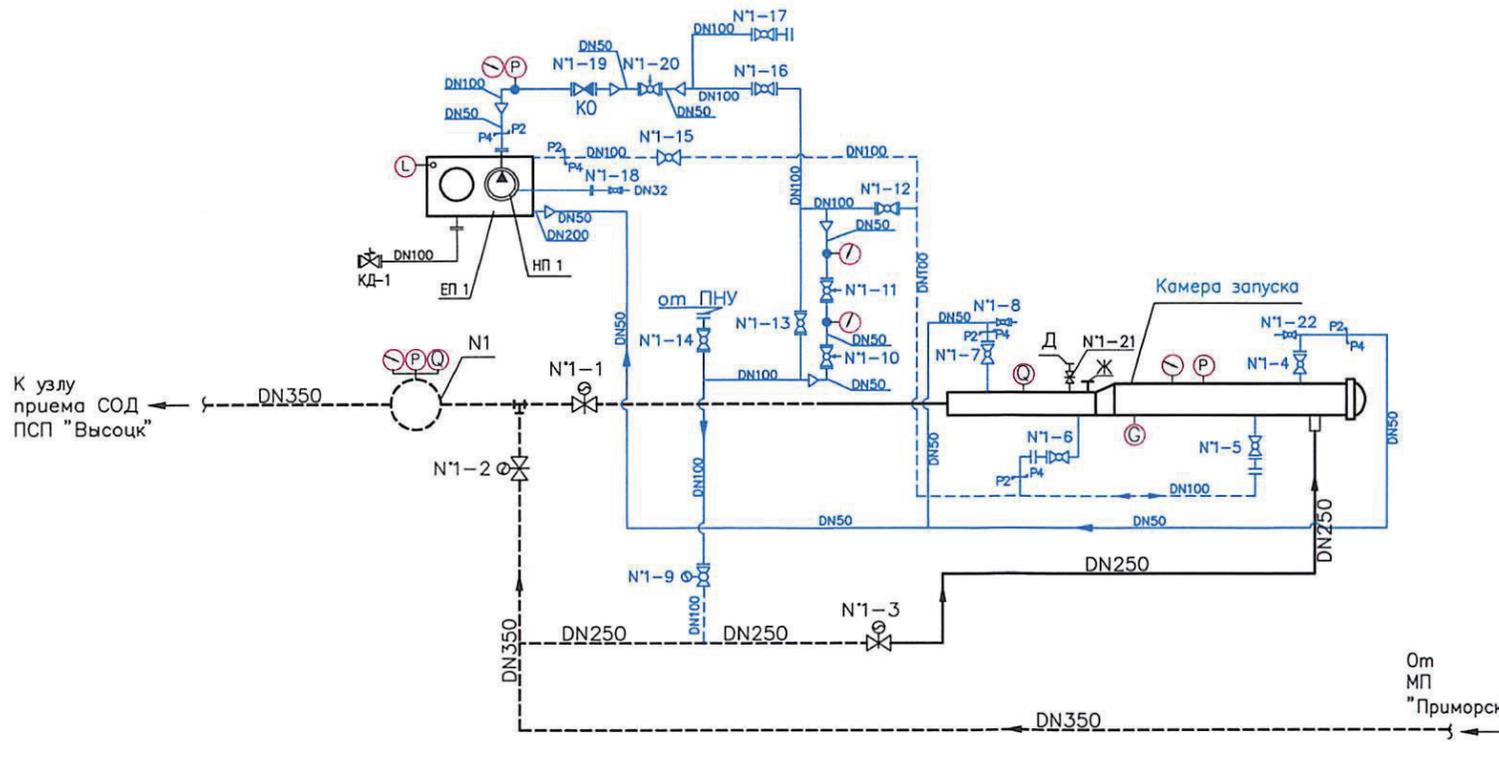
Профиль подводных переходов проливов Неемельский и Монолон-Салми
 Нефтепродуктопроводом: «ОТВОД МОРСКОЙ ПОРТ ПРИМОРСК - РПК ВЫСОЦК-ЛУКОЙЛ П»



Профиль подводного перехода р. Гороховка ПК252+82-ПК268+18
 Нефтепродуктопроводом: «ОТВОД МОРСКОЙ ПОРТ ПРИМОРСК - РПК ВЫСОЦК-ЛУКОЙЛ II»



Технологическая схема узла пуска СОД МНПП
"Отвод морской порт "Приморск" – "РПК-Высоцк
Лукойл-II"

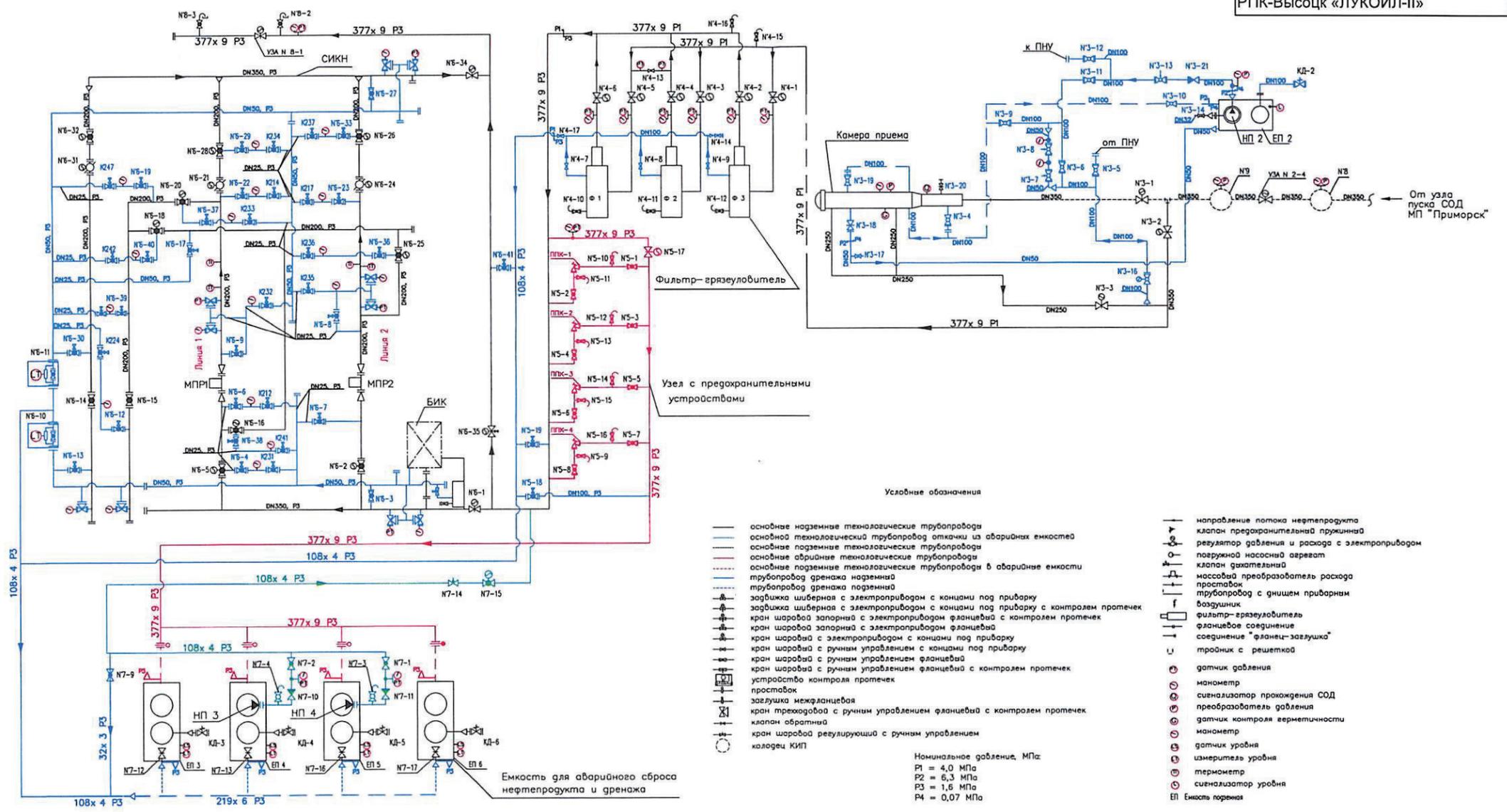


Условные обозначения

- основные технологические трубопроводы
 - дренажные и вспомогательные трубопроводы
 - задвижка электроприводная приборная
 - кран шаровый с управлением от электропривода, с комбинированным присоединением к трубопроводу
 - кран шаровый с ручным управлением фланцевый
 - кран шаровый с ручным управлением, с комбинированным присоединением к трубопроводу
 - кран шаровый с ручным управлением приборная
 - кран шаровый регулирующий фланцевый с ручным управлением
 - Д — патрубок для подачи пара или инертного газа
 - Ж — патрубок для установки запасочного устройства
 - ⊙ — колодец КИП
 - затвор обратный фланцевый
 - фланцевый разъем
 - заглушка приборная
 - направление движения нефтепродукта
 - клапан диктальный
 - трюмник с решеткой
 - - - основные подземные технологические трубопроводы
 - - - трубопровод дренажа подземный
 - ⊙ — сигнализатор прохождения СОД
 - ⊙ — преобразователь давления
 - ⊙ — датчик контроля герметичности
 - ⊙ — манометр
 - ⊙ — сигнализатор уровня
- Номинальное давление, МПа
 P1 = 4,0 МПа
 P2 = 6,3 МПа
 P3 = 1,6 МПа
 P4 = 0,07 МПа

Технологическая схема ПСП "Высоцк" МНПП "Отвод морской порт "Приморск" – "РПК-Высоцк Лукойл-И"

Приложение 6
к технологическому регламенту
эксплуатации и техническому
обслуживанию участка
магистрального трубопровода
«Отвода морской порт «Приморск» -
РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-И»



- Условные обозначения
- основные надземные технологические трубопроводы
 - основной технологический трубопровод откачки из аварийных емкостей
 - основные подземные технологические трубопроводы
 - основные аварийные технологические трубопроводы
 - основные подземные технологические трубопроводы в аварийные емкости
 - трубопровод дренажа надземный
 - трубопровод дренажа подземный
 - задвижка шиберная с электроприводом с концами под приборку
 - задвижка шиберная с электроприводом с концами под приборку с контролем протечек
 - кран шаровый запорный с электроприводом фланцевый с контролем протечек
 - кран шаровый запорный с электроприводом фланцевый
 - кран шаровый с электроприводом с концами под приборку
 - кран шаровый с ручным управлением с концами под приборку
 - кран шаровый с ручным управлением фланцевый с контролем протечек
 - кран шаровый с ручным управлением фланцевый
 - устройство контроля протечек
 - простабок
 - заглушка межфланцевая
 - кран трехходовой с ручным управлением фланцевый с контролем протечек
 - клапан обратный
 - кран шаровый регулирующий с ручным управлением
 - колодец КИП
- направление потока нефтепродукта
 клапан предохранительный пружинный
 регулятор давления и расхода с электроприводом
 погружной насосный агрегат
 клапан дачательный
 массовый преобразователь расхода
 простабок
 трубопровод с днищем приборным воздушник
 фильтр-грязеуловитель
 фланцевое соединение
 соединение "фланец-заглушка"
 трюмник с решеткой
- датчик давления
 манометр
 сигнализатор прохождения СОД
 преобразователь давления
 датчик контроля герметичности
 манометр
 датчик уровня
 измеритель уровня
 термометр
 сигнализатор уровня
 ЕП Емкость поршня
- Номинальное давление, МПа:
 P1 = 4,0 МПа
 P2 = 6,3 МПа
 P3 = 1,6 МПа
 P4 = 0,07 МПа

Матрица рисков и контрольных процедур

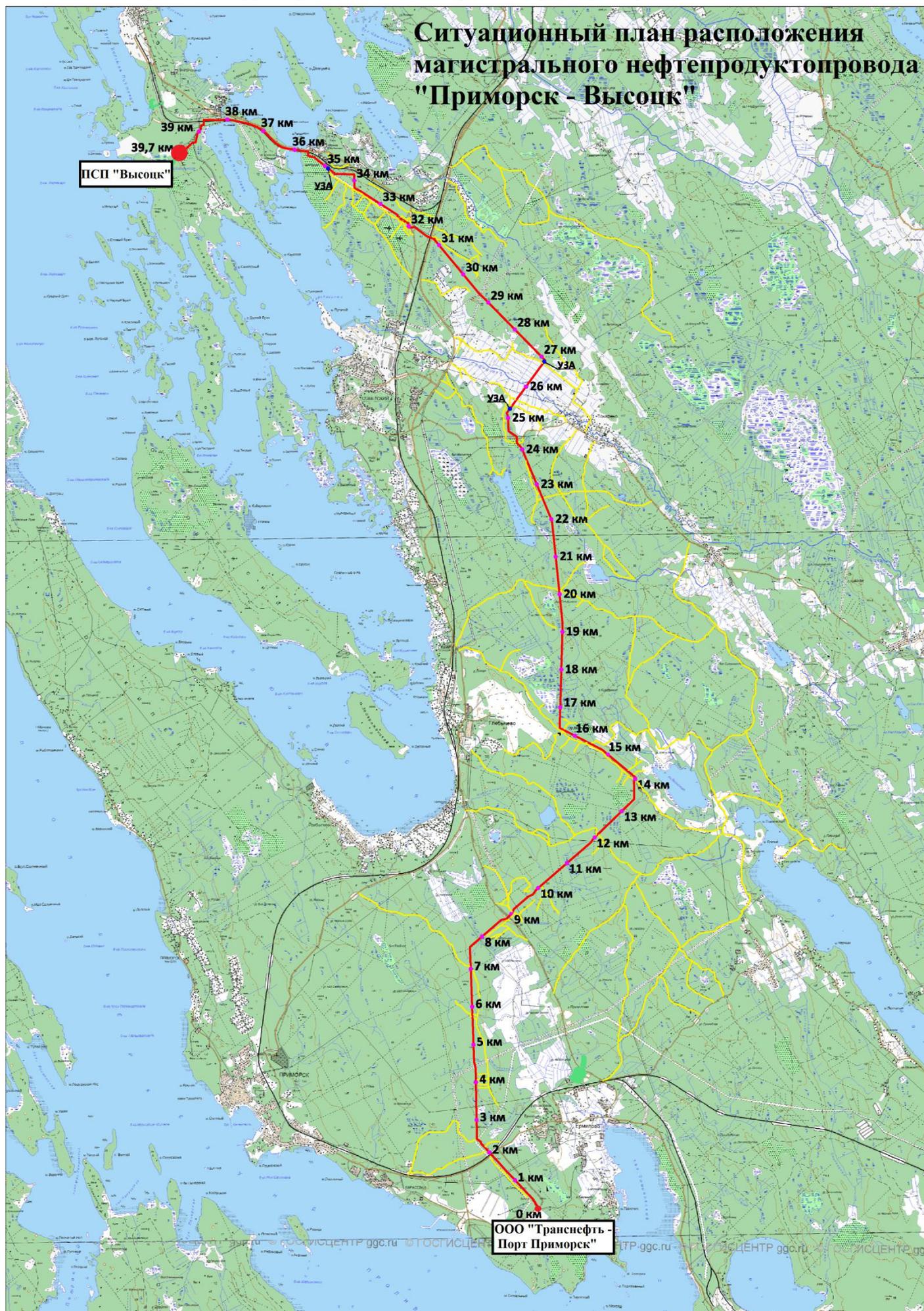
Технологический регламент по эксплуатации и техническому обслуживанию участка магистрального трубопровода «Отвод морской порт «Приморск» - РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П»

(полное наименование регулирующего документа)

Владелец регулирующего документа: Начальник МНПП Приморск-Высоцк
(должность)

№ п/п	Цели процессов/операций (транзакций), подверженные рискам				Риски и Контрольные процедуры			
	№	Цель	№	Процесс / операция	№	Риск	№	Контрольная процедура
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	1	Организация безопасной эксплуатации технологического оборудования МНПП Приморск-Высоцк	1	Контроль соблюдения целостности/герметичности нефтепродуктопровода	1	Нарушение сроков проведения диагностики	1.1	Обеспечение периодической диагностики, результаты диагностики используются для оценки состояния трубопровода и возможности его дальнейшей эксплуатации, определения видов и сроков проведения ремонтов.(Раздел 15 п.15.3. стр.75)
					2	Риск разлива нефтепродуктов	1.2.1	Периодичность патрулирования МНПП производится согласно утвержденному графику: Начальник МНПП - 2 раза в год. Заместитель начальника МНПП - 1 раз в квартал. Начальник ЛЭУ - 1 раз в месяц Мастер ЛЭУ - 1 раз в 2 недели. ЛЭУ - обход и объезд не менее одного раза в неделю. Специалисты по обслуживанию АСУТП, ЛТМ, МПСА, ПС и АУТП, СОУ, ЦСПА, МК и энергетического оборудования – объезд и осмотр объектов ЛЧ не менее одного раза в неделю. Специалисты по обслуживанию КТСО и оборудования связи – объезд и осмотр объектов ЛЧ не менее двух раз в месяц. (Раздел 15 п.15.2. стр.73)
					1.2.2	Непрерывный мониторинг герметичности магистрального трубопровода. (Раздел 15 стр.71)		
				3	Возгорание нефтепродуктов при разливе	1.3	1.3.1. Контроль обеспечения выполнения требований действующих законов, постановлений и распоряжений государственных органов, в части, касающейся пожарной безопасности, предписаний Государственной противопожарной службы, прохождения обучения и инструктажей. 1.3.2. Осуществление периодических проверок состояния пожарной безопасности объекта; совместно с техническими службами организации контролировать выполнение технического обслуживания, ремонта и испытаний средств пожаротушения и пожарной автоматики, а также их эксплуатации. 1.3.3. Общие мероприятия по обеспечению взрывопожаробезопасности - Раздел 14 п. 14.10. стр.66.	
		Обеспечение взрывопожаробезопасности	4	Контроль технологического процесса при помощи средств автоматизации	4	Остановка перекачки нефтепродукта по МНПП	1.4	Диспетчер обеспечивает контроль перекачки нефтепродуктов по МНПП посредством установленных автоматизированных систем указанных в разделе 7 п.7.1. стр.31
2	2	Организация технологического процесса, связанного с измерением и коммерческим учетом количества нефтепродуктов	2	Оформление сопроводительных документов	5	Не верное измерение массы, объема нефтепродуктов	1.5	1.5.1 Контроль обеспечения выполнения требований раздела 12 при выполнении приемо-сдаточных операций
								1.5.2 Контроль обеспечения выполнения требований действующих законов, постановлений и распоряжений государственных органов, в части, касающейся приемо-сдаточных операций (стр.54-55)
								1.5.3 Контроль специалистами метрологической службы ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» по выполнению требований действующих законов, СТО ПАО "ЛУКОЙЛ"(раздел 12 стр.55).

Ситуационный план расположения магистрального нефтепродуктопровода "Приморск - Высоцк"



**План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»**

**ПРИЛОЖЕНИЕ Б
(Текстовое)
Паспорт нефтепродукта**



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"ТРАНСНЕФТЬ - ПОРТ ПРИМОРСК"
188910, Россия, Ленинградская область, Выборгский район,
проезд Портовый (Приморская тер.), дом 7
Тел: (81378) 78-778

ПСП "Приморск (И/П)"
ООО "Транснефть - Порт Приморск"
188910, Россия, Ленинградская область, Выборгский район, проезд Портовый
(Приморская тер.), дом.7
Электронная почта: popelshkoan@prm.transneft.ru

Химико-аналитическая лаборатория (нефтепродукты) Общества с ограниченной
ответственностью "Транснефть-Порт Приморск"
РОССИЯ, 188910, Ленинградская область, Выборгский район, г.
Приморск, Территория морского терминала по перегрузке светлых
нефтепродуктов, химико-аналитическая лаборатория
Электронная почта: DemchenkoIA@prm.transneft.ru
Уникальный номер заявки об аккредитации в реестре аккредитованных лиц №
РА.РУ.516962 от 26.07.2016
Срок действия: бессрочный

НПЗ производитель: ООО "ЛУКОЙЛ - Пермнефтеоргсинтез"
Декларация о соответствии: ЕАЭС N RU Д.РУ.РА04.В.54517/23, срок действия по
12.06.2026
614055, Российская Федерация, Пермский край, г. Пермь, ул. Промышленная, д.
Тел.: (342) 220-24-67, (342) 220-20-19, факс.: (342) 220-22-88
Электронная почта: LUKPNOS@PNOS.LUKOIL.COM

ПАСПОРТ № 242 А

Дизельное топливо Евро, летнее, сорта С, экологического класса К5 марки ДТ-А-К5 по ГОСТ 32511-2013

Код ОКПД2: 19.20.21.315
Дата изготовления: 13.10.2023
Дата отбора пробы (по ГОСТ 2517): 13.10.2023 00:00 - 14.10.2023 00:00
Место отбора, номер емкости, уровень наполнения: СИЖН №1225
Размер партии нефтепродукта (масса): 10173255 кг
Дата проведения испытаний: 14.10.2023
Дата оформления паспорта: 14.10.2023

N п/п	Наименование показателя	Метод испытания	Норма по ТР ТС 013/2011	Норма по ГОСТ 32511-2013 с изменением №1	Фактическое значение
1	2	3	4	5	6
1	Цетановое число	ГОСТ 32508-2013	Не менее 51	Не менее 51,0	53,1*
2	Цетановый индекс	EN ISO 4264:2018	-	Не менее 46,0	52,8
3	Плотность при 15 °С, кг/м³	EN ISO 12185:1996	-	820,0-845,0	833,6
4	Массовая доля полициклических ароматических углеводородов, %	ГОСТ EN 12916-2017	Не более 8	Не более 8,0	4,1
5	Массовая доля серы, мг/кг	ГОСТ ISO 20884-2016	Не более 10	Не более 10,0	5,6
6	Температура вспышки, определяемая в закрытом тигле, °С	ГОСТ ISO 2719-2017, метод А	Не ниже 55	Выше 55,0	62,5
7	Конкремность 10 %-ного остатка разгонки, % масс.	EN ISO 10370-2015	-	Не более 0,3	Менее 0,10
8	Зольность, %	ГОСТ 1461-75	-	Не более 0,01	Отсутствие
9	Массовая доля воды, мг/кг	ISO 12937:2000	-	Не более 200	40
10	Общее загрязнение, мг/кг	EN 12662:2014	-	Не более 24	12,5
11	Коррозия медной пластинки (3 ч при 50 °С)	ГОСТ ISO 2160-2013	-	Класс 1	Класс 1
12	Окислительная стабильность: общее количество осадка, г/м³	EN ISO 12205:1996	-	Не более 25	8*
13	Связывающая способность, скорректированный диаметр пятна износа (wsd 1.4) при 60 °С, мкм	ГОСТ ISO 12156-1-2012	Не более 460	Не более 460	Менее 400
14	Кинематическая вязкость при 40 °С, мм²/с	ГОСТ 33-2016, приложение А	-	2,000-4,500	2,498
15	Фракционный состав: при температуре 250 °С перегоняется, % об. при температуре 350 °С перегоняется, % об. 95 % об. перегоняется при температуре, °С	ГОСТ 2177-99, метод А, приложение А	- -	Менее 65 Не менее 85	38,5 94,0
16	Предельная температура фильтруемости, °С	ГОСТ 22254-92	Не определяется	Не выше минус 5	Минус 20

Примечания:
- в графе "Фактическое значение" проставляются значения показателей по протоколу испытаний Химико-аналитическая лаборатория (нефтепродукты) Общества с ограниченной ответственностью "Транснефть-Порт Приморск" № Д-А002783 от 14.10.2023;
* - отмечаются значения показателей (сведения), проставляемые по паспортам грузоотправителя (НПЗ):
ООО "ЛУКОЙЛ - Пермнефтеоргсинтез" № 27-3-10-23 от 01.10.2023, № 51-3-10-23 от 02.10.2023, № 78-3-10-23 от 02.10.2023, № 130-3-10-23 от 04.10.2023, № 169-3-10-23 от 05.10.2023, № 996-3-09-23 от 25.09.2023, № 1052-3-09-23 от 26.09.2023, № 1086-3-09-23 от 27.09.2023, № 1213-3-09-23 от 30.09.2023;
п.7.8 согласно протоколу испытаний Химико-аналитической лаборатории (нефтепродукты) Общества с ограниченной ответственностью "Транснефть-Порт Приморск" № Д-А002532 от 10.09.2023.

Дата и время выдачи паспорта указано MSK, UTC+3
Паспорт № 242 А от 14.10.2023

Страница 1 из 2

Заключение: Дизельное топливо ЕВРО, летнее, сорта С, экологического класса К5 марки ДТ-Л-К5 по ГОСТ 32511-2013 соответствует требованиям ГОСТ 32511-2013 с изменением №1 и Техническому регламенту Таможенного союза ТР ТС 013/2011 "О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту" с изменениями к нему.

Дополнительная информация

1. Присадки в топливе:

- депрессорно-диспергирующая - 1000 г/т*;
- металлосодержащие - отсутствие*;
- противоизносная - 150 г/т*;
- цетаноповышающая - 50 г/т*.

2. Топливо не содержит метиловые эфиры жирных кислот*

3. Дополнительные показатели качества:

- показатель "Предельная температура фильтруемости" в соответствии с Договором транспортировки - не выше минус 15 °С;
- показатель "Температура помутнения" в соответствии с Договором транспортировки - не выше минус 5 °С (фактическое значение Минус 8 °С, по ГОСТ 5066-2018, метод Б), согласно протоколу испытаний Химико-аналитической лаборатории (нефтепродукты) Общества с ограниченной ответственностью "Транснефть-Порт Приморск" № D-A002783 от 14.10.2023.

Инженер 1 категории (уполномоченное лицо)


подпись Н. Г. Бабурова
И.О. Фамилия

Инженер 1 категории ПСП "Приморск (н/п)" (уполномоченное лицо)


подпись Т. Н. Бурак
И.О. Фамилия



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
 "ТРАНСНЕФТЬ - ПОРТ ПРИМОРСК"
 188910, Россия, Ленинградская область, Выборгский район,
 проезд Портовый (Приморская тер.), дом 7
 Тел: (81378) 78-778

 Химико-аналитическая лаборатория (нефтепродукты) Общества с ограниченной
 ответственностью "Транснефть-Порт Приморск"
 РОССИЯ, 188910, Ленинградская область, Выборгский район, г.
 Приморск, Территория морского терминала по перегрузке светлых
 нефтепродуктов, химико-аналитическая лаборатория
 Электронная почта: DemchenkoIA@prm.transneft.ru
 Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц №
 RA.RU.516962 от 26.07.2016
 Срок действия: бессрочный

 НПЗ производитель: ООО "ЛУКОЙЛ - Пермнефтеоргсинтез"
 Декларация о соответствии: ЕАЭС N RU Д-РУ.РА04.В.54517/23, срок действия по
 12.06.2026
 614055, Российская Федерация, Пермский край, г. Пермь, ул. Промышленная, д.
 Тел.: (342) 220-24-67, (342) 220-20-19, факс.: (342) 220-22-88
 Электронная почта: LUKPNOS@PNOS.LUKOIL.COM

ПАСПОРТ № 243 А

Дизельное топливо ЕВРО, летнее, сорта С, экологического класса К5 марки ДТ-А-К5 по ГОСТ 32511-2013

 Код ОКПД2: 19.20.21.315
 Дата изготовления: 14.10.2023
 Дата отбора пробы (по ГОСТ 2517): 14.10.2023 00:00 - 15.10.2023 00:00
 Место отбора, номер емкости, уровень наполнения: СИКН №1225
 Размер партии нефтепродукта (масса): 10084581 кг
 Дата проведения испытаний: 15.10.2023
 Дата оформления паспорта: 15.10.2023

N п/п	Наименование показателя	Метод испытания	Норма по ТР ТС 013/2011	Норма по ГОСТ 32511-2013 с изменением №1	Фактическое значение
1	2	3	4	5	6
1	Цетановое число	ГОСТ 32508-2013	Не менее 51	Не менее 51,0	53,1*
2	Цетановый индекс	EN ISO 4264:2018	-	Не менее 46,0	52,3
3	Плотность при 15 °С, кг/м ³	EN ISO 12185:1996	-	820,0-845,0	832,5
4	Массовая доля полициклических ароматических углеводородов, %	ГОСТ EN 12916-2017	Не более 8	Не более 8,0	3,5
5	Массовая доля серы, мг/кг	ГОСТ ISO 20884-2016	Не более 10	Не более 10,0	5,3
6	Температура вспышки, определяемая в закрытом тигле, °С	ГОСТ ISO 2719-2017, метод А	Не ниже 55	Выше 55,0	63,0
7	Коксуемость 10 %-ного остатка разгонки, % масс.	EN ISO 10370-2015	-	Не более 0,3	Менее 0,10
8	Зольность, %	ГОСТ 1461-75	-	Не более 0,01	Отсутствие
9	Массовая доля воды, мг/кг	ISO 12937:2000	-	Не более 200	60
10	Общее загрязнение, мг/кг	EN 12662:2014	-	Не более 24	Менее 12,0
11	Коррозия медной пластинки (3 ч при 50 °С)	ГОСТ ISO 2160-2013	-	Класс 1	Класс 1
12	Окислительная стабильность: общее количество осадка, г/м ³	EN ISO 12205:1996	-	Не более 25	8*
13	Смазывающая способность, скорректированный диаметр пятна износа (wsd 1.4) при 60 °С, мкм	ГОСТ ISO 12156-1-2012	Не более 460	Не более 460	Менее 400
14	Кинематическая вязкость при 40 °С, мм ² /с	ГОСТ 33-2016, приложение А	-	2,000-4,500	2,532
15	Фракционный состав: при температуре 250 °С перегоняется, % об. при температуре 350 °С перегоняется, % об. 95 % об. перегоняется при температуре, °С	ГОСТ 2177-99, метод А, приложение А	- - Не выше 360	Менее 65 Не менее 85 Не выше 360	41,0 94,0 354,0
16	Предельная температура фильтруемости, °С	ГОСТ 22254-92	Не определяется	Не выше минус 5	Минус 24

Примечание:

- в графе "Фактическое значение" проставляются значения показателей по протоколу испытаний Химико-аналитическая лаборатория (нефтепродукты) Общества с ограниченной ответственностью "Транснефть-Порт Приморск" № D-A002790 от 15.10.2023;

* - отмечаются значения показателей (сведения), проставляемые по паспортам грузоотправителя (НПЗ):
 ООО "ЛУКОЙЛ - Пермнефтеоргсинтез" № 27-3-10-23 от 01.10.2023, № 51-3-10-23 от 02.10.2023, № 78-3-10-23 от 02.10.2023, № 130-3-10-23 от 04.10.2023, № 169-3-10-23 от 05.10.2023, № 193-3-10-23 от 06.10.2023, № 216-3-10-23 от 06.10.2023, № 229-3-10-23 от 07.10.2023, № 257-3-10-23 от 07.10.2023, № 277-3-10-23 от 08.10.2023, № 998-3-09-23 от 25.09.2023, № 1052-3-09-23 от 26.09.2023, № 1086-3-09-23 от 27.09.2023, № 1213-3-09-23 от 30.09.2023;

п.7,8 согласно протоколу испытаний Химико-аналитической лаборатории (нефтепродукты) Общества с ограниченной ответственностью "Транснефть-Порт Приморск" №D-A002532 от 10.09.2023.

Заключение: Дизельное топливо ЕВРО, летнее, сорта С, экологического класса К5 марки ДТ-А-К5 по ГОСТ 32511-2013 соответствует требованиям ГОСТ 32511-2013 с изменением №1 и Техническому регламенту Таможенного союза ТР ТС 013/2011 "О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту" с изменениями к нему.

Дополнительная информация

1. Присадки в топливе:

- депрессорно-диспергирующая - 1000 г/т^{*};
- металлосодержащие - отсутствие^{*};
- противоизносная - 150 г/т^{*};
- цетаноповышающая - 50 г/т^{*}.

2. Топливо не содержит метиловые эфиры жирных кислот^{*}

3. Дополнительные показатели качества:

- показатель "Предельная температура фильтруемости" в соответствии с Договором транспортировки - не выше минус 15 °С;
- показатель "Температура помутнения" в соответствии с Договором транспортировки - не выше минус 5 °С (фактическое значение Минус 8 °С, по ГОСТ 5066-2018, метод Б), согласно протоколу испытаний Химико-аналитической лаборатории (нефтепродукты) Общества с ограниченной ответственностью "Транснефть-Порт Приморск" № D-A002790 от 15.10.2023.

Инженер 1 категории (уполномоченное лицо)


подпись Н. Г. Бабурова
И.О. Фамилия

Инженер 1 категории ПСП "Приморск (н/п)" (уполномоченное лицо)


подпись Т. Н. Бурак
И.О. Фамилия



План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»

ПРИЛОЖЕНИЕ В

(Текстовое)

Документ о создании эксплуатирующей организацией и (или) привлечение на договорной основе аварийно-спасательных служб (формирований) для обеспечения мероприятий плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов

ДОГОВОР № 2023/02290

на оказание услуг по обеспечению аварийно-спасательной готовности, локализации и последующей ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов на суше и воде в зоне ответственности
ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»

г. Высоцк

«29» 01 2023 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Транс» (ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Махнева Алексея Викторовича, действующего на основании Устава, и Общество с ограниченной ответственностью «Экошельф-Балтика» (ООО «Экошельф-Балтика»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора Стрижикова Владимира Александровича, действующего на основании Устава, с другой Стороны, вместе именуемые Стороны, заключили настоящий договор на условиях тендерной документации Заказчика (Тендер №25Т-22ЛТ) и тендерным предложением Исполнителя. При этом Стороны признают, что если в ходе исполнения договора будет выявлено, что по каким-либо причинам в тендерном предложении Исполнителя, имеются несоответствия требованиям тендерной документации Заказчика, то определяющими (приоритетными) условиями исполнения настоящего договора являются требования тендерной документации Заказчика.

1. Предмет договора

1.1. Предметом настоящего договора является оказание Исполнителем услуг по несению аварийно-спасательной готовности (далее также – АСГ), локализации и последующей ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов на суше и воде (далее также – ЛАРН), в зоне ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» (адрес: Ленинградская область, Выборгский район, «Отвод морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ – П»), предусмотренные условиями настоящего Договора, Технического задания (Приложение №1 к настоящему Договору), в соответствии с требованиями нормативных актов Российской Федерации, локальных нормативных актов, указанных Заказчиком, документации изготовителя Оборудования и средств ЛАРН.

1.2. Исполнитель заявляет и подтверждает, что на момент подписания настоящего Договора он надлежащим образом аттестован, имеет собственные необходимые ресурсы, лицензию на право ведения аварийно-спасательных и других неотложных работ в чрезвычайных ситуациях, все необходимые на то полномочия, разрешения, согласования для подписания настоящего Договора и исполнения обязательств по нему.

2. Обязанности и права Исполнителя

2.1. Оказывать услуги, предусмотренные условиями настоящего Договора, Техническим заданием (Приложение №1 к настоящему Договору) и в соответствии с требованиями нормативных актов Российской Федерации, локальными нормативными актами ООО «ЛУКОЙЛ-Транс».

2.2. Качественно осуществлять оказание услуг в строгом соответствии с условиями настоящего Договора и Технического задания.

2.3. Обеспечить наличие технических средств в соответствии с Техническим заданием (Приложение №1 к настоящему Договору) в полном объеме за счет собственных денежных средств.

2.4. Ежеквартально составлять совместно с заказчиком Акт технической проверки готовности к проведению аварийно-спасательной готовности (далее также АСГ) к ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов в зоне ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс», с проверкой готовности технических средств и персонала в соответствии с Планом по предупреждению и ликвидации разливов нефтепродуктов на Отводе «Морской порт

*План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»*

«Приморск» – «РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П» (далее также - ПЛАРН) и Планом мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте «Участок магистрального трубопровода «Отвод морской порт «Приморск» – «РПК - Высоцк «ЛУКОЙЛ-П» (далее ПМЛА) при проведении учебно-тренировочных занятий.

2.5. Исполнитель обязуется обеспечить силами собственного профессионального аварийно - спасательного формирования в количестве 14 человек (далее ПАСФ) уровень постоянного присутствия и постоянной готовности к ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов в соответствии с требованиями ПЛАРН и ПМЛА на суше и воде, в зоне ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» на территории «Отвода морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ – П» по адресу: (Ленинградская область, Выборгский район, «отвод морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ – П).

2.6. Ежедневно обеспечивать силами профессионального аварийно-спасательного формирования постоянной готовности к ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в соответствии с требованиями Плана по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов по объекту «Отвод морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ – П» ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» (далее также – Объект Заказчика), утвержденного 14.06.2022 г.

2.7. Участвовать в учениях регионального, федерального уровней в соответствии с ПЛАРН с привлечением сил и средств, указанных в Приложении №1 к Договору, на Объекте Заказчика указанном в Приложении №1 к Договору, по заранее утвержденному плану проведения учений.

2.8. Обеспечить прибытие на место и развертывание сил профессионального аварийно-спасательного формирования, при котором ввод его в действие должен быть обеспечен в минимально возможное время, но не более 60 минут с момента аварийного разлива нефти и нефтепродуктов.

2.9. Обеспечить ликвидацию и устранение последствий аварийных разливов нефтепродуктов федерального значения согласно ПЛАРН.

2.10. Обеспечить организацию и выполнение предупредительных мероприятий в соответствии с ПЛАРН Объекта Заказчика.

2.11. Принимать участие в подготовке и проведении учебно-тренировочных занятий (далее УТЗ), учебных тревог по отработке возможных сценарных условий возникновения нештатных ситуаций согласно ПЛАРН, в подготовке отчетов, актов по итогам проведенных учебно-тренировочных занятий и учебных тревог. УТЗ проводятся один раз в квартал с привлечением техники и оперативно-дежурного персонала Сторон, согласно утвержденным планов-конспектов. Учебные тревоги проводятся два раза в квартал с привлечением оперативно-дежурного персонала Сторон.

2.12. Принимать участие в подготовке и проведении учений по локализации и ликвидации разливов нефтепродуктов различных уровней согласно ПЛАРН, два раза в год (зимний и летний периоды), в подготовке отчетов, актов по итогам проведенных учений.

2.13. Выполнять работы по локализации и ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов зоне ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» (адрес: Ленинградская область, Выборгский район, «отвод морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ – П» в соответствии с Техническим заданием (Приложение №1).

2.14. Обеспечить выполнение требований, предусмотренных законодательными и иными нормативно-правовыми актами Российской Федерации, ПЛАРН, ПМЛА, к персоналу, привлекаемому Исполнителем для проведения работ по Договору.

2.15. За счёт собственных сил и средств обеспечить получение всех необходимых профессиональных допусков, разрешений и лицензий на право оказания Услуг, предусмотренных Техническим заданием к Договору, в соответствии с законодательством Российской Федерации.

2.16. При оказании Услуг использовать технически исправные (сертифицированные, освидетельствованные (поверенные) средства, оборудование, инструмент, приборы,

*План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»*

оснастку и приспособления с характеристиками, соответствующими характеру оказываемых Услуг.

2.17. Руководствоваться целями и задачами политики Группы «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XXI веке», СТО ЛУКОЙЛ 1.6.5-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к подрядным организациям», СТО ЛУКОЙЛ 1.6.14-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к порядку регистрации, оповещения и расследования причин техногенных событий» размещенными на сайте ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» по адресу <https://trans.lukoil.ru/ru/Responsibility>.

2.18. Подписанием настоящего Договора Подрядчик свидетельствует об ознакомлении с вышеуказанными Политикой Группы «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XXI веке, СТО ЛУКОЙЛ 1.6.5-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к подрядным организациям», СТО ЛУКОЙЛ 1.6.14-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к порядку регистрации, оповещения и расследования причин техногенных событий».

2.19. Исполнять требования АУП ООО «ЛУКОЙЛ-Транс», а также иные локально-нормативные акты Заказчика. Исполнитель обязан обеспечивать при проведении работ соблюдение требований законодательства в области промышленной, пожарной безопасности, охраны труда, окружающей среды, по предупреждению чрезвычайных ситуаций, технологической дисциплины и соответствия производственных процессов действующим нормам и правилам Российской Федерации.

2.20. На весь срок действия Договора, за свой счёт, осуществлять все обязательные в соответствии с требованиями действующего законодательства виды страхования в отношении Услуг и работников Исполнителя, а также освободить Заказчика от всех расходов, убытков и судебных разбирательств, связанных с денежной компенсацией (включая пенсионные выплаты, пособия и прочие социальные льготы) или нанесением увечья какому-либо работнику или со смертью какого-либо работника, привлекаемого для оказания Услуг по Договору по вине Исполнителя.

2.21. Ежемесячно в срок не позднее 02-го числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг, Исполнитель предоставляет Заказчику на подписание Акт сдачи-приемки оказанных услуг (по форме Приложения №4 к настоящему Договору) и счёт на оплату.

2.22. В случае нарушения Исполнителем сроков предоставления оригиналов Акт сдачи-приемки оказанных услуг и счета-фактуры, Заказчик имеет право отсрочить оплату выполненных работ и оказанных услуг на количество дней, равное сроку задержки предоставления Заказчику оригиналов всех вышеуказанных надлежащим образом оформленных документов, без возложения на Заказчика какой-либо ответственности за такую отсрочку.

2.23. Предоставлять услуги по согласованию перечней и нарядов-допусков на проведение газоопасных работ на объекте Заказчика.

2.24. При нахождении на территориях и объектах Заказчика, обеспечить для всего своего персонала прохождение вводного инструктажа по промышленной и пожарной безопасности, охраны труда, ГО и ЧС, охране окружающей среды (далее ПБ, ОТ и ОС) в соответствующих службах и отделах Заказчика с регистрацией в журнале вводных инструктажей.

2.25. При нахождении на территориях и объектах Заказчика, обеспечить для всего своего персонала прохождение первичного инструктажа на рабочем месте с целью ознакомления с характером производства работ, сопряженными с ними рисками, безопасными методами и приемами выполняемых работ, услуг. Оформить инструктажи в соответствии с законодательными и другими требованиями в ПБ, ОТ и ОС и энергетической безопасности.

2.26. Иметь достаточное количество обученного и допущенного к выполнению работ, услуг

*План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»*

по Договору персонала, имеющего квалификацию соответствующую выполняемым работам, а также предоставлять все необходимые допуски (удостоверения о проверке знаний/аттестации) персонала, установленные в области ПБ, ОТ и ОС. К выполнению работ допускать персонал, прошедший медицинское освидетельствование, обучение и проверку знаний в области ПБ, ОТ и ОС.

2.27. Обеспечить прохождение проверки знаний руководителю организации, главному инженеру и руководителям производственных служб (в т.ч. ответственных за производство работ по наряд - допускам) по вопросам ПБ, ОТ и ОС в комиссии по проверке знаний Заказчика:

- в объеме требований внутренних локально-нормативных актов Заказчика по вопросам ПБ, ОТ и ОС;

- в системе ОЛИМПОКС по видам надзора промышленной безопасности, соответствующим характеру выполнения работ.

2.28. Обеспечить работников, направляемых на место выполнения работ, услуг рабочей (специальной) одеждой и необходимыми сертифицированными средствами индивидуальной защиты.

2.29. Обеспечить постоянное присутствие в местах производства работ, услуг работника, назначенного ответственным за производство работ соответствующим приказом.

2.30. Обеспечить участие представителя Исполнителя в совещаниях, проводимых Заказчиком, связанных с проведением работ, услуг по настоящему договору.

2.31. Обеспечить обязательное присутствие представителя Исполнителя в работе комиссии по расследованию причин аварий, инцидентов и несчастных случаев, происшедших в ходе работ, услуг по настоящему Договору.

2.32. Нести ответственность за соблюдение своими работниками требований ПБ, ОТ и ОС; а так же пожарной безопасности при оказании услуг на территории Заказчика.

2.33. Исполнитель обязан незамедлительно письменно уведомлять Заказчика об обнаружении независимых от Исполнителя обстоятельств, которые могут повлиять на исполнение обязательств по настоящему договору.

2.34. Исполнитель обязан обеспечить наличие необходимых лицензий, свидетельств и сертификатов на деятельность по обеспечению аварийно-спасательной готовности и готовности к локализации и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов.

2.35. Исполнитель имеет право получать от Заказчика полную и достоверную информацию, необходимую для качественного оказания услуг по настоящему договору.

2.36. Исполнитель по предварительному письменному согласованию с Заказчиком вправе привлекать к выполнению, оказанию услуг третьих лиц. Исполнитель несет перед Заказчиком полную, в том числе, имущественную ответственность за выбор и результаты работ, выполненные с привлечением субподрядчиков.

2.37. Исполнитель обязан в срок не позднее 15 (пятнадцати) календарных дней до привлечения к исполнению настоящего Договора субподрядчика передать на согласование Заказчику список соисполнителей и схему распределения функций между ними, а также предоставить в отношении привлекаемых соисполнителей следующую информацию: копии правоустанавливающих документов, лицензий, свидетельств, разрешений, выданных в соответствии с законодательством Российской Федерации и действующих на весь период оказания услуг по настоящему Договору, информацию об имеющемся опыте

*План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»*

исполнения аналогичных работ, сведений о наличии материально-технических ресурсов, персонала и другие аналогичные сведения. При этом Заказчик вправе запросить дополнительную информацию, необходимую для оценки сведений о предлагаемом для оказания услуг соисполнителе.

3. Обязанности и права Заказчика

3.1. Ознакомить Исполнителя

с локальными нормативными актами ООО «ЛУКОЙЛ-Транс», в том числе:

- в области промышленной, пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды, технологической дисциплины и предупреждения чрезвычайных ситуаций», ПЛАРН, ПМЛА,
- перечнем опасных/вредных факторов, производственных и профессиональных рисков, утвержденным руководителем ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»;

3.2. Предоставлять Исполнителю любую необходимую информацию, для оказания услуг в рамках настоящего Договора.

3.3. Организовать ознакомление персонала Исполнителя особенностям работы на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Транс», согласно нормативным документам Заказчика.

3.4. Обеспечить допуск персонала и техники Исполнителя на объекты для оказания услуг в соответствии с требованиями промышленной, пожарной, экологической безопасности и требованиями по охране труда.

3.5. В течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения от Исполнителя Акта сдачи-приемки оказанных услуг Заказчик подписывает Акт сдачи-приемки оказанных услуг или направляет в тот же срок мотивированный отказ от его подписания.

3.6. Удерживать суммы начисленных Заказчиком штрафных санкций (неустоек) за нарушение Исполнителем обязательств по настоящему договору из стоимости оказанных услуг при осуществлении расчетов по настоящему договору. Удержание Заказчиком сумм штрафных санкций, начисленных в соответствии с условиями настоящего договора, прекращает в соответствующей части обязательства Заказчика по оплате оказанных услуг/, о чем Заказчик письменно предупреждает Исполнителя не менее чем за три дня до даты предполагаемой операции по удержанию штрафных санкций (в указанный период Исполнитель может добровольно исполнить свои обязательства, связанные с оплатой штрафов (неустоек), либо устранить обстоятельства, являющиеся основанием для их начисления). В день, когда сумма штрафных санкцией (неустоек) будет удержана из стоимости оказанных услуг при осуществлении расчетов по настоящему договору, Заказчиком составляется в одностороннем порядке соответствующий «АКТ о прекращении обязательства Заказчика по оплате оказанных услуг (по форме Приложения № 5 к настоящему Договору), копия которого направляется Заказчиком, что является надлежащим его уведомлением о прекращении обязательства Заказчика по оплате оказанных услуг в соответствующей части.

3.7. В случае уступки Исполнителем права требования денежных средств без согласия Заказчика, полученного в порядке, предусмотренном настоящим договором, Заказчик вправе предъявить Исполнителю штраф в размере 0,1% от стоимости договора, но не менее 100 000 рублей.

3.8. В случае привлечения Исполнителем к оказанию услуг, предусмотренных настоящим Договором, соисполнителей без предварительного письменного согласования с Заказчиком, Заказчик вправе предъявить Исполнителю штраф в размере 50 000 (пятьдесят тысяч) рублей за каждый факт такого привлечения. При этом Исполнитель обязан по требованию Заказчика незамедлительно отстранить от оказания услуг соисполнителя, привлеченных с нарушением условий настоящего Договора. Исполнитель обязуется в полном объеме возместить Заказчику убытки, понесенные при предъявлении налоговых претензий к добросовестности привлекаемых им соисполнителей.

4. Стоимость услуг и порядок расчетов

4.1. Ориентировочная стоимость Услуг по Договору составляет 7 367 350,0 (семь миллионов триста шестьдесят семь тысяч триста пятьдесят) руб. 00 коп., кроме того НДС 20 % - 1 473 470,0 (один миллион четыреста семьдесят три тысячи четыреста семьдесят) руб. 00 коп. Стоимость Услуг по Договору в 2023 году с учетом НДС 20% составляет 8 840 820,0 (восемь миллионов восемьсот сорок тысяч восемьсот двадцать) руб. 00 коп.

4.2. Оплата услуг оказанных Исполнителем за соответствующий период оказания услуг осуществляется Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя на 60-й календарный день, с даты подписания Сторонами соответствующего Акта сдачи-приемки оказанных услуг (приложение №4 к настоящему Договору), оригинала подписанного Сторонами Акта сдачи-приемки оказанных услуг и при наличии у Заказчика оригинала оформленного в соответствии с законодательством Российской Федерации счета-фактуры.

4.3. При отсутствии подписанного Акта сдачи-приемки оказанных услуг и счёт - фактуры Заказчик имеет право отсрочить оплату.

4.4. Счёт-фактура оформляется в соответствии с требованиями налогового законодательства Российской Федерации. Исполнитель предоставляет Заказчику счета- фактуры, оформленные в соответствии со ст.168, 169 Налогового Кодекса РФ. При неправильном оформлении счетов-фактур требованиям законодательства данный счёт- фактура считается не принятой.

4.5. В случае если оформление счета-фактуры или Акт сдачи-приемки оказанных услуг выполнено Исполнителем с нарушением требований, предъявляемых нормами законодательства и настоящего Договора к оформлению указанных документов, Заказчик вправе отказать Исполнителю в оплате до устранения Исполнителем замечаний к оформлению указанных документов, при этом Заказчик обязан уведомить Исполнителя о выявленных замечаниях в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения соответствующих документов, письменным сообщением на адрес Исполнителя, указанный в разделе Договора «Адреса и платежные реквизиты сторон», без возложения на Заказчика какой-либо ответственности за такой отказ.

4.6. Отчетным периодом является календарный месяц. Исполнитель до 2-го числа месяца, следующего за отчетным периодом, обязан предоставить Заказчику на подписание Акт сдачи-приемки оказанных услуг по форме Приложения №4 к настоящему Договору и счет-фактуру;

4.7. В случае нарушения Исполнителем сроков предоставления оригиналов Акта сдачи-приемки оказанных услуг и счета-фактуры, Заказчик имеет право отсрочить оплату услуг на количество дней, равное сроку задержки предоставления Заказчику оригиналов всех вышеуказанных надлежащим образом оформленных документов, без возложения на Заказчика какой-либо ответственности за такую отсрочку.

4.8. Датой исполнения обязательств по оплате является дата поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя. В случае если дата платежа либо последний день срока платежа приходится на выходной или нерабочий праздничный день, то такая дата либо день переносится на последний рабочий день, предшествующий такому выходному или нерабочему праздничному дню.

4.9. Расходы, взимаемые банками при совершении платежных операций по перечислению денежных средств, оплачиваются за счет плательщика.

4.10. Исполнитель ежеквартально, не позднее 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, направляет Заказчику Акт сверки расчетов. Заказчик в течение 7 дней с даты получения рассматривает и подписывает Акт сверки расчетов или направляет мотивированный отказ от подписания указанного Акта;

4.11. Расчеты осуществляются в безналичной форме на банковские реквизиты, указанные в настоящем договоре в разделе №12 «Адреса, банковские реквизиты, подписи сторон». Любые

*План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»*

изменения в банковских реквизитах оформляются дополнительным соглашением к Договору.

4.12. Стороны пришли к соглашению, что денежные требования к Заказчику могут быть уступлены Исполнителем в пользу финансового агента (фактора). При этом уступка требования по денежному обязательству возможна только при получении Согласия Заказчика;

4.13. Для получения согласия Исполнитель обязан направить Заказчику сообщение – запрос в письменной форме. Сообщение – запрос будет считаться направленным надлежащим образом, если оно направлено заказным письмом или доставлено лично по месту нахождения (почтовому) адресу Заказчика, указанному в договоре, с получением под расписку надлежаще уполномоченным лицом;

4.14. Согласие Заказчика на заключение договора факторинга считается полученным, если оно отвечает следующим требованиям:

- адресовано Исполнителю;
- достаточно определено и явно выражает согласие Заказчика;
- содержит печать и подпись лица, уполномоченного от Заказчика на совершение подобного рода действий;
- составлено в письменном виде и направлено Исполнителю.

5. Особые условия

В порядке статьи 431.2 ГК РФ Исполнитель гарантирует, что:

5.1. Является юридическим лицом, надлежащим образом созданным, зарегистрированным в установленном порядке и законно действующим в соответствии с законодательством Российской Федерации;

5.2. Исполнительный орган находится и осуществляет функции управления по месту нахождения юридического лица, указанному в ЕГРЮЛ, и в его состав не входят дисквалифицированные лица;

5.3. Заключение и исполнение настоящего Договора не противоречит учредительным документам Исполнителя;

5.4. Вся фактическая информация о юридическом лице/органах управления юридического лица, документы, представленные Исполнителем, являются достоверными на дату их представления, а также на дату заключения настоящего Договора;

5.5. На дату заключения настоящего Договора Исполнителем не было скрыто какой-либо информации/документов, что сделало бы предоставленную информацию/документы недостоверной и/или вводящей Заказчика в заблуждение умышленно или по неосторожности; не возбуждались судебное, арбитражное и/или административное производства в судах и/или иных государственных органах, которые могли бы привести к невозможности надлежащим образом и в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации исполнять свои обязательства по настоящему Договору;

5.6. Исполняет и соблюдает, равно как и исполнял и соблюдал требования законодательства Российской Федерации, в том числе, налогового;

5.7. Надлежащим образом в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации исчисляет и уплачивает налоги и сборы, надлежащим образом в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации ведет бухгалтерский и налоговый учет, подает в налоговые и иные государственные органы налоговую, статистическую и иную отчетность;

5.8. У него отсутствует задолженность по уплате налогов (сборов), пени, налоговых санкций и/или иных обязательных платежей;

5.9. Имеет необходимые ресурсы (производственные мощности, технологическое оборудование, квалифицированный персонал) для исполнения своих обязательств по настоящему Договору.

*План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»*

5.10. В случае привлечения Исполнителем в целях исполнения своих обязательств по настоящему Договору третьих лиц (соисполнителей) Исполнитель гарантирует, что деятельность привлеченных третьих лиц не противоречит положениям, указанным в пунктах 5.1 – 5.9 раздела «Особые условия» настоящего Договора, и осуществляется в соответствии требованиями законодательства Российской Федерации.

5.11. Стороны определили, что указанные в частях 1,2 раздела «Особые условия» настоящего Договора гарантии Исполнителя имеют существенное значение для заключения настоящего Договора, его исполнения или прекращения, и Заказчик полагается на предоставленные Исполнителем гарантии как на заверения об обстоятельствах в понимании статьи 431.2 ГК РФ.

5.12. В случае нарушения Исполнителем предоставленных и указанных в частях 5.1-5.10 раздела «Особые условия» настоящего Договора гарантий (недоверности данных заверений об обстоятельствах) он обязуется возместить Заказчику в полном объеме убытки, в том числе, возникшие в результате отказа Заказчику в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначисления налогов, начисления пени, наложении налоговых санкций, независимо от факта оспаривания Заказчиком решения налогового органа в вышестоящем налоговом органе или в судебном порядке.

5.13. Размер убытков, возникших в результате отказа Заказчику в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначисления налогов, начисления пени, наложении налоговых санкций, рассчитывается исходя из доначисленных на основании решения налогового органа Заказчику сумм налогов и (или) сумм налогов, в возмещении которых отказано Заказчику, а также соответствующих сумм пеней и налоговых санкций.

5.14. Исполнитель обязуется возместить убытки в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования.

5.15. Подтверждением размера убытков, возникших в результате отказа Заказчику в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначисления налогов, начисления пени, наложении налоговых санкций является заверенная Заказчиком выписка из решения налогового органа в части, которая касается заявленного Заказчиком требования о возмещении убытков.

5.16. В случае нарушения Исполнителем предоставленных и указанных в частях 5.1-5.10 раздела «Особые условия» настоящего Договора гарантий (недоверности данных заверений об обстоятельствах) Заказчик вправе вместо возмещения убытков потребовать от Исполнителя выплатить неустойку, а Исполнитель обязуется выплатить неустойку.

5.17. Размер неустойки составляет 10% от стоимости услуг являющихся предметом исполнения обязательств по настоящему Договору.

5.18. Исполнитель обязуется выплатить неустойку в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования.

5.19. Наряду с требованием о возмещении убытков или взыскании неустойки Заказчик вправе отказаться от договора в одностороннем порядке.

5.20. В порядке статьи 406.1 ГК РФ Исполнитель возмещает Заказчику все имущественные потери, возникшие в случае наступления после заключения настоящего Договора следующих обстоятельств:

5.20.1. Отказ налоговых органов Заказчику в применении налоговых вычетов по НДС (возмещении НДС) по причинам, связанным с действиями (бездействием) Исполнителя и/или привлеченных ими третьих лиц;

5.20.2. Предъявление налоговыми органами к Заказчику требований об уплате налогов (пени, налоговых санкций), обусловленных отказом Заказчику в применении налоговых вычетов по НДС по причинам, связанным с действиями (бездействием) Исполнителя и/или привлеченных ими третьих лиц;

5.20.3. Предъявление налоговыми органами к Заказчику требований об уплате налогов (пени, налоговых санкций), обусловленных исключением затрат Заказчика на приобретение товаров (услуг) (исключением стоимости приобретенных товаров (услуг)) из расходов для целей

*План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»*

налогообложения прибыли по причинам, связанным с действиями (бездействием) Исполнителем и/или привлеченных ими третьих лиц.

5.21. Имущественные потери возмещаются в размере сумм, уплаченных Заказчиком на основании решений, требований или актов проверок налоговых органов, и/или в возмещении которых Заказчику было отказано. При этом факт оспаривания решений, требований или актов проверок в вышестоящем налоговом органе или в суде не влияет на обязанность Исполнителя возместить имущественные потери Заказчика, возникшие в связи с предъявления налоговыми органами к Заказчику указанных требований.

5.22. Исполнитель обязуется возместить Заказчику имущественные потери в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования, к которому будет приложена заверенная Заказчиком выписка из решения налогового органа в части, которая касается заявленного Заказчиком требования о возмещении имущественных потерь.».

5.23. Исполнитель заверяет Заказчика о том, что он:

- соблюдает в своей деятельности основные принципы в сфере трудовых отношений и охраны окружающей среды, закрепленные в конвенциях ООН и Международной организации труда (МОТ), а также признает основные права человека и в своей деятельности руководствуется положениями Всеобщей декларации прав человека ООН;

- начисляет работникам зарплату не ниже прожиточного минимума, предусмотренного в регионе;

- своевременно и в полном объеме выплачивает вознаграждение своим работникам за труд;

- является налоговым агентом, своевременно и в полном объеме отчисляет налоги в бюджет;

- строит свою работу на основе уважения и поддержания традиций национальной терпимости и благожелательности, сохранения национальных и социальных традиций, ценностей, искусств и ремесел в районах деятельности, уважения религиозных верований работников и местного населения;

- уважает права профсоюзов, включая права, закрепленные в базовых конвенциях МОТ, в том числе:

- право каждого работника быть представленным профсоюзной организацией по его/ее собственному выбору и основные профсоюзные права, касающиеся свободы объединения и права на организацию работников в профсоюзы, а также право на ведение коллективных переговоров;

- исключение любых форм принудительного и насильственного труда;

- фактическое исключение детского труда;

- поощрение и обеспечение равенства возможностей и отношения к работникам в сфере занятости, включая равное вознаграждение для женщин и мужчин за труд одинаковой ценности, а также недопущение дискриминации в области труда и занятости.

Заказчик вправе осуществлять проверки Исполнителя на предмет соблюдения им социальных обязательств, а также осуществлять опрос работников Исполнителя о своевременной выплате заработной платы.

Стороны определили, что вышеизложенные заверения имеют существенное значение для Заказчика и, соответственно, Заказчик при заключении, его исполнении или прекращении договора будет полагаться на данные заверения Исполнителя.

5.24. При аварийных разливах нефтепродуктов, превышающих разлив локального значения, для работ по их ликвидации могут привлекаться дополнительные силы Исполнителя в соответствии с ПИАРН на суше и воде, в зоне ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс», на основании заключенных с ними договоров о взаимодействии.

5.25. Исполнитель имеет право заменять по согласованию с Заказчиком технические средства, оборудование на аналогичные, не изменяющих технические характеристики, а

*План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»*

также привлекать спецтехнику для оперативного выполнения работ (сокращение времени работ по локализации аварийного разлива) в отдельно взятых условиях.

5.26. За нарушение норм и правил промышленной безопасности, охраны труда, пожарной и экологической безопасности, а также других действий, которые могут нанести материальный и имиджевый ущерб Заказчику, Заказчик вправе применить к Исполнителю штрафные санкции согласно Приложению № 2 к настоящему Договору.

5.27. Письма, заявки, поручения и другие документы (за исключением актов сдачи-приемки оказанных услуг и счета-фактур) по настоящему договору, полученные или отправленные посредством факсимильной связи или электронной почты, считаются действительными для принятия или исполнения, если они позволяют однозначно судить о том, что они исходят от Исполнителя (содержат данные об отправителе: наименование, время отправления, данные отправителя). Последующий обмен оригиналами документов является для Сторон обязательным.

5.28. Во всех случаях, не предусмотренных настоящим договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

5.29. Исполнитель обязуется обеспечить полноту и достоверность сведений и документов (Сканированный (электронный) образ Устава со всеми изменениями и дополнениями; Документ, подтверждающий полномочия руководителя (исполнительного органа) контрагента; Справку об исполнении налогоплательщиком (плательщиком сбора, налоговым агентом) обязанности по уплате налогов, сборов, пеней, штрафов, процентов; Сведения о цепочке учредителей или участников/акционеров, включая бенефициарных владельцев (собственников); Налоговые декларации в соответствии с применяемым режимом налогообложения; Бухгалтерскую (финансовую) отчетность), их незамедлительную актуализацию в Личном кабинете контрагента, находящемся в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на сайте ПАО «ЛУКОЙЛ» по адресу <https://lukoil.ru/Company/contractor> (далее – Личный кабинет контрагента).

5.30. В случае нарушения Исполнителем обязательств по размещению и обеспечению актуальности размещенных документов в Личном кабинете контрагента, указанных в настоящем пункте Договора документов, Заказчик вправе:

- Запросить (заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении, или с использованием средств факсимильной связи, или по электронной почте и т.п.) у Исполнителя данные документы и прочие сведения, а Исполнитель обязан их представить в течение 10 рабочих дней от даты запроса или обоснованный/мотивированный отказ;
- В одностороннем внесудебном (внесудебном) порядке, а равно без соблюдения досудебного (предарбитражного) претензионного порядка урегулирования споров, отказаться от исполнения настоящего Договора путем направления Исполнителю соответствующего уведомления без возложения на Заказчика какой-либо ответственности за такой отказ и без возмещения каких-либо убытков Исполнителю. Договор в таком случае считается расторгнутым с момента доставки соответствующего письменного уведомления Исполнителю, если в самом таком уведомлении не указан иной срок.

5.31. В случае, если Исполнителем привлекаются для исполнения обязательств по договору Соисполнители, Исполнитель должен обеспечить регистрацию привлекаемых Соисполнителей в Личном кабинете контрагента, а также размещение и обеспечение актуальности размещенных документов, указанных в настоящем пункте Договора.

5.32. В случае отсутствия в Личном кабинете контрагента - Соисполнителя указанных в настоящем пункте Договора документов либо наличие их неактуальной версии, Заказчик вправе:

- не согласовывать его как Соисполнителя и/или не допускать к выполнению работ;

*План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»*

- отказаться в одностороннем внесудебном (внеарбитражном) порядке от исполнения настоящего Договора в соответствии с условиями настоящего пункта Договора.

5.33. Исполнитель обязан предоставить в течение 10 рабочих дней от даты запроса со стороны Заказчика разъясняющие документы и пояснения о причинах отнесения контрагента к следующему лицу:

- не зарегистрированному в порядке, установленном Российским законодательством;
- находящемуся в процессе ликвидации или, в отношении которого возбуждено производство по делу о банкротстве/проводятся процедуры по банкротству, либо подано заявление о банкротстве и ликвидации;
- у которого наложен арест на такие акции, доли или активы, арест которых несет риск невыполнения обязательств по предмету тендера/договора;
- в отношении которого введено административное приостановление деятельности;
- которое находится в списке организаций, по которым в ЕГРЮЛ внесены сведения о прекращении деятельности, сведения об исключении из ЕГРЮЛ, сведения о ликвидации, сведения о недействительности/ошибочности регистрации;
- по которому имеется нулевое значение по уплаченным налогам за последний доступный год (<https://pb.nalog.ru/>);
- по которому отсутствует информация о текущих собственниках контрагента по данным ЕГРЮЛ (кроме акционерных обществ) (<https://egrul.nalog.ru/index.html>);
- включенному в Реестр недобросовестных поставщиков Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации (ФАС России) (<http://fas.gov.ru/opendata/7703516539-mp>);
- в отношении которого имеются сведения о его причастности к сфере противодействия легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма по данным из негативных списков Росфинмониторинга (<https://www.fedsfm.ru/documents/terr-list> и <https://www.fedsfm.ru/documents/omu-list>);
- в состав исполнительных органов которого входят лица (лицо), включенные в реестр дисквалифицированных лиц ФНС России (<https://service.nalog.ru/disqualified.do> и <https://www.nalog.gov.ru/opendata/7707329152-registerdisqualified/>);
- в отношении которого внесена запись о недостоверности сведений, содержащихся в ЕГРЮЛ;
- в отношении которого регистрирующим органом принято решение о предстоящем исключении из ЕГРЮЛ;
- в состав исполнительных органов которого входят лица (лицо), являющиеся руководителем (учредителем) иных юридических лиц, в отношении которых налоговыми органами выявлены факты недостоверности сведений о руководителе (учредителе).

5.34. Заказчик вправе в случае отсутствия ответа и/или отказа Исполнителя/Соисполнителя в предоставлении указанных выше документов и/или разъяснений либо если документы и/или разъяснения не подтвердят ошибочность отнесения Исполнителя/Соисполнителя к вышеуказанным лицам принять решение в одностороннем внесудебном (внеарбитражном) порядке, а равно без соблюдения досудебного (преарбитражного) претензионного порядка урегулирования споров, отказаться от исполнения настоящего Договора путем направления Исполнителю соответствующего уведомления без возложения на Заказчика какой-либо ответственности за такой отказ и без возмещения каких-либо убытков Исполнителю. Договор в таком случае считается расторгнутым с момента доставки соответствующего письменного уведомления Исполнителю, если в самом таком уведомлении не указан иной срок.

6. Обстоятельства непреодолимой силы

6.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение, или ненадлежащее исполнение своих обязательств по Договору, обусловленное действием обстоятельств непреодолимой силы.

6.2. Под обстоятельствами непреодолимой силы Стороны подразумевают чрезвычайные и непреодолимые при данных условиях обстоятельства, в том числе, но, не ограничиваясь: пожар, техногенные катастрофы, возникшие не по вине Сторон, наводнение, землетрясение и другие стихийные бедствия, забастовки, войны, военные действия, массовые беспорядки, эпидемии и эпизоотии, а также действия и бездействия органов государственной власти и (или) органов местного самоуправления, которые возникли после вступления в силу Договора либо наступление которых на момент вступления Договора в силу Стороны не могли разумно ни предвидеть, ни предотвратить, и непосредственно влияющие на возможность Сторон выполнять надлежащим образом принятые на себя обязательства по Договору.

6.3. Сторона, ссылающаяся на действие обстоятельств непреодолимой силы, обязана незамедлительно, но не позднее 5 (пяти) календарных дней с даты наступления и прекращения действия таких обстоятельств, в письменном виде уведомить другую Сторону о начале, предположительном сроке действия и прекращении обстоятельств непреодолимой силы соответственно. Не уведомление либо несвоевременное уведомление о наступлении таких обстоятельств лишает соответствующую Сторону права ссылаться на такие обстоятельства в обоснование полного или частичного неисполнения, либо ненадлежащего исполнения принятых на себя обязательств по Договору, за исключением случаев, когда такое не уведомление либо несвоевременное уведомление само вызвано действием обстоятельств непреодолимой силы.

6.4. По письменному требованию другой Стороны, Сторона, лишенная возможности исполнить обязательства по Договору полностью, частично либо надлежащим образом, обязана подтвердить такие обстоятельства соответствующим документом Торгово-промышленной палаты Российской Федерации либо иного уполномоченного органа или организации.

6.5. В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы действие настоящего Договора продлевается на период времени, в течение которого Сторона (Стороны) Договора не могла исполнять обязательства по настоящему Договору.

6.6. При длительности обстоятельств непреодолимой силы свыше 3 (трех) месяцев любая из Сторон вправе отказаться от исполнения Договора в одностороннем внесудебном порядке, а также без соблюдения досудебного претензионного порядка урегулирования споров путем направления другой Стороне соответствующего письменного уведомления за 30 (тридцать) календарных дней до предполагаемой даты расторжения Договора. В этом случае ни одна из Сторон не имеет права на возмещения убытков другой Стороной.

7. Ответственность сторон

7.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему договору в соответствии с действующим законодательством РФ.

7.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком обязательств по своевременной и полной оплате стоимости услуг Исполнитель вправе предъявить Заказчику требование об уплате неустойки в форме пени в размере 0,01% от суммы задолженности с учетом НДС за каждый календарный день просрочки, но не более 10% от суммы просроченного платежа. 7.3. Исполнитель несет ответственность за соответствие

уровня готовности к ликвидации аварийных разливов нефти плану ЛАРН объекта, соответствие практических действий по ликвидации аварийных разливов нефти плану

*План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»*

ЛАРН в фактической ситуации, надлежащее выполнение природоохранных мероприятий в соответствии с требованиями Заказчика и государственных контрольных органов РФ.

7.4. В случае уступки Исполнителем права требования денежных средств без согласия Заказчика, полученного в порядке предусмотренном настоящим договором, Заказчик вправе предъявить Исполнителю штраф в размере 0,1% (учетом НДС) от стоимости договора, но не менее 100 000 рублей.

7.5. Стороны заверяют, что заключая настоящий Договор, Стороны, а также привлеченные Исполнителем соисполнители преследуют деловые цели, будут отражать операции по настоящему Договору в соответствии с их экономическим смыслом в налоговых декларациях и бухгалтерской отчетности, уплачивать законно установленные налоги и сборы, в том числе налог на добавленную стоимость (если сторона по соответствующей операции выставляет счет-фактуру с выделенной суммой НДС, и исполнять иные обязанности в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Стороны подтверждают, что осуществляют и будут осуществлять деятельность, составляющую предмет настоящего Договора, на протяжении всего срока действия настоящего Договора, а также зарегистрированы в установленном порядке и их исполнительные органы расположены по адресам, указанным в разделе «Адреса, банковские реквизиты, подписи сторон» Договора.

«В случае, если Заказчику на основании решения налогового органа, вступившего в законную силу, будут предъявлены требования имущественного характера, по причине неисполнения второй Стороной настоящего Договора, а также привлеченными ей соисполнителями своих налоговых и иных обязательств, Исполнитель обязуется возместить Заказчику все убытки, связанные с погашением предъявленных требований (включая НДС, в вычете которого отказано налоговым органом, штрафы и пени), в течение 10 (Десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего требования с приложением копии решения налогового органа».

7.6. За некачественное оказание услуг Заказчик вправе предъявить Исполнителю требование об уплате неустойки в размере 10% от стоимости некачественно оказанных услуг, а также потребовать устранения всех недостатков в течение 10 дней или в иной согласованный Сторонами срок с момента получения уведомления Заказчика и возмещения всех причиненных убытков в полном объеме сверх неустойки.

В случае обнаружения недостатков в оказанных услугах Заказчик вправе самостоятельно, либо с привлечением третьих лиц устранить указанные недостатки с последующим отнесением расходов по их устранению на счет Исполнителя. Заказчик вправе уменьшить сумму, подлежащую перечислению Исполнителю по настоящему договору, на сумму расходов по устранению недостатков.

7.7. На основании претензии Заказчика, Исполнитель возмещает документально подтвержденные расходы в случаях, когда вследствие ненадлежащего исполнения своих обязательств Исполнителем у Заказчика возникли дополнительные расходы.

Для подтверждения понесенных Заказчиком расходов, которые в соответствии с п. 7.6. настоящего Договора должны быть отнесены за счет Исполнителя, Заказчик предоставляет Исполнителю:

- письменную претензию;
- отчет по расходам, подлежащим возмещению, с приложением надлежаще заверенных копий первичных учетных документов, УПД, полученных от привлечения третьих лиц, платежных документов, подтверждающих данные расходы;
- счет на оплату, выставленный Заказчиком на сумму подлежащих возмещению Исполнителем расходов.

Исполнитель обязуется возместить расходы, необоснованно понесенные Заказчиком, либо расходы по устранению выявленных Заказчиком недостатков в оказанных услугах

*План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»*

Исполнителем, в срок не позднее 10 календарных дней со дня направления документов, указанных в п. 7.7. настоящего Договора.

7.8. В случае неисполнения, несвоевременного исполнения, ненадлежащего исполнения (в нарушение требований законодательства Российской Федерации) Исполнителем обязанностей по предоставлению необходимых документов, в том числе первичных документов, счетов-фактур, Заказчик вправе предъявить Исполнителю неустойку в размере 0,1 % (ноль целых одна десятая процента) от стоимости услуг с учетом НДС, к которой относится документ, за каждый день просрочки представления, но не менее 10 000 рублей (Десяти тысяч) рублей, а также возмещает все убытки (включая неустойки и штрафы по решению налогового органа) вследствие такого неисполнения (несвоевременного исполнения, ненадлежащего исполнения), сверх неустойки.

На суммы неустоек (штрафов, пеней) по настоящему Договору НДС не начисляется.

7.9. В случае нарушения Исполнителем сроков оказания услуг (в том числе промежуточных сроков (этапов), указанных в настоящем договоре; Заказчик вправе предъявить Исполнителю требование об уплате неустойки в размере 0,01% от стоимости несвоевременно оказанных услуг.

7.10. За совершение Исполнителем отдельных нарушений Требований Заказчика, указанных в приложении № 2 к настоящему Договору, с Подрядчика взыскивается штраф, установленный данным приложением к Договору, путем удержания сумм начисленных штрафов из стоимости выполненных работ (оказанных услуг) при осуществлении расчетов.

7.11. При одновременном наличии в выявленном факте признаков нескольких нарушений Требований Заказчика, предусмотренных приложением № 2 к настоящему Договору, общий штраф определяется на основе суммирования, при этом сумма начисленных штрафов не может превышать стоимость настоящего Договора.

7.12. Требования Заказчика к Подрядчику в равной степени относятся к субподрядчикам. За все нарушения Требований Заказчика работниками субподрядчиков ответственность перед Заказчиком несет Подрядчик. Нарушение Требований Заказчика субподрядчиками является основанием для удержания сумм начисленных штрафов из стоимости выполненных работ (оказанных услуг) при осуществлении расчетов с Подрядчиком.

7.13. Подрядчик в полном объеме сверх суммы удержанного штрафа возмещает Заказчику все убытки, понесенные Заказчиком в результате нарушения Подрядчиком Требований Заказчика в случае, если эти нарушения имели место по причинам, зависящим от Подрядчика или лиц, привлеченных Подрядчиком к исполнению Договора.

7.14. Неисполнение Подрядчиком обязательств по соблюдению Требований Заказчика является условием изменения или расторжения Договора с Подрядчиком, в том числе в одностороннем внесудебном порядке по инициативе Заказчика.

7.15. Подрядчик обязуется возместить Заказчику, наложенные на него судом или органами надзора и контроля административные штрафы в случае, если основанием привлечения Заказчика к административной ответственности явилось ненадлежащее исполнение Подрядчиком договорных обязательств.

8. Порядок рассмотрения споров

8.1. Все споры, противоречия и разногласия, возникшие между Сторонами настоящего Договора в связи с его заключением, исполнением, изменением, расторжением или прекращением, Стороны Договора разрешают с обязательным соблюдением претензионного досудебного порядка разрешения споров.

8.2. Датой предъявления претензии считается дата доставки заказного письма. Сторона Договора, получившая претензию, обязана рассмотреть ее и ответить по существу претензии (подтвердить согласие на полное или частичное ее удовлетворение либо сообщить обоснованные мотивы полного или частичного отказа в ее удовлетворении) не позднее 30 (тридцати) календарных дней с даты предъявления претензии.

8.3. Сообщение и (или) претензия и (или) иной документ считаются доставленными и в

тех случаях, если они поступили лицу, которому направлены (адресату), но по обстоятельствам, зависящим от него, не были ему вручены или адресат не ознакомился с ними (ст. 165.1 ГК РФ).

8.4. Если Стороны не пришли к согласию с соблюдением претензионного досудебного порядка разрешения споров, то споры, противоречия и разногласия, возникшие между Сторонами договора в связи с его заключением, исполнением, изменением, расторжением или прекращением, передаются на рассмотрение в Арбитражный суд Московской области.

9. Соблюдение конфиденциальности

9.1. Под конфиденциальной информацией по Договору Стороны договорились понимать всю и любую информацию, полученную, переданную или ставшую известной иным способом в процессе подготовки, заключения, исполнения, изменения, расторжения или прекращения Сторонами Договора, в том числе, но не ограничиваясь: условия настоящего Договора, все его приложения, спецификации, дополнительные соглашения и иные документы являющиеся неотъемлемыми частями и заключаемые во исполнение настоящего Договора, вся техническая, проектная, финансовая, организационная и иная документация, переданная и полученная Сторонами в процессе заключения, исполнения, изменения, расторжения или прекращения Договора, независимо от того на каком носителе она записана и в какой форме воспроизведена.

9.2. Конфиденциальной информацией признается вся и любая информация, отвечающая признакам, перечисленным в п.9.1. настоящего Договора, независимо от наличия или отсутствия на материальном носителе конфиденциальной информации ограничительных отметок и (или) грифа о конфиденциальности.

9.3. Сторона, получившая доступ к конфиденциальной информации другой Стороны по Договору, обязуется обеспечивать использование конфиденциальной информации исключительно в целях исполнения Договора теми лицами, которые непосредственно связаны с исполнением Договора и в том объеме, который необходим для его исполнения. Сторона, получившая доступ к конфиденциальной информации другой Стороны по Договору, обязуется возложить на таких лиц обязательства и ответственность по охране и неразглашению конфиденциальной информации другой Стороны. Сторона, получившая доступ к конфиденциальной информации обязуется не раскрывать, не разглашать, не предоставлять доступ, не опубликовывать, не использовать конфиденциальную информацию по Договору в целях, не связанных с исполнением Договора, либо каким-либо иным способом передавать прямо или косвенно конфиденциальную информацию какой-либо третьей стороне, организациям либо частным лицам, которые не уполномочены и (или) не должны иметь доступ к такой информации, без предварительного письменного согласия другой Стороны.

9.4. Несмотря ни на какие условия Договора об обратном Заказчик вправе без получения предварительного письменного согласия другой Стороны раскрывать конфиденциальную информацию по Договору своим аффилированным лицам, третьим лицам, в том числе оказывающим Заказчику услуги юридического характера, включая, но не ограничиваясь, по подготовке, заключению, исполнению, изменению, расторжению или прекращению Договора, защите прав и интересов Заказчика по Договору, а также третьим лицам, оказывающим Заказчику услуги по ведению бухгалтерского и налогового учета Заказчика, при условии, что такие третьи лица будут обязаны сохранять конфиденциальность ставшей им известной информации по Договору.

9.5. Сторона, получившая доступ к конфиденциальной информации другой Стороны по Договору, обязуется незамедлительно, но в любом случае не позднее 1 (одного) дня с момента совершения или обнаружения, сообщать другой Стороне о допущенном, либо ставшем ей известном факте разглашения или угрозе разглашения, незаконном получении

*План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»*

или приобретения либо незаконном использовании конфиденциальной информации по Договору третьими лицами.

9.6. В случае разглашения конфиденциальной информации по Договору, Сторона, допустившая такое разглашение, обязана полностью возместить другой Стороне по ее требованию и в указанные в таком требовании сроки все понесенные, в связи с этим убытки.

9.7. В случае возникновения у Стороны обоснованной необходимости раскрытия конфиденциальной информации по запросу судебных или иных уполномоченных органов государственной власти и (или) местного самоуправления в ходе проведения соответствующих процессуальных действий или разбирательств, такая Сторона должна принять все возможные разумные меры по проверке законности такого запроса и незамедлительно в день получения такого запроса уведомить другую Сторону о необходимости такого раскрытия. При этом Сторона, получившая соответствующий запрос, обязуется раскрывать конфиденциальную информацию в объеме, не превышающем требований соответствующего запроса.

9.8. При реорганизации одной из Сторон обязательства по соблюдению конфиденциальности информации и ответственность за ее несоблюдение несет правопреемник (правопреемники).

9.9. При ликвидации одной из Сторон конфиденциальность информации должна быть обеспечена в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Условия, изложенные в настоящем разделе, обязательны для Сторон, как в период действия Договора, так и в течение 5 (пяти) лет с момента его прекращения либо расторжения.

10. Антикоррупционная оговорка

10.1. При исполнении своих обязательств по настоящему 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 для достижения иных неправомерных целей.

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

10.3. Контрагент подтверждает, что он ознакомился с Политикой Публичного акционерного общества «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ» по противодействию коррупции (далее по тексту – «Политика»), а также иными документами в области противодействия коррупции, размещенными в открытом доступе на официальном сайте (<http://www.lukoil.ru>) на русском и английском языках, полностью принимает положения указанных документов и обязуется обеспечивать соблюдение требований применимого антикоррупционного законодательства и Политики.

10.4. Каждая из Сторон настоящего договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путём предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными в настоящем пункте способами, ставящими работника в определённую зависимость и направленными на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

10.5. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме.

*План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»*

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

10.7. Сторона, получившая такое уведомление о нарушении антикоррупционных условий, обязана рассмотреть его и сообщить другой Стороне об итогах его рассмотрения в течение одного месяца с даты получения указанного письменного уведомления.

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

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

10.10. Заказчик оставляет за собой право на односторонний внесудебный отказ от исполнения Договора в случае обнаружения фактов коррупции со стороны Исполнителя.

11. Прочие условия договора

11.1. Настоящий договор вступает в силу после его подписания сторонами и действует по «31» декабря 2023 года включительно.

Срок начала оказания услуг - «01» марта 2023 года.

При наличии неисполненных Сторонами обязательств к моменту истечения срока действия настоящего Договора, все условия настоящего Договора, в том числе условия ответственности в виде возмещения убытков и о неустойке, действуют (продлеваются) до момента надлежащего исполнения Сторонами обязательств. Такое продление срока действия настоящего Договора не рассматривается Сторонами как изменение ранее согласованного Сторонами срока исполнения обязательств, и предусмотренная настоящим Договором неустойка уплачивается за каждый день просрочки исполнения обязательства до фактического исполнения обязательства.

11.2. Стороны вправе досрочно расторгнуть настоящий договор в случаях предусмотренных действующим законодательством РФ, по письменному соглашению с уведомлением сторон за 60 календарных дней.

11.3. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу - по одному экземпляру для каждой из сторон.

11.4. Все изменения и дополнения к договору должны быть оформлены в письменном виде путем подписания дополнительных соглашений.

11.5. При этом Стороны признают, что если в ходе исполнения договора будет выявлено, что сделка будет признана контролируемой в соответствии со статьей 105.14 Налогового кодекса Российской Федерации, Подрядчик (Продавец, Поставщик) обязуется предоставить в адрес ПАО «ЛУКОЙЛ», информацию, необходимую для подготовки документации, подтверждающей соответствие рыночному уровню цены по совершенной контролируемой сделке в соответствии с положениями статьи 105.15 Налогового кодекса Российской Федерации.

11.6. Все приложения оформляются в письменном виде и являются неотъемлемой частью настоящего договора.

*План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»*

Приложения:

- Приложение № 1- Техническое задание – на 8 листах;
- Приложение № 2- «Штрафы за нарушение/нарушения (неисполнение или ненадлежащее исполнение) Требований Заказчика» – на 12 листах;
- Приложение № 3- Расчет стоимости услуг – на 2 листах;
- Приложение № 4- Акт сдачи-приемки оказанных услуг – на 1 листе;
- Приложение № 5- Акт о прекращении обязательства Заказчика по оплате оказанных услуг (форма)- на 1 листе.

12. АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ, ПОДПИСИ СТОРОН:

ЗАКАЗЧИК	ИСПОЛНИТЕЛЬ
<p>ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» Место нахождения: 115035, Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д.1 Почтовый адрес: 115035, Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д.1 ИНН 7725642022 КПП 997650001 ОГРН 1087746837210 Банковские реквизиты: ПАО Банка «ФК Открытие», г. Москва р/с 40 702 810 101 700 060 335 к/с 30 101 810 300 000 000 985 БИК 044525985 Телефон (495)980-33-00 Факс (495)620-88-37 E-mail lukoil-trans@lukoil.com</p>	<p>ООО «Экошельф-Балтика» Юридический адрес: 198096, г. Санкт-Петербург, Элеваторная площадка (Угольная гавань), д.1 Место нахождения: 199178, г. Санкт-Петербург, Малый проспект В.О., 58, литера А Почтовый адрес: 199155, г. Санкт-Петербург, а/я 155 Тел./факс 8(812)346-78-63/ 8(812) 346-78-62 ИНН 7805166114 КПП 470445002 ОКВЭД 52.22,30.11,33.15,37.00,71.12.3,71.12.4, 84.25.9 ОГРН 1027802714136 ОКПО 53255243 ОКТМО 40338000 Расчетный счет 40702810000000096442 Наименование банка БАНК ГПБ(АО), г.Москва Корр/счет 30101810200000000823 БИК 044525823</p>
<p>Генеральный директор ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» _____ м.п. А.В. Махнев</p>	<p>Генеральный директор ООО «Экошельф-Балтика» _____ м.п. В.А. Стрижиков</p>

План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»

ПРИЛОЖЕНИЕ Г

(Текстовое)

Свидетельство об аттестации собственных и (или) привлекаемых аварийно-спасательных формирований

ОТРАСЛЕВАЯ КОМИССИЯ МИНЭНЕРГО РОССИИ ПО АТТЕСТАЦИИ
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ (ФОРМИРОВАНИЙ) И СПАСАТЕЛЕЙ
(наименование отраслевой комиссии)
ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА
(ОАК ТЭК №16/2-1)

**СВИДЕТЕЛЬСТВО
ОБ АТТЕСТАЦИИ НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ**
№ 13775

« 27 » февраля 2023 г. Регистрационный № 16/2-1-276

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: Профессиональное аварийно-спасательное формирование Общества с ограниченной ответственностью "Экошельф - Балтика" *
(ПАСФ ООО "Экошельф-Балтика")

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

Виды аварийно-спасательных работ: ПСР, ГэСР, ЛРН (море), ЛРН (терр.)

Учредитель аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: ООО "Экошельф-Балтика"
(ОГРН:1027802714136, ИНН:7805166114)

Адрес: Малый проспект В.О., д.58, лит.А, г. Санкт-Петербург,
(улица, № дома, номерной знак (корпус), поселок и т.п., район)
Россия, 199155
(республика (край, область, автономный округ), страна, почтовый индекс)

Основание: протокол заседания ОАК ТЭК №16/2-1
от 27.02.2023 №05-5прак

Действительно до: 27 февраля 2026

Председатель аттестационной комиссии: В.А. Левещев
Секретарь аттестационной комиссии: А.А. Бурдин
М.П.

АО «ЛУКОЙЛ», Москва, 2023 г., «Ф», 73 № 024

*План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»*

Настоящее свидетельство выдано Профессиональному аварийно-спасательному формированию Общества с ограниченной ответственностью "Экошельф - Балтика" на право ведения:

- поисково-спасательных работ,
 - работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации,
 - работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море, прилегающей зоне и исключительной экономической зоне Российской Федерации
- в составе:

Подразделение МСП Приморск ООО "Экошельф - Балтика"
(Глебычевская дорога, д.66, пос. Ермилово, Приморское городское поселение, Ленинградская область, Россия, 188911);

Подразделение МСП Высоцк ООО "Экошельф - Балтика"
(ул. Пихтовая, д.1, Высоцк, Ленинградская область, Россия, 188909);

Подразделение Варандей-ЛУКОЙЛ ООО "Экошельф - Балтика"
(п. Варандей, Заполярный район, Ненецкий автономный округ, Россия, 166741);

Подразделение Варандей ГНШ ООО "Экошельф - Балтика"
(п. Варандей, Заполярный район, Ненецкий автономный округ, Россия, 166741);

Максимальный объем разлива нефти и нефтепродуктов, локализацию и ликвидацию которых может осуществлять ПАСФ ООО «Экошельф – Балтика»:

- на сухопутной территории – **свыше 5000 тонн;**
- поверхностных водных объектах за исключением внутренних морских вод и территориального моря Российской Федерации - **свыше 5000 тонн.**
- на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море, прилегающей зоне и исключительной экономической зоне Российской Федерации- **свыше 5000 м3.**

- **газоспасательных работ**, в составе:

Подразделение МСП Приморск ООО "Экошельф - Балтика"
(Глебычевская дорога, д.66, пос. Ермилово, Приморское городское поселение, Ленинградская область, Россия, 188911).

*План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»*

**ПАСПОРТ
АТТЕСТОВАННОЙ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОЙ СЛУЖБЫ (ФОРМИРОВАНИЯ)
Профессиональное аварийно-спасательное формирование ООО «Экошельф-Балтика»**

Зона ответственности в соответствии с картой (картами) зоны ответственности АСС/АСФ		Опасные производственные объекты ТЭК, расположенные на территориях (акваториях) Финского залива Балтийского моря, Баренцева моря.			
Дата создания АСС/АСФ (число, месяц, год)		Наименование, дата и номер документа о создании АСС/АСФ		Полное и сокращенное наименование, ОГРН и ИНН организации, создавшей АСС/АСФ	
04.09.2006 г.		Приказ директора ООО «Экошельф-Балтика» №10 от 04.09.2006		Общество с ограниченной ответственностью «Экошельф-Балтика» / ООО «Экошельф-Балтика» ОГРН 1027802714136 ИНН 7805166114	
Место дислокации (адрес юр/ почт) АСС/АСФ		Населенный пункт: Санкт-Петербург			
Улица: Малый проспект В.О.		Дом: 58, лит.А		Почтовый индекс: 199155	
Место дислокации (адрес юр/ почт) АСС/АСФ		Населенный пункт: Высоцк			
Улица: Пихтовая		Дом: 1		Почтовый индекс: 188909	
Место дислокации (адрес юр/ почт) АСС/АСФ		Населенный пункт: Ленинградская область, Приморское городское поселение, п. Ермилово			
Улица: Глебычевская дорога		Дом: 66		Почтовый индекс: 188911	
Место дислокации (адрес юр/ почт) АСС/АСФ		Населенный пункт: Ненецкий Автономный Округ, Заполярный район, п. Варандей			
Улица: -		Дом: -		Почтовый индекс: 166741	
Телефон (факс) начальника и дежурного АСС/АСФ, адрес электронной почты:		Тел: 8 (921) 9761626; факс (812) 346-78-62; (812)346-78-63; Диспетчер ЦДП 8 (981)990-10-62; диспетчер МСППриморск 8 (921)9215558, дежурный МСП Высоцк 8 (921)7848231, (81378)55853; диспетчер МСП «Варандей ГНШ» 8 (911)9710364; диспетчер МСП Варандей ЛУКОЙЛ (981)6960841 E-mail: 3467862@bk.ru, ecoshelf-baltic@peterlink.ru			
Кол-во зданий (строений)	Общая площадь, м²	Основания пользования зданиями			
6	1396,2	Аренда, договор оказания услуг			
Укомплектованность личным составом, человек		Всего аттестованных спасателей, человек			
По штату	По списку	В том числе, по классам квалификации, человек			
95	95	87	3 кл.	2 кл.	1 кл.
			16	1	2
Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ (дата, регистрационный номер)		Наименование аттестационной комиссии		Реквизиты решения аттестационной комиссии (дата, номер)	
№13775 27 февраля 2023г. Регистрационный №16/2-1-276		ОАК ТЭК №16/2-1		Протокол заседания ОАК ТЭК №16/2-1 от 27.02.2023 №05- 5 прак	

I. ВОЗМОЖНОСТИ АСС(АСФ) ПО ПРОВЕДЕНИЮ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ И ОСУЩЕСТВЛЕНИЮ ИНЫХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫЕ ВИДЫ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ:	
горноспасательные	-
газоспасательные	Да
противофонтанные	-
поисково-спасательные	Да
по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод и территориального моря Российской Федерации	Да
по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации (ЛРН на море)	Да
по ликвидации последствий радиационных аварий	-
Иные виды деятельности в соответствии с разрешительными документами	-

II. ГОТОВНОСТЬ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АВАРИЙНО- СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ

Режим дежурства спасателей	Круглосуточный/вахта	Время сбора дежурной смены, (минут)	10
Количество спасателей в дежурной смене, человек	42	Готовность АСС/АСФ к отправке в район чрезвычайной ситуации (минут)	60
Количество медицинских работников в смене, человек	-	Период автономной работы (суток)	5
Наличие договора с авиапредприятиями на переброску в район чрезвычайной ситуации			-

III. КОЛИЧЕСТВО СПЕЦИАЛИСТОВ

Кол-во всего	Специалисты ПСР	Газоспасатели	Спец-сты ЛАРН море		Спец-сты ЛАРН территория		Водит-ль В	Водит-ль CDE	Водит-ль вездехода	Водит-ль ДПОЮГ	Маш-т а/трана	Маш-т КМУ	Стро-наль-щик	Маш-т ДЭС	Маш-т комп-рессор-ной	Электро-монтер	Свар-щик	Тракто-рист-машин-ист	Судоводи-тель м/с Ковч./	Меха-низ/ мото-рист	Судово-датель
			1 ур.	2 ур.	1 ур.	2 ур.															
95	87	20	57	17	56	16	23	8	5	4	7	6	63	8	4	3	8	8	12/18	3	3

**План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»**

IV. ОСНАЩЕННОСТЬ

Наименование	Количество			Наименование	Количество			Основания пользования С/А/Л/ДОУ
	по штату	в наличии	в наличии		по штату	в наличии	в наличии	
Автотранспорт				Аварийно-спасательное снаряжение				
Аварийно-спас. машины/из них оснащенные спец. сигналами	6	6/1	4/2/-/-	Лестница стремянка двухсекционная	2	2	2/-/-/-	
Грузовые автомобили	5	5	1/4/-/-	Страховочный пояс	12	12	12/-/-/-	
Автобусы	4	4	2/1/1/-	Страховочный трос с карабином, п.м.	150	150	150/-/-/-	
Аварийно-спасательные машины (мотоциклы)	19	19	5/3/-/11	Мотобур шнековый (Д-250мм)	5	5	-/-/-/5	
Плавсредства				Синтетический шнур, Д-12 мм, п.м.	800	800	800/-/-/-	
Спасательные буксирные суда	5	5	1/2/-/2	Ручная подъемная лебедка г/л2тп	3	3	3/-/-/-	
Суда обеспечивающие постановку бонов, с суммарной мощностью двигателей не менее 100 кВт и грузоподъемностью не менее 3 тонн	10	10	1/2/4/-/4	Фонарь взрывозащитный	4	4	4/-/-/-	
Рабочие суда с суммарной мощностью двигателей не менее 232 кВт и грузоподъем. крановых механизмов не менее 1 тонны	5	5	1/2/-/2	Передвижная электростанция ДЭС 60 кВт на шасси	1	1	1/-/-/-	
Суда предназначенные для ликвидации разливов нефти (оснащенные судовыми спасательными средствами)	21	21	13/4/-/4	Переносная электростанция АДГ 6 кВт	2	2	2/-/-/-	
Лодка моторная резиновая (ПВХ с жестким дном на специальном прицепе, не менее 30л/с вместимостью не менее 3 чел.)	5	5	4/-/-/1	Миниэлектростанция бензогенераторная	1	1	-/-/-/1	
Специальное оборудование для ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов				Осветительная мачта с эл.станцией	4	4	-/-/-/4	
Нефтеперекачивающие системы в комплекте с энергоблоком и шлангами (м³/час)	1 434	1 434	128/-/-/1306	Осветительный малогабаритный комплект УОР-5х2	2	2	-/-/-/2	
Скиммеры в комплекте с энергоблоком и шлангами для сбора и/п на открытой воде (м³/сут)	43 392	43 392	10944/-/-/32 448	Полуавтоматический сварочный аппарат Kempakt 3000 Plus	1	1	1/-/-/-	
Средства сбора и перекачки нефти и (или) нефтепродуктов с твердой поверхности, (м³/час)	304	304	24/-/-/280	Полуавтоматический сварочный аппарат AuroraPro	1	1	1/-/-/-	
Средства сбора нефти и/или нефтепродуктов на открытой воде (скиммеры в комплекте с энергоблоком и шлангами), (м³/час)	1 502	1 502	370/-/-/1 132	Полуавтоматический аппарат плазменной резки AuroraPro	1	1	1/-/-/-	
Боновые ограждения высотой стенки не менее 830 мм . (пог.м.)	12245	12245	2 920/325/-/4500	Газорезный пост	1	1	1/-/-/-	
Боны заградительные с комплектом установки (для поверхностных водных объектов), (пог.м.)	3 616	3 616	150/1500/-/-/1 966	Набор гидравлического инструмента для куз. ремонта	1	1	1/-/-/-	
Средства локализации на сухопутной территории (пог.м.)	4775	4775	120/890/-/-/3 765	Бандажи для перекрытия течей	1	1	-/-/-/1	
Боновое ограждение зимнее, (пог.м.)	400	400	400/-/-/-	Комплект пневматических уплотнительных подушек M1	1	1	-/-/-/1	
Средства для резки льда (бензопилы, ледорезные установки),(шт.)	15	15	2/2/-/11	Вакуумная дренажная подушка ТВ-50	1	1	-/-/-/1	
Емкости временного хранения				Кит-набор для устранения течей (инструментальный ящик)	1	1	-/-/-/1	
Емкости для приема и временного хранения собранных нефти и (или) нефтепродуктов на сухопутной территории, (м³)	1020,9	1020,9	624,3/-/-/396,6	Комплект пневмоклиньев	1	1	-/-/-/1	
Емкости для приема и временного хранения нефти и нефтепродуктов на море, (м³)	21 222,8	21 222,8	660,8/20195/-/-/367	Вакуумная дренажная подушка ТВ-50	1	1	-/-/-/1	
Сорбирующие материалы на поверхностных водных объектах				Средства индивидуальной защиты				
Сорбент, (кг)	28598	28598	940/-/-/27658	Плащ защитный	15	15	15/-/-/-	
Боны сорбирующие , (м)	4985	4985	-/-/-/4985	Каска защитная	109	109	109/-/-/-	
Салфетки, маты сорбирующие, (шт.)	600	600	-/-/-/600	Противогаз фильтрующий	49	49	49/-/-/-	
Устройство отжимное для механического отжима сорбиционных материалов, (компл.)	1	1	-/-/-/1	Панорамная маска	49	49	49/-/-/-	
Распылители сорбента (автономные или стационарные) (шт.)	29	29	6/11/-/22	Аппарат дыхательный ПДА (портативный)	4	4	4/-/-/-	
Приборы газового анализа атмосферы				Дыхательный аппарат	12	12	12/-/-/-	
Газоанализатор портативный	16	16	16/-/-/-	Резервные баллоны для дыхательных аппаратов	8	8	8/-/-/-	
Дозиметр	10	10	10/-/-/-	Костюм защитный нефтяника	4	4	-/-/-/4	
Средства связи				Костюм нефтяника летний	25	25	-/-/-/25	
Р/С УКВ носимая	29	29	29/-/-/-	Костюм нефтяника зимний	25	25	-/-/-/25	
Р/С стационарная	4	4	2/-/-/2	Костюм нефтяника изолирующий	150	150	-/-/-/150	
Р/С стационарная судовая	5	5	1/2/-/2	Комбинезон защитный, типа «Каспер»	76	76	76/-/-/-	
Р/С стационарная, установленная на ДТ-30 ПМН	2	2	-/-/-/2	Гидрокостюм спасателя	8	8	8/-/-/-	
Телефон с вых. на обслуживаемые объекты	3	3	2/-/-/1	Спасательные жилеты	57	57	-/-/-/57	
Телефон-факс стационарный	2	2	1/4/-/1	Очки вертолетные	34	34	34/-/-/-	
Мобильный телефон	99	99	99/-/-/-	Сапоги МБС	26	26	26/-/-/-	
Спутниковый телефон	2	2	2/-/-/-	Перчатки МБС	50	50	50/-/-/-	
Средства обнаружения пострадавших				Пожарно-техническое оборудование				
Бинокль	2	2	2/-/-/-	Пожарные рукава	105	105	105/-/-/-	
Приборы газового анализа атмосферы				Стволы пожарные ручные	4	4	4/-/-/-	
Газоанализатор портативный	16	16	16/-/-/-	Пожарный инструмент	4	4	4/-/-/-	
Дозиметр	10	10	10/-/-/-	Мотопомпы пожарные	2	2	2/-/-/-	
Средства связи				Огнегасители	39	39	39/-/-/-	
Р/С УКВ носимая	29	29	29/-/-/-	Имущество для подводно-технических работ				
Р/С стационарная	4	4	2/-/-/2	Слоба буксирная	1	1	1/-/-/-	
Р/С стационарная судовая	5	5	1/2/-/2	Буй морской D=400мм.	2	2	2/-/-/-	
Р/С стационарная, установленная на ДТ-30 ПМН	2	2	-/-/-/2	Трос проволочный 36-40 мм, (п.м.)	200	200	200/-/-/-	
Телефон с вых. на обслуживаемые объекты	3	3	2/-/-/1	Линемет	1	1	1/-/-/-	
Телефон-факс стационарный	2	2	1/4/-/1	Переносная электростанция АДГ 9,0 кВт	1	1	1/-/-/-	
Мобильный телефон	99	99	99/-/-/-	Средства обнаружения пострадавших				
Спутниковый телефон	2	2	2/-/-/-	Бинокль	2	2	2/-/-/-	
Средства оказания первой помощи пострадавшим				Средства жизнеобеспечения				
Аптечка автомобильная	12	12	12/-/-/-	Палатка	3	3	-/-/-/3	
Носилки санитарные складные продольно-поперечные с узвочными ремнями	3	3	3/-/-/-	Мешки спальные	35	35	-/-/-/35	
Укладка полевая	4	4	4/-/-/-	Оборудование для приготовления пищи	4	4	-/-/-/4	
Медицинская сумка отделения	4	4	4/-/-/-					
Одежда шерстяная (байковое)	8	8	8/-/-/-					

Генеральный директор
Начальник ПАСФ



(Handwritten signature)
В.А. Стрижиков

*План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»*

ПРИЛОЖЕНИЕ Д

(Текстовое)

Табель и ведомость оснащения ПАСФ ООО Экошельф-Балтика



ООО «Экошельф-Балтика»
Юр. адрес: 198096, Санкт-Петербург, Элеваторная площадка, д.1
Почт.адрес: 199106, Санкт-Петербург, Малый просп. В.О., д.58, лит А,
офис 6121, тел.: (812) 346-78-63, тел./факс: (812)346-78-62,
e-mail: ecomail@ecoshelf-baltic.ru, www.ecoshelf-baltic.ru
ИНН: 7805166114, ОГРН: 1027802714136

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ООО «Экошельф-Балтика»
В.А.Стрижиков
«01» января 2023 г.

ТАБЕЛЬ

**оснащения оперативным транспортом и аварийно-спасательными средствами
ПАСФ ООО «Экошельф-Балтика»**

(с учетом максимально возможного объема разлива нефти и нефтепродуктов свыше 5000т.)

№ п/п	Наименование оснащения	Кол-во протв.	Норма оснащения	Приказ Минтранса № 523	ПП РФ № 2124	
					суша	водные объекты
1	2	3	4	5	6	7
1. Специальное оборудование для ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов						
1.1	Нефтеперекачивающие системы в комплекте с энергоблоком и шлангами	м ³ /час	1434	800	-	120
1.2	Скиммеры в комплекте с энергоблоком и шлангами для сбора н/п на открытой воде	м ³ /сут	43 392	1600	-	-
1.3	Средства сбора и перекачки нефти и (или) нефтепродуктов с твердой поверхности	м ³ /час	304	-	120	-
1.4	Средства сбора нефти и/или нефтепродуктов на открытой воде (скиммеры в комплекте с энергоблоком и шлангами)	м ³ /час	1502	-	-	160
1.5	Боновые заграждения высотой стенки не менее 830 мм предназначенные для локализации разливов нефти и (или) нефтепродуктов	м	12 245	1200	-	-
1.6	Боны заградительные с комплектом установки общая длина метров (для поверхностных водных объектов)	м	3616	-	-	3000
1.7	Средства локализации на сухопутной территории	м	4775	-	120	-
1.8	Боновое заграждение зимнее	м	400	-	-	90
1.9	Средства для резки льда (бензопилы, ледорезные установки)	шт	15	-	-	3
2. Емкости временного хранения						
2.1	Емкости для приема и временного хранения собранных нефти и (или) нефтепродуктов на сухопутной территории	м ³	1020,9	-	120	-
2.2	Емкости для приема и временного хранения нефти и нефтепродуктов, предназначенные для приема собранных во время работ нефти, нефтеводной меси и передачи ее на спец.суда или береговые сооружения	м ³	21 222,8	2300	-	2300

1	2	3	4	5	6	7
3. Сорбирующие материалы на поверхностных водных объектах						
3.1	Сорбент	кг	28598	-	-	500
3.2	Боны сорбирующие	м	4985	-	-	500
3.3	Салфетки, маты сорбирующие	шт	600	-	-	-
3.4	Устройство отжимное для механического отжима сорбционных материалов	шт	1	-	-	2
3.5	Распылители сорбента (автономные или стационарные)	шт	29	-	-	4
4. Плавсредства						
4.1	Суда обеспечивающие постановку бонов, с суммарной мощностью двигателей не менее 100 кВт и грузоподъемностью не менее 3 тонн	ед.	10	3	-	-
4.2	Рабочие суда с суммарной мощностью двигателей не менее 232 кВт и грузоподъемностью крановых механизмов не менее 1 тонны	ед.	5	3	-	-
4.3	Суда предназначенные для ликвидации разливов нефти (оснащенные судовыми спасательными средствами)	ед.	21	-	-	2
4.4	Лодка моторная резиновая (ПВХ с жестким дном на специальном прицепе двиг. не менее 30л/с вместимостью не менее 3 чел.)	ед.	5	-	-	3
4.5	Лодка весельная 3-местная	ед.	-	-	-	3
5. Автотранспортная, автотракторная и другая специальная техника (на сухопутной территории) ПП РФ №2124 не менее 10 единиц.						
5.1	Автомобиль оперативный ГАЗ 330232 со светографической раскраской установленного образца и специальными звуковыми и световыми сигналами для выезда оперативного состава ГОСТ Р 50574-2019.	ед.	1	-	-	-
5.2	Аварийно- спасательный автомобиль «TOYOTA LANDCRUISER PRADO 150»	ед.	1	-	-	-
5.3	Автомобиль грузовой УАЗ-390945	ед.	1	-	-	-
5.4	Автомобиль УАЗ-220695-04 (вахтовый м/автобус – 9 мест)	ед.	1	-	-	-
5.5	Аварийно-спасательный автомобиль LADA 212140 «НИВА»	ед.	1	-	-	-
5.6	Аварийно-спасательный автомобиль ГАЗ NEXT 2824BJ	ед.	1	-	-	-
5.7	Аварийно- спасательный автомобиль ЛАДА KS045L, «LARGUS»	ед.	1	-	-	-
5.8	Аварийно-спасательный автомобиль «BAW-Феникс» BJ1044PPU52	ед.	1	-	-	-
5.9	Аварийно- спасательный автомобиль «HYUNDAI» H-1 (вахтовый м/автобус – 8 мест)	ед.	1	-	-	-
5.10	Автомобиль КАМАЗ 43118, спецавтокран KC55713-5	ед.	1	-	-	-
5.11	Снегоболотоход ATV800D (квадроциклы)	ед.	2	-	-	-
5.12	Автомобиль - спецавтокран KC-35715-2	ед.	1	-	-	-
5.13	Аварийно-спасательный автомобиль УРАЛ 32552-3013-79М «Вахтовка»	ед.	1	-	-	-
5.14	Аварийно-спасательный автомобиль УРАЛ NEXT 4320-6952-72E5Г38	ед.	1	-	-	-
5.15	Аварийно-спасательный автомобиль УРАЛ «7721N4» Вахтовый специальный	ед.	1	-	-	-
5.16	Аварийно-спасательный автомобиль УРАЛ «4320-3971-82» бортовой грузовой	ед.	1	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7
5.17	УРАЛ «44202-0311-72», грузовой тягач седельный. Полуприцеп с бортовой платформой ЧМЗАП «938533»	ед.	1	-	-	-
5.18	Самосвал «VOLVO-420»	ед.	1	-	-	-
5.19	Самосвал «VOLVO FM TRUCK»	ед.	1	-	-	-
5.20	Автокран повышенной проходимости КС 55-713	ед.	1	-	-	-
5.21	Трал для перевозки экскаватора Scania P340	ед.	1	-	-	-
5.22	Экскаватор «HITACHI» ZX-200LC-3	ед.	1	-	-	-
5.23	Вагон-дом передвижной «SPRITE MAJOR XL»	ед.	1	-	-	-
5.24	Фронтальный погрузчик «LUGIONG CLG 835»	ед.	1	-	-	-
5.25	Фронтальный погрузчик «MYZG ZL938CE»	ед.	1	-	-	-
5.26	Дизельный транспортер болотоход ДТ-30 ПМН с прицепом ПДТ-18П	ед.	1	-	-	-
5.27	Дизельный транспортер болотоход ДТ-30 ПМНК 9 с прицепом ПДТ-18П	ед.	1	-	-	-
5.28	Снегоход YAMAHA «Venture» с санями	ед.	1	-	-	-
5.29	Снегоход STELS	ед.	1	-	-	-
5.30	Болотоходная технологическая площадка БТП-1	ед.	2	-	-	-
5.31	Гусеничное транспортное средство «IronHorse»	ед.	3	-	-	-
5.32	Установка по утилизации нефте- загрязнённого грунта УЗГ-1М.0,8	ед.	1	-	-	-
5.33	Мотоблок «НЕВА»	ед.	1	-	-	-
5.34	Снегоболотоход «ШЕРП» с прицепом	ед.	2	-	-	-
6. Средства индивидуальной защиты						
6.1	Плащ защитный	ед.	15	-	-	-
6.2	Каска защитная	ед.	109	-	-	-
6.3	Противогаз фильтрующий	ед.	49	-	-	-
6.4	Панорамная маска	ед.	49	-	-	-
6.5	Аппарат дыхательный ПДА (портативный)	ед.	4	-	-	-
6.6	Аппарат дыхательный	ед.	12	-	-	-
6.7	Резервные баллоны	ед.	8	-	-	-
6.8	Костюм защитный нефтяника	ед.	4	-	-	-
6.9	Костюм нефтяника летний	ед.	25	-	-	-
6.10	Костюм нефтяника зимний	ед.	25	-	-	-
6.11	Костюм нефтяника изолирующий	ед.	150	-	-	-
6.12	Комбинезон защитный, типа «Каспер»	ед.	76	-	-	-
6.13	Гидрокостюм спасателя	ед.	8	-	-	-
6.14	Спасательные жилеты	ед.	57	-	-	-
6.15	Очки вертолетные	шт.	34	-	-	-
6.16	Сапоги МБС	пар	26	-	-	-
6.17	Перчатки МБС	пар	50	-	-	-
7. Приборы газового анализа атмосферы						
7.1	Газоанализатор портативный	к-т	16	-	-	5
7.2	Дозиметр	шт.	10	-	-	-
8. Средства связи						
8.1	Радиостанция УКВ носимая	комп.	29	-	-	10
8.2	Радиостанция стационарная	комп.	4	-	-	-
8.3	Радиостанция стационарная судовая	комп.	5	-	-	-
8.4	Радиостанция стационарная, установленная на ДТ-30 ПМН	комп.	2	-	-	-

1	2	3	4			5
8.5	Телефон с выходом на обслуживаемые опасные объекты	комп.	3	-	-	-
8.6	Телефон-факс стационарный	комп.	2	-	-	-
8.7	Мобильный телефон	ед.	99	-	-	-
8.8	Спутниковый телефон	комп.	2	-	-	-
9. Аварийно-спасательное снаряжение						
9.1	Лестница стремянка двухсекционная	ед.	2	-	-	-
9.2	Страховочный пояс	ед.	12	-	-	-
9.3	Страховочный трос с карабином	м	150	-	-	-
9.4	Мотобур шнековый (Д-250мм)	комп.	5	-	-	-
9.5	Кусторез	комп.	3	-	-	-
9.6	Вакуумный измельчитель	комп.	20	-	-	-
9.7	Воздуходувное устройство	комп.	4	-	-	-
9.8	Синтетический шнур, Д-12 мм	м.п.	800	-	-	-
9.9	Ручная подъемная лебедка г/п2тн	ед.	3	-	-	-
9.10	Фонарь взрывозащитный	ед.	4	-	-	-
9.11	Передвижная электростанция ДЭС 60 кВт на шасси	комп.	1	-	-	4
9.12	Переносная электростанция АДГ 6 кВт	комп.	2	-	-	
9.13	Миниэлектростанция бензогенераторная	комп.	1	-	-	
9.14	Осветительная мачта с эл.станцией	ед.	4	-	-	4
9.15	Осветительный малогабаритный комплект УОр-5х2	шт.	2	-	-	-
9.16	Такелажный инструмент	ед.	1	-	-	-
9.17	Слесарный инструмент	ед.	1	-	-	-
9.18	Мат шпигованный	шт.	1	-	-	-
9.19	Упор раздвижной	шт.	1	-	-	-
9.20	Струбцина аварийная	шт.	1	-	-	-
9.21	Трос металлический	м	25	-	-	-
9.22	Трос пропиленовый 150-200 мм	м	120	-	-	-
9.23	Полуавтоматический сварочный аппарат Kemprakt 3000 Plus	комп.	1	-	-	-
9.24	Полуавтоматический сварочный аппарат AuroraPro	комп.	1	-	-	-
9.25	Полуавтоматический аппарат плазменной резки AuroraPro	комп.	1	-	-	-
9.26	Газорезный пост	комп.	1	-	-	-
9.27	Набор гидравлического инструмента для кузовного ремонта	набор	1	-	-	-
9.28	Бандажи для перекрытия течей	комп.	1	-	-	-
9.29	Комплект пневматических уплотнительных подушек М1	комп.	1	-	-	-
9.30	Вакуумная дренажная подушка ТВ-50	шт.	1	-	-	-
9.31	Кит-набор для устранения течей (инструментальный ящик)	комп.	1	-	-	-
9.32	Комплект пневмоклиньев	комп.	1	-	-	-
10. Пожарно-техническое оборудование						
10.1	Пожарные рукава	п.м.	105	-	-	-
10.2	Стволы пожарные ручные	шт.	4	-	-	-
10.3	Пожарный инструмент	шт.	4	-	-	-
10.4	Мотопомпы пожарные	шт.	2	-	-	-
10.5	Огнетушители	шт.	39	-	-	-
11. Имущество для подводно-технических работ						
11.1	Скоба буксирная	шт.	1	-	-	-
11.2	Буй морской D=400мм.	шт.	2	-	-	-

1	2	3	4			5
11.3	Трос пропиленовый 36-40 мм	п.м.	200	-	-	-
11.4	Линемет	шт.	1	-	-	-
11.5	Переносная электростанция АДГ 9,0 кВт	комп.	1	-	-	-
12. Средства обнаружения пострадавших						
12.1	Бинокль	шт.	2	-	-	-
13. Средства оказания первой помощи пострадавшим						
13.1	Аптечка автомобильная	ед.	12	-	-	-
13.2	Носилки санитарные складные продольно-поперечные с увязочными ремнями	ед.	3	-	-	-
13.3	Укладка полевая	шт.	4	-	-	-
13.4	Медицинская сумка отделения	комп.	4	-	-	-
13.5	Одеяло шерстяное (байковое)	шт.	8	-	-	-
14. Средства жизнеобеспечения						
14.1	Палатка	шт.	3	-	-	-
14.2	Мешки спальные	шт.	35	-	-	-
14.3	Оборудование для приготовления пищи	шт.	4	-	-	-
15. Вспомогательное оборудование и снаряжение						
15.1	Установка для утилизации (обезвреживания) нефтесодержащих отходов	шт.	-	-	-	4
15.2	Генератор горячей (перегретой) воды, парогенератор	шт.	12	-	-	4
15.3	Набор ключей и воротков	к-т	7	-	-	-
15.4	Шанцевый инструмент: - лопата штыковая, лопата совковая, грабли	к-т	30	-	-	30
15.5	- поддоны, ведра	к-т	6	-	-	-
15.6	Разборная шланговая линия, Ø 75 мм, L= 4*10 м	шт.	1	-	-	-
15.7	Разборная шланговая линия, Ø 120 мм, L= 3*15 м	шт.	1	-	-	-
15.8	Рукава маслостойкие, Ø 50 мм, L= 50 м	шт.	1	-	-	-
15.9	Манипулятор до 1000 кг	шт.	1	-	-	-
15.10	Манипулятор до 5000 кг	шт.	1	-	-	-
15.11	Переносной компрессор	шт.	2	-	-	-
15.12	Складной кран-манипулятор Palfinger на ДТ -30 ПМН К9	к-т	1	-	-	-

Генеральный директор
ООО «Экошельф- Балтика»

В.А. Стрижиков

**Ведомость оснащения ПАСФ ООО «Экошельф-Балтика»
специальными техническими средствами, материалами, автотранспортом, машинами и механизмами**

№ п/п	Наименование оснащения	Производ-сть, характеристика	Ед. изм.	Количество		Место нахождения	Имущественные права	Техническое состояние
				норма оснащ.	Факт. Оснащ.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1. Специальное оборудование для ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов								
1.1 Нефтеперекачивающие системы в комплекте с энергоблоком и шлангами для разгрузки нефти и нефтепродуктов с судна являющегося фактическим или потенциальным источником разлива нефти и/или нефтепродуктов- общей производительностью 800 м³/ч. (приказ Минтранс России № 523)								
1	Нефтеперекачивающий насос Lamor GTA50	50 м ³ /час	к-т	2	2	п. Варандей	Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	исправен
2	Нефтеперекачивающий насос Lamor GTA70	70 м ³ /час	к-т	3	3	п. Варандей	Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	исправен
4	Нефтеперекачивающий насос LamorLIP 400	400 м ³ /час	к-т	2	2	п. Варандей	Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	исправен
5	Помпа для загрязненной жидкости НТ 6D	15 м ³ /час	к-т	6	2	п. Варандей	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
					4	Приморск		исправен
6	Насос для перекачки водонефтяной эмульсии (МД-60)	60 м ³ /час	к-т	2	2	п. Варандей	Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	исправен
7	Насос «Srate 75 с»	38 м ³ /час	ед.	3	1	п. Варандей	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
					2			
	ИТОГО	1434 м³/час						

№ п/п	Наименование оснащения	Производ-сть, характеристика	Ед. изм.	Количество		Место нахождения	Имущественные права	Техническое состояние
				норма оснащ.	Факт. Оснащ.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.2 Скиммеры в комплекте с энергоблоком и шлангами для сбора нефти и нефтепродуктов на открытой воде – общей производительностью не менее 1600 м³/сут. (приказ Минтранс России № 523)								
1	Скиммер«LamorMinimax-20» с LPP-20D	20 м ³ /час	к-т	1	1	п. Приморск	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
2	Скиммер«LamorMinimax-100» с LPP-20D	100 м ³ /час	к-т	1	1	п. Высоцк		исправен
3	Ледовый скиммер APC.01-01	20 м ³ /час	к-т	2	1	п. Приморск		исправен
4	Скиммер«LamorMinimax-10» с LPP-6D	10 м ³ /час	к-т	3	3	п. Варандей		исправен
5	Скиммер«LamorMinimax-10» с HT6D/HT3G/C75	10 м ³ /час	к-т	1	1	п. Варандей		исправен
6	Скиммер«LamorMinimax-12» с LPP-6/C75	12 м ³ /час	к-т	1	1	п. Варандей		исправен
7	Скиммер«LamorRockCleaner»с LPP-6D	12 м ³ /час	к-т	2	2	п. Приморск		исправен
8	Скиммер «LamorBowCollector» с LPP-7D	12 м ³ /час	к-т	2	2	п. Высоцк	Договор №ВЦ/2020-000064 от 25.05.2020 ООО «РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П»	исправен
9	Скиммер«LamorMinimax-10» с LPP-6D	10 м ³ /час	к-т	5	5			исправен
10	Скиммер«LamorMinimax-30» с LPP-30D	30 м ³ /час	к-т	1	1			исправен
11	Скиммер«LamorMinimax-60» с LPP-30D	60 м ³ /час	к-т	1	1			исправен
12	Скиммер«LamorMinimax-100» с LPP-53D	100 м ³ /час	к-т	1	1			исправен
13	Скиммер«LamorFreeFloatingOffshore» с LPP 77	120 м ³ /час	к-т	1	1			исправен
14	Скиммер«Lamor Ice Eater» сLPP 53	100 м ³ /час	к-т	1	1			исправен
15	Скиммер«Lamor «Minimax-12» с LPP-6HA/C75	12 м ³ /час	к-т	7	7	п. Варандей	Договор № ГПР-20/10951/00055/P от 01.06.2020	исправен
16	Скиммер«LamorRockCleaner» с LPP-7HA/B8, насос «LIP 400»	12 м ³ /час	к-т	2	2			исправен
17	Скиммер«LamorRockCleaner» с силовым агрегатом LPP-6HA/C75	12 м ³ /час	к-т	6	6			исправен
18	Скиммер«Lamor «Minimax-30» с силовым агрегатомLPP-19	30 м ³ /час	к-т	3	3			исправен
19	Скиммер«LamorBowCollector» с силовым агрегатомLPP-7/C75	12 м ³ /час	к-т	2	2			исправен
20	Скиммер«LamorMinimax-60»(насосGTA-50)силовым агрегатомLPP 58	60 м ³ /час	к-т	2	2			исправен
21	Скиммер «ЭКШ-3» с силовым агрегатом НТ 3G и гидропомпой НТ 6D	20 м ³ /час	к-т	4	1	п. Приморск	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
					1	п. Варандей		исправен
					2	п. Высоцк		исправен
22	Скиммер «ЭКШ-4» с силовым агрегатом НТ 3G и гидропомпой НТ 6D	20 м ³ /час	к-т	2	1	п. Варандей		исправен
					1	п. Приморск	исправен	
23	Нефтесборная система Lamor «OPC-2» с LPP-20D	100 м ³ /час	к-т	1	1	п. Высоцк	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
24	Скиммер«LamorFreeFloatingOffshore» силовым агрегатомLPP 200 (180)	140 м ³ /час	к-т	1	1	п. Варандей	Договор №ВТ-0057/2020 от 01.03.2020	исправен
25	Скиммер«LamorFreeFloatingOffshore» силовым агрегатомLPP 200 (180)	140 м ³ /час	к-т	1	1			исправен
26	Скиммер«LamorArctic» с силовым агрегатом LPP80 (77)	120 м ³ /час	к-т	1	1			исправен

№ п/п	Наименование оснащения	Производ-сть, характеристика	Ед. изм.	Количество		Место нахождения	Имущественные права	Техническое состояние
				норма оснащ.	Факт. Оснащ.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
27	Скиммер«LamorMinimax-10» с LPP-6D	10 м ³ /час	к-т	5	5	п.Варандей	Договор №ВТ-0057/2020 от 01.03.2020	исправен
28	Нефтесборщик ковшовый/щеточныйLamorBucket	100 м ³ /час	к-т	1	1			исправен
29	Скиммер«LamorRockCleaner» с силовым агрегатом LPP-6HA/C75	12 м ³ /час	к-т	2	2			исправен
30	Нефтесборщик СП-3Д(РТГ)	10 м ³ /час	к-т	1	1			исправен
31	Скиммер щеточный СЩ-10М	10 м ³ /час	к-т	1	1			исправен
ИТОГО		1 808 м³/час				43 392 м³/сутки		

**1.3 Средства сбора нефти и/или нефтепродуктов с твердой поверхности
- общей производительностью не менее 120 м³/час(ПП РФ № 2124)**

1	Скиммер«LamorRockCleaner»с LPP-6D	12 м ³ /час	к-т	2	2	п. Приморск	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
2	Скиммер«LamorRockCleaner» с LPP-7HA/B8, насос «LIP 400»	12 м ³ /час	к-т	2	2	п. Варандей	Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	исправен
3	Скиммер«LamorRockCleaner» с силовым агрегатом LPP-6HA/C75	12 м ³ /час	к-т	6	6			исправен
4	Вакуумная установка ВАУ-1/300н-ВКСД	30 м ³ /час	к-т	1	1			исправен
5	Вакуумная установка ВАУ-1/3000н-ВКСД	30 м ³ /час	к-т	1	1	п. Варандей	Договор №ВТ-0057/2020 от 01.03.2020	исправен
6	Нефтесборщик ковшовый/щеточныйLamorBucket	100 м ³ /час	к-т	1	1			исправен
7	Скиммер«LamorRockCleaner» с силовым агрегатом LPP-6HA/C75	12 м ³ /час	к-т	2	2			исправен
ИТОГО		304 м³/час						

**1.4 Средства сбора нефти и/или нефтепродуктовна открытой воде (скиммеры в комплекте с энергоблоком и шлангами)
- общей производительностью не менее 160 м³/час (ПП РФ № 2124)**

1	Скиммер«LamorMinimax-20» с LPP-20D	20 м ³ /час	к-т	1	1	п. Приморск	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
2	Скиммер«LamorMinimax-100» с LPP-20D	100 м ³ /час	к-т	1	1	п. Высоцк		исправен
4	Скиммер«LamorMinimax-10» с LPP-6D	10 м ³ /час	к-т	3	3	п. Приморск		исправен
5	Скиммер «LamorBowCollector» с LPP-7D	12 м ³ /час	к-т	2	2	п. Высоцк	Договор №ВЦ/2020-000064 от 25.05.2020 ООО «РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П»	исправен
6	Скиммер«LamorMinimax-10» с LPP-6D	10 м ³ /час	к-т	5	5			исправен
7	Скиммер«LamorMinimax-30» с LPP-30D	30 м ³ /час	к-т	1	1			исправен
8	Скиммер«LamorMinimax-60» с LPP-30D	60 м ³ /час	к-т	1	1			исправен
9	Скиммер«LamorMinimax-100» с LPP-53D	100 м ³ /час	к-т	1	1			исправен
10	Скиммер«LamorFreeFloatingOffshore» с LPP 77	120 м ³ /час	к-т	1	1			исправен
11	Скиммер«Lamor Ice Eater» сLPP 53	100 м ³ /час	к-т	1	1			исправен
12	Скиммер«Lamor «Minimax-12» с LPP-6HA/C75	12 м ³ /час	к-т	7	7	п.Варандей	Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	исправен
13	Скиммер«Lamor «Minimax-30» с силовым агрегатомLPP-19	30 м ³ /час	к-т	3	3			исправен
14	Скиммер«LamorBowCollector» с силовым агрегатомLPP-7/C75	12 м ³ /час	к-т	2	2			исправен

№ п/п	Наименование оснащения	Производ-сть, характеристика	Ед. изм.	Количество		Место нахождения	Имущественные права	Техническое состояние
				норма оснащ.	Факт. Оснащ.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
15	Скиммер«LamorMinimax-60»(насосGTA-50)силовым агрегатомLPP 58	60 м ³ /час	к-т	2	2	п. Варандей		исправен
16	Скиммер «ЭКШ-3» с силовым агрегатом НТ 3G и гидropомпой НТ 6D	20 м ³ /час	к-т	4	1	п. Приморск	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
					1	п. Варандей		исправен
					2	п. Высоцк		исправен
17	Скиммер «ЭКШ-4» с силовым агрегатом НТ 3G и гидropомпой НТ 6D	20 м ³ /час	к-т	2	1	п. Варандей		исправен
					1	п. Приморск		исправен
18	Нефтесборная система Lamor «OPC-2» с LPP-20D	100 м ³ /час	к-т	1	1	п. Высоцк		
19	Скиммер«LamorFreeFloatingOffshore» силовым агрегатомLPP 200 (180)	140 м ³ /час	к-т	1	1	п. Варандей	Договор №BT-0057/2020 от 01.03.2020	исправен
20	Скиммер«LamorArctic» с силовым агрегатом LPP80 (77)	120 м ³ /час	к-т	1	1			исправен
21	Скиммер«LamorMinimax-10» с LPP-6D	10 м ³ /час	к-т	5	5			исправен
22	Нефтесборщик СП-3Д(PTG)	10 м ³ /час	к-т	1	1			исправен
23	Скиммер щеточный СЩ-10М	10 м ³ /час	к-т	1	1			исправен
	ИТОГО	1 502м³/час						

1.5 Средства локализации разливов нефти и /или нефтепродуктов (боновые заграждения высотой стенки не менее 830мм) - общей длиной 1200 м (приказ Минтранс России № 523)

1	Боны постоянной плавучести «БПП-1500»		м	400	400	п. Приморск	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
2	Тяжелые морские надувные боны ВНВ-1500 VIKOMA		м	1000	1000	п. Варандей	Договор №BT-0057/2020 от 01.03.2020	исправен
3	Боны постоянной плавучести «БПП-830»		м	1320	820	п. Высоцк	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
		500			п. Приморск			
4	Боны постоянной плавучести «БПП-830»		м	400	400	п. Приморск		
5	Боны заградительный зимний «БЗЗ-1250»		м	800	800	п. Приморск		исправен
8	Надувные легкие боны Lamor «ILB-1000»		м	325	325	п. Варандей	Договор №41/21 от 23.06.2021г. ФБУ «Морспасслужба Сев. ф-л	исправен
9	Боны постоянной плавучести Lamor FOB1000мм		м	3200	3200	п. Варандей	Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	исправен
10	Боны постоянной плавучести LamorFOB 900 мм		м	600	600			исправен
11	Боны постоянной плавучести LamorFOB 1200 мм		м	2000	2000	п. Варандей	Договор №BT-0057/2020 от 01.03.2020	исправен
12	Боны постоянной плавучести БПП-1100		м	1200	1200	п. Высоцк	Договор №ВЦ/2020-000064 от 25.05.2020 ООО «РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П»	исправен
	ИТОГО		м	12 245				

№ п/п	Наименование оснащения	Ед. изм.	Количество		Место нахождения	Имущественные права	Техническое состояние
			норма оснащ.	Факт. Оснащ			
1	2	3	4	5	6	7	8
1.6 Боны заградительные с комплектом установки для поверхностных водных объектов (за исключением морей или их отдельных частей) - общей длиной 3000 м, (ПП РФ № 2124)							
1	Боны постоянной плавучести «БПП-450»	м	150	150	п. Приморск	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
2	Боны постоянной плавучести «БПП-500»	м	1000	1000	п. Варандей	Договор №41/21 от 23.06.2021г. ГФБУ «МСС» Сев. ф-л	исправен
3	Боны постоянной плавучести LamorFOB 750 мм	м	600	600	п. Варандей	Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	исправен
4	Огнестойкие боны LamorAutoboom760 мм	м	216	216			исправен
5	Буксируемые боны LamorAutoboom760 мм	м	360	360			исправен
6	Самонадувные боны Lamor SIB-450	м	500	500	п. Варандей	Договор №ВТ-0057/2020 от 01.03.2020	исправен
7	Бон заградительный БЗ-10/400	м	50	50			исправен
8	Бон заградительный БЗ-10/600	м	120	120			исправен
9	Бон заградительный надувной БЗ-10/600 НМ	м	120	120			исправен
10	Самонадувные боны LamorSIB-450	м	500	500	п. Высоцк	Договор №ВЦ/2020-000064 от 25.05.2020 ООО «РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П»	исправен
	ИТОГО	м	3 616				
1.7 Средства локализации на сухопутной территории (ПП РФ № 2124)							
1	Подпорная стенка ПС-0,5/30	м	120	120	п.Приморск	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	
2	Подпорная стенка ПС-0,75/30	м	120	30	п. Варандей	Договор №ВТ-0057/2020 от 01.03.2020	исправен
3	Берегоизолирующие боны BSB	м	300	300			исправен
4	Боны берегозащитные ShoreMax610	м	135	135			исправен
4	Боны берегозащитные «БЗ-10/800»	м	590	590	п. Варандей	Договор №41/21 от 23.06.2021г. ФБУ «Морспасслужба Сев. ф-л	исправен
5	Берегозащитные боны Lamor BSB650 мм	м	3300	3300	п. Варандей	Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	исправен
6	Берегозащитные боны Lamor BSB650 мм	м	300	300	п. Высоцк	Договор №ВЦ/2020-000064 от 25.05.2020 ООО «РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П»	исправен
	ИТОГО	м	4775				
1.8 Боновое ограждение зимнее- общей длиной 90 м, (ПП РФ № 2124)							
1	Боны заградительный зимний «БЗЗ-1250»	м	400	400	п. Приморск	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
	ИТОГО	м	400				

№ п/п	Наименование оснащения	Ед. изм.	Количество		Место нахождения	Имущественные права	Техническое состояние
			норма оснащ.	Факт. Оснащ.			
1	2	3	4	5	6	7	8
1.9 Средства для резки льда (бензопилы, ледорезные установки «ЛУ») -общее количество 3 ед(ПП РФ № 2124)							
1	Бензопила Husqvarna 440	комп.	4	4	п. Варандей	Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	исправен
2	Бензопила STIHL MS 880	комп.	2	2			исправен
3	Ледорезная установка Крот-2	комп.	2	2			исправен
4	Установка ледорезная ЛУГ-1100 с устройством для извлечения ледяных блоков УИЛБ-300	комп.	1	1			исправен
5	Бензопила Husqvarna 445e	комп.	1	1	п. Варандей	Договор №ВТ-0057/2020 от 01.03.2020	исправен
6	Установка ледорезная ЛУ-1100 с устройством для извлечения ледяных блоков УИЛБ-300	комп.	1	1			исправен
7	Бензопила Husqvarna 440	комп.	2	2	п. Высоцк	Договор №ВЦ/2020-000064 от 25.05.2020 ООО «РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П»	исправен
8	Устройство для извлечения ледяных блоков УИЛБ	комп.	1	1	п. Высоцк	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
9	Бензопила STIHL MS 230	комп.	1	1	п. Приморск		исправен
	ИТОГО		15				
2. Емкости временного хранения							
2.1 Емкости для приема и временного хранения собранных нефти и (или) нефтепродуктов на сухопутной территории -общий объем 120 м³ (ПП РФ № 2124)							
1	Емкость разборная	1 м ³	60	60	п. Варандей	Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	Исправен
2	Складной резервуар ЭКО	3,3 м ³	1	1	п. Варандей	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
3	Складной резервуар ВХН-4	4,0 м ³	4	4	п. Варандей		исправен
4	Складной резервуар LCT 4,65	4,65 м ³	5	5	п. Варандей	Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	исправен
5	Складной резервуар ВХН-5	5,0 м ³	1	1	п. Варандей	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
6	Складной резервуар LCTTSC 5,0	5,0 м ³	5	5	п. Варандей	Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	исправен
7	Складной резервуар LCT TSC 11,4	5,0 м ³	5	5			исправен
8	Резервуар разборный РР-50	50,0 м ³	2	2	п. Приморск	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
9	Резервуар разборный РР-50	50,0 м ³	2	2	п. Варандей	Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	исправен
10	Мобильная площадка для размещения нефтесодержащих отходов (противофильтрацион-ный полог 2,5*65 м)	250 м ³	2	2	п. Варандей	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
11	Разборные емкости для хранения нефти - 9м ³	9,0 м ³	5	5			исправен

№ п/п	Наименование оснащения	Ед. изм.	Количество		Место нахождения	Имущественные права	Техническое состояние
			норма оснащ.	Факт. Оснащ.			
1	2	3	4	5	6	7	8
12	Емкость для транспортировки и хранения ПЭР-20НП, 20 м ³	20,0 м ³	4	4	п. Варандей	Договор №ВТ-0057/2020 от 01.03.2020	исправен
13	Резервуар разборный РР-4	4,0 м ³	2	2			исправен
14	Резервуар разборный РР-10	10,0 м ³	1	1			исправен
15	Резервуар разборный РР-50	50,0 м ³	1	1			исправен
ИТОГО			1020, 9 м³				

2.2 Емкости для временного хранения нефти и нефтепродуктов, предназначенные для приема собранной во время работ по ликвидации разливов нефти, нефтеводяной смеси и передачи ее на специализированные суда или береговые сооружения (емкости временного хранения нефти и нефтепродуктов) – общим объемом не менее 2 300м³ (приказ Минтранса России № 523)(ПП РФ №2124)

1	Плавающая емкость LSB 9	9,0 м ³	5	5	п. Варандей	Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	исправен
2	Поплавковый контейнер LFT C10	10,0 м ³	6	6			исправен
3	Плавающая емкость LSB 12	12,0 м ³	5	5			исправен
4	Плавающая емкость LSB 25	25,0 м ³	3	2	п. Приморск	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
5	Плавающая емкость Ro- Tank 25	25,0 м ³	2	2	п. Приморск		исправен
6	РВС -20 000 (резервуарный парк)	20 000 м ³	-	-	п. Высоцк	Договор №ВЦ/2020-000064 от 25.05.2020 ООО «РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П»	исправен
7	Нефтесборная баржа «Спрут-1» (танки - 400 м ³)	400 м ³	1	1	п. Высоцк	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
8	Несамоходная нефтесборная баржа «НБ-6» (танки 124 ³)	100 м ³	1	1	п. Высоцк		исправен
9	Несамоходная нефтесборная баржа «МТ-77»(танки - 124 м ³)	100 м ³	1	1			исправен
10	Катамаран нефтесборщик-бонопостановщик ЭКО-22, (танки- 2 м ³)	2,0 м ³	1	1			исправен
11	Понтон-катамаран «ЭКО-31», (танки-6 м ³)	6,0 м ³	1	1	п. Приморск		исправен
12	Катамаран-мусорнефтесборщик «ЭКО-41», (танки- 2 м ³)	2,0 м ³	1	1	п. Высоцк		исправен
13	Катамаран-нефтесборщик «ЭКО-61», (танки- 2 м ³)	2,0 м ³	1	1			исправен
14	Катамаран-мусорнефтесборщик «ЭКО-8», (танки-0,8 м ³)	0,8 м ³	1	1		исправен	
15	Емкость эластичная надувная (5 м ³ -5 шт., 10 м ³ -2 шт, 25 м ³ - 2 шт, 50 м ³ -2 шт.)	195 м ³	11	11		Договор №ВЦ/2020-000064 от 25.05.2020 ООО «РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П»	исправен
16	Эластичные надувные плавучие емкости ВИКОМА-12,5	12,5 м ³	2	2	п. Варандей	Договор №ВТ-0057/2020 от 01.03.2020	исправен
17	Эластичные надувные плавучие емкости ВИКОМА-25	25,0 м ³	1	1			исправен
18	Емкость плавучая LSB 25	25,0 м ³	2	2			исправен
ИТОГО			21 222,8м³				

3. Сорбирующие материалы на поверхностных водных объектах

– 3.1 Сорбент общим весом 5000 кг.(ПП РФ №2124)

1	Сорбент Россорб	кг	16058	16058	п. Варандей	Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	исправен
2	Сорбент Виван	кг	10140	340		Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	исправен
				9800	исправен		

№ п/п	Наименование оснащения	Ед. изм.	Количество		Место нахождения	Имущественные права	Техническое состояние
			норма оснащ.	Факт. Оснащ.			
1	2	3	4	5	6	7	8
3	Сорбент «Лессорб-Экстра»	кг	1400	1400	п. Варандей	Договор №ВТ-0057/2020 от 01.03.2020	исправен
4	Сорбент Виван	кг	400	400	п. Высоцк	Договор №ВЦ/2020-000064 от 25.05.2020 ООО «РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П»	исправен
5	Сорбент Виван	кг	100	100	п. Высоцк	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
5	Сорбент Виван	кг	500	500	п. Приморск	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
ИТОГО		кг	28598				
3.2 Боны сорбирующие общей длиной 500 м. (ПП РФ №2124)							
1	Бон заградительный с сорбирующим элементом БЗ-10/500С	м	50	50	п. Варандей	Договор №ВТ-0057/2020 от 01.03.2020	исправен
2	Бон сорбционно-удерживающий БСС-10/200У (ППМв)	м	200	200			исправен
3	Бон сорбирующий БСС-10/100 (ППМв)	м	200	200			исправен
4	Рулон сорбирующий РС 40/90 (ППМв)	м	60	60			исправен
5	Бон сорбирующий БС-5/100 (ЛЭ)	м	50	50			исправен
6	Бон сорбирующий 2БС-5/100 (ЛЭ)	м	50	50			исправен
7	Мини бон МБС-6/80 (ЛЭ)	м	50	50			исправен
8	Мини бон МБС-12/80(ЛЭ)	м	50	50			исправен
9	Боны сорбирующие	м	50	50			исправен
10	Бон сорбирующий, dia 200mm/4x3м	м	3600	3600	п. Варандей	Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	исправен
11	Бон сорбирующий (БЗс-70/120 секция 10 п.м)	м	500	500			исправен
12	Сорбирующий бон (0,7м-45м)	м	125	125			исправен
ИТОГО		м	4985				
3.3 Салфетки сорбирующие							
1	Мат сорбирующий МС-3/90 (ППМв)	шт.	10	10	п. Варандей	Договор №ВТ-0057/2020 от 01.03.2020	исправен
2	Пластина сорбирующая ПЛС-50 (ППМв)	шт.	300	300			исправен
3	Салфетка сорбирующая СС-50 ППМв	шт.	200	200			исправен
ИТОГО		шт	600				
3.4 Устройство отжимное для механического отжима сорбционных материалов, общее количество 2 (ПП РФ №2124)							
1	Отжимное устройство ОМУ-1	комп.	1	1	п. Варандей	Договор №ВТ-0057/2020 от 01.03.2020	исправен
4	ИТОГО	комп.	1				
3.5 Распылители сорбента (автономные или стационарные), общее количество 4(ПП РФ №2124)							
1	Ранцевый распылитель сорбента РРСА – 2	шт.	18	18	п. Варандей	Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	исправен
2	Диспергатор ВОАТSPRAY 50	шт.	2	2			исправен
3	Распылитель сорбента автономный HUTER	шт.	2	2	п.Высоцк	Собственность ООО «Экошельф-Балтика» Договор №ВЦ/2020-000064 от 25.05.2020 ООО «РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П»	исправен
4	Распылитель сорбента автономный STIHL	шт.	1	1			исправен

№ п/п	Наименование оснащения	Ед. изм.	Количество		Место нахождения	Имущественные права	Техническое состояние
			норма оснащ.	Факт. Оснащ.			
1	2	3	4	5	6	7	8
5	Распылитель сорбента автономный HUTER	шт.	1	1	п. Приморск	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
6	Распылитель сорбента автономный RYOBI	шт.	1	1			исправен
	Диспергатор PATRIOT	шт.	2	2			исправен
6	Распылитель сорбента автономный	шт.	2	2	п. Варандей	Договор №ВТ-0057/2020 от 01.03.2020	исправен
	ИТОГО	шт	29				

4. Плавсредства

4.1 Суда обеспечивающие постановку бонов, с суммарной мощностью двигателей не менее 100 кВт и грузоподъемностью не менее 3 тонн, (приказ Минтранс России № 523)

1	Судно-бонопостановщик WELBOAT-75 (мощность ГД 102,9 кВт), грузоподъемностью 2,5 тонны «ДОНБАСС», рег.№ 78-01-2022-024569	ед.	1	1	п. Приморск	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
2	Судно-бонопостановщик LamorLC 9000(мощность ГД 242 кВт), грузоподъемностью 2,5 тонны «ВАЙГАЧ», рег.№ РАР 47-11	ед.	1	1	п. Варандей	Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	исправен
3	Судно-бонопостановщик LamorLC 9000 (мощность ГД 242 кВт), грузоподъемностью 2,5 тонны, «ДОЛГИЙ», рег.№ РАР 47-12	ед.	1	1			исправен
4	Судно-бонопостановщик РК-700 (мощность ГД 169,17 кВт), грузоподъемностью 2,5 тонны, «УРА-1», Регистровый № 520108	ед.	1	1		Договор №41/21 от 23.06.2021г. ФБУ «Морспасслужба Сев. ф-л	исправен
5	Судно-бонопостановщик РК-700 (мощность ГД 169,17 кВт), грузоподъемностью 2,5 тонны, «УРА-2», Регистровый № 520109	ед.	1	1			исправен
6*	ЛСО«Варандей», IMO9402392, мощность ГД-16,8 МВт, грузоподъемность более 3,0т.	ед.	1	1	Район МСЛОП «Варандейский терминал»	Договор №ВТ-0057/2020 от 01.03.2020	исправен
7*	МСО «Тобой», IMO9402407, мощность ГД-17,3 МВт, грузоподъемность более 3,0т.	ед.	1	1			исправен
8	м/б «Аглая», Регистровый № 120183, мощность ГД- 232 кВт, грузоподъемность более 3,0 тонн.	ед.	1	1	п. Высоцк	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
9	Морской буксир суммарной мощностью двигателей 1700 кВт, г/п 3 т, м/б «Викинг», IMO №7011606	ед.	1	1	п. Высоцк	Договор №1/5-2018Р от 09.01.2018 г. ООО «Северный Альянс»	исправен
10	Морской буксир суммарной мощностью двигателей 1700 кВт,г/п 3 тонным/б «Астерий», IMO №8409290	ед.	1	1			исправен
	ИТОГО	ед.	10				

4.2 Рабочие суда с суммарной мощностью двигателей не менее 232 кВт и грузоподъемностью крановых механизмов не менее 1 тонны (приказ Минтранс России № 523)

1	м/б «Аглая», Регистровый № 120183, мощность ГД- 232 кВт, грузоподъемность более 3,0 тонн и г/п крановых механизмов не менее 1 тонны	ед.	1	1	п. Высоцк	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
2	м/б «Викинг» суммарной мощностью двигателей 1700 кВт, г/п 3 т и г/п крановых механизмов не менее 1 тонны, IMO №7011606	ед.	1	1	п. Высоцк	Договор №1/5-2018Р от 09.01.2018 г. ООО «Северный Альянс»	исправен
3	м/б «Астерий» суммарной мощностью двигателей 1700 кВт г/п 3 тонны и г/п крановых механизмов не менее 1 тонны, IMO №8409290	ед.	1	1			исправен

№ п/п	Наименование оснащения	Ед. изм.	Количество		Место нахождения	Имущественные права	Техническое состояние
			норма оснащ.	Факт. Оснащ.			
1	2	3	4	5	6	7	8
7*	ЛСО»Варандей», IMO9402392, мощность ГД-16,8 МВт, грузоподъемность более 3,0т.	ед.	1	1	Район МСЛОП «Варандейский терминал»	Договор №ВТ-0057/2020 от 01.03.2020	исправен
8*	МСО «Тобой», IMO9402407, мощность ГД-17,3 МВт, грузоподъемность более 3,0т.	ед.	1	1			исправен
	ИТОГО	ед.	5				

4.3 Суда предназначенные для ликвидации разливов нефти (оснащенные судовыми спасательными средствами), общее количество 2 (ПП РФ 2124)

1	Судно-бонопостановщик WELBOAT-75 (мощность ГД 102,9 кВт), грузоподъемностью 2,5 тонны «ДОНБАСС», рег.№ 78-01-2022-024569	ед.	1	1	п. Приморск	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
2	Судно-бонопостановщик Lamog LC 9000(мощность ГД 242 кВт), грузоподъемностью 2,5 тонны «ВАЙГАЧ», рег.№ PAP 47-11	ед.	1	1	п. Варандей	Договор № ГПР-20/10951/00055/P от 01.06.2020»	исправен
3	Судно-бонопостановщик Lamog LC 9000 (мощность ГД 242 кВт), грузоподъемностью 2,5 тонны, «ДОЛГИЙ», рег.№ PAP 47-12	ед.	1	1			исправен
4	Судно – бонопостановщик , РК-700 (мощность ГД 169,17 кВт), грузоподъемностью 1,5 тонны. «УРА-1»,Регистровый № 520108	ед.	1	1	п. Варандей	Договор №41/21 от 23.06.2021г. ФБУ «Морспасслужба Сев. ф-л	исправен
5	Судно-бонопостановщикРК-700 (мощность ГД 169,17 кВт), грузоподъемностью 1,5 тонны «УРА-2», Регистровый № 520109	ед.	1	1			исправен
6	ЛСО»Варандей», IMO9402392, мощность ГД-16,8 МВт, грузоподъемность более 3,0т.	ед.	1	1	Район МСЛОП «Варандейский терминал»	Договор №ВТ-0057/2020 от 01.03.2020	исправен
7	МСО «Тобой», IMO9402407, мощность ГД-17,3 МВт, грузоподъемность более 3,0т.	ед.	1	1			исправен
8	м/б «Аглая», Регистровый № 120183, мощность ГД- 232 кВт, грузоподъемность более 3,0 тонн.	ед.	1	1	п. Высоцк	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
9	Морской буксир суммарной мощностью двигателей 1700 кВт, г/п 3 т, м/б «Викинг», IMO №7011606	ед.	1	1	п. Высоцк	Договор №1/5-2018Р от 09.01.2018 г. ООО «Северный Альянс»	исправен
10	Морской буксир суммарной мощностью двигателей 1700 кВт,г/п 3 тонным/б «Астерий», IMO №8409290	ед.	1	1			исправен
11	Нефтесборная баржа «Спрут-1» (танки - 400 м3) Рег.№ 530666	ед.	1	1	п. Высоцк	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
12	Несамоходная нефтесборная баржа «НБ-6» (танки - 100 м³), Рег.№ 120186	ед.	1	1	п. Усть-Луга		исправен
13	Несамоходная нефтесборная баржа «МТ-77» (танки - 100 м³), Рег.№ 120092	ед.	1	1	п. Высоцк		исправен
14	Катер-бонопостановщик «ЭКО-150» Рег.№ 509601	ед.	1	1	п. Приморск		исправен
15	Катамаран-нефтесборщик-бонопостановщик «ЭКО-22», СПЗМ.02Р. ст.№2.2 с ПЛМMercury 90ELPTO, Рег.№ 509600	ед.	1	1	п. Высоцк		исправен
16	Понтон-катамаран «ЭКО-31» (несамоходное плавсредство д/транспортировки бонов, НСТ и сбора нефтепродуктов V=6 м3) Рег.№ 509625	ед.	1	1	п. Приморск	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
17	Катамаран-мусорнефтесборщик «ЭКО-41», СПЗМ. 04 РШ. Ст.№4.1 с подвес. Мотором Mercury 60EO, Рег.№509602	ед.	1	1	п. Высоцк		исправен

№ п/п	Наименование оснащения	Ед. изм.	Количество		Место нахождения	Имущественные права	Техническое состояние
			норма оснащ.	Факт. Оснащ.			
1	2	3	4	5	6	7	8
18	Катамаран-нефтесборщик «ЭКО-61», СПЗМ.06 Ал. Ст.№6.1 с подвес.моторомMercury 40EO Рег.№ 509604	ед.	1	1	п. Высоцк	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
19	Катамаран-мусоронепфтесборщик «ЭКО-8», СПЗМ.08.ст.№8.1 с ПЛМ Mercury 60EO Рег. №509624	ед.	1	1	п. Высоцк		исправен
20	Моторное судно-катамаран с ПЛМ Yamaha 60FFT Ид.. №FD1031RUS47	ед.	1	1	п. Приморск		исправен
21	Судно особой конструкции (Мечта-550) Ид.. №AB1136RUS47 (аэролодка)	ед.	1	1			исправен
	ИТОГО	ед.	21				
4.4 Лодка моторная резиновая (ПВХ с жестким дном на специальном прицепе двиг. не менее 30л/с вместимостью не менее 3 чел.) общее количество 2 (ПП РФ 2124)							
1	Катер оперативного реагирования «КОР-1» с ПЛМMercury 115ELPTO, Рег.№ 509626	ед.	1	1	п. Приморск	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
2	Моторная лодка «КОР-2» с ПЛМMercury 40EO, Рег.№ 509603	ед.	1	1	п. Высоцк		исправен
3	Моторная лодка «Ривьера Компакт 3600 СК» с ПЛМ YAMAHA 20DERO, зав. №07033432	ед.	1	1	п. Варандей ГНШ		исправен
4	Моторная лодка «Ривьера Компакт 3600 СК» с ПЛМ MERCURY ME 9,9МН, зав. №24139720	ед.	1	1	п. Варандей ВТ		исправен
5	Моторная лодка «ТИТАН TN460 М» с ПЛМ HONDABF30D, зав. №105708	ед.	1	1	п. Варандей ГНШ	Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	исправен
	ИТОГО	ед.	5				
5. Автотранспортная, автотракторная и другая специальная техника (на сухопутной территории), общее количество не менее 10 единиц. (ПП РФ №2124)							
1	Автомобиль оперативный ГАЗ 330232 со светографической раскраской установленного образца и специальными звуковыми и световыми сигналами для выезда оперативного состава ГОСТ Р 50574-2019	ед.	1	1	п. Приморск	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
2	Аварийно- спасательный автомобиль «TOYOTA LANDCRUISERPRADO 150»	ед.	1	1	г. Санкт-Петербург	Договор Лизинга №11357-СПБ-18-Л от 06.11.2018г.	исправен
3	Автомобиль грузовой УАЗ-390945	ед.	1	1	п. Высоцк	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
4	Автомобиль УАЗ-220695-04 (вахтовый м/автобус – 9 мест)	ед.	1	1	п. Варандей ВТ		исправен
5	Аварийно-спасательный автомобиль LADA 212140 «НИВА»	ед.	1	1	п. Приморск	Аренда. Договор №01/01-2018 от 01.01.2018 г.	исправен
6	Аварийно-спасательный автомобиль ГАЗ NEXT 2824BJ	ед.	1	1		Аренда. Договор №01/01-2022 от 01.01.2022 г.	исправен
7	Аварийно- спасательный автомобильЛАДА KS045L, «LARGUS»	ед.	1	1	г. Санкт-Петербург	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
8	Аварийно-спасательный автомобиль «BAW-Феникс» BJ1044PPU52	ед.	1	1	п. Приморск		исправен
9	Аварийно- спасательный автомобиль «HYUNDAI» H-1 (вахт. м/авт. – 8 мест)	ед.	1	1	г. Санкт-Петербург		исправен
10	Автомобиль КАМАЗ 43118, спецавтокран КС55713-5	ед.	1	1	п. Варандей	Договор аренды ТС №11-АР/ЭШБ от 12.03.2014 г. с ООО «Техцентр»	исправен
11	Снегоболотоход ATV800D (квадроциклы)	ед.	2	2	п. Приморск	Собственность	исправен

№ п/п	Наименование оснащения	Ед. изм.	Количество		Место нахождения	Имущественные права	Техническое состояние
			норма оснащ.	Факт. Оснащ			
1	2	3	4	5	6	7	8
12	Автомобиль - спецавтокран КС-35715-2	ед.	1	1	п.. Высок	ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
13	Аварийно-спасательный автомобиль УРАЛ 32552-3013-79М «Вахтовка»	ед.	1	1	п. Варандей	Договор №2016/01АА от 26.01.2016 г. ООО «Техцентр»	исправен
14	Аварийно-спасательный автомобиль УРАЛ NEXT 4320-6952-72Е5Г38	ед.	1	1	п. Варандей	Договор Лизинга №12898СП1-ЭКБ/01/2020 от 23.03.2020 г.	исправен
15	Аварийно-спасательный автомобиль УРАЛ «7721N4» Вахтовый специальный	ед.	1	1	п. Варандей	Договор Лизинга №13105-СПБ-18-Л от 05.12.2018	исправен
16	Аварийно-спасательный автомобиль УРАЛ «4320-3971-82» бортовой грузовой	ед.	1	1	п. Варандей	Договор Лизинга №12898СП1-ЭКБ/01/2020 от 23.03.2020 г.	исправен
17	УРАЛ «44202-0311-72», грузовой тягач седельный. Полуприцеп с бортовой платформой ЧМЗАП «938533»	ед.	1	1	п. Варандей	Договор аренды № 001И-2017 г. от 31.05.2017 г. (ИП Шаповалов)	исправен
18	Самосвал «VOLVO-420»	ед.	1	1	г. Приморск	Договор аренды ТС Договор№ 01/01-2021 от 01.01.2021года	исправен
19	Самосвал «VOLVO FM TRUCK»	ед.	1	1			исправен
20	Автокран повышенной проходимости, КС 55-713	ед.	1	1	г. Советский	Договор аренды ТС Договор№ 2022/23 от 21.10.2022года	исправен
21	Трал для перевозки экскаватора Scania P340	ед.	1	1	г. Приморск		исправен
22	Экскаватор HITACHI ZX-200LC-3	ед.	1	1	г. Приморск	Договор №2018/02АЭ от 01.03.18 г. ООО «Техцентр»	исправен
23	Вагон-дом передвижной SPRITE MAJOR XL	ед.	1	1	г. Приморск	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
24	Фронтальный погрузчик «LUGIONG CLG 835»	ед.	1	1	п. Варандей	Договор №П-02/2020 от 28.02.2020г. ООО «Арктикспецсервис»	исправен
25	Фронтальный погрузчик «MYZGZL938CE»	ед.	1	1	п. Варандей	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
26	Дизельный транспортер болотоход ДТ-30 ПМН с прицепом ПДТ-18П	ед.	1	1	п. Варандей	Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	исправен
27	Дизельный транспортер болотоход ДТ-30 ПМНК 9 с прицепом ПДТ-18П	ед.	1	1			исправен
28	Снегоход YAMAHA Venture с санями	ед.	1	1	п. Варандей	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
29	Снегоход STELS	ед.	1	1			исправен
30	Болотоходная технологическая площадка БТП-1	ед.	2	2	п. Варандей	Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	исправен
31	Гусеничное транспортное средство IronHorse	ед.	3	3			исправен
32	Установка по утилизации нефте- загрязнённого грунта УЗГ-1М.0,8	ед.	1	1			исправен
33	Мотоблок НЕВА	ед.	1	1			исправен
34	Снегоболотоход «ШЕРП» с прицепом	ед.	2	2			исправен
	ИТОГО	ед.	34				
6. Средства индивидуальной защиты							
1	Плащ защитный	ед.	15	15	п. Варандей	Собственность	

№ п/п	Наименование оснащения	Ед. изм.	Количество		Место нахождения	Имущественные права	Техническое состояние	
			норма оснащ.	Факт. Оснащ.				
1	2	3	4	5	6	7	8	
2	Каска защитная	ед.	109	76	п. Варандей	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен	
				23	п. Высоцк		исправен	
				10	п. Приморск		исправен	
3	Противогаз фильтрующий	ед.	49	49	п. Варандей		исправен	
4	Панорамная маска	ед.	49	49	п. Варандей		исправен	
5	Аппарат дыхательный ПДА (портативный)	ед.	4	4	п. Высоцк		исправен	
6	Аппарат дыхательный	ед.	12	12	п. Приморск		исправен	
7	Резервные баллоны для дыхательных аппаратов	ед.	8	8		исправен		
8	Костюм защитный нефтяника	ед.	4	4	п. Варандей	Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	исправен	
9	Костюм нефтяника летний	ед.	25	25	п. Варандей		исправен	
10	Костюм нефтяника зимний	ед.	25	25	п. Варандей		исправен	
11	Костюм нефтяника изолирующий	ед.	150	150	п. Варандей		исправен	
12	Комбинезон защитный, типа «Каспер»	ед.	150	100	п. Варандей	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен	
				20	п. Высоцк		исправен	
				30	п. Приморск		исправен	
13	Гидрокостюм спасателя	ед.	8	8	п. Варандей		исправен	
14	Спасательные жилеты	ед.	57	17	п. Высоцк		Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
				10	п. Приморск			исправен
				20	п. Варандей	исправен		
				6	п. Варандей р/к «Долгий» р/к «Варандей»	Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020		
				4	п. Варандей р/к «УРА-1», «УРА-2»	Договор №41/21 от 23.06.2021г. ФБУ «Морспасслужба СФ	исправен	
15	Очки вертолетные	шт.	34	34	п. Варандей	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен	
16	Сапоги МБС	пар	26	26	п. Варандей		исправен	
17	Перчатки МБС	пар	50	50			исправен	
7. Приборы газового анализа атмосферы								
1	Газоанализатор портативный	к-т	16	14	п. Варандей	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен	
				1	п. Высоцк		исправен	
				1	п. Приморск		исправен	
2	Дозиметр	шт.	10	10	м/п «БП С- Петербург»		исправен	
8. Средства связи								
1	Радиостанция УКВ носимая	комп.	29	1	м/п Большой порт С-Петербург	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен	
				5	п. Высоцк		исправен	
				4	п. Приморск		исправен	
				19	п. Варандей		исправен	
2	Радиостанция стационарная	комп.	4	2	п. Варандей	Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	исправен	
				2	п. Варандей	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен	
3	Радиостанция стационарная судовая	комп.	5	2	п. Варандей р/к «Вайгач» р/к «Долгий»	Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	исправен	

№ п/п	Наименование оснащения	Ед. изм.	Количество		Место нахождения	Имущественные права	Техническое состояние		
			норма оснащ.	Факт. Оснащ.					
1	2	3	4	5	6	7	8		
				2	п. Варандей р/к «УРА-1» р/к «УРА-2»	Договор №41/21 от 23.06.2021г. ФБУ «Морспасслужба СФ	исправен		
				1	п. Высоцк м/б «Аглая»	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен		
4	Радиостанция стационарная, установленная на ДТ-30 ПМН	комп.	2	2	п. Варандей	Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	исправен		
5	Телефон с выходом на обслуживаемые опасные объекты	комп.	3	1	п. Варандей	Договор №ВТ-0057/2020 от 01.03.2020	исправен		
				1	п. Высоцк			Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
				1	м/п «Большой порт С- Петербург»				
6	Телефон-факс стационарный	комп.	2	1	п. Варандей	Договор №ВТ-0057/2020 от 01.03.2020	исправен		
				1	м/п «БП СПб»			Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
7	Мобильный телефон	ед.	99	3	м/п «БП СПб»	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен		
				21	п. Высоцк		исправен		
				11	п. Приморск		исправен		
				64	п. Варандей		исправен		
8	Спутниковый телефон IRIDIUM 9555	комп.	2	2	п. Варандей	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен		

9. Аварийно-спасательное снаряжение

1	Лестница стремянка двухсекционная	ед.	2	1	п. Приморск	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен	
				1	п. Варандей		исправен	
2	Страховочный пояс	ед.	12	2	п. Приморск		исправен	
				4	п. Высоцк		исправен	
				6	п. Варандей		исправен	
3	Страховочный трос с карабином	м	150	150	п. Приморск		исправен	
4	Мотобур шнековый (Д-250мм)	комп.	5	5	п. Варандей		Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	исправен
5	Кусторез	комп.	3	3				исправен
6	Вакуумный измельчитель	комп.	20	20				исправен
7	Воздуходувное устройство	комп.	4	4				исправен
8	Синтетический шнур, Д-12 мм	м.п.	800	800	п. Приморск		Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
9	Ручная подъемная лебедка г/п2тн	ед.	3	3	п. Приморск			исправен
10	Фонарь взрывозащитный	ед.	4	2	п. Варандей	исправен		
				2	п. Приморск	исправен		
11	Передвижная электростанция ДЭС 60 кВт на шасси	комп.	1	1	п. Приморск	исправен		
12	Переносная электростанция АДГ 6 кВт	комп.	2	1	п. Приморск	исправен		
				1	п. Высоцк	исправен		

№ п/п	Наименование оснащения	Ед. изм.	Количество		Место нахождения	Имущественные права	Техническое состояние
			норма оснащ.	Факт. Оснащ.			
1	2	3	4	5	6	7	8
13	Миниэлектростанция бензогенераторная	комп.	1	1	п. Варандей	Договор №ВТ-0057/2020 от 01.03.2020	исправен
14	Осветительная мачта с эл.станцией	ед.	4	4	п. Варандей	Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	исправен
15	Осветительный малогабаритный комплект УОр-5х2	шт.	2	2	п. Варандей	Договор №ВТ-0057/2020 от 01.03.2020	исправен
16	Такелажный инструмент	ед.	1	1	п. Приморск	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
17	Слесарный инструмент	ед.	1	1	п. Приморск		исправен
18	Мат шпигованный	шт.	1	1	п. Высоцк		исправен
19	Упор раздвижной	шт.	1	1	п. Высоцк		исправен
20	Струбцина аварийная	шт.	1	1	п. Высоцк		исправен
21	Трос металлический	м	25	25	п. Высоцк		исправен
22	Трос пропиленовый 150-200 мм	м	120	120			исправен
23	Полуавтоматический сварочный аппарат Kemprakt 3000 Plus	комп.	1	1	п. Приморск		исправен
24	Полуавтоматический сварочный аппарат AuroraPro	комп.	1	1			исправен
25	Полуавтоматический аппарат плазменной резки AuroraPro	комп.	1	1			исправен
26	Газорезный пост	комп.	1	1			исправен
27	Набор гидравлического инструмента для кузовного ремонта	набор	1	1	п. Варандей		исправен
28	Бандажи для перекрытия течей	комп.	1	1		исправен	
29	Комплект пневматических уплотнительных подушек М1	комп.	1	1		исправен	
30	Вакуумная дренажная подушка ТВ-50	шт.	1	1		исправен	
31	Кит-набор для устранения течей (инструментальный ящик)	комп.	1	1		исправен	
32	Комплект пневмоклиньев	комп.	1	1		исправен	
10. Пожарно-техническое оборудование							
1	Пожарные рукава	п.м.	105	105	п. Высоцк	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
2	Стволы пожарные ручные	шт.	4	4			исправен
3	Пожарный инструмент	шт.	4	4			исправен
4	Мотопомпы пожарные	шт.	2	2			исправен
5	Огнетушители	шт.	39	39			исправен
11. Имущество для подводно-технических работ							
1	Скоба буксирная	шт.	1	1	п. Высоцк	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
2	Буй морской D=400мм.	шт.	2	2			исправен
3	Трос пропиленовый 36-40 мм	п.м.	200	200			исправен
4	Линемет	шт	1	1			исправен
5	Переносная электростанция АДГ 9,0 кВт	комп.	1	1			исправен
12. Средства обнаружения пострадавших							
1	Бинокль	шт.	2	1	п. Высоцк	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
				1	БП Санкт-Петербург		исправен
13. Средства оказания первой помощи пострадавшим							
1	Аптечка автомобильная	ед.	12	2	п. Высоцк	Собственность	исправен

№ п/п	Наименование оснащения	Ед. изм.	Количество		Место нахождения	Имущественные права	Техническое состояние
			норма оснащ.	Факт. Оснащ.			
1	2	3	4	5	6	7	8
				3	п. Приморск	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
				3	БП С-Петербург»		исправен
				4	п. Варандей		исправен
2	Носилки санитарные складные продольно-поперечные с увязочными ремнями	ед.	3	1	п. Высоцк		исправен
				2	п. Приморск		исправен
3	Укладка полевая	шт.	4	4	п. Варандей		исправен
4	Медицинская сумка отделения	комп.	4	1	п. Приморск		исправен
				1	п. Варандей		исправен
				2	п. Высоцк		исправен
5	Одеяло шерстяное (байковое)	ед.	8	2	п. Приморск		исправен
				4	п. Варандей		исправен
				2	п. Высоцк		исправен
14. Средства жизнеобеспечения							
1	Палатка	шт.	3	1	п. Приморск	Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	исправен
				2	п. Варандей		исправен
2	Мешки спальные	шт.	35	35	п. Варандей		исправен
3	Оборудование для приготовления пищи	шт.	4	4			исправен
15. Вспомогательное оборудование и снаряжение							
1.	Установка для утилизации (обезвреживания нефтесодержащих отходов)	шт.	4	2	п. Варандей	Договор №ВТ-0057/2020 от 01.03.2020	исправен
				2		Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	исправен
2.	Генератор горячей (перегретой) воды, парогенератор	шт.	9	4	п. Варандей	Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	исправен
				5		Договор №ВТ-0057/2020 от 01.03.2020	исправен
3.	Набор ключей и воротков	к-т	7	2	п. Приморск	Собственность ООО «Экошельф-Балтика»	исправен
				2	п. Высоцк		исправен
				3	п. Варандей		исправен
4.	Шанцевый инструмент: - лопата штыковая, лопата совковая, грабли	к-т	30	10	п. Приморск		исправен
				10	п. Высоцк		исправен
				10	п. Варандей		исправен
5.	- поддоны, ведра	к-т	6	2	п. Приморск	исправен	
				2	п. Высоцк	исправен	
				2	п. Варандей	исправен	
6.	Разборная шланговая линия, Ø 75 мм, L= 4*10 м	шт.	1	1	п. Высоцк	исправен	

№ п/п	Наименование оснащения	Ед. изм.	Количество		Место нахождения	Имущественные права	Техническое состояние
			норма оснащ.	Факт. Оснащ.			
1	2	3	4	5	6	7	8
7.	Разборная шланговая линия, Ø 120 мм, L= 3*15 м	шт.	1	1	п. Высоцк		исправен
8.	Рукава маслобензостойкие, Ø 50 мм, L= 50 м	шт.	1	1	п. Высоцк		исправен
9.	Манипулятор до 1000 кг	шт.	1	1	п. Высоцк		исправен
10.	Манипулятор до 5000 кг	шт.	1	1	п. Высоцк		исправен
11.	Переносной компрессор	шт.	2	1	п. Приморск		исправен
				1	п. Варандей		исправен
12.	Складной кран-манипулятор Palfinger на ДТ -30 ПМН К9	к-т	1	1	п. Варандей	Договор № ГПР-20/10951/00055/Р от 01.06.2020	исправен

Генеральный директор
ООО «Экошельф-Балтика»

В.А. Стрижиков

План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»

ПРИЛОЖЕНИЕ Е

(Текстовое)

Документы на плавсредства, используемые при ЛНР



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА

Управление Федеральной службы
по надзору в сфере защиты прав потребителей
и благополучия человека
по Ленинградской области

ул. Ольминского, д.27
Санкт-Петербург, 192029,
тел.: 365-18-00, факс 365-18-00
E-mail: lenobl@47.rospotrebnadzor.ru
ОКПО 74848958, ОГРН 1057810017033,
ИНН/КПП 7811312042/781101001

15.03.2024 № 440004/15 от 15.03.2024

На № _____ от _____

СУДОВОЕ САНИТАРНОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРАВЕ ПЛАВАНИЯ

№ 21 Выдано: «15» марта 2024 года
Место выдачи: ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ
Наименование судна: «КОР-1»
1. Тип судна: МОТОРНОЕ МАЛОМЕРНОЕ
(пассажирское, грузовое, сухогрузное, буксир-толкач, рейдовое, вспомогательное и т.д.)
2. Судовладелец: ООО «ЭКОШЕЛЬФ-БАЛТИКА»
3. Место регистрации в
государственном судовом реестре: БОЛЬШОЙ ПОРТ САНКТ-ПЕТЕРБУРГ
4. Характеристики судна:
4.1 Длина 7,50 м 4.4 Осадка 0,30 м
4.2 Ширина 2,96 м 4.5 Валовая вместимость – т
4.3 Высота борта 0,70 м 4.6 Мощность главных двигателей 84,6 кВт
5. Численность экипажа: 1 чел.
6. Пассажировместимость: -
7. Сведения о наличии организации общественного питания на судне:
Общественное питание не организовано
8. Заключение на основании результатов обследований, расследований,
исследований, испытаний, санитарно-эпидемиологических экспертиз и иных
видов оценок соблюдения санитарно-эпидемиологических и гигиенических
требований:
Настоящим свидетельством установлено соответствие транспортного средства
требованиям СП 2.5.3650-20 «Санитарно-эпидемиологические требования к отдельным видам
транспорта и объектам транспортной инфраструктуры», с непрерывным пребыванием
экипажа на борту не более 24 часов.

Срок действия свидетельства до: «15» марта 2025 года
(дата)



Заместитель руководителя Управления,
заместитель Главного государственного
санитарного врача по Ленинградской области

М.А. Черный

План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА

Управление Федеральной службы
по надзору в сфере защиты прав потребителей
и благополучия человека
по Ленинградской области

ул. Ольминского, д.27
Санкт-Петербург, 192029,
тел.: 365-18-00, факс 365-18-00
E-mail: lenobl@47.rosпотребнадзор.ru
ОКПО 74848958, ОГРН 1057810017033,
ИНН/КПП 7811312042/781101001

15.03.2024 № 44-000045-24ВЗ-2024
На № _____ от _____

СУДОВОЕ САНИТАРНОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРАВЕ ПЛАВАНИЯ

№ 22

Выдано: «15» марта 2024 года

Место выдачи: ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

Наименование судна: «КОР-2»

1. Тип судна: МОТОРНОЕ МАЛОМЕРНОЕ

(пассажирское, грузовое, сухогрузное, буксир-толкач, рейдовое, вспомогательное и т.д.)

2. Судовладелец: ООО «ЭКОШЕЛЬФ-БАЛТИКА»

3. Место регистрации в
государственном судовом реестре: БОЛЬШОЙ ПОРТ САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

4. Характеристики судна:

4.1 Длина 3,65 м 4.4 Осадка 0,30 м
4.2 Ширина 1,40 м 4.5 Валовая вместимость – т
4.3 Высота борта 0,62 м 4.6 Мощность главных двигателей 29,4 кВт

5. Численность экипажа: 2 чел.

6. Пассажировместимость: -

7. Сведения о наличии организации общественного питания на судне:

Общественное питание не организовано

8. Заключение на основании результатов обследований, расследований, исследований, испытаний, санитарно-эпидемиологических экспертиз и иных видов оценок соблюдения санитарно-эпидемиологических и гигиенических требований:

Настоящим свидетельством установлено соответствие транспортного средства требованиям СП 2.5.3650-20 «Санитарно-эпидемиологические требования к отдельным видам транспорта и объектам транспортной инфраструктуры», с непрерывным пребыванием экипажа на борту не более 24 часов.

Срок действия свидетельства до: «15» марта 2025 года
(дата)



Заместитель руководителя Управления,
заместитель Главного государственного
санитарного врача по Ленинградской области

М.А. Черный

План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»

 СУДОВОЙ БИЛЕТ С № 023772	Судно <u>КОР-2</u> <small>(наименование судна)</small>
	Зарегистрировано в Государственном судовом реестре <u>Морского порта «Высоцкий порт Санкт-Петербурга»</u> <small>(наименование органа государственной регистрации)</small>
	и имеет право плавания под Государственным флагом Российской Федерации
	Судовладелец <u>ООО «Ассельер - Балтика»</u> <small>(Ф.И.О., либо наименование юридического лица)</small>
	Дата государственной регистрации <u>04 июля</u> 20 <u>13</u>
	Регистрационный номер <u>49-3952</u>
	Порт (место) государственной регистрации <u>Морской порт «Высоцкий порт Санкт-Петербурга»</u>

**План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»**

Длина наибольшая (м) 3,65 4,80 3,65 Ширина наибольшая (м) 1,40 2,96 1,40 Осадка максимальная (м) 0,30 Высота борта (м) 0,62 0,40 0,62 Максимальное количество людей на борту 2 Минимальный состав экипажа Должностное лицо Капитан « Большой порт Санкт-Петербург » Лафессов П.П. (Ф.И.О.) Дата выдачи судового билета 04.11.2021		6	
Дата выдачи судового билета 04.11.2021		7	
Годность		* цифровому версис	
Дата освидетельствования	Вид освидетельствования	Типичное название освидетельствования	Дата освидетельствования
27.06.13	Первоначальное	Судового	27.06.13
04.07.06	Траекторное	Судового	27.06.20
27.06.13	Судового	Судового	27.06.20
08.07.2021	Проверка	Судового	27.06.2021

С № 023772

План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
THE RUSSIAN FEDERATION

СУДОВОЙ БИЛЕТ

(маломерного судна, используемого в целях торгового мореплавания, прогулочного и (или) спортивного парусного судна)
BOAT CERTIFICATE

(small size craft used for commercial navigation, pleasure craft and (or) sport sailing boat)

Название судна
Name of the ship ЭКО-8

Зарегистрировано в
Registered in Государственный судовой реестр
The state ship's register

Регистрационный №/Registration No
01595973

Дата/Date
04.06.2013

Находится в собственности

(ФИО, либо наименование юридического лица, размер доли, основание возникновения права)

ООО ЭКОШЕЛЬФ-БАЛТИКА, Доля: 1/1, , ИНН: 7805166114, ОГРН: 1027802714136 зарегистрировано под № 49-3945 от 04.06.2013;

Owned

(owner's by name or name of legal entity, share in value, the right of ownership)

Share in value: 1/1, , TIN: 7805166114, PSRN: 1027802714136 registered under Nr. 49-3945 dated 04.06.2013;

Судовладельцы

(ФИО, либо наименование юридического лица, основание возникновения права)

ООО ЭКОШЕЛЬФ-БАЛТИКА, ИНН: 7805166114, ОГРН: 1027802714136 зарегистрировано под № 49-3945 от 04.06.2013;

Ownership

(Ownership by name or name of legal entity, the right of ownership)

TIN: 7805166114, PSRN: 1027802714136 registered under Nr. 49-3945 dated 04.06.2013;

Морской порт регистрации/Seaport of registration

Большой порт Санкт-Петербурга / Bolshoy port of St.-Petersburg

« 21 » 04 2023
№ 302409900

**План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»**

Сведения о судне / Ship particulars

Идентификационный номер ИМО / IMO number отсутствует / not applicable
 Регистрационный / ID number 509624
 Бортовой номер / Board number
 Позывной сигнал судна(если имеется)/Call sign (if available) нет / not available
 Год и место постройки 2011 / Россия
 Year and place of build 2011 /
 Тип судна и назначение Маломерное
 Type and purpose
 Район плавания / Категория (класс) в прибрежных морских районах и внутренних водных бассейнах с высотой волны 1% обеспеченности до 0,6 м, с удалением от места убежища не более 2 км (1,08 миль) /
 Navigation area / Category (class) - / 23.42.02.02174.120
 Строительный (заводской) номер (при наличии) / Serial number (if available) 8,1
 Главный материал корпуса / Main material used to construct hull АМГ / -
 Количество двигателей / Number of engines 1
 Тип двигателя / Type of engine подвесной / -
 Марка двигателя / Mark of engine MERCURY
 Заводской номер двигателя / Engine factory number OP 432744
 Мощность двигателя / Engine power 66,2 кВт/kW
 Длина наибольшая (м) / Length overall (m) 6,9
 Ширина наибольшая (м) / Breadth overall (m) 2,4
 Максимальная осадка (м) / Maximum draft (m) 0,42
 Высота борта / Depth 0,890
 Наибольшая высота от ватерлинии (м) / Max air draught (m) сведения отсутствуют / no information
 Вместимость / Capacity сведения отсутствуют / no information
 Тип парусного вооружения / The type of sailing rig не применимо / not applicable
 Максимальная площадь парусов (кв.м) / Maximum Sail area (sq.m) не применимо / not applicable
 Максимальное количество людей на борту / Maximum number of people on board 8

И.о. капитана морского порта Большой порт Санкт-Петербург, ул. Гапсальская, д. 10, Санкт-Петербург, 198035, Россия, capsec@pasp.ru, тел (812) 245-16-62, факс (812)327-40-21
 Acting harbour master Bolshoy port of St.-Petersburg, Gapsalskaya Street 10, Saint Petersburg, 198035, Russia, capsec@pasp.ru, phone (812) 245-16-62, fax (812)327-40-21

И. А. Малафеев / I. Malafeev

Срок действия Судового билета / The validity of the Boat Certificate

бессрочно

Дата освидетельствования	Отметка о годности	Подпись(штамп) уполномоченного лица организации по классификации и освидетельствованию

В соответствии с законодательством Российской Федерации настоящий судовый билет является документом, удостоверяющим право собственности на судно и право плавания под Государственным флагом Российской Федерации.

In accordance with the Russian Federation Legislation, the present Boat certificate is the document certifying the right of the ownership of the vessel and the right to sail under the State Flag of the Russian Federation.



« 21 » 04 2023
 № 302409900

План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА

Управление Федеральной службы
по надзору в сфере защиты прав потребителей
и благополучия человека
по Ленинградской области

ул. Ольминского, д.27
Санкт-Петербург, 192029,
тел.: 365-18-00, факс 365-18-00
E-mail: lenobl@47.rosпотребнадзор.ru
ОКПО 74848958, ОГРН 1057810017033,
ИНН/КПП 7811312042/781101001.

15.03.2024 № 420009/45-2.462-2024
На № _____ от _____

СУДОВОЕ САНИТАРНОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРАВЕ ПЛАВАНИЯ

№ 23

Выдано: «15» марта 2024 года

Место выдачи:

ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

Наименование судна:

«ЭКО-8»

1. Тип судна:

МОТОРНОЕ МАЛОМЕРНОЕ

(пассажирское, грузовое, сухогрузное, буксир-толкач, рейдовое, вспомогательное и т.д.)

2. Судовладелец:

ООО «ЭКОШЕЛЬФ-БАЛТИКА»

3. Место регистрации в

государственном судовом реестре:

БОЛЬШОЙ ПОРТ САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

4. Характеристики судна:

4.1 Длина 6,90 м

4.4 Осадка 0,42 м

4.2 Ширина 2,40 м

4.5 Валовая вместимость – т

4.3 Высота борта 0,89 м

4.6 Мощность главных двигателей 66,2 кВт

5. Численность экипажа: 8 чел.

6. Пассажировместимость: -

7. Сведения о наличии организации общественного питания на судне:

Общественное питание не организовано

8. Заключение на основании результатов обследований, расследований, исследований, испытаний, санитарно-эпидемиологических экспертиз и иных видов оценок соблюдения санитарно-эпидемиологических и гигиенических требований:

Настоящим свидетельством установлено соответствие транспортного средства требованиям СП 2.5.3650-20 «Санитарно-эпидемиологические требования к отдельным видам транспорта и объектам транспортной инфраструктуры», с непрерывным пребыванием экипажа на борту не более 24 часов.

Срок действия свидетельства до:

«15» марта 2025 года

(дата)



Заместитель руководителя Управления,
заместитель главного государственного
санитарного врача по Ленинградской области

М.А. Черный

ИНДИВИДУАЛЬНЫЙ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬ
ДМИТРОВИЧ ТАТЬЯНА ДМИТРИЕВНА



ЛОДКА МОТОРНО - ВЁСЕЛЬНАЯ

«АЛТАН – 380»

«АЛТАН – 490»

«АЛТАН – 530»

ТУ ВУ 500545833.002-2011

Руководство по эксплуатации

г. Гродно
2015

Общие указания

Лодка моторно - вёсельная марки «АлТан – 380», далее в тексте именуемая «Лодка», предназначена для перевозки пассажиров, рыбной ловли, отдыха и туризма.

Район плавания - реки, прибрежные зоны озер и водохранилищ при допустимой высоте волны 0,5 м и максимальном удалении от берега до 500 м.

Таблица 1

Эксплуатационно-технические параметры и мореходные характеристики

Наименование параметра	Модель «АлТан-380» «Аришка»
1. Тип судна по ГОСТ 19105	II
2. Длина наибольшая/габаритная, м	3,800/3,880
3. Ширина наибольшая/габаритная, м	1,460/1,540
4. Высота борта на миделе, м	0,60
5. Пассажировместимость, чел.	3
6. Грузоподъемность, кг, не более	350
7. Масса судна с комплектующими, кг	95
8. Максимально допустимая мощность ПЛМ кВт (л.с.)	14,06(20)
9. Минимальная высота надводного борта, м	0,280
10. Допустимая высота волны, м	0,35
11. Максимальное удаление от берега, м	500
12. Объем блоков плавучести, м ³ , в т.ч.	0,190
в носовой части корпуса, м ³	0,055
в кормовой части корпуса, м ³	0,095
в районе миделя, м ³	0,040

Устройство лодки



«АлТан – 380», лодка «Аришка» представляет собой открытое моторно-весельное судно. В носовой и кормовой частях имеются кранцы для хранения вещей. В кормовой части оборудован транец для крепления подвесного лодочного мотора мощностью не более 20 л.с. с румпельным управлением. Лодка оборудована скамейками для водителя и пассажиров, креплениями для весел, средствами для швартовки и буксирования.

Требования по технике безопасности

Катер (лодка) должен эксплуатироваться в условиях плавания, предусмотренных настоящим руководством, с грузоподъемностью и подвесным лодочным мотором, не превышающими требования, установленные ГОСТ 19105-79. При угрозе усиления ветра и волнения необходимо держаться ближе к берегу. При подходе к необорудованному берегу или причалу следует предохранять корпус катера (лодки) от ударов и повреждений.

Обслуживание, транспортировка и ремонт

Катер (лодка) должен содержаться в чистоте. Воду и грязь, попавшие внутрь катера, по возвращении на берег следует удалить.

В процессе эксплуатации необходимо следить за состоянием корпуса катера (лодки). Катер может перевозиться автомобильным, железнодорожным или водным транспортом, специальных разрешений на перевозку не требуется. Во всех случаях перевозки должно быть предусмотрено надежное крепление корпуса катера (лодки) к транспортному средству.

Трещины, сквозные отверстия и другие нарушения водонепроницаемости корпуса катера ремонтируются с применением стекловолоконных армирующих наполнителей пропитанных полиэфирными смолами, с последующей наружной обработкой.

Хранение лодки

На период длительного хранения катер (лодку) необходимо вытащить из воды и установить на кильблоки.

Гарантийные обязательства

Изготовитель гарантирует надежную работу катера (лодки) в течение 12 месяцев со дня поставки заказчику при соблюдении потребителем условий эксплуатации, транспортирования и хранения, установленных настоящим руководством.

Комплект поставки

Катер (лодка) с закрепленным на нем оборудованием – 1 шт.
Руководство по эксплуатации – 1 шт

Свидетельство о приемке

Лодка – «АлТан – 380» «Аришка», «АлТан – 490», «АлТан – 530», заводской № 00120 соответствует ГОСТ 19105 и признана годной к эксплуатации.

Дата выпуска « 15 марта » 2015 г.

Подпись лица ответственного за приемку


_____ /Т.Д. Дмитриевич/

Продана «17» апреля 2016 г.

Договор № 173 от « » _____ 2016 г.



Транспортное средство для авто

СИСТЕМА СЕРТИФИКАЦИИ ГОСТ Р

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.МЛ20.Н02057

Срок действия с 24.02.2015 по 23.02.2017

№ 1692810

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ рег. № РОСС RU.0001.11МЛ20.000 "ЦЕНТР СЕРТИФИКАЦИИ "МЕЖРЕГИОНТЕСТ". 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Декабристов, д. 2, лит. А, тел. (812) 600-06-07, факс (812) 600-06-07 E-mail: info@megregiontest.ru, www.megregiontest.ru.

ПРОДУКЦИЯ Чехол – тент для автомобиля, мото, гидро, квадротехники, снегоходов, колес.
ТУ-8599-002-0141482583-2015.
Серийный выпуск.

код ОК 005 (ОКП):

85 9900

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ
ТУ-8599-002-0141482583-2015

код ТН ВЭД России:

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Индивидуальный предприниматель Сыромуков Алексей Владимирович.
Адрес: Россия, г. Томск, ул. Ф. Лыткина 12.

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН Индивидуальный предприниматель Сыромуков Алексей Владимирович
ИНН 230211484796.
Адрес: Россия, г. Томск, ул. Ф. Лыткина 12.

НА ОСНОВАНИИ
протокола испытаний № 487-58-02/15 от 24.02.2015 г.
ИЛ ЭТИ "Эксперт", рег. № РОСС RU.0001.21МЛ36 от 08.10.2009 г.,
Адрес: 144001, Московская область, г. Электросталь, Строительный переулок, д. 9

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Схема сертификации: 3.



Руководитель органа

[Signature]
подпись

Эксперт

[Signature]
подпись



А.Б. Ролисов

инициалы, фамилия

В.Н. Волков

инициалы, фамилия

Сертификат не применяется при обязательной сертификации

*План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»*

ПРИЛОЖЕНИЕ Ж

(Текстовое)

Копии договоров на передачу отходов иным хозяйствующим субъектам с целью их обработки, утилизации, обезвреживания, размещения отходов определенных видов и классов опасности.

ДОГОВОР №2023018357

на оказание услуг

г. Москва

« 03 » июля 2023г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Транс» (ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Сафонова Юрия Викторовича, действующего на основании доверенности №230101011 от 01.01.2023, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Стандарт» (ООО «Стандарт»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Зобковой Натальи Вячеславовны, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, а по отдельности Сторона, заключили настоящий договор (далее по тексту также – Договор), о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. В соответствии с настоящим Договором Исполнитель по заданию Заказчика и за плату оказывает следующие услуги по обращению с отходами Заказчика: транспортирование отходов III-V класса опасности (в соответствии с лицензией №Л020-00113-77/00112947 от 09.08.2022 на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности), а также обеспечивает передачу отходов на сбор, обезвреживание третьим лицам, имеющим лицензию на данный вид услуг и договор на оказание услуг по обезвреживанию отходов (далее – Услуги), согласно письменным заявкам Заказчика (по форме Приложения №1 к настоящему Договору, далее - Заявка).

1.2. Исполнитель гарантирует:

1.2.1. Наличие лицензии, необходимой для осуществления деятельности, определенной настоящим Договором, в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» и иными правовыми актами в области обращения с опасными отходами, соблюдение всех норм и требований, действующих на территории Российской Федерации для процессов безопасного обращения с отходами.

1.2.2. Наличие договора с третьими лицами на оказание услуг по сбору и обезвреживанию отходов III -V классов опасности, имеющими лицензию на данный вид Услуг.

1.3. Если иное не установлено требованиями действующего законодательства Российской Федерации, условиями настоящего договора и (или) требованиями Заявок Заказчика Исполнитель самостоятельно выбирает средства и способы выполнения принятых на себя обязательств по настоящему Договору, оставаясь в любом случае ответственным за их выбор, а равно за надлежащее выполнение принятых на себя обязанностей перед Заказчиком.

1.4. Транспортирование отходов III -V класса опасности, согласно Перечня передаваемых отходов (Приложение № 5 к настоящему Договору) осуществляется автотранспортом Исполнителя, с территории Заказчика: 188909, Ленинградская область, Выборгский район.

1.5. Если иное не установлено требованиями действующего законодательства Российской Федерации, условиями настоящего договора и (или) требованиями Заявок Заказчика Исполнитель самостоятельно выбирает средства и способы выполнения принятых на себя обязательств по настоящему Договору, оставаясь в любом случае ответственным за их выбор, а равно за надлежащее выполнение принятых на себя обязанностей перед Заказчиком.

1.6. «Требования Заказчика» - требования промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды, безопасности движения и эксплуатации

железнодорожного транспорта, трудовой и производственной дисциплины, производства и качества строительно-монтажных и иных работ, установленные действующим законодательством Российской Федерации, локальными нормативными актами Заказчика, органами исполнительной власти и надзорными органами Российской Федерации, требования мероприятий и предписаний Заказчика.

1.7. «Объект Заказчика» – производственная территория и объекты, здания, строения и сооружения, технические устройства, транспортные средства, железнодорожный подвижной состав и спецтехника Заказчика, принадлежащие ему на праве собственности, аренды или ином законном основании (в том числе переданные Подрядчику во временное пользование), охранные зоны трубопроводов, на которых Подрядчик выполняет работы (оказывает услуги) согласно условиям заключенного Договора.

2. Обязательства сторон и права

2.1. Заказчик обязуется:

- 2.1.1. предоставить Исполнителю копии паспортов опасных отходов;
- 2.1.2. предоставить отходы Исполнителю в количестве и ассортименте, соответствующем Заявке, в установленные (согласованные) письменно дату и время;
- 2.1.3. обеспечивать безаварийное состояние подъездных путей к месту накопления отходов.
- 2.1.4. не производить мытье транспортных средств вблизи мест накопления отходов.
- 2.1.5. своевременно сообщать Исполнителю наименование, почтовые и платежные реквизиты, в случае их изменения.
- 2.1.6. произвести в полном объеме оплату оказанных Исполнителем в полном объеме и надлежащим образом Услуг в соответствии с условиями настоящего Договора.

2.2. Заказчик вправе:

2.2.1. Удерживать суммы начисленных Заказчиком штрафных санкций (неустоек) за нарушение Исполнителем обязательств по настоящему Договору из стоимости оказанных Услуг при осуществлении расчетов по настоящему Договору. Удержание Заказчиком сумм штрафных санкций, начисленных в соответствии с условиями настоящего Договора, прекращает в соответствующей части обязательства Заказчика по оплате оказанных Услуг, о чем Заказчик письменно предупреждает Исполнителя не менее чем за три дня до даты предполагаемой операции по удержанию штрафных санкций (в указанный период Исполнитель может добровольно исполнить свои обязательства, связанные с оплатой штрафов (неустоек), либо устранить обстоятельства, являющиеся основанием для их начисления). В день, когда сумма штрафных санкцией (неустоек) будет удержана из стоимости оказанных Услуг при осуществлении расчетов по настоящему Договору, Заказчиком составляется в одностороннем порядке соответствующий «АКТ о прекращении обязательства Заказчика по оплате оказанных Услуг» (по форме Приложения №6 к настоящему Договору), копия которого направляется Заказчиком Исполнителю, что является надлежащим его уведомлением о прекращении обязательства Заказчика по оплате оказанных Услуг в соответствующей части.

Заказчик, обнаруживший отступления в услугах от условий Договора или иные недостатки, в т.ч. которые нельзя было установить при обычном способе приемки (скрытые недостатки), а также которые были умышленно скрыты контрагентом, обязан известить об этом Исполнителя в течение 5 (Пяти) рабочих дней после их обнаружения. Наличие недостатков и сроки их устранения фиксируются двусторонним актом. Сторонами письменно согласовывается срок, в течение которого недостатки должны быть устранены Исполнителем (за его счет) или Заказчик вправе самостоятельно (либо с привлечением сторонней организации) устранить недостатки и предъявить Исполнителю требование о возмещении убытков, штрафов (неустоек). При отказе Исполнителя от составления и/или подписания акта обнаруженных недостатков легитимным (имеющим

юридическую силу) является акт, подписанный Заказчиком в одностороннем порядке. Срок устранения выявленных недостатков в этом случае определяется Заказчиком в одностороннем порядке.

2.2.2. контролировать ход оказания Услуг по настоящему Договору на всех его стадиях и этапах, не вмешиваясь в оперативную деятельность Исполнителя;

2.2.3. требовать от Исполнителя в указанный Заказчиком срок предоставления в письменной форме полной и документальной подтвержденной информации об оказании Услуг по настоящему Договору, в том числе, но, не ограничиваясь, информации об обращении с отходами, переданными Исполнителю по настоящему Договору.

2.3. Исполнитель обязуется:

2.3.1. в течение 5 (пяти) рабочих дней рассмотреть заявку Заказчика по форме Приложения №1 к настоящему Договору, произвести расчет стоимости Услуг, подготовить счет;

2.3.2. принять у Заказчика отходы по Акту приема-передачи отходов по форме Приложения № 3 к настоящему Договору в соответствии с Заявкой по форме Приложения №1 к настоящему Договору;

2.3.3. обеспечить своими силами и за свой счет погрузку отходов на собственные и(или) арендованные транспортные средства на территории Заказчика;

2.3.4. транспортировать отходы собственным и(или) арендованным транспортом от объекта Заказчика к объектам обезвреживания отхода;

2.3.5. до начала оказания Услуг по настоящему Договору предоставить копию договора на сбор, обезвреживание отходов с организацией, имеющей соответствующую лицензию на данный вид деятельности;

2.3.6. Исполнитель по предварительному письменному согласованию с Заказчиком вправе привлекать к оказанию услуг третьих лиц. Исполнитель несет перед Заказчиком полную, в том числе, имущественную ответственность за выбор и результаты Услуг, выполненные с привлечением соисполнителей.

Исполнитель обязан в срок не позднее 15 (пятнадцати) календарных дней до привлечения к исполнению настоящего Договора соисполнителя передать на согласование Заказчику список с соисполнителей и схему распределения функций между ними, а также предоставить в отношении привлекаемых соисполнителей следующую информацию: копии правоустанавливающих документов, лицензию, выданную в соответствии с законодательством Российской Федерации и действующих на весь период оказания Услуг по настоящему Договору, информацию об имеющемся опыте исполнения аналогичных Услуг, сведений о наличии материально-технических ресурсов, персонала и другие аналогичные сведения. При этом Заказчик вправе запросить дополнительную информацию, необходимую для оценки сведений о предлагаемом для оказания Услуг соисполнителе.

В случае привлечения Исполнителем к оказанию Услуг, предусмотренных настоящим Договором, соисполнителей без предварительного письменного согласования с Заказчиком, Исполнитель обязан по требованию Заказчика уплатить штраф в размере 50 000 (пятьдесят тысяч) рублей за каждый факт такого привлечения. При этом Исполнитель обязан по требованию Заказчика незамедлительно отстранить от оказания Услуг.

2.3.7. привлекать для оказания Услуг по настоящему Договору своих работников, имеющих необходимую квалификацию и прошедших соответствующее обучение;

2.3.8. соблюдать требования действующего законодательства Российской Федерации в части обращения с отходами;

2.3.9. в полном объеме и своевременно выполнять иные условия настоящего Договора.

2.3.10. В течении 15 (пятнадцати) календарных дней с момента обезвреживания отходов Исполнитель обязан предоставить Заказчику документы, подтверждающие

обращение с отходами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в области обращения с отходами производства и потребления

2.3.11. Соблюдать требования следующих локальных нормативных актов ПАО «ЛУКОЙЛ»: СТО ЛУКОЙЛ 1.6.5-2022 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к подрядным организациям», СТО ЛУКОЙЛ 1.6.14-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к порядку регистрации, оповещения и расследования причин техногенных событий» которые размещены на сайте ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» по адресу <https://trans.lukoil.ru/ru/Responsibility>.

2.3.12. Руководствоваться целями и задачами «Политики Группы «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XXI веке».

2.3.13. Подписанием настоящего Договора Исполнитель свидетельствует об ознакомлении с Политикой Группы «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XXI веке», СТО ЛУКОЙЛ 1.6.5-2022 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к подрядным организациям», СТО ЛУКОЙЛ 1.6.14-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к порядку регистрации, оповещения и расследования причин техногенных событий»

2.4. Исполнитель вправе:

2.4.1. Требовать от Заказчика своевременную оплату оказанных Услуг, предусмотренных настоящим Договором.

3. Порядок оказания услуг

3.1. Заказчик направляет Исполнителю письменную Заявку на транспортирование отходов III-V класса опасности по форме Приложения №1 к настоящему Договору, в которой в обязательном порядке указывает:

3.1.1. наименование и количество или массу каждого вида отходов в партии, подлежащей передаче;

3.1.2. фамилию, имя, отчество и контактный телефон лица, ответственного за передачу отходов и подписание Акта приема-передачи отходов;

3.1.3. срок передачи отходов Заказчиком Исполнителю;

3.1.4. начальный и конечный сроки оказания Услуг;

3.1.5. иные сведения, информацию и (или) требования Заказчика по обращению с отходами в пределах, установленных условиями настоящего Договора.

3.2. Заявка на транспортирование отходов III-V класса опасности направляется Заказчиком Исполнителю не позднее, чем за 5 (пять) календарных дней до предполагаемой даты приема-передачи отходов.

3.3. Прием-передача отходов осуществляется на территории Заказчика: 188909 Ленинградская область, Выборгский район, г. Высоцк, ул. Пихтовая, 1 согласно Заявкам Заказчика.

3.4. Прием-передача партии отходов должна осуществляться в согласованный Сторонами срок.

3.5. По итогам оказания всего объема Услуг, предусмотренных Заявкой, Исполнитель в течение 3 календарных дней после оказания Услуг представляет Заказчику подписанный Акт приема-передачи отходов (по форме Приложения №2 к настоящему Договору) в одном экземпляре, Акт оказанных Услуг в двух экземплярах, счет-фактуру с приложением копий транспортных накладных, реестров путевых листов в одном экземпляре. При отсутствии замечаний Заказчик подписывает Акт оказанных Услуг (по форме Приложения № 3 к настоящему Договору).

3.6. Заказчик в течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения Акта оказанных Услуг обязан подписать его и направить один экземпляр подписанного Акта

Исполнителю или в тот же срок направить Исполнителю свой мотивированный отказ от приемки услуг с указанием сроков устранения Исполнителем выявленных Заказчиком недостатков.

3.7. Услуги считаются оказанными с момента подписания Заказчиком Акта оказанных Услуг.

4. Стоимость услуги порядок расчетов

4.1. Общая стоимость Услуг по настоящему Договору определяется Исполнителем в соответствии с утвержденным Прейскурантом цен на Услуги по транспортированию, и передаче на обезвреживание отходов III-V класса опасности третьим лицам, имеющим лицензию на данный вид (Приложение № 4 к настоящему Договору, далее - Прейскурант) и не превышает 109 168 (сто девять тысяч сто шестьдесят восемь) рублей 75 копеек, кроме того НДС (20%) 21 833 (двадцать одна тысяча восемьсот тридцать три) рубля 75 копеек, итого с НДС 131 002 (сто тридцать одна тысяча два) рубля 50 копеек.

4.2. Оплата Услуг, оказанных Исполнителем за соответствующий период оказания Услуг, предусмотренных Заявкой, осуществляется Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя на 60 (Шестидесятый) календарный день с даты подписания Сторонами соответствующего Акта оказанных услуг.

4.3. Стороны договорились, что стоимость, указанная в п.4.1. настоящего Договора, учитывает все расходы Исполнителя на оказание Услуг.

4.4. Исполнитель оказывает Услуги по настоящему Договору без предварительной оплаты.

4.5. Расчеты осуществляются в безналичной форме на банковские реквизиты, указанные в настоящем Договоре в разделе 14 Договора «Адреса и реквизиты Сторон». Любые изменения в банковских реквизитах оформляются дополнительным соглашением.

4.6. Стороны пришли к соглашению, что денежные требования к Заказчику могут быть уступлены Исполнителем в пользу финансового агента (фактора). При этом уступка требования по денежному обязательству возможна только при получении Согласия Заказчика.

Для получения согласия Исполнитель обязан направить Заказчику сообщение – запрос в письменной форме. Сообщение – запрос будет считаться направленным надлежащим образом, если оно направлено заказным письмом или доставлено лично по месту нахождения (почтовому) адресу Заказчика, указанному в договоре, с получением под расписку надлежаще уполномоченным лицом.

Согласие Заказчика на заключение договора факторинга считается полученным, если оно отвечает следующим требованиям:

- адресовано Исполнителю;
- достаточно определено и явно выражает согласие Заказчика;
- содержит печать и подпись лица, уполномоченного от Заказчика на совершение подобного рода действий;
- составлено в письменном виде и направлено Исполнителю

4.7. Датой исполнения обязательств по оплате является дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика. В случае, если дата платежа либо последний день срока платежа приходится на выходной или нерабочий праздничный день, то такая дата либо день переносится на ближайший следующий за такой датой либо днем рабочий день.

4.8. Расходы, взимаемые банками при совершении платежных операций по перечислению денежных средств, оплачиваются за счет плательщика.

4.9. Исполнитель несет ответственность за выполнение требований законодательства Российской Федерации в отношении налогов и сборов, в частности за регистрацию в налоговых органах, предоставление отчетности контролирующим органам, уплату

налогов и сборов и осуществление прочих действий, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

4.10. В случае если оформление Акта оказанных услуг выполнено Исполнителем с нарушением требований, предъявляемых нормами законодательства и (или) настоящего Договора к оформлению указанных документов, Заказчик вправе отказать Исполнителю в оплате до устранения Исполнителем замечаний к оформлению указанных документов, при этом Заказчик обязан уведомить Исполнителя о выявленных замечаниях в течение 5 (Пяти) рабочих дней сообщением на адрес электронной почты Исполнителя, указанный в разделе 14 «Адреса и реквизиты Сторон» настоящего Договора, без возложения на Заказчика какой-либо ответственности за такой отказ.

4.11. В случае нарушения Исполнителем сроков предоставления оригиналов Акта оказанных услуг Заказчик имеет право отсрочить оплату Услуг на количество дней, равное сроку задержки предоставления Заказчику оригиналов всех вышеуказанных надлежащим образом оформленных документов, без возложения на Заказчика какой-либо ответственности за такую отсрочку.

4.12. Исполнитель ежеквартально, не позднее 15 числа месяца, следующего за кварталом, направляет Заказчику Акт сверки расчетов. Заказчик в течение 10 (Десяти) дней с даты получения рассматривает и подписывает Акт сверки расчетов или направляет мотивированный отказ подписания Акта.

5. Ответственность сторон

5.1. Оплата неустоек не освобождает Исполнителя и Заказчика от исполнения обязательств по настоящему Договору.

5.2. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора.

5.3. В случае неисполнения, несвоевременного исполнения, ненадлежащего исполнения (в нарушение требований законодательства Российской Федерации) Исполнителем обязанностей по представлению необходимых документов, в том числе первичных учетных документов, Заказчик вправе предъявить Исполнителю неустойку в размере 0,1 % от стоимости услуг с учетом НДС, к которому относится документ, за каждый день просрочки представления, но не менее 10 000 (Десяти тысяч) рублей, а также все убытки (включая неустойки и штрафы по решению налогового органа) вследствие такого неисполнения (несвоевременного исполнения, ненадлежащего исполнения), сверх неустойки. На суммы неустоек (штрафов, пеней) по настоящему Договору НДС не начисляется.

5.4. В случае нарушения Исполнителем сроков оказания Услуг, указанных в настоящем Договоре, Заказчик вправе предъявить Исполнителю требование об уплате неустойки в размере 0,1% от стоимости несвоевременно оказанных Услуг за каждый день просрочки.

5.5. В случае несвоевременной оплаты Заказчиком оказанных Услуг, Исполнитель вправе требовать от Заказчика уплаты неустойки в размере 0,01% от суммы задолженности за каждый день просрочки, но не более 10% от суммы просроченного платежа.

5.6. За некачественное оказание Услуг Заказчик вправе предъявить Исполнителю требование об уплате неустойки в размере 10% от стоимости некачественно оказанных Услуг, а также потребовать устранения всех недостатков в течение 10 дней или в иной согласованный Сторонами срок с момента получения уведомления Заказчика и возмещения всех причиненных убытков в полном объеме сверх неустойки.

В случае обнаружения недостатков в оказанных Услугах Заказчик вправе самостоятельно, либо с привлечением третьих лиц устранить указанные недостатки с последующим

отнесением расходов по их устранению на счет Исполнителя. Заказчик вправе уменьшить сумму, подлежащую перечислению Исполнителю по настоящему Договору, на сумму расходов по устранению недостатков.

5.6.1. На основании претензии Заказчика, Исполнитель возмещает документально подтвержденные расходы в случаях, когда вследствие ненадлежащего исполнения своих обязательств Исполнителем у Заказчика возникли дополнительные расходы.

Для подтверждения понесенных Заказчиком расходов, которые в соответствии с п. 5.6. настоящего Договора должны быть отнесены за счет Исполнителя, Заказчик предоставляет Исполнителю:

- письменную претензию;
- отчет по расходам, подлежащим возмещению, с приложением надлежаще заверенных копий первичных учетных документов, УПД, полученных от привлечения третьих лиц, платежных документов, подтверждающих данные расходы;
- счет на оплату, выставленный Заказчиком на сумму подлежащих возмещению Исполнителем расходов.

Исполнитель обязуется возместить расходы, необоснованно понесенные Заказчиком, либо расходы по устранению выявленных Заказчиком недостатков в оказанных услугах Исполнителем, в срок не позднее 10 календарных дней со дня направления документов, указанных в п. 5.6.1. настоящего Договора.

5.7. В случае уступки Исполнителем права требования денежных средств без согласия Заказчика, полученного в порядке, предусмотренном настоящим Договором, Заказчик вправе предъявить Исполнителю штраф в размере 0,1 % от стоимости Договора.

5.8. На суммы неустоек (штрафов и пеней) по настоящему Договору НДС не начисляется.

5.9. За совершение Исполнителем отдельных нарушений Требований Заказчика, указанных в Приложении № 7 к настоящему Договору, с Исполнителя взыскивается штраф, установленный данным Приложением к Договору, путем удержания сумм начисленных штрафов из стоимости оказанных Услуг при осуществлении расчетов.

5.10. При одновременном наличии в выявленном факте признаков нескольких нарушений Требований Заказчика, предусмотренных Приложением № 8 к настоящему Договору, общий штраф определяется на основе суммирования, при этом сумма начисленных штрафов не может превышать стоимость настоящего Договора.

5.11. Требования Заказчика к Исполнителю в равной степени относятся к субисполнителям. За все нарушения Требований Заказчика работниками субисполнителей ответственность перед Заказчиком несет Исполнитель. Нарушение Требований Заказчика субисполнителями является основанием для удержания сумм начисленных штрафов из стоимости оказанных Услуг при осуществлении расчетов с Исполнителем.

5.12. Исполнитель в полном объеме сверх суммы удержанного штрафа возмещает Заказчику все убытки, понесенные Заказчиком в результате нарушения Исполнителем Требований Заказчика в случае, если эти нарушения имели место по причинам, зависящим от Исполнителя или лиц, привлеченных Исполнителем к исполнению Договора.

5.13. Неисполнение Исполнителем обязательств по соблюдению Требований Заказчика является условием изменения или расторжения Договора с Исполнителем, в том числе в одностороннем внесудебном порядке по инициативе Заказчика.

5.14. Исполнитель обязуется возместить Заказчику, наложенные на него судом или органами надзора и контроля административные штрафы в случае, если основанием привлечения Заказчика к административной ответственности явилось ненадлежащее исполнение Исполнителем договорных обязательств.

6. Обстоятельства непреодолимой силы

6.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по Договору, обусловленное действием обстоятельств непреодолимой силы.

6.2. Под обстоятельствами непреодолимой силы Стороны подразумевают чрезвычайные и непреодолимые при данных условиях обстоятельства, в том числе, но не ограничиваясь: пожар, техногенные катастрофы возникшие не по вине Сторон, наводнение, землетрясение и другие стихийные бедствия, забастовки, войны, военные действия, массовые беспорядки, эпидемии и эпизоотии, нормативные и иные акты, а также действия и бездействия органов государственной власти и органов местного самоуправления, которые возникли после вступления в силу Договора либо наступление которых на момент вступления Договора в силу Стороны не могли разумно ни предвидеть, ни предотвратить, и непосредственно влияющие на возможность Сторон выполнять надлежащим образом принятые на себя обязательства по Договору.

6.3. Сторона, ссылающаяся на действие обстоятельств непреодолимой силы, обязана незамедлительно, но не позднее 3 (трех) календарных дней с даты наступления и прекращения действия таких обстоятельств, в письменном виде уведомить другую Сторону о начале, предположительном сроке действия и прекращении обстоятельств непреодолимой силы соответственно. Не уведомление либо несвоевременное уведомление о наступлении таких обстоятельств лишает соответствующую Сторону права ссылаться на такие обстоятельства в обоснование полного или частичного неисполнения либо ненадлежащего исполнения принятых на себя обязательств по Договору, за исключением случаев, когда такое не уведомление либо несвоевременное уведомление само вызвано действием обстоятельств непреодолимой силы.

6.4. К уведомлению должен быть приложен документ Торгово-промышленной палаты Российской Федерации либо иного уполномоченного органа или организации, подтверждающий обстоятельства непреодолимой силы.

6.5. В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, действие настоящего Договора продлевается на период времени, в течение которого Сторона/Стороны Договора не могли исполнять обязательства по настоящему Договору.

6.6. При длительности обстоятельств непреодолимой силы свыше 3 (трех) месяцев Стороны обязуются вступить в переговоры в течение 3 (трех) календарных дней с момента получения предложения от любой из Сторон о начале таких переговоров и приложить все свои разумные усилия для достижения взаимоприемлемого для Сторон решения об исполнении Договора. В случае если Сторонам не удастся в ходе таких переговоров в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента их начала достичь взаимоприемлемого для Сторон решения, любая из Сторон вправе отказаться от исполнения Договора в одностороннем внесудебном порядке, а также без соблюдения досудебного претензионного порядка урегулирования споров путем направления другой Стороне соответствующего письменного уведомления за 30 (тридцать) календарных дней до предполагаемой даты расторжения Договора. В этом случае ни одна из Сторон не имеет права на возмещения убытков другой Стороной.

7. Порядок разрешения споров

7.1. Все споры, противоречия и разногласия, возникшие между Сторонами Договора в связи с его заключением, исполнением, изменением или расторжением, Стороны Договора обязуются разрешать с соблюдением обязательного претензионного (досудебного) порядка урегулирования споров.

7.2. Сторона Договора, которой направлена претензия, обязана рассмотреть ее и ответить по существу претензии (подтвердить согласие на полное или частичное ее

удовлетворение либо сообщить обоснованные мотивы полного или частичного отказа в ее удовлетворении) не позднее 30 (Тридцати) календарных дней с даты доставки претензии.

Сообщение и (или) претензия и (или) иной документ считаются доставленными и в тех случаях, если они поступили лицу, которому направлены (адресату), но по обстоятельствам, зависящим от него, не были ему вручены или адресат не ознакомился с ними (ст.165.1 ГК РФ).

7.3. Если Стороной, направившей претензию, не получен ответ или Стороны не пришли к согласию путем претензионного порядка урегулирования споров в течение срока, указанного в п.7.2 Договора, то споры, противоречия и разногласия, возникшие между Сторонами Договора в связи с его заключением, исполнением, изменением или расторжением, передаются на рассмотрение Арбитражного суда Московской области.

8. Конфиденциальность

8.1. Под конфиденциальной информацией по Договору Стороны договорились понимать любую информацию, полученную, переданную или ставшую известной иным способом в процессе подготовки, заключения, исполнения, изменения, расторжения или прекращения Сторонами Договора, в том числе, но, не ограничиваясь: условия настоящего Договора, все его приложения, спецификации, дополнительные соглашения и иные документы, являющиеся неотъемлемыми частями и заключаемые во исполнение настоящего Договора, вся техническая, проектная, финансовая, организационная и иная документация, переданная и полученная Сторонами в процессе заключения, исполнения, изменения, расторжения или прекращения Договора, независимо от того на каком носителе она записана и в какой форме воспроизведена.

8.2. Конфиденциальной информацией будет признана любая информация, отвечающая признакам, перечисленным в п. 8.1. настоящего Договора, независимо от наличия или отсутствия на материальном носителе конфиденциальной информации ограничительных отметок и/или грифа о конфиденциальности.

8.3. Сторона, получившая доступ к конфиденциальной информации другой Стороны по Договору, обязуется обеспечивать использование конфиденциальной информации исключительно в целях исполнения Договора, теми лицами, которые непосредственно связаны с исполнением Договора и в том объеме, который необходим для его исполнения. Сторона, получившая доступ к конфиденциальной информации другой Стороны по Договору, обязуется возложить на таких лиц, обязательства и ответственность по охране и неразглашению конфиденциальной информации другой Стороны.

8.4. Сторона, получившая доступ к конфиденциальной информации, обязуется не раскрывать, не разглашать, не предоставлять доступ, не опубликовывать, не использовать конфиденциальную информацию по Договору в целях, не связанных с исполнением Договора, либо иным способом передавать прямо или косвенно конфиденциальную информацию третьей стороне, организациям либо частным лицам, которые не уполномочены и/или не должны иметь доступ к такой информации, без предварительного письменного согласия Стороны.

8.5. Несмотря ни на какие условия Договора об обратном Заказчик вправе без получения предварительного письменного согласия другой Стороны раскрывать конфиденциальную информацию по Договору своим аффилированным лицам, третьим лицам, в том числе оказывающим Заказчику Работы юридического характера, включая, но не ограничиваясь, по подготовке, заключению, исполнению, изменению, расторжению или прекращению Договора, защите прав и интересов Заказчика по Договору, а также третьим лицам, оказывающим Заказчику Работы по ведению бухгалтерского и налогового учета Заказчика, при условии, что такие третьи лица будут обязаны сохранять конфиденциальность ставшей им известной информации по Договору.

8.6. Сторона, получившая доступ к конфиденциальной информации другой Стороны по Договору, обязуется незамедлительно, но в любом случае не позднее 1 (Одного) рабочего дня с момента совершения или обнаружения, сообщать другой Стороне о допущенном, либо ставшем известном факте разглашения или угрозе разглашения, незаконном получении или приобретении либо незаконном использовании конфиденциальной информации по Договору третьими лицами.

8.7. В случае разглашения конфиденциальной информации по Договору, Сторона, допустившая такое разглашение, обязана полностью возместить другой Стороне по ее требованию и в указанные в таком требовании сроки все понесенные в связи с этим убытки.

8.8. В случае возникновения у Стороны обоснованной необходимости раскрытия конфиденциальной информации по запросу судебных или иных уполномоченных органов государственной власти и/или местного самоуправления в ходе проведения соответствующих процессуальных действий или разбирательств, такая Сторона должна принять все возможные разумные меры по проверке законности такого запроса и незамедлительно в день получения такого запроса уведомить другую Сторону о необходимости такого раскрытия. При этом Сторона, получившая соответствующий запрос, обязуется раскрывать конфиденциальную информацию в объеме, не превышающем требований соответствующего запроса.

8.9. При реорганизации одной из Сторон обязательства по соблюдению конфиденциальности информации и ответственность за ее несоблюдение несет правопреемник/правопреемники.

8.10. При ликвидации одной из Сторон конфиденциальность информации должна быть обеспечена в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.11. Условия, изложенные в настоящем разделе, обязательны для Сторон как в период действия Договора, так и в течение 5 (Пяти) лет с момента его прекращения либо расторжения.

9. Порядок изменения и дополнения договора

9.1. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору имеют силу только в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны обеими Сторонами если иное не предусмотрено настоящим Договором или законодательству РФ.

9.2. Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке в любой момент, отказаться от исполнения настоящего Договора путем направления Исполнителю соответствующего письменного уведомления. Договор считается расторгнутым с даты, указанной в соответствующем уведомлении. В случае одностороннего внесудебного отказа Заказчика от исполнения настоящего Договора, связанного с ненадлежащим исполнением Исполнителем обязательств, предусмотренных настоящим Договором (в том числе, связанном с нарушением срока оказания услуг, требований к оказанию услуг, оказанием услуг, качество которых не соответствует требованиям настоящего Договора) Заказчик не возмещает Исполнителю расходы, понесенные последним по услугам, оказанным ненадлежащим образом. Заказчик в этом случае вправе предъявить требование о возмещении убытков.

10. Сроки оказания Услуг и срок действия договора

10.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до 31.12.2023 включительно.

10.2. При наличии неисполненных Сторонами обязательств к моменту истечения срока действия настоящего Договора, все условия настоящего Договора, в том числе

условия о неустойке, действуют (продлеваются) до момента надлежащего исполнения Сторонами обязательств. Такое продление срока действия настоящего Договора не рассматривается Сторонами как изменение ранее согласованного Сторонами срока исполнения обязательств и предусмотренная настоящим Договором неустойка уплачивается за каждый календарный день просрочки исполнения обязательства до фактического исполнения обязательства.

11. ЭЛЕКТРОННЫЙ ДОКУМЕНТООБОРОТ

11.1. Стороны пришли к соглашению о применении ЭДО при составлении и обмене первичными учетными документами и счетами-фактурами (далее совместно также – документы) в соответствии с условиями и порядком, указанными в настоящем Договоре.

Дата начала применения электронного документооборота будет согласована Сторонами дополнительно, до указанной даты документооборот осуществляется на бумажных носителях в соответствии с условиями настоящего Договора.

Приобретение, установка и функционирование программного обеспечения, каналов связи, средств криптографической защиты информации с функциями электронной подписи осуществляется за счет Сторон, а также с использованием их технических возможностей.

11.2. При осуществлении обмена электронными документами, а также при использовании терминов в настоящем Договоре Стороны руководствуются порядком выставления и получения документов в электронном виде, установленным действующим законодательством Российской Федерации, в том числе Федеральным законом от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи», соответствующими приказами и письмами Министерства финансов Российской Федерации, Федеральной налоговой службы, а также порядком, установленным Оператором, при его наличии.

В части, не противоречащей условиям настоящего раздела Договора, Стороны руководствуются порядком выставления и получения документов, установленных Договором.

11.3. Стороны пришли к соглашению о применении следующих терминов и определений:

«Термины и сокращения».

Электронный документооборот (ЭДО) – совокупность автоматизированных процессов по работе с документами, представленными в электронном виде.

Отчетные документы – документы, указанные в п. 4.2. Договора, а также иные документы, обмен которыми осуществляется в рамках Договора.

Электронный документооборот (ЭОД) – Отчетные документы, созданные с помощью средств компьютерной обработки информации, которые должны быть подписаны ЭП и сохранены на машинном носителе в виде файла формата, определенного действующим законодательством Российской Федерации.

Электронная подпись (ЭП) – информация в электронной форме, которая присоединена к другой информации в электронной форме (подписываемой информации) или иным образом связана с такой информацией и которая используется для определения лица, подписывающего информацию, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в области применения ЭП.

Оператор ЭДО – организация, обеспечивающая в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи в рамках ЭДО.

Усиленная квалифицированная электронная подпись (УКЭП) – в понимании Федерального закона от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи», которая:

- получена в результате криптографического преобразования информации с использованием ключа ЭП;

- позволяет определить лицо, подписавшее электронный документ;
- позволяет обнаружить факт внесения изменений в электронный документ после момента его подписания;
- создается и проверяется с использованием средств ЭП, имеющих подтверждение соответствия требованиям федерального органа исполнительной власти в области обеспечения безопасности;
- ключ проверки ЭП указан в квалифицированном сертификате ЭП, выданном аккредитованным Удостоверяющим центром (УЦ) или доверенным лицом аккредитованного Удостоверяющего центра либо федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным в сфере использования ЭП».

Поясняющие документы – документы, дополняющие электронные первичные учетные документы (ЭПUD) и электронные счета-фактуры (ЭСФ) для детализации факта хозяйственной жизни, необходимые для согласования ЭПUD и ЭСФ со стороны Поставщика и Заказчика.

11.4. Условия обмена электронными документами (ЭД):

11.4.1. Электронный обмен Актами оказанных услуг и счетами - фактурами между Сторонами производится, при наличии технических возможностей, по телекоммуникационным каналам связи через оператора ЭДО в соответствии с законодательством Российской Федерации.

11.4.2. Все электронные Акты оказанных услуг и счета- фактуры Стороны подписывают усиленной квалифицированной электронной подписью.

Каждая из Сторон несет ответственность за обеспечение конфиденциальности ключей усиленной квалифицированной электронной подписи, недопущение использования принадлежащих ей ключей без ее согласия.

11.4.3. Стороны признают, что используемые ЭД, подписанные усиленной квалифицированной ЭП, имеют равную юридическую силу с документами на бумажном носителе, подписанными уполномоченными представителями Сторон, только при соблюдении порядка передачи ЭД, установленного действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

11.4.4. ЭД не дублируются на бумажном носителе.

11.5. Исполнитель обязуется направить Заказчику Акт оказанных услуг и счета-фактуры в электронном виде в сроки, определенные пунктом 3.5. настоящего Договора.

11.6. Заказчик в течение 3 (трех) рабочих дней с момента представления Исполнителем Акта оказанных услуг, счета- фактуры обязан его подписать усиленной квалифицированной электронной подписью или отказать в подписи. При отказе от подписи Заказчик дополнительно в день отклонения документа предоставляет письменный мотивированный отказ с указанием причин отказа.

11.7. В случае невозможности направления/получения Акт оказанных услуг, счета-фактуры в электронном виде по техническим или иным причинам, Стороны уведомляют о невозможности направления/получения ЭД с указанием причин, и Исполнитель предоставляет Акт оказанных услуги счет-фактуру в срок не позднее 5 числа, следующего за отчетным месяцем, на бумажном носителе.

11.8. При наличии технической возможности:

Заказчик сообщает Исполнителю необходимые данные для автоматического создания системных документов в ИСУ Заказчика.

11.9. Стороны обязуются обеспечить хранение, возможность распознавания электронных документов, возможность распознавания УКЭП в течение установленного законодательством Российской Федерации срока, но не менее срока окончания проведения проверок контролирующими органами у Сторон, а также надлежащее хранение применявшегося для формирования УКЭП сертификата ключа подписи.

11.10. Организация ЭДО между Сторонами не отменяет использование иных

способов изготовления и обмена документами между Сторонами в рамках настоящего Договора.

12. Особые условия

12.1. Исполнитель обязуется обеспечить полноту и достоверность сведений и документов (Сканированный (электронный) образ Устава со всеми изменениями и дополнениями; Документ, подтверждающий полномочия руководителя (исполнительного органа) контрагента; Справку об исполнении налогоплательщиком (плательщиком сбора, налоговым агентом) обязанности по уплате налогов, сборов, пеней, штрафов, процентов; Сведения о цепочке учредителей или участников/акционеров, включая бенефициарных владельцев (собственников); Налоговые декларации в соответствии с применяемым режимом налогообложения; Бухгалтерскую (финансовую) отчетность), их незамедлительную актуализацию в Личном кабинете контрагента, находящемся в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на сайте ПАО «ЛУКОЙЛ» по адресу <https://lukoil.ru/Company/contractorpa> (далее – Личный кабинет контрагента).

12.2. В случае нарушения Исполнителем обязательств по размещению и обеспечению актуальности размещенных документов в Личном кабинете контрагента, указанных в настоящем пункте Договора документов, Заказчик вправе:

- Запросить (заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении, или с использованием средств факсимильной связи, или по электронной почте и т.п.) у Исполнителя данные документы и прочие сведения, а Исполнитель обязан их представить в течение 10 рабочих дней от даты запроса или обоснованный/мотивированный отказ;
- В одностороннем внесудебном (внеарбитражном) порядке, а равно без соблюдения досудебного (предарбитражного) претензионного порядка урегулирования споров, отказаться от исполнения настоящего Договора путем направления Исполнителю соответствующего уведомления без возложения на Заказчика какой-либо ответственности за такой отказ и без возмещения каких-либо убытков Исполнителю. Договор в таком случае считается расторгнутым с момента доставки соответствующего письменного уведомления Исполнителю, если в самом таком уведомлении не указан иной срок.

12.3. В случае, если Исполнителем привлекаются для исполнения обязательств по договору субисполнители, Исполнитель должен обеспечить регистрацию привлекаемых субисполнителем в Личном кабинете контрагента, а также размещение и обеспечение актуальности размещенных документов, указанных в настоящем пункте Договора.

12.4. В случае отсутствия в Личном кабинете контрагента - субисполнителя указанных в настоящем пункте Договора документов либо наличие их неактуальной версии, Заказчик вправе:

- не согласовывать его как Субисполнителя и/или не допускать к оказанию Услуг;
- отказаться в одностороннем внесудебном (внеарбитражном) порядке от исполнения настоящего Договора в соответствии с условиями настоящего пункта Договора.

12.5. Исполнитель обязан предоставить в течение 10 рабочих дней от даты запроса со стороны Заказчика разъясняющие документы и пояснения о причинах отнесения контрагента к следующему лицу:

- не зарегистрированному в порядке, установленном Российским законодательством;
- находящемуся в процессе ликвидации или, в отношении которого возбуждено производство по делу о банкротстве/проводятся процедуры по банкротству, либо подано заявление о банкротстве и ликвидации;
- у которого наложен арест на такие акции, доли или активы, арест которых несет риск невыполнения обязательств по предмету тендера/договора;

- в отношении которого введено административное приостановление деятельности;
- которое находится в списке организаций, по которым в ЕГРЮЛ внесены сведения о прекращении деятельности, сведения об исключении из ЕГРЮЛ, сведения о ликвидации, сведения о недействительности/ошибочности регистрации;
- по которому имеется нулевое значение по уплаченным налогам за последний доступный год (<https://pb.nalog.ru/>);
- по которому отсутствует информация о текущих собственниках контрагента по данным ЕГРЮЛ (кроме акционерных обществ) (<https://egrul.nalog.ru/index.html>);
- включенному в Реестр недобросовестных поставщиков Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации (ФАС России) (<http://fas.gov.ru/opendata/7703516539-rnp>);
- в отношении которого имеются сведения о его причастности к сфере противодействия легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма по данным из негативных списков Росфинмониторинга (<https://www.fedsfm.ru/documents/terr-list> и <https://www.fedsfm.ru/documents/omu-list>);
- в состав исполнительных органов которого входят лица (лицо), включенные в реестр дисквалифицированных лиц ФНС России (<https://service.nalog.ru/disqualified.do> и <https://www.nalog.gov.ru/opendata/7707329152-registerdisqualified/>);
- в отношении которого внесена запись о недостоверности сведений, содержащихся в ЕГРЮЛ;
- в отношении которого регистрирующим органом принято решение о предстоящем исключении из ЕГРЮЛ;
- в состав исполнительных органов которого входят лица (лицо), являющиеся руководителем (учредителем) иных юридических лиц, в отношении которых налоговыми органами выявлены факты недостоверности сведений о руководителе (учредителе).

12.6. Заказчик вправе в случае отсутствия ответа и/или отказа Исполнителя/Субисполнителя в предоставлении указанных выше документов и/или разъяснений либо если документы и/или разъяснения не подтвердят ошибочность отнесения Исполнителя/Субисполнителя к вышеуказанным лицам принять решение в одностороннем внесудебном (внеарбитражном) порядке, а равно без соблюдения досудебного (предарбитражного) претензионного порядка урегулирования споров, отказаться от исполнения настоящего Договора путем направления Исполнителю соответствующего уведомления без возложения на Заказчика какой-либо ответственности за такой отказ и без возмещения каких-либо убытков Исполнителю. Договор в таком случае считается расторгнутым с момента доставки соответствующего письменного уведомления Исполнителю, если в самом таком уведомлении не указан иной срок».

13. Прочие условия

13.1. Взаимоотношения Сторон в части, не урегулированной Договором, регулируются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

13.2. Любые приложения, спецификации, дополнительные соглашения и иные документы, содержащие условия Договора, действительны и являются неотъемлемой частью Договора при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями Сторон. При этом уполномоченными представителями Сторон являются лица, действующие на основании устава (иного учредительного документа) соответствующей Стороны, а также лица, действующие на основании надлежащим образом оформленной доверенности.

Заверение любого из перечисленных в настоящем п. 13.2. Договора документов печатью и подписью уполномоченного лица Стороны подтверждает, что документ подписан уполномоченным лицом Стороны, и соответствующая Сторона не может ссылаться в будущем на отсутствие полномочий у лица, подписавшего такой документ, как на основание для освобождения ее от исполнения принятых на себя обязательств.

13.3. Если иное не предусмотрено Договором, все документы, кроме первичных документов, сообщения направляются Сторонами друг другу по реквизитам, указанным в разделе 14 «Адреса и реквизиты Сторон» настоящего Договора, и должны быть совершены в письменной форме.

Стороны могут обмениваться любыми документами и сообщениями по Договору с использованием средств почтовой связи, а также посредством общедоступной информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и адресам электронной почты, указанным в разделе 14 «Адреса и реквизиты Сторон» настоящего Договора, с последующим обязательным направлением в течение 3 (трех) календарных дней оригиналов соответствующих документов и сообщений по почте или иным способом. Условия не распространяются на первичные учетные документы и счета-фактуры.

Стороны договорились считать надлежащим доказательством факта и момента доставки документов и сообщений по настоящему Договору:

- в случае использования общедоступной информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» – автоматически сформированное сообщение почтовой компьютерной программы отправителя соответствующих документов и сообщений, свидетельствующее о доставке электронного письма, содержащего в себе такие документы и сообщения адресату;

- в случае направления оригиналов по почте или иным способом – соответствующее уведомление организации связи (почты, курьерской службы доставки и т.д.) или иной документ, свидетельствующий о доставке соответствующих документов и сообщений адресату.

Стороны также договорились, что документы и сообщения, направленные и доставленные с использованием средств общедоступной информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресам электронной почты, указанным в разделе 14 «Адреса и реквизиты Сторон» настоящего Договора, имеют юридическую силу и являются обязательными для Стороны, направившей такие документы и сообщения.

13.4. При изменении банковских и иных реквизитов Стороны, а также в случае реорганизации, соответствующая Сторона должна известить об этом в письменной форме другую Сторону (уведомление направляется за подписью уполномоченного представителя Стороны, заверенной печатью, с приложением документов, подтверждающих соответствующие изменения) в течение 3 (трех) календарных дней с даты произошедших изменений. Изменения банковских и иных реквизитов впоследствии оформляется Сторонами путем подписания дополнительного соглашения к Договору.

Любая из Сторон обязана письменно уведомить другую Сторону о подаче в отношении нее заявления в арбитражный суд о признании банкротом, а также о вынесении судом постановления о назначении административного наказания в виде приостановления деятельности, в случае подачи такого заявления или вынесения такого постановления.

Сторона, получившая уведомление о подаче в отношении другой Стороны заявления о признании банкротом, а также о вынесении постановления о назначении административного наказания в виде приостановления деятельности, в указанных случаях имеет право в одностороннем внесудебном порядке, а также без соблюдения обязательного претензионного (досудебного) порядка урегулирования споров, отказаться от исполнения Договора путем направления другой Стороне соответствующего письменного уведомления. Договор считается расторгнутым с момента доставки уведомления о расторжении Договора, если иной срок не установлен в уведомлении.

13.5. Стороны гарантируют наличие у них полномочий на подписание Договора и отсутствие у них каких-либо ограничений на заключение Договора в силу положений устава (иного учредительного документа) и действующего законодательства Российской Федерации.

13.6. Исполнитель, в соответствии со статьей 431.2 ГК РФ, заверяет Заказчика о следующих обстоятельствах, имеющих существенное значение при заключении и исполнении Договора:

- Исполнителем надлежащим образом выполняются требования налогового законодательства Российской Федерации;

- Исполнитель проявит должную осмотрительность при выборе Субисполнителя на предмет добросовестности выполнения им требований налогового законодательства;

- Исполнитель и Субисполнитель не осуществляют и не будут осуществлять в ходе исполнения настоящего Договора совершения действий, направленных на искусственное создание условий по использованию пониженных налоговых ставок, налоговых льгот, освобождения от налогообложения, а также отражения в регистрах бухгалтерского и налогового учета заведомо недостоверной информации об объектах налогообложения;

- основной целью совершения сделок (операций) по настоящему Договору не являются неуплата (неполная уплата) и (или) зачет (возврат) сумм налога;

- Исполнитель и Субисполнитель являются действующими юридическими лицами, которые могут надлежащим образом и с соблюдением требований законодательства исполнить взятые на себя обязательства по Договору и не являются «фирмой-однодневкой»;

- сведения о фактах хозяйственной жизни (совокупности таких фактов) об объектах налогообложения, о суммах налогов, будут достоверно и в соответствии с их экономическим смыслом отражены в налоговом и бухгалтерском учете, бухгалтерской, налоговой, статистической и любой иной отчетности, а также оформлены первичной документацией как Исполнителем, так и Субисполнителем;

- Исполнителем будут предоставлены полностью соответствующие действующему законодательству документы, которыми оформляются выполненные по Договору обязательства, подписанные уполномоченными лицами;

- задолженность по уплате налогов отсутствует как у Исполнителя, так и у Субисполнителя;

- отчетность представляется в налоговые органы в сроки, установленные действующим законодательством и в полном объеме как Исполнителем, так и Субисполнителем;

- обязательство по сделке (операции) исполнено лицом, являющимся стороной Договора (Исполнителем), заключенного с Заказчиком, и (или) лицом, которому обязательство по исполнению сделки (операции) передано по Договору (Субисполнителем).

13.7. Стороны определили, что вышеизложенные заверения об обстоятельствах имеют существенное значение для Заказчика, соответственно, Заказчик при исполнении Договора будет полагаться на данные заверения Исполнителя об обстоятельствах в понимании статьи 431.2 ГК РФ.

13.8. При недостоверности данных заверений об обстоятельствах, а равно при ненадлежащем исполнении Исполнителем и (или) Субисполнителем требований действующего налогового законодательства Российской Федерации, в том числе в части своевременного декларирования и уплаты налогов, предоставления достоверной налоговой отчетности, совершения иных предусмотренных налоговым законодательством обязанностей, Исполнитель обязуется уплатить неустойку.

Размер суммы неустойки рассчитывается исходя из суммы начисленных Заказчику сумм налогов и (или) сумм налогов, в возмещении которых отказано Заказчику в отношении сумм, уплаченных Заказчиком Исполнителю, а также соответствующих сумм

штрафов и пеней на основании решения налогового органа, которым отказано Заказчику в применении налоговых вычетов и/или исключена стоимость оказанных Услуг из расходов для целей налогообложения.

При этом факт оспаривания решения налогового органа в вышестоящем налоговом органе или в судебном порядке не влияет на обязанность Исполнителя уплатить предусмотренную договором неустойку.

13.9. Исполнитель обязуется уплатить неустойку в связи с недостоверностью вышеуказанных заверений об обстоятельствах, в том числе относящихся к Субисполнителю, в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования, к которому будет приложена заверенная Заказчиком выписка из решения налогового органа в части, которая касается Исполнителя и (или) Субисполнителя. Заказчик, наряду с требованием о взыскании неустойки, также вправе отказаться от Договора в одностороннем порядке.

Заказчик при недостоверности заверений об обстоятельствах, а равно при ненадлежащем исполнении Исполнителем и (или) Субисполнителем требований действующего налогового законодательства Российской Федерации, в том числе в части своевременного декларирования и уплаты налогов, предоставления достоверной налоговой отчетности, совершения иных предусмотренных налоговым законодательством обязанностей вправе также потребовать возмещения убытков в части, не покрытой суммой неустойки.

13.10. Заказчик, наряду с требованием о взыскании неустойки, также вправе отказаться от Договора в одностороннем порядке.

13.11. Исполнитель, в соответствии со статьей 406.1 ГК РФ, обязан возместить имущественные потери Заказчика, возникшие в случае начисления Заказчику сумм налогов и (или) сумм налогов, в возмещении которых отказано Заказчику, а также соответствующих сумм штрафов и пеней на основании решения налогового органа, которым отказано Заказчику в применении налоговых вычетов и/или исключена стоимость оказанных Услуг из расходов для целей налогообложения, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением Исполнителем и (или) Субисполнителем требований действующего налогового законодательства Российской Федерации, в том числе в части своевременного декларирования и уплаты налогов, предоставления достоверной налоговой отчетности, совершения иных предусмотренных налоговым законодательством обязанностей.

13.12. Стороны установили, что размер имущественных потерь, подлежащих возмещению, определяется как сумма начисленных налогов Заказчику и (или) сумма налогов, в возмещении которых отказано Заказчику в отношении сумм, уплаченных Заказчиком Исполнителю, на основании решения налогового органа, а также соответствующих сумм штрафов и пеней.

При этом факт оспаривания решения налогового органа в вышестоящем налоговом органе или в судебном порядке не влияет на обязанность Исполнителя возместить имущественные потери.

13.13. Исполнитель обязуется компенсировать Заказчику имущественные потери в размере предъявленных ему сумм в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования, к которому будет приложена заверенная Заказчиком выписка из решения налогового органа в части, которая касается Исполнителя и (или) Субисполнителя.

13.14. Антикоррупционная оговорка.

13.14.1. При исполнении своих обязательств по настоящему 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 для достижения иных

неправомерных целей.

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

Контрагент подтверждает, что он ознакомился с Политикой Публичного акционерного общества «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ» по противодействию коррупции (далее по тексту – «Политика»), а также иными документами в области противодействия коррупции, размещенными в открытом доступе на официальном сайте (<http://www.lukoil.ru>) на русском и английском языках, полностью принимает положения указанных документов и обязуется обеспечивать соблюдение требований применимого антикоррупционного законодательства и Политики.

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

13.14.3. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме.

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

Сторона, получившая такое уведомление о нарушении антикоррупционных условий, обязана рассмотреть его и сообщить другой Стороне об итогах его рассмотрения в течение одного месяца с даты получения указанного письменного уведомления.

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

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

13.14.5. Заказчик оставляет за собой право на односторонний внесудебный отказ от исполнения Договора в случае обнаружения фактов коррупции со стороны Исполнителя.

13.15. Вся переписка, обсуждения, договоренности и соглашения Сторон по вопросам, касающимся Договора, имевшие место до заключения Договора, теряют силу с момента вступления Договора в силу.

13.16. Договор составлен на русском языке в двух подлинных экземплярах, имеющих равную силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

13.16.1. Приложение № 1. Заявка на транспортирование отходов (форма).

13.16.2. Приложение № 2. Акт приема-передачи отходов (форма).

13.16.3. Приложение № 3. Акт оказанных услуг (форма).

13.16.4. Приложение № 4. Прейскурант цен на услуги по транспортированию, передаче на сбор, обезвреживанию отходов III-V класса опасности третьим лицам, имеющим лицензию на данный вид.

13.16.5. Приложение №5. Перечень передаваемых отходов.

13.16.6. Приложение №6. Акта о прекращении обязательства Заказчика по оплате оказанных Услуг.

13.16.7. Приложение №7. Штрафы за нарушение/нарушения (неисполнение или ненадлежащее исполнение) Требований Заказчика.

14. Адреса и реквизиты Сторон

Заказчик:

ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»

Место нахождение: 115035, ГОРОД МОСКВА,
УЛИЦА ОРДЫНКА Б., ДОМ 1

ОГРН 1087746837210

ИНН 7725642022, КПП 997650001.

р/с № 40702810101700060335

в ПАО Банк «ФК Открытие»

к/с № 30101810300000000985,

БИК 044525985

ОКПО 29052532

ОКВЭД 52.29

e-mail: lukoil-trans@lukoil.com

Исполнитель:

ООО «Стандарт»

Место нахождение: 115280, г.Москва,
ВН.ТЕР.Г. МУНИЦИПАЛЬНЫЙ

ОКРУГ ДАНИЛОВСКИЙ,

УЛ.ЛЕНИНСКАЯ СЛОБОДА, Д.19,
ЭТАЖ 1, КОМ./ОФИС 41Х1Д/В7А

ОГРН 1157746826544

ИНН 7731291647

КПП 772501001

Р/с 40702810538000017630

в ПАО СБЕРБАНК,

К/с 30101810400000000225

БИК 044525225

Телефон: 8 (499) 703-22-41

e-mail: info@rf-st.ru

Заказчик:

Представитель по доверенности
№230101011 от 01.01.2023



М.П.

Ю.В. Сафонов

Исполнитель:

Генеральный директор
ООО «Стандарт»



М.П.

Н.В. Зобкова

Приложение № 1
к договору на оказание Услуг
№2023018357 «03» июля 2023 г.

Ф.И.О.

должность

наименование организации

Ф.И.О.

Заявка

Просим Вас принять на транспортирование, передачу для сбора, обезвреживания отходов III-V класса опасности «___» _____ года следующие виды отходов в соответствующих количествах:

№ п/п	Наименование отхода	Код по ФККО	Класс опасности для ОС	Единица измерения	Количество (или масса) отхода
Итого:					

Сроки оказания услуг по заявке: с «___» _____ 20__ г. по «___» _____ 20__ г.

Представитель Заказчика, ответственный за передачу отходов: _____

Иные сведения, информация и (или) требования Заказчика по обращению с отходами:

(Дата)

(Должность)

(Подпись)

(Расшифровка подписи)

М.П.

Заказчик:

Представитель по доверенности
№230101011 от 01.01.2023



Ю.В.Сафонов

М.П.

Исполнитель:

Генеральный директор
ООО «Стандарт»



Н.В. Зобкова

М.П.

Приложение № 2
к Договору на оказание Услуг
№2023018357 «03» июля 2023 г.

АКТ № _____ от « ____ » 2023 г.
приема – передачи отходов к договору № _____ от « ____ » 2023г.

Место приёма-передачи отходов: 188909 Ленинградская область, Выборгский район, г. Высоцк, ул. Пихтовая, 1
Наименование организации, сдающей отходы: ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» (МНПП «Приморск-Высоцк»)

№ п/п	Наименование отхода	Код по ФККО	Класс опасности для ОС	Количество принятого отхода, тонн	Дата приёмки	Время приёмки	Примечание
1							

Сдал: _____ (должность)
Принял: _____ (должность)

(подпись) _____ (подпись) (расшифровка подписи) (расшифровка подписи)

М.П. М.П.

СОГЛАСОВАНО КАК ФОРМА

Заказчик:

Представитель по доверенности
№230101011 от 01.07.2023



Ю.В. Сафонов
М.П.

Исполнитель:

Генеральный директор
ООО «Стандарт»



Н.В. Зобкова

Акт оказанных услуг (Форма)

№ _____ от «__» _____ 2023 года

ЗАКАЗЧИК: ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» (МНПП «Приморск-Высоцк»), место нахождения: 115035, Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Ордынка, дом 1, ОГРН 1087746837210 ИНН 7725642022, КПП 997650001

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ОСНОВАНИЕ: Договор № _____ от «__» _____ 2023 г.

Наименование услуг	Ед. измерения	Количество, м ³	Стоимость за единицу, руб.	Стоимость услуг без налога – всего, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма налога, подлежащего уплате, руб.	Стоимость услуг с налогом – всего, руб.
	2	4	5	6	7	8	9
Транспортирование и передача на сбор и обезвреживание отходов III- V класса опасности Код по ФККО, Класс опасности для ОС – .	м ³				20		
				Итого:	20		

Заказчик

(должность)

(подпись)

(ФИО)

Исполнитель:

(должность)

(подпись)

(ФИО)

М.П.

СОГЛАСОВАНО КАК ФОРМА

Заказчик: _____
Представитель по доверенности
№230101011 от 01.01.2023



М.П. Ю.В. Сафонов



М.П. Н.В. Зобкова

Прейскурант цен на услуги по транспортированию, передаче на сбор, обезвреживанию отходов
III-V класса опасности третьим лицам, имеющим лицензию на данный вид

№ пп	Наименование услуги	Единица измерения	Цена за 1 ед. без НДС, руб.
1	Сбор, обезвреживание отхода синтетических и полусинтетических масел моторных	Тонна	5 833,33
2	Сбор, обезвреживание фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	Тонна	11 250,00
3	Сбор, обезвреживание Фильтры очистки топлива электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	Тонна	11 250,00
4	Сбор, обезвреживание Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	Тонна	7 916,67
5	Сбор, обезвреживание Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	Тонна	11 250,00
6	Сбор, обезвреживание Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	Тонна	11 250,00
7	Сбор, обезвреживание Смет с территории предприятия малоопасный	Тонна	5 000,00
8	Сбор, обезвреживание Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	Тонна	11 250,00
9	Сбор, обезвреживание Отходы прорезиненной спецодежды и резиновой спецобуви, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	Тонна	11 250,00
10	Сбор, обезвреживание Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	Тонна	8 333,33
11	Сбор, обезвреживание Фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	Тонна	11 250,00
12	Сбор, обезвреживание Шлак сварочный	Тонна	5 416,67
13	Сбор, обезвреживание Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	Тонна	8 333,33
14	Сбор, обезвреживание Остатки и огарки стальных сварочных электродов	Тонна	4 166,67

№ пп	Наименование услуги	Единица измерения	Цена за 1 ед. без НДС, руб.
Транспортирование:			
15	Илосос	Рейс	56 000,00
16	Автомобилем грузоподъемностью до 3 тонн	Рейс	61 000,00

Заказчик:

Представитель по доверенности
№230101011 от 01.01.2023

М.П.

Ю.В. Сафонов



Исполнитель:

Генеральный директор
ООО «Стандарт»

М.П.

Н.В. Зобкова



Перечень передаваемых отходов

N п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Ориентировочные объемы, тонн, м3
1	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 131 000 13 13	0,025
2	Фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 186 120 15 23	0,006
3	Фильтры очистки топлива электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 186 130 15 23	0,004
4	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 112 000 23 93	0,308
5	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 192 040 26 04	0,081
6	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 031 010 05 24	0,062
7	Смет с территории предприятия малоопасный	7 333 900 17 14	1
8	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 023 120 16 24	0,159
9	Отходы прорезиненной спецодежды и резиновой спецобуви, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 332 020 35 24	0,039
10	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4 681 120 25 14	0,001

11	Фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 186 110 25 24	0,004
12	Шлак сварочный	9 191 000 22 04	0,006
13	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 911 010 15 25	0,004
14	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 191 000 12 05	0,004

Заказчик:

Представитель по доверенности
№230101011 от 01.01.2023

М.П.



Ю.В.Сафонов

Исполнитель:

Генеральный директор
ООО «Стандарт»



Н.В. Зобкова

**Рекомендуемая форма
Акта о прекращении обязательства Заказчика по оплате оказанных Услуг**

г. _____ « ____ » _____ 20 __ г.

ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» на основании п. _____ Договора № _____ от
« ____ » _____ 20 __ года произвело удержание при осуществлении расчетов по Договору

штрафных санкций (неустоек) в размере _____ (_____) рублей _____ копеек,
предъявленных ООО « _____ » за нарушение
_____, согласно

(указать реквизиты уведомления, письма, претензии направленного в адрес контрагента)

Из стоимости оказанных Услуг по Акту оказанных услуг № _____ от « ____ »
_____ 20 __ года, подписанному Сторонами договора на сумму _____ (_____)
рублей _____ копеек

Оплате подлежит сумма в размере _____ (_____) рублей _____ копеек.

С момента подписания настоящего Акта:

- указанные суммы взаимных обязательств считаются погашенными;
- обязательство ООО «ЛУКОЙЛ-Транс» перед ООО « _____ » по оплате оказанных Услуг по Акту оказанных услуг № _____ от « ____ » _____ 20 __ года считается выполненным.

Настоящий Акт вступает в силу с момента его подписания уполномоченным представителем
ООО «ЛУКОЙЛ-Транс».

Настоящий Акт составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу,
По одному для каждой из Сторон Договора.

Второй экземпляр Акта направлен в ООО « _____ ».

Должность уполномоченного лица

Подпись

ФИО

МП

СОГЛАСОВАНО КАК ФОРМА

Заказчик:

Исполнитель:

Представитель по доверенности
№230101011 от 01.01.2023

Генеральный директор
ООО «Стандарт»

М.П.

Ю.В.Сафонов



Н.В. Зобкова

Штрафы за нарушение/нарушения (неисполнение или ненадлежащее исполнение) Требований Заказчика

№	Наименование нарушения (при одновременном наличии в выявленном факте признаков нескольких из указанных нарушений, общий штраф определяется на основе суммирования, при этом за все нарушения данных требований работниками субподрядной или сервисной организации ответственность перед Заказчиком несет Подрядная организация)	Размер штрафа, рублей, НДС не облагается	Документ фиксации нарушения (подписание/ постановление/ акт)	Примечание
1	2	3	4	5
Общие нарушения Требования Заказчика				
1.	Возобновление выполнения работы (оказания услуги), запрещенной сотрудниками органов контроля и надзора, аварийно-спасательных формирований, газоспасательного отряда, лицами, имеющими полномочия на данное действие, Представителями Заказчика	1 500	Документ, подтверждающий факт нарушения на текущее время, и документ, запрещающий выполнение работ (оказания услуг)	Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения
2.	Неустранение Подрядной организацией в установленные сроки, ранее выявленных Представителем Заказчика нарушений Требования Заказчика	750	Документ, подтверждающий факт нарушения	Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения
3.	Соккрытие, несвоевременное предоставление или предоставление недостоверной информации об аварии, инциденте, несчастном случае, пожаре, загрязнении окружающей среды или ином происшествии в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды (далее - ПБ, ОТ и ОС)	2 000	Информация, поступившая от сторонних организаций, включая органы надзора и контроля, медицинские учреждения	Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения
4.	Грубое нарушение требований промышленной, пожарной и экологической безопасности, прямым или косвенным образом повлекшее за собой возникновение угрозы аварии, инцидента,	5 000	Акт технического расследования	Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его

№	<p align="center">Наименование нарушения (при единовременном наличии в выявленном факте признаков нескольких из указанных нарушений, общий штраф определяется на основе суммирования, при этом за все нарушения данных требований работниками субподрядной или сервисной организации ответственность перед Заказчиком несет Подрядная организация)</p>	<p align="center">Размер штрафа, рублей, НДС не облагается</p>	<p align="center">Документ фиксации нарушения (предписание/ постановление/ акт)</p>	<p align="center">Примечание</p>
	<p>несчастного случая, пожара, загрязнения и вреда окружающей среде, причинения вреда жизни, здоровью людей, а также угрозы чрезвычайных ситуаций техногенного характера</p>			устранения
5.	<p>Грубое нарушение требований промышленной, пожарной и экологической безопасности, прямым или косвенным образом повлекшее за собой аварию, инцидент, несчастный случай, пожар, загрязнение и вред окружающей среде, человеческие жертвы или причинение тяжкого вреда здоровью людей, причинение средней тяжести вреда здоровью двух и более людей, возникновение чрезвычайных ситуаций техногенного характера, нанесение ущерба правам, законным интересам граждан</p>	10 000	Акт технического расследования	Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения
6.	<p>Передвижение работников Подрядной организации по территории Объектов Заказчика вне пешеходных дорожек, а в случае их отсутствия способом, не обеспечивающим своевременное реагирование на приближение транспортного средства - по правой стороне дороги (проезда) попутно движению транспортных средств <i>(работник обязан по территории Объектов Заказчика ходить только по пешеходным дорожкам, в случае их отсутствия по левой стороне дороги, навстречу движению)</i></p>	2 000	Документ, составленный на каждого работника	Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения. Штраф налагается за каждого нарушителя. У лиц, допустивших данное нарушение, изымается пропуск без возможности дальнейшего восстановления и (или) повторной выдачи
7.	<p>Нарушение технологии производства работ/оказания услуг, отступление от проектных решений</p>	750	Документ, подтверждающий факт нарушения, с приложением копии документа, требование которого нарушено	Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения.

№	<p align="center">Наименование нарушения</p> <p>(при одновременном наличии в выявленном факте признаков нескольких из указанных нарушений, общий штраф определяется на основе суммирования, при этом за все нарушения данных требований работниками субподрядной или сервисной организации ответственность перед Заказчиком несет Подрядная организация)</p>	<p align="center">Размер штрафа, рублей, НДС не облагается</p>	<p align="center">Документ фиксации нарушения (предписание/ постановление/ акт)</p>	<p align="center">Примечание</p>
8.	<p>Отсутствие у Подрядной организации документов, определенных законодательными требованиями действующих нормативных документов в области ПБ, ОТ и ОС, в том числе требующих обязательного согласования/утверждения органами надзора и контроля</p>	1 000	Документ, подтверждающий факт нарушения	
9.	<p>Повреждение сооружений (эстакад, ограничителей), линий электропередач, технических устройств, оборудования, подземных коммуникаций (включая кабельные линии и люки колодцев), помимо прямого и косвенного ущерба</p>	2 000	Документ, подтверждающий факт повреждения	<p>Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения.</p> <p>При наличии документов, подтверждающих наличие ущерба величиной более 10 000 рублей</p>
10.	<p>Подключение к источникам электропитания строительных вагончиков и монтажных будок без соответствующих согласований и отсутствием протоколов проверки внутреннего электроснабжения.</p>	2 000	Документ, составленный по результатам выявленного нарушения	
11.	<p>Нарушение законодательных и других требований в области ПБ, ОТ и ОС по подготовке и проверке знаний работников ПБ, ОТ и ОС, в том числе нахождение работников на Объекте Заказчика без прохождения соответствующего инструктажа</p>	1 000	Документ, подтверждающий факт нарушения на каждого работника	<p>Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения.</p> <p>Штраф налагается за каждого нарушителя.</p> <p>У лиц, допустивших данное нарушение, изымается пропуск до устранения нарушения</p>

Нарушения требований промышленной безопасности

№	<p align="center">Наименование нарушения</p> <p>(при одновременном наличии в выявленном факте признаков нескольких из указанных нарушений, общий штраф определяется на основе суммирования, при этом за все нарушения данных требований работниками субподрядной или сервисной организации ответственность перед Заказчиком несет Подрядная организация)</p>	<p align="center">Размер штрафа, рублей, НДС не облагается</p>	<p align="center">Документ фиксации нарушения (предписание/ постановление/ акт)</p>	<p align="center">Примечание</p>
12.	<p>Проведение Подрядной организацией работ повышенной опасности без необходимого наряда - допуска или без согласования с руководителем Объекта Заказчика и представителями газоспасательного отряда/пожарной части (в случаях предусмотренных наряд - допуском)</p>	3 000	<p>Документ, подтверждающий факт нарушения, с приложением утвержденного Перечня работ повышенной опасности</p>	<p>Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения. Отсутствие проводимой работы в Перечне подтверждает данное нарушение</p>
13.	<p>Отсутствие лица, ответственного за проведение работы повышенной опасности, выполняемой по наряду - допуску, на месте проведения работ (в случае обязательного присутствия, определенного нормативными документами)</p>	3 000	<p>Документ, подтверждающий факт нарушения на каждом месте производства работ</p>	<p>Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения.</p>
14.	<p>Выполнение работ, не предусмотренных наряд - допуском, планом (проектом) производства работ, другими разрешительными документами без согласования с Заказчиком (если согласование требовалось)</p>	2 000	<p>Документ, подтверждающий факт нарушения, с приложением копии документа, требование которого нарушено</p>	<p>Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения.</p>
15.	<p>Невыполнение Подрядной организацией мероприятий, предусмотренных разделами наряда - допуска «Мероприятия по подготовке объекта (оборудования) к проведению работ и последовательности их проведения» и «Мероприятия, обеспечивающие безопасность проведения работ, периодичность выполнения анализов воздушной среды»</p>	1 000	<p>Документ, подтверждающий факт нарушения с приложением копии наряда-допуска</p>	<p>Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения. Штраф налагается за каждое невыполненное мероприятие</p>
16.	<p>Проведение работ Подрядной организацией на опасных производственных объектах без разработанных и согласованных в установленном порядке проектов производства работ и технологических карт ремонта</p>	2 000	<p>Документ, подтверждающий факт нарушения на каждом месте производства работ</p>	<p>Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения.</p>
17.	<p>Отключение или нарушение целостности блокировок и других</p>	3 000	<p>Документ,</p>	<p>Штраф взыскивается по</p>

№	<p align="center">Наименование нарушения (при единовременном наличии в выявленном факте признаков нескольких из указанных нарушений, общий штраф определяется на основе суммирования, при этом за все нарушения данных требований работниками субподрядной или сервисной организации ответственность перед Заказчиком несет Подрядная организация)</p>	<p align="center">Размер штрафа, рублей, НДС не облагается</p>	<p align="center">Документ фиксации нарушения (предписание/ постановление/ акт)</p>	<p align="center">Примечание</p>
	<p>устройств обеспечения безопасности на действующем оборудовании Подрядной организации или Заказчика без соответствующего письменного разрешения</p>		<p>подтверждающий факт нарушения</p>	<p>факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения. Штраф налагается за каждый факт нарушения. У лиц, допустивших данное нарушение, изымается пропуск без возможности дальнейшего восстановления и (или) повторной выдачи</p>
18.	<p>Применение Подрядной организацией технических устройств, оборудования, инструментов, не прошедших своевременную экспертизу промышленной безопасности, испытаний, освидетельствований, а также не имеющих соответствующей разрешительной документации на применение</p>	<p align="center">1 000</p>	<p>Документ, подтверждающий факт нарушения по каждому устройству, оборудованию, инструменту</p>	<p>Штраф взывается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения. Заключение экспертизы промышленной безопасности должно быть положительное и зарегистрированное в установленном порядке, срок действия экспертизы, испытаний, освидетельствований не должен быть просроченным</p>
19.	<p>Несвоевременное предоставление экспертиз промышленной безопасности по продлению безопасной эксплуатации технических устройств, зданий и сооружений, отработавших нормативный срок</p>	<p align="center">1 000</p>	<p>Документ, составленный по результатам выявленного нарушения</p>	
20.	<p>Невыполнение требований норм и правил по предупреждению инцидентов, аварий и катастроф на производственных объектах</p>	<p align="center">2 000</p>	<p>Документ, составленный по результатам выявленного нарушения</p>	

№	Наименование нарушения (при одновременном наличии в выявленном факте признаков нескольких из указанных нарушений, общий штраф определяется на основе суммирования, при этом за все нарушения данных требований работниками субподрядной или сервисной организации ответственность перед Заказчиком несет Подрядная организация)	Размер штрафа, рублей, НДС не облагается	Документ фиксации нарушения (предписание/ постановление/ акт)	Примечание
21.	Нарушение требований производственных инструкций на опасных производственных объектах	1 000	Документ, подтверждающий факт нарушения на каждом месте производства работ	Штраф налагается за каждый факт нарушения
22.	Нарушение условий лицензий на осуществление видов деятельности в области промышленной безопасности опасных производственных объектов	3 000	Документ, составленный по результатам выявления нарушения	Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения.
23.	Иные нарушения требований промышленной безопасности, правил устройства и безопасной эксплуатации	1 000	Документ, подтверждающий факт нарушения на каждом месте производства работ	Штраф налагается за каждый факт нарушения
Нарушения требований пожарной безопасности				
24.	Курение работников Подрядной организации вне специально отведенных мест	2 000	Документ, составленный на каждого работника	Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения. Штраф налагается за каждого нарушителя. У лиц, допустивших данное нарушение, изымается пропуск без возможности дальнейшего восстановления и (или) повторной выдачи
25.	Использование работниками Подрядной организации открытого огня или производство работ, связанных с искрообразованием, вне специально отведенных мест, если это не предусмотрено нарядом - допуском	2 000	Документ, подтверждающий факт нарушения	Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения. У лиц, допустивших данное

№	<p align="center">Наименование нарушения (при одновременном наличии в выявленном факте признаков нескольких из указанных нарушений, общий штраф определяется на основе суммирования, при этом за все нарушения данных требований работники субподрядной или сервисной организации ответственность несет Подрядная организация)</p>	<p align="center">Размер штрафа, рублей, НДС не облагается</p>	<p align="center">Документ фиксации нарушения (предписание/ постановление/ акт)</p>	<p align="center">Примечание</p>
				<p>нарушение, изымается пропуск без возможности дальнейшего восстановления и (или) повторной выдачи</p>
26.	<p>Наличие в вагончиках-бытовках несанкционированных электронных приборов, посторонних и опасных предметов/материалов</p>	<p align="center">2 000</p>	<p>Документ, составленный по результатам выявленного нарушения</p>	<p>Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения.</p>
27.	<p>Нарушение требований пожарной безопасности прямым или косвенным образом, повлекшее возникновение пожара, уничтожение или повреждение имущества Заказчика или третьих лиц либо причинение легкого или средней тяжести вреда здоровью человека.</p>	<p align="center">5 000</p>	<p>Документ, составленный по результатам выявления нарушения</p>	<p>Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения.</p>
28.	<p>Нарушение требований пожарной безопасности прямым или косвенным образом, повлекшее возникновение пожара и причинение тяжкого вреда здоровью человека или смерть человека</p>	<p align="center">10 000</p>	<p>Документ, составленный по результатам выявления нарушения</p>	<p>Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения.</p>
29.	<p>Нарушение правил пожарной безопасности прямым или косвенным образом, повлекшее возникновение лесного пожара</p>	<p align="center">5 000</p>	<p>Документ, составленный по результатам выявления нарушения</p>	<p>Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения.</p>
30.	<p>Нарушение требований пожарной безопасности в условиях особого противопожарного режима</p>	<p align="center">4 000</p>	<p>Документ, составленный по результатам выявления нарушения</p>	<p>Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения.</p>
31.	<p>Нарушение иных требований пожарной безопасности</p>	<p align="center">2 000</p>	<p>Документ, подтверждающий факт нарушения на каждом месте производства работ</p>	<p>Штраф налагается за каждый факт нарушения</p>

Нарушения требований охраны труда

№	<p align="center">Наименование нарушения</p> <p>(при одновременном наличии в выявленном факте признаков нескольких из указанных нарушений, общий штраф определяется на основе суммирования, при этом за все нарушения данных требований работниками субподрядной или сервисной организации ответственность перед Заказчиком несет Подрядная организация)</p>	Размер штрафа, рублей, НДС не облагается	Документ фиксации нарушения (предписание/ постановление/ акт)	Примечание
32.	<p>Необеспечение работников Подрядной организации средствами индивидуальной защиты (СИЗ), спецодеждой и спецобувью или их неиспользование, неверное использование СИЗ, несоответствие СИЗ, спецодежды и спецобуви выполняемым работам (оказываемым услугам), использование несертифицированных, неисправных (неиспытанных) СИЗ, пришедших в негодность и утративших защитные свойства СИЗ, спецодежды и спецобуви</p>	1 500	Документ, подтверждающий факт нарушения	<p>Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения.</p> <p>Штраф налагается за каждого нарушителя.</p> <p>У лиц, допустивших нарушение (неприменение СИЗ), изымается пропуск без возможности дальнейшего восстановления и (или) повторной выдачи</p>
33.	<p>Допуск работника Подрядной организации к исполнению им трудовых обязанностей без прохождения в установленном порядке обучения и проверки знаний требований охраны труда, обязательных для предварительных и периодических медицинских осмотров, обязательных медицинских осмотров в начале рабочего дня (смены), если это необходимо для исполнения трудовых обязанностей, а равно отсутствие подтверждающих документов и наличие медицинских противопоказаний к выполнению работ (оказанию услуг)</p>	1 300	Документ, подтверждающий факт нарушения	<p>Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения.</p> <p>Штраф налагается за каждого нарушителя.</p> <p>У лиц, допустивших данное нарушение, изымается пропуск до устранения нарушения</p>
34.	<p>Нарушение требований правил по охране труда при работе на высоте</p>	800	Документ, подтверждающий факт нарушения на каждом месте производства работ	<p>Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения.</p> <p>Штраф налагается за каждый факт нарушения</p>

№	Наименование нарушения (при одновременном наличии в выявленном факте признаков нескольких из указанных нарушений, общий штраф определяется на основе суммирования, при этом за все нарушения данных требований работниками субподрядной или сервисной организации ответственность перед Заказчиком несет Подрядная организация)	Размер штрафа, рублей, НДС не облагается	Документ фиксации нарушения (предписание/ постановление/ акт)	Примечание
35.	Иные нарушения требований охраны труда	800	Документ, подтверждающий факт нарушения на каждом месте производства работ	Штраф налагается за каждый факт нарушения
Нарушения требований охраны окружающей среды и экологической безопасности				
36.	Отсутствие лиц, ответственных за обеспечение экологической безопасности, обращение и учет отходов (в случае осуществления деятельности по обращению с отходами). Отсутствие у лиц, допущенных к сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности, обучения/образования, необходимого для работы с отходами	1 000	Документ, составленный по результатам выявленного нарушения	
37.	Несоблюдение требований при сборе, накоплении, транспортировании, обработке, утилизации или обезвреживании отходов производства и потребления	2 500	Документ, составленный по результатам нарушения	Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения.
38.	Несоблюдение требований при размещении отходов производства и потребления	4 000	Документ, составленный по результатам нарушения	Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения.
39.	Неисполнение обязанности по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (если требуется), превышение утвержденных лимитов на размещение отходов, неисполнение обязанности по составлению паспортов отходов I - IV классов опасности, неисполнение обязанности по ведению учета в области обращения с отходами	3 500	Документ, составленный по результатам нарушения	

№	<p align="center">Наименование нарушения</p> <p>(при одновременном наличии в выявленном факте признаков нескольких из указанных нарушений, общий штраф определяется на основе суммирования, при этом за все нарушения данных требований работниками субподрядной или сервисной организации ответственность перед Заказчиком несет Подрядная организация)</p>	<p align="center">Размер штрафа, рублей, НДС не облагается</p>	<p align="center">Документ фиксации нарушения (предписание/ постановление/ акт)</p>	<p align="center">Примечание</p>
40.	<p>Использование Подрядной организацией при производстве работ/оказании услуг технологий, химических реагентов, опасных химических веществ, в том числе радиоактивных, иных веществ и микроорганизмов, не предусмотренные проектной документацией или на которые отсутствуют необходимые документы (например, санитарно - гигиенические и экологические сертификаты, паспорта безопасности, положительное заключение государственной экологической экспертизы), подтверждающие безопасность технологии, применения веществ по отношению к здоровью человека и окружающей среде</p>	2 500	Документ, составленный по результатам выявления нарушения	Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения.
41.	<p>Скрытие, искажение, несвоевременное сообщение полной и достоверной экологической информации, в том числе предоставление недостоверных отчетов и информации, несвоевременное предоставление или не предоставление отчетов и информации (отчеты, требуемые Заказчиком, производственный экологический контроль, постановка на государственный учет объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, декларация о воздействии на окружающую среду, декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду, статистические отчеты и иные)</p>	800	Документ, составленный по результатам выявления нарушения	
42.	<p>Самовольное снятие или перемещение плодородного слоя почвы</p>	500	Документ, составленный по результатам выявления нарушения	
43.	<p>Уничтожение плодородного слоя почвы, порча земель в результате нарушения правил обращения с опасными веществами, отходами производства и потребления, загрязнение и захламливание земель, нарушение плодородного слоя и растительности за пределами отведенной территории, смешивание почвенно-растительного слоя и минерального грунта при производстве работ/ оказании услуг,</p>	800	Документ, составленный по результатам выявления нарушения	Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения.

№	<p align="center">Наименование нарушения</p> <p>(при единовременном наличии в выявленном факте признаков нескольких из указанных нарушений, общий штраф определяется на основе суммирования, при этом за все нарушения данных требований работниками субподрядной или сервисной организации ответственность перед Заказчиком несет Подрядная организация)</p>	<p align="center">Размер штрафа, рублей, НДС не облагается</p>	<p align="center">Документ фиксации нарушения (предписание/ постановление/ акт)</p>	<p align="center">Примечание</p>
	<p>нарушения требований при выполнении рекультивации земель</p>			
44.	<p>Невыполнение или несвоевременное выполнение обязанностей, невыполнение установленных требований и обязательных мероприятий по рекультивации земель при выполнении работ/оказании услуг, если рекультивация земель определена договором между Заказчиком и Подрядной организацией или понадобилась вследствие действия/бездействия Подрядной организации</p>	7 000	Документ, составленный по результатам выявленного нарушения	Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения.
45.	<p>Нарушение требований по охране недр и гидроминеральных ресурсов, которое может вызвать загрязнение недр и гидроминеральных ресурсов либо привести месторождение полезных ископаемых и гидроминеральных ресурсов в состояние, непригодное для разработки</p>	5 000	Документ, составленный по результатам выявленного нарушения	
46.	<p>Несанкционированный сброс на рельеф местности и в системы канализации заказчика сточных вод, отходов и химических веществ, используемых Подрядной организацией или образовавшихся в результате деятельности Подрядной организации</p>	2 000	Документ, составленный по результатам выявленного нарушения	Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения.
47.	<p>Загрязнение и засорение водных объектов сточными водами и отходами</p>	3 000	Документ, составленный по результатам выявленного нарушения	Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения.
48.	<p>Самовольное занятие водного объекта или пользование им с нарушением установленных условий, забор воды, сброс в водные объекты без разрешения (договора/ решения)</p>	1 000	Документ, составленный по результатам выявленного нарушения	Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения.
49.	<p>Использование прибрежной защитной полосы водного объекта, водоохранной зоны водного объекта с нарушением ограничений хозяйственной и иной деятельности</p>	4 000	Документ, составленный по результатам выявленного нарушения	
50.	<p>Использование территории третьего пояса зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения с</p>	5 000	Документ, составленный по результатам	

№	<p>Наименование нарушения (при одновременном наличии в выявленном факте признаков нескольких из указанных нарушений, общий штраф определяется на основе суммирования, при этом за все нарушения данных требований работниками субподрядной или сервисной организации ответственность перед Заказчиком несет Подрядная организация)</p>	<p>Размер штрафа, рублей, НДС не облагается</p>	<p>Документ фиксации нарушения (предписание/ постановление/ акт)</p>	<p>Примечание</p>
	<p>нарушением санитарно-эпидемиологических требований</p>		<p>выявленного нарушения</p>	
51.	<p>Использование территории второго пояса зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения с нарушением санитарно-эпидемиологических требований</p>	<p>6 000</p>	<p>Документ, составленный по результатам выявленного нарушения</p>	
52.	<p>Использование территории первого пояса зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения с нарушением санитарно-эпидемиологических требований</p>	<p>10 000</p>	<p>Документ, составленный по результатам выявленного нарушения</p>	
53.	<p>Выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух без специального разрешения</p>	<p>2 500</p>	<p>Документ, составленный по результатам выявленного нарушения</p>	<p>Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения.</p>
54.	<p>Нарушение условий специального разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух</p>	<p>1 000</p>	<p>Документ, составленный по результатам выявленного нарушения</p>	
55.	<p>Нарушение правил эксплуатации, неиспользование сооружений, оборудования или аппаратуры для очистки газов и контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, которые могут привести к его загрязнению, либо использование неисправных сооружений, оборудования или аппаратуры</p>	<p>200</p>	<p>Документ, составленный по результатам выявленного нарушения</p>	
56.	<p>Осуществление в местах производства работ/оказания услуг на Объектах Заказчика охоты, рыбалки, сбора дикоросов, прикорма диких животных</p>	<p>350</p>	<p>Документ, составленный по результатам выявленного нарушения</p>	<p>Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения.</p>
57.	<p>Незаконная рубка, повреждение лесных насаждений, загрязнение лесов сточными водами, химическими и другими веществами, отходами или иное негативное воздействие на леса</p>	<p>3 000</p>	<p>Документ, составленный по результатам выявленного нарушения</p>	<p>Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения.</p>

№	<p>Наименование нарушения (при одновременном наличии в выявленном факте признаков нескольких из указанных нарушений, общий штраф определяется на основе суммирования, при этом за все нарушения данных требований работниками субподрядной или сервисной организации ответственность перед Заказчиком несет Подрядная организация)</p>	<p>Размер штрафа, рублей, НДС не облагается</p>	<p>Документ фиксации нарушения (предписание/ постановление/ акт)</p>	<p>Примечание</p>
Нарушение правил эксплуатации транспортных средств				
58.	Нарушение правил перевозки опасных грузов	2 000	Документ, составленный по результатам выявленного нарушения	Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения.
59.	Нарушение правил перевозки людей, не применение ремней безопасности при движении на транспортном средстве, оборудованном ремнями безопасности	2 000	Документ, составленный по результатам выявленного нарушения	Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения. Штраф налагается за каждого нарушителя. У лиц, допустивших данное нарушение, изымается пропуск без возможности дальнейшего восстановления и (или) повторной выдачи.
Нарушения требований производства и качества строительных работ				
60.	Нарушение требований технических регламентов, проектной документации, обязательных требований документов в области стандартизации или требований специальных технических условий и других обязательных требований к зданиям и сооружениям при проектировании, строительстве, реконструкции или капитальном ремонте объектов капитального строительства, в том числе при применении строительных материалов (изделий)	3 000	Документ, подтверждающий факт нарушения на каждом месте производства работ	
61.	Нарушение требований технических регламентов, проектной документации, обязательных требований документов в области стандартизации или требований специальных технических условий и других обязательных требований к зданиям и сооружениям при проектировании, строительстве, реконструкции или капитальном	6 000	Документ, подтверждающий факт нарушения на каждом месте производства работ	Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения.

№	<p>Наименование нарушения (при одновременном наличии в выявленном факте признаков нескольких из указанных нарушений, общий штраф определяется на основе суммирования, при этом за все нарушения данных требований работниками субподрядной или сервисной организации ответственность перед Заказчиком несет Подрядная организация)</p>	<p>Размер штрафа, рублей, НДС не облагается</p>	<p>Документ фиксации нарушения (предписание/ постановление/ акт)</p>	<p>Примечание</p>
	<p>ремонте объектов капитального строительства, в том числе при применении строительных материалов (изделий), которые повлекли отступление от проектных значений параметров зданий и сооружений, затрагивают конструктивные и другие характеристики надежности и безопасности объектов капитального строительства и (или) их частей или безопасность строительных конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения, либо которые повлекли причинение вреда жизни или здоровью граждан, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений, либо которые создали угрозу причинения вреда жизни или здоровью граждан, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений</p>			
62.	<p>Несвоевременное предоставление документации, подтверждающей качество выполняемых услуг (исполнительная документация, акты выполненных работ)</p>	750	Документ, составленный по результатам выявления нарушения	
63.	<p>Нарушения требований трудовой и производственной дисциплины Нахождение работников Подрядной организации в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения, распитие спиртных напитков, употребление наркотических и психотропных веществ (за исключением случаев выявления указанных фактов непосредственно работниками Подрядной организации с письменным уведомлением об этом Заказчика в течение 2 часов с момента выявления)</p>	3 000	Документ, подтверждающий факт нарушения на каждого работника	<p>Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения. Штраф налагается за каждого нарушителя. У лиц, допустивших данное нарушение, изымается пропуск без возможности дальнейшего восстановления и (или) повторной выдачи</p>

№	Наименование нарушения (при единовременном наличии в выявленном факте признаков нескольких из указанных нарушений, общий штраф определяется на основе суммирования, при этом за все нарушения данных требований работниками субподрядной или сервисной организации ответственность перед Заказчиком несет Подрядная организация)	Размер штрафа, рублей, НДС не облагается	Документ фиксации нарушения (предписание/ постановление/ акт)	Примечание
64.	Попытка или пронос/провоз/хранение веществ, вызывающих алкогольное, наркотическое или токсическое опьянение (за исключением случаев выявления указанных фактов непосредственно работниками Подрядной организации с письменным уведомлением об этом Заказчика в течение 2 часов с момента выявления)	2 000	Документ, отдельно составленный по каждому факту нарушения	Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения. Штраф налагается за каждого нарушителя. У лиц, допустивших данное нарушение, изымается пропуск без возможности дальнейшего восстановления и (или) повторной выдачи
65.	Попытка или пронос/провоз/хранение холодного и огнестрельного оружия, боеприпасов и взрывчатых веществ	2 000	Документ, отдельно составленный по каждому факту нарушения	Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения. Штраф налагается за каждого нарушителя. У лиц, допустивших данное нарушение, изымается пропуск без возможности дальнейшего восстановления и (или) повторной выдачи
66.	Совершение противоправных/криминальных деяний в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения, включая зафиксированные ОВД случаи (административный материал, книга учета сообщений о происшествиях, уголовное дело, отказной материал), произошедшие по причине употребления спиртных напитков, наркотических и психотропных веществ, на Объектах Заказчика без последствий для выполнения работ (оказания услуг)	5 000	Документ, отдельно составленный по каждому факту нарушения	Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения. Штраф налагается за каждого нарушителя. У лиц, допустивших данное

№	<p align="center">Наименование нарушения</p> <p>(при единовременном наличии в выявленном факте признаков нескольких из указанных нарушений, общий штраф определяется на основе суммирования, при этом за все нарушения данных требований работниками субподрядной или сервисной организации ответственность перед Заказчиком несет Подрядная организация)</p>	<p align="center">Размер штрафа, рублей, НДС не облагается</p>	<p align="center">Документ фиксации нарушения (предписание/ постановление/ акт)</p>	<p align="center">Примечание</p>
67.	<p>Совершение противоправных/криминальных деяний в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения, включая зафиксированные ОВД случаи (административный материал, книга учета сообщений о происшествиях, уголовное дело, отказной материал), а также несчастные случаи, произошедшие по причине употребления спиртных напитков, наркотических и психотропных веществ, на Объектах Заказчика, повлекшие последствия для выполнения работ (оказания услуг) - невыход заявленной техники, задержка, несчастный случай, инцидент, авария, пожар, загрязнение окружающей среды и т.д.</p>	10 000	Документ, раздельно составленный по каждому факту нарушения	<p>нарушение, изымается пропуск без возможности дальнейшего восстановления и (или) повторной выдачи</p> <p>Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения.</p> <p>Штраф налагается за каждого нарушителя.</p> <p>У лиц, допустивших данное нарушение, изымается пропуск без возможности дальнейшего восстановления и (или) повторной выдачи</p>
68.	<p>Невыполнение санитарно-гигиенических и противоэпидемических мероприятий, совершенное в период режима чрезвычайной ситуации, или при введении режима повышенной готовности на территории, на которой существует угроза возникновения чрезвычайной ситуации, или в зоне чрезвычайной ситуации, или при возникновении угрозы распространения заболевания, представляющего опасность для окружающих, или в период осуществления на соответствующей территории ограничительных мероприятий (карантина), либо невыполнение в установленный срок приказов/указаний Заказчика о проведении санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий.</p>	3 000	Документ, раздельно составленный по каждому факту нарушения	<p>Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения.</p> <p>Штраф налагается за каждого нарушителя.</p>

№	Наименование нарушения (при одновременном наличии в выявленном факте признаков нескольких из указанных нарушений, общий штраф определяется на основе суммирования, при этом за все нарушения данных требований работниками субподрядной или сервисной организации ответственность перед Заказчиком несет Подрядная организация)	Размер штрафа, рублей, НДС не облагается	Документ фиксации нарушения (предписание/ постановление/ акт)	Примечание
69.	Утеря (почта) постоянного пропуска на Объекты Заказчика	200	Документ, раздельно составленный по каждому факту нарушения	Штраф взыскивается по факту выявления нарушения, независимо от сроков его устранения. Штраф налагается за каждого нарушителя.

Заказчик:

Представитель по доверенности
 №230101011 от 01.01.2023



И.В. Сафонов

Исполнитель:

Генеральный директор
 ООО «Стандарт»



Н.В. Зобкова

«20» марта 2020 г.

г. Санкт-Петербург

ООО «Топливная Экологическая Компания» (лицензия серия 78 № 00261 от «10» марта 2017 года), именуемое в дальнейшем «Принципал», в лице генерального директора Шубянкина Ю.А., действующего на основании Устава, с одной стороны, и ООО «Экопроект» (лицензия 78 № 00193 от «20» апреля 2016 года), именуемое в дальнейшем «Агент», в лице генерального директора Жамойдина С.В., действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1. По настоящему договору Принципал поручает, а Агент берет на себя обязательства совершать по поручению Принципала следующие юридические и иные фактические действия от своего имени в интересах Принципала:

- 1.1. Представление Принципала на рынке услуг, осуществление поиска Заказчиков услуг.
- 1.2. Ведение переговоров и заключение договоров с третьими лицами (Заказчиками услуг) на сбор, транспортирование, обработку и утилизацию у Принципала отходов производства и потребления, именуемых в дальнейшем «Отходы»
- 1.3. Осуществление контроля и принятие мер, обеспечивающих надлежащее выполнение третьими лицами обязательств по заключенным Агентом договорам.
- 1.4. Реализация третьим лицам предоставляемых Принципалом услуг по сбору, транспортированию, обработке и утилизации Отходов.
- 1.5. Доставка отходов от третьих лиц на производственные площадки Принципала.

2. Общие положения

- 2.1. По сделке Агента с третьим лицом от имени Агента в интересах Принципала права и обязанности приобретает Агент, хотя бы Принципал и был назван в сделке или вступил в непосредственные отношения по исполнению сделки с третьим лицом.
- 2.2. Агент совершает юридические действия в интересах Принципала, руководствуясь указаниями Принципала, положениями настоящего договора, действующими нормативными документами и законодательством РФ.

3. Указания Принципала по условиям оформления сделок с третьими лицами

3.1. В договорах с третьими лицами (Заказчиками услуг), заключенных Агентом от своего имени, допускается совмещение интересов Агента и Принципала путем оформления в них подряда на выполнение услуг по утилизации отходов, предусматривающего:

- а) сбор и транспортирование отходов от Заказчика (в интересах Агента);
- б) обработка и утилизация отходов (в интересах Принципала).

Принципал принимает для утилизации отходов, согласно Лицензии, на осуществление деятельности по сбору и транспортированию отходов II- IV классов опасности, по обработки и утилизации отходов III- IV классов опасности регистрационный номер серия 78 № 00261 от 10 марта 2017 года, выданной Департаментом федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Северо-Западному федеральному округу:

Принципал не принимает для обращения отходы, запрещенные к приему на производственные площадки Принципала действующими нормативными актами и утвержденными регламентами на прием отходов, в том числе:

- I-II класса опасности;
- взрывоопасные, самовозгорающиеся, содержащие радиоактивные и инфекционные загрязнения;
- озоноразрушающие вещества.

4. Платежи и расчеты по договору

- 4.1. Непосредственно Принципалу Агент оплачивает предоставляемые услуги по обработки и утилизации отходов согласно Приложение № 1 к Договору (Протоколу согласования договорной цены)
- 4.2. В течении 10 рабочих дней проводится сверка по весовым показателям переданных для обработки и утилизации отходов за календарный месяц, образованных третьими лицами в результате своей хозяйственной и иной деятельности
- 4.3. После сверки весовых данных Принципал оформляет полный пакет документов для оплаты: счет на оплату оказанных услуг, счет-фактуры и акт сдачи-приемки выполненных услуг и передает его Агенту.
- 4.4. Агент оплачивает услуги в течение 10 (десяти) банковских дней после получения полного пакета документов для оплаты.

7.5. При этом действие всех договоров, заключенных Агентом с третьими лицами (Заказчиками услуг) на утилизацию отходов у Принципала прекращается.

8. Заключительные положения.

- 8.1. По всем иным вопросам, не оговоренным в настоящем договоре, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.
- 8.2. Споры и разногласия между Сторонами по вопросам, предусмотренным настоящим договором или в связи с ним, разрешаются путем переговоров, а при неосуществлении согласия – разрешаются в Арбитражном суде Санкт-Петербурга и Ленинградской области.
- 8.3. Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до 31.12.2020 г.
- 8.4. Настоящий договор составлен в 2-х подлинных экземплярах по одному для каждой из Сторон.

9. Реквизиты Сторон:

Принципал:

ООО «Топливная Экологическая Компания»

Юридический адрес:

198261, Россия, Санкт-Петербург, пр. Маршала Жукова, д. 68, корп. 3, пом. 5Н;

Фактический адрес осуществления деятельности (работы, услуги):

198323, Россия, Санкт-Петербург, Волхонское шоссе, дом 116 (зона 13, кадастровый №78:40:0008603:5)

188514, Ленинградская область, Ломоносовский район, МО Ропшинское сельское поселение, у д. Глядино

ИНН/КПП 7805523775/780501001

Банк: ФАКБ «АБСОЛЮТ БАНК» (ПАО) в Санкт-Петербурге, БИК 044525976

Р/с 40702810524000011122, К/с30101810500000000976

Телефон: 8 (812) 753-78-01, Факс: 8 (812) 753-78-01

Адреса электронной почты:

tek68@list.ru

ООО «ТЭК»

Генеральный директор

М.П.



Шубянкин Ю.А.

Агент:

ООО «Экопроект»

ИНН 78 142 309 51, КПП 78 14 01 001,

ОГРН 115 784 717 2670

197342, Санкт-Петербург, ул. Кантемировская, д.4,

литер А, пом.12Н

р/с 4070 2810 4380 0000 1451 в ПАО «Банк «Санкт-Петербург»,

к/с 3010 1810 9000 0000 0790, БИК 044 030 790

тел./факс (812) 718-2761, (812) 718-2762.

E-mail: info@eco-proekt.spb.ru

ООО «Экопроект»

Генеральный директор

М.П.



Жамойдин С.В.

Санкт-Петербург, БИК 044525976

Р/с 40702810524000011122, К/с30101810500000000976

4.5. Ежеквартально Принципал оформляет акты приема-передачи отходов не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

4.2. Договорные цены рассчитываются из общих затрат по обработке и утилизации отходов. В целях возмещения расходов, связанных с увеличением тарифов на энергоносители, договорные цены могут меняться Принципалом в одностороннем порядке, но не чаще, чем один раз в полгода, о чём Принципал письменно уведомляет Агента за 14 (Четырнадцать) дней до изменения цены. При согласии Агента оформляется новый Протокол согласования договорной цены. При несогласии с новой ценой Агент вправе заявить Принципалу свои возражения не позднее 5 (Пяти) дней с момента уведомления об изменении цены. В случае если Стороны не достигнут соглашения, настоящий Договор будет считаться расторгнутым по истечении 10 (Десяти) дней с момента получения Принципалом уведомления об изменении цены по договорным ценам, установленным п.4.1. настоящего договора.

4.3. Агент производит плату по договору путем перевода причитающихся Принципалу сумм на его расчетный счет.

5. Права и обязанности сторон.

5.1. До 10-го числа месяца, следующего за отчетным, Принципал оформляют и акт сдачи-приемки выполненных работ по обработке и утилизации отходов.

5.2. Принципал ежемесячно, не позднее 10 числа месяца, следующего за отчетным, оформляет и передает Агенту, надлежащим образом оформленный пакет документов: счет на оплату оказанных услуг, счет-фактуру и акт сдачи-приемки выполненных услуг.

5.2. Агент принимает на себя обязательства:

5.2.1. Заключать договора с третьими лицами в интересах Принципала только на условиях, согласованных с Принципалом и указанных в данном договоре.

5.2.2. При изменении условий обработки и утилизации отходов у Принципала вносить по его указаниям изменения в заключенные Агентом договора с третьими лицами.

5.2.3. По заключенным договорам с третьими лицами не допускать действий, противоречащих интересам Принципала.

5.3. Агент имеет право давать гарантии по поводу условий заключенных договоров с третьими лицами исключительно в пределах предоставленных ему полномочий.

5.4. Принципал принимает на себя обязательства:

5.4.1. При обращении Агента обеспечивать участие своего полномочного представителя в переговорах с третьими лицами по вопросам заключения и исполнения договоров.

5.4.2. Своевременно и точно исполнять принятые на себя по настоящему договору обязательства.

5.4.3. Принципал осуществляет прием отходов только при наличии всех требуемых сопроводительных документов, а Агент контролирует наличие таковых. При сдаче отходов Агент передает заверенные Заказчика (Образователем отходов) материалы отнесения отходов к конкретному классу опасности, подтверждающие документы о предоставлении сведений об отходе в Росприроднадзор.

5.5. Принципал имеет право:

5.5.1. Давать в письменной форме указания Агенту по исполнению настоящего договора, обязательные к исполнению Агентом, по условиям Настоящего договора.

5.5.2. Требовать устранения недостатков в работе Агента и уточнения сведений, предоставляемых им по Настоящему договору.

6. Ответственность сторон.

6.1. За неисполнения или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут имущественную ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

7. Изменение и прекращение договора.

7.1. Все приложения к договору, изменения и дополнения оформляются сторонами письменно.

7.2. Досрочное расторжение настоящего договора допускается в следующих случаях:

- а) по взаимному соглашению Сторон;
- б) в одностороннем порядке по основаниям, предусмотренным действующим законодательством РФ. При этом заинтересованная Сторона уведомляет другую Сторону по договору письменно за два месяца с указанием причин.

7.3. Для изменения настоящего договора заинтересованная Сторона должна направить другой Стороне письменное предложение об этом. Другая Сторона должна в 15-ти дневный срок дать ответ в письменной форме. Неполучение ответа в указанный срок расценивается, как согласие на изменение договора на предложенных условиях.

7.4. В случае расторжения (в том числе частично исполненного) договора Стороны обязаны передать все полученное в соответствии с договором и произвести расчеты за фактически произведенные действия по предмету настоящего договора.

Приложение №1
к договору № 71/03-20-АГ
от 20 марта 2020 г

Стоимость слуг по
к договору № 71/03-20-АГ от 20 марта 2020 г.

№ п.п.	Наименование	Ед. изм.	Цена за единицу с НДС (руб.)
1.	Шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные антисептическими средствами, обработанные ФККО 84100001513	тн.	5 800,00
2.	СЫРЬЕ ВТОРИЧНОЕ РЕЗИНОСОДЕРЖАЩЕЕ: МЕТАЛЛОКОРД ОБРЕЗИНЕННЫЙ	тн.	3 140,00

Принципал:
ООО «ТЭК»
Генеральный директор

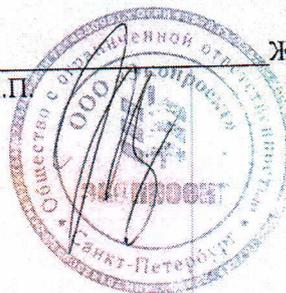
М.П.



Шубянкин Ю.А.

Агент:
ООО «Экопроект»
Генеральный директор

М.П.



Жамойдин С.В.

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 1
к Договору 71/03-20-АГ от «20» марта 2020 г.

г. Санкт-Петербург

«01» января 2021 г.

ООО «Топливная Экологическая Компания», в лице Генерального директора Шубянкина Ю. А., действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Принципал», ООО «Экопроект», в лице Генерального директора Жамойдин С.В., действующей на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Агент», заключили настоящее дополнительное соглашение к Договору от «20» марта 2020 г. № 71/03-20-АГ о нижеследующем:

1. Предметом настоящего дополнительного соглашения является пролонгация Договора от «20» марта 2020 г. № 71/03-20-АГ
В рамках действия настоящего Договора если ни одна из сторон в течение 30 дней до истечения срока действия настоящего Договора не заявит о намерении его расторгнуть, то Договор автоматически пролонгируется на следующий год, и так неопределенное количество раз.
2. Все остальные положения Договора, не затрагиваемые настоящим Соглашением, остаются без изменения.
3. Настоящее дополнительное соглашение к Договору составлено в двух подлинных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.
5. Реквизиты сторон:

Принципал:

Агент:

ООО «Топливная Экологическая Компания»

ООО «Экопроект»

Юр. адрес: 198261,
г. Санкт-Петербург,
пр. Маршала Жукова, д. 68, корп. 3, пом. 5Н
ОГРН 1107847191506
Р/сч. 40702810524000011122
АКБ «АБСОЛЮТ БАНК» (ПАО)
К/сч. 30101810500000000976
БИК: 044525976
ИНН: 7805523775
КПП: 780501001
тел/факс: (812) 753-78-01
e-mail: tek68@list.ru

ИНН 78 142 309 51, КПП 78 14 01 001,
ОГРН 115 784 717 2670
197342, Санкт-Петербург, ул. Кантемировская, д.4,
литер А, пом.12Н
р/с 4070 2810 4380 0000 1451 в ПАО «Банк «Санкт-Петербург»,
к/с 3010 1810 9000 0000 0790, БИК 044 030 790
тел./факс (812) 718-2761, (812) 718-2762.
E-mail: info@eco-proekt.spb.ru

Генеральный директор
ООО «Топливная Экологическая
Компания»

ООО «Экопроект»
Генеральный директор

М.П. Шубянкин Ю.А./

М.П. Жамойдин С.В



Экземпляр ООО «Экопроект»
подписать, поставить
печать и вернуть по адресу:
197342, г. Санкт - Петербург,
ул. Кантемировская, д. 4, оф. 7



ООО «Экопроект», именуемое в дальнейшем «ИСПОЛНИТЕЛЬ», в лице Генерального директора С.В. Жамойдина, действующего на основании Устава, с одной стороны, и ООО «Экошельф-Балтика» именуемое в дальнейшем «ЗАКАЗЧИК», в лице Стрижикова В.А., действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем совместно «СТОРОНЫ», а раздельно – «СТОРОНА», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. ЗАКАЗЧИК поручает, а ИСПОЛНИТЕЛЬ принимает на себя обязательства по обращению с отходами производства, образующимися при осуществлении ЗАКАЗЧИКОМ производственного процесса, именуемому в дальнейшем "Услуги".

1.2. Объём Услуг включает:

Услуги по обращению с промышленными отходами, подлежащими размещению (обезвреживанию, утилизации, обработке), передаваемыми ЗАКАЗЧИКОМ, включая:

- прием отходов для обработки, транспортировки, размещения (обезвреживания, утилизации);
- погрузку отходов в контейнерах на транспортные средства;
- контроль состава передаваемых ЗАКАЗЧИКОМ отходов;
- вывоз отходов с площадки ЗАКАЗЧИКА и организацию доставки на объекты размещения (обезвреживания, утилизации, обработки) в соответствии с законодательством;
- организацию размещения (захоронения, обезвреживания, утилизации, обработки) отходов согласно законодательству.
- Предоставление специализированного контейнера для временного накопления отходов.

1.3. Услуги оказываются Исполнителем в дату и время, указанные Заказчиком в заявке в объеме, согласованными в заявке по форме Приложения № 2.

2. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЁТОВ

2.1. Стоимость Услуг определена Протоколом соглашения о договорной цене (Приложение № 1).

2.2. Оплата производится по факту оказания услуг на основании акта приемки-сдачи не позднее 5 (пяти) дней с момента подписания Сторонами акта.

2.3. При приеме отходов для обработки, размещения (обезвреживания, утилизации) ИСПОЛНИТЕЛЬ исходит из того, что ЗАКАЗЧИК заказывает услугу по транспортированию отходов полностью заполненного контейнера, соответственно, оформляет транспортную накладную на оказание услуги только из расчета полностью заполненного контейнера, вне зависимости от фактического заполнения контейнера.

2.4. Стоимость Услуг подлежит корректировке в таких случаях, как изменение условий предоставления Услуг, изменение места предоставления Услуг, изменение характера оказываемых Услуг, изменения цен на размещение/обезвреживание/использование отходов специализированных предприятий, повышения цен на ГСМ более чем на 10%.

2.5. Предложение о изменении (корректировке) стоимости Услуг ИСПОЛНИТЕЛЬ направляет ЗАКАЗЧИКУ в письменной форме. ЗАКАЗЧИК обязан рассмотреть указанное предложение в течение 10 календарных дней с момента его получения. Изменение (корректировка) стоимости Услуг производится путём оформления Дополнительного соглашения к настоящему Договору. Изменённая стоимость Услуг за соответствующий период времени указывается в актах сдачи-приёмки оказанных Услуг после оформления Дополнительного соглашения.

2.6. В случае просрочки оплаты услуг по настоящему Договору, Исполнитель имеет право потребовать от Заказчика уплаты пени в размере 0,05 % от неоплаченной суммы за каждый день просрочки, но не более 10 % от суммы счета. Расчеты по неустойкам производятся путем предъявления Стороной расчета суммы неустойки.

2.7. Если Заказчик не произвел оплату услуг в сроки указанные в п. 2.2, Исполнитель имеет право прекратить вывоз отходов и снять контейнеры с объекта до момента полной уплаты суммы задолженности.

2.8. В случае отсутствия оплаты за выполненные услуги в срок, указанный в настоящем договоре, Исполнитель имеет право расторгнуть Договор в одностороннем порядке и потребовать от Заказчика возмещения убытков.

3. ПОРЯДОК СДАЧИ-ПРИЁМКИ УСЛУГ

3.1. Сдача-приёмка Услуг производится путём оформления СТОРОНАМИ актов сдачи-приёмки оказанных услуг.

3.2. Акты сдачи-приёмки оказанных услуг составляются ежемесячно ИСПОЛНИТЕЛЕМ и направляются ЗАКАЗЧИКУ не позднее 15-го числа месяца, следующего за отчетным.

3.3. ЗАКАЗЧИК в течение пяти рабочих дней обязан подписать акт, либо направить в адрес ИСПОЛНИТЕЛЯ мотивированный отказ от приёмки Услуг, либо возражения, либо подписать акты с оговорками. В случае мотивированного отказа от приемки услуг сторонами составляется двусторонний акт с перечнем необходимых доработок и сроков их исправления. В случае не получения мотивированного отказа в установленный срок услуги считаются принятыми заказчиком.

3.4. Недостатки, выявленные ЗАКАЗЧИКОМ при приёмке Услуг, устраняются ИСПОЛНИТЕЛЕМ своими силами и за свой счёт. При отказе устранить недостатки в сроки, указанные ЗАКАЗЧИКОМ, ИСПОЛНИТЕЛЬ обязан возместить ЗАКАЗЧИКУ все расходы, связанные с устранением недостатков самим ЗАКАЗЧИКОМ, либо другими организациями по поручению ЗАКАЗЧИКА.

4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

4.1. Качественно выполняет Услуги в установленные настоящим Договором сроки.

4.2. Осуществляет вывоз отходов с площадки ЗАКАЗЧИКА с 8 час. до 22 час. без выходных дней.

4.3. Производит размещение (обезвреживание, утилизацию, обработку) отходов в соответствии с законодательством, либо организует иное обращение с отходами, предусмотренное законодательством РФ.

4.4. Несёт имущественную ответственность за убытки, причинённые в ходе проведения Услуг персоналу, зданиям, оборудованию, коммуникациям ЗАКАЗЧИКА.

4.5. Обеспечивает выполнение Услуг по Договору квалифицированным и надлежаще аттестованным (в случаях, установленных законодательством РФ) персоналом, имеющим все необходимые для выполнения Услуг допуски и разрешения.

4.6. Оказывает услуги в соответствии с требованием законодательства, иных нормативных правовых актов в сфере охраны окружающей среды и обращения с отходами, экологических и санитарных норм и правил.

4.7. Несет ответственность за правильность транспортировки, доставки отходов в надлежащие места хранения, переработки, захоронения.

4.8. Подготавливает в определённые настоящим Договором сроки и представляет ЗАКАЗЧИКУ акты сдачи-приёмки оказанных услуг.

4.9. Ведёт учёт объёмов переданных отходов по форме и в порядке, согласованном с ЗАКАЗЧИКОМ.

4.10. Имеет право пользоваться услугами субподрядных организаций по собственному усмотрению, оставаясь ответственным за их деятельность в порядке исполнения настоящего договора.

4.11. В случае необходимости самостоятельно и за свой счет заключает договоры с лицензированными предприятиями для выполнения предусмотренных настоящим Договором Услуг в полном объеме.

4.12. Производит сверку количества вывозимых отходов с ЗАКАЗЧИКОМ.

4.13. Ежеквартально, не позднее пятнадцатого числа месяца, следующего за отчётным периодом (кварталом) предоставлять Заказчику в письменном виде Акт приема-передачи (либо справку с тоннажной разбивкой отходов по видам ФККО с отметкой Полигона по установленной форме).

4.14. Исполнитель обязуется передавать отходы Заказчика для дальнейшего захоронения, обезвреживания, утилизации, обработки исключительно контрагентам, имеющим соответствующие лицензии.

ЗАКАЗЧИК:

4.15. Осуществляет селективное накопление отходов.

4.16. Принимает меры к недопущению попадания в передаваемые отходы взрывоопасных, радиоактивных, биологически-опасных предметов и материалов.

4.17. Передает ИСПОЛНИТЕЛЮ заявку на вывоз отходов за один рабочий день до вывоза, прием заявок осуществляется по электронному адресу info@eco-proekt.spb.ru с 10:00 до 17:00 по рабочим дням.

4.18. Оплачивает порожний пробег автотранспорта в случае невозможности по вине ЗАКАЗЧИКА проезда на территорию ЗАКАЗЧИКА, отказа от вывоза отходов в размере 7 500,00 рублей без учета НДС за машинорейс. Порожним считается рейс транспортного средства, если ИСПОЛНИТЕЛЬ не смог по вине ЗАКАЗЧИКА вывезти заявленный ЗАКАЗЧИКОМ объем отходов с территории объекта ЗАКАЗЧИКА так же порожним считается рейс в случае перегрузки контейнера ЗАКАЗЧИКОМ п. 4.25.

4.19. Оплачивает простой автотранспорта в размере 1 500,00 рублей без учета НДС за час в случае невозможности в течение более 2 часов по вине ЗАКАЗЧИКА проезда (выезда) на(с) территорию ЗАКАЗЧИКА, невозможности погрузки отходов. Простоем считается время, исчисленное в целых

часах с округлением в большую сторону, при условии, если ИСПОЛНИТЕЛЬ не смог приступить к выполнению Услуг более 1 часа с момента подъезда транспортного средства к контрольно-пропускному пункту (на территорию) Заказчика

4.20. Оплачивает ИСПОЛНИТЕЛЮ стоимость Услуг в порядке, установленном настоящим Договором.

4.21. Ведёт учёт объёмов переданных отходов по форме и в порядке, согласованном с ИСПОЛНИТЕЛЕМ.

4.22. Производит сверку количества вывозимых отходов с ИСПОЛНИТЕЛЕМ.

4.23. Самостоятельно вносит платежи за негативное воздействие на окружающую среду в части отходов, поименованных в настоящем договоре, выполняет иные действия, связанные с указанной обязанностью.

4.24. Обеспечивает условия, предотвращающие попадание осадков на накапливаемые отходы, обеспечивает чистоту подъездных путей к местам накопления отходов, обеспечивает соблюдение необходимых габаритных размеров на путях подъезда (выезда) автотранспорта, местах погрузо-разгрузочных работ. Не допускает возникновения огня около накопленных отходов и в транспортных контейнерах.

4.25. Вес транспортной партии отходов, передаваемых Заказчиком, не должен превышать 8 (восьми) тонн.

4.26. Возместить Исполнителю понесенные убытки (простой транспорта, техники, штрафы и т. п.) в случае задержания транспортного средства в случае нарушения Заказчиком п. 4.25.

4.27. Несет ответственность за сохранность контейнера ИСПОЛНИТЕЛЯ, возмещает ИСПОЛНИТЕЛЮ убытки, связанные с порчей или гибелью контейнера.

5. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

5.1. ЗАКАЗЧИК гарантирует наличие на момент транспортирования отходов документов, предусмотренных действующим законодательством РФ, и в т.ч. ст. 16 ФЗ «Об отходах производства и потребления» № 89-ФЗ от 24.06.1998. ЗАКАЗЧИК предоставляет ИСПОЛНИТЕЛЮ копию указанных документов в течение 10 дней с момента их получения в уполномоченных органах/заключения Договора или непосредственно перед транспортированием.

5.2. В случае нарушения условий п. 5.1. Договора ЗАКАЗЧИК ОБЯЗУЕТСЯ возместить ИСПОЛНИТЕЛЮ все убытки, понесенные ИСПОЛНИТЕЛЕМ в связи с таким нарушением.

5.3. Стороны один раз в год проводят сверку взаимных расчетов. До 20 числа месяца, следующего за сверяемым периодом, ЗАКАЗЧИК направляет ИСПОЛНИТЕЛЮ Акт сверки взаимных расчетов. ИСПОЛНИТЕЛЬ до 30 числа месяца, следующего за сверяемым периодом, возвращает ЗАКАЗЧИКУ подписанный Акт сверки взаимных расчетов, либо, в случае возникновения разногласий, предоставляет возражения в виде Акта разногласий.

5.4. Информация, связанная с исполнением настоящего Договора, не подлежит передаче третьей стороне без письменного Соглашения СТОРОН, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством РФ и информации, приведенной в преамбуле и разд. 9 настоящего Договора.

5.5. Настоящий Договор представляет собой целостное соглашение между СТОРОНАМИ в отношении предмета настоящего Договора и заменяет собой и аннулирует все предшествующие устные или письменные договоренности.

5.6. Любые изменения и дополнения к Договору являются обязательными для каждой из СТОРОН, если только они подписаны уполномоченными представителями обеих СТОРОН.

5.7. Если какое-либо положение настоящего Договора становится недействительным по законодательству РФ, это не затрагивает остальных положений настоящего Договора.

5.8. Настоящий Договор подписан в двух экземплярах, каждый из которых обладает одинаковой юридической силой.

6. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

6.1. В случае возникновения обстоятельств непреодолимой силы (пожар, наводнение, землетрясение, забастовки, изменения действующего законодательства, закрытие трасс для проезда автотранспорта, ограничения в перевозке грузов, неблагоприятные метеорологические условия и т.п.) сроки оказания Услуг по данному Договору отодвигаются на срок действия обстоятельств непреодолимой силы и время необходимое для ликвидации их последствий.

6.2. В случае если действие обстоятельств непреодолимой силы составит более трёх месяцев, стороны вправе отказаться от исполнения условий настоящего Договора.

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

7.1. Настоящий Договор действует с момента подписания по «31» декабря 2021 г. Договор подлежит пролонгации на следующий год на прежних условиях, если ни одна из сторон не заявит о его прекращении в письменном виде за 30 дней до окончания его срока действия. Количество пролонгаций не может превышать пяти.

7.2. Каждая из Сторон вправе расторгнуть настоящий договор в одностороннем порядке. Стороны обязаны письменно известить друг друга об одностороннем расторжении настоящего договора не позднее, чем за 1 (один) месяц до предполагаемой даты расторжения.

При досрочном расторжении настоящего договора по инициативе любой из Сторон, Стороны обязуются полностью исполнить свои взаимные обязательства, возникшие в ходе реализации настоящего договора, существующие на момент расторжения.

7.3. В качестве уведомления о расторжении Договора будет также рассматриваться отказ от предложения ИСПОЛНИТЕЛЯ, предусмотренного п. 2.4 Договора, либо отсутствие ответа (не достижение взаимной договоренности СТОРОН по указанному предложению) в течение 10 дней с момента передачи предложения ЗАКАЗЧИКУ.

8. ПОРЯДОК УРЕГУЛИРОВАНИЯ КОНФЛИКТОВ И СПОРОВ

8.1. Стороны будут прилагать максимум усилий для разрешения споров, возникающих в связи с настоящим Договором, путем переговоров.

8.2. Все претензии, связанные с настоящим договором, должны направляться Сторонами друг другу в письменном виде. Стороны устанавливают срок для ответа по таким претензиям в 20 календарных дней.

8.3. При не достижении Сторонами согласия в соответствии с вышеизложенными положениями настоящего пункта в течение 30 календарных дней, спор подлежит разрешению в арбитражном суде.

8.4. При не достижении Сторонами согласия, спор подлежит разрешению в арбитражном суде Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

9. АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

9.1. ЗАКАЗЧИК:

ООО "Экошельф-Балтика"

Юридический адрес: 198096, Санкт-Петербург, Элеваторная площадка (Угольная гавань), д.1

Фактический адрес: 199106, Санкт-Петербург, Площадь Морской, Славы, д.1, оф. 6121

ИНН 7805166114, КПП 780501001, ОКВЭД 52.22, 30.11, 33.15, 37.00, 71.12.3, 71.12.4, 84.25.9

ОГРН 1027802714136, ОКПО 53255243, ОКТМО 40338000

Расчетный счет 40702810015000002443

Наименование банка Ф. ОПЕРУ Банка ВТБ (ПАО) в г. Санкт-Петербурге

Корр/счет 30101810200000000704, БИК 044030704

Телефон (812) 346-78-63, Телефон / факс (812) 346-78-62

E-mail: 3467862@bk.ru; ecoshelf-baltic@peterlink.ru

9.2. ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ООО «Экопроект»

Юр. адрес: 197342, г. Санкт-Петербург, Кантемировская ул., дом 4. лит. А, пом. 12 Н, каб. 7

ИНН 78 142 309 51, КПП 78 14 01 001, ОГРН 115 784 717 2670,

р/с 4070 2810 4380 0000 1451 в ПАО «Банк «Санкт-Петербург»,

к/с 3010 1810 9000 0000 0790, БИК 044 030 790,

тел./факс (812) 718-2761, (812) 718-2762, E-mail: info@eco-proekt.spb.ru

Приложения к настоящему Договору:

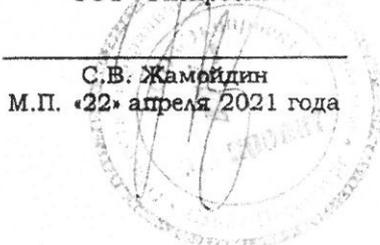
1. Приложение № 1. Протокол соглашения о договорной цене.
2. Приложение № 2. Форма заявки.

ПОДПИСИ СТОРОН

ИСПОЛНИТЕЛЬ

Генеральный директор
ООО «Экопроект»

С.В. Жамойдин
М.П. «22» апреля 2021 года



ЗАКАЗЧИК

Генеральный директор
ООО "Экошельф-Балтика"

В.А. Стрелкинков
М.П. «22» апреля 2021 года



*План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»*

ПРИЛОЖЕНИЕ И

(Текстовое)

Метеорологические характеристики и фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосфере в районе размещения предприятия

*План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»*

РОСГИДРОМЕТ

Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Северо-Западное управление по гидрометеорологии
и мониторингу окружающей среды»
(ФГБУ «Северо-Западное УГМС»)

23 линия В.О., д. 2а, Санкт-Петербург, 199106
тел. (812) 323-06-19, факс (812) 328-09-62
e-mail: secretary@meteo.nw.ru, <http://www.meteo.nw.ru>
ОКПО 27514299, ОГРН 1137847021729,
ИНН/КПП 7801593651/780101001

Заместителю директора
ООО «ИКТИН ГРУПП»

Чеботарёвой М.Э.

05.07.2022 № 11/1-20/7-711 рк

На № 239 от 06.06.2022

**СПРАВКА
О КЛИМАТИЧЕСКИХ ХАРАКТЕРИСТИКАХ**

Предоставляем климатические характеристики по Выборгскому району Ленинградской области (г. Приморск).

1. Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А.....160
2. Коэффициент рельефа местности.....1
3. Средняя максимальная температура воздуха (°С)
наиболее жаркого месяца.....22,9
4. Средняя температура воздуха (°С) наиболее
холодного месяца.....-9,7
5. Повторяемость направлений ветра и штилей за год, %

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
11	11	11	9	16	20	11	11	7
6. Скорость ветра, повторяемость превышения которой
составляет 5%, м/с.....9

Справка используется только в производственных целях Заказчика для указанного выше адреса.

Заместитель начальника



Н.Н. Щербакова

Рудых Вероника Владимировна
(812) 328-13-61

*План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на отводе
«Морской порт «Приморск» - РПК – «Высоцк» ЛУКОЙЛ-П
на море в акватории Ниемельского пролива и пролива Монолон-Салми в зоне
ответственности ООО «ЛУКОЙЛ-Транс»*

РОСГИДРОМЕТ

Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Северо-Западное управление по гидрометеорологии
и мониторингу окружающей среды»
(ФГБУ «Северо-Западное УГМС»)

23 линия В.О., д. 2а, Санкт-Петербург, 199106
тел. (812) 323-66-19, факс (812) 328-09-62
e-mail: secretary@meteo.nw.ru; <http://www.meteo.nw.ru>
ОКПО 27514299, ОГРН 1137847021729,
ИНН/КПП 7801593651/780101001

Заместителю директора
ООО «ИКТИН ГРУПП»

Чеботарёвой М.Э.

05.07.2022 № 11/1-20/7-711 рк

На № 239 от 06.06.2022

**СПРАВКА
О КЛИМАТИЧЕСКИХ ХАРАКТЕРИСТИКАХ**

Предоставляем климатические характеристики по Выборгскому району Ленинградской области (г. Приморск).

1. Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А.....160
2. Коэффициент рельефа местности.....1
3. Средняя максимальная температура воздуха (°С)
наиболее жаркого месяца.....22,9
4. Средняя температура воздуха (°С) наиболее
холодного месяца.....-9,7
5. Повторяемость направлений ветра и штилей за год, %

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
11	11	11	9	16	20	11	11	7
6. Скорость ветра, повторяемость превышения которой
составляет 5%, м/с.....9

Справка используется только в производственных целях Заказчика для указанного выше адреса.

Заместитель начальника



Н.Н. Щербакова

Рудых Вероника Владимировна
(812) 328-13-61