

УТВЕРЖДЕНА

Приказом ООО «РН-Ванкор»

от «20» декабря 2024 г. № РНВ-440/лнд

Введена в действие с «20» декабря 2024 г.

Редакция вступила в силу 01.08.2025

ИНСТРУКЦИЯ ООО «РН-ВАНКОР»

УТИЛИЗАЦИЯ НЕФТЕСОДЕРЖАЩИХ ЖИДКИХ ОТХОДОВ

№ ПЗ-05 И-89479 ЮЛ-583

ВЕРСИЯ 3 ИЗМ. 2

**г. КРАСНОЯРСК
2024**

СОДЕРЖАНИЕ

1. ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	3
1.1. НАЗНАЧЕНИЕ	3
1.2. ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ	3
1.3. УРОВЕНЬ ДОСТУПА	3
2. СБОР, РЕКУПЕРАЦИЯ И УЧЕТ НЕФТЕСОДЕРЖАЩИХ ЖИДКОСТЕЙ	4
2.1. ХАРАКТЕРИСТИКИ ВРЕДНЫХ ФАКТОРОВ ПРИ ОБРАЩЕНИИ С НЕФТЕСОДЕРЖАЩИМИ ЖИДКОСТЯМИ	4
2.2. ТЕХНОЛОГИЯ РЕКУПЕРАЦИИ НЕФТЕСОДЕРЖАЩЕЙ ЖИДКОСТИ	5
2.2.1 РЕКУПЕРАЦИЯ НЕФТЕСОДЕРЖАЩИХ ЖИДКОСТЕЙ НА ОБЪЕКТАХ ПОДГОТОВКИ И ПЕРЕКАЧКИ НЕФТИ	5
2.2.2. РЕКУПЕРАЦИЯ НЕФТЕСОДЕРЖАЩИХ ЖИДКОСТЕЙ НА ОБЪЕКТАХ УДНГ (КУСТОВАЯ ПЛОЩАДКА №3, КУСТОВАЯ ПЛОЩАДКА №3-БИС, КУСТОВАЯ ПЛОЩАДКА №108)	6
2.3. РЕКУПЕРАЦИЯ НЕФТЕСОДЕРЖАЩИХ ЖИДКОСТЕЙ	6
2.4. ПЕРЕДАЧА НЕФТЕСОДЕРЖАЩИХ ЖИДКИХ ОТХОДОВ ДЛЯ ОБЕЗВРЕЖИВАНИЯ ЛИБО ВЫВОЗА С ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ УЧАСТКОВ.....	8
2.5. УЧЕТ ОБРАЩЕНИЯ С НЕФТЕСОДЕРЖАЩИМИ ЖИДКОСТЯМИ.....	9
2.6. УСЛОВИЯ НАКОПЛЕНИЯ И ТРАНСПОРТИРОВКИ НЕФТЕСОДЕРЖАЩИХ ЖИДКОСТЕЙ	9
2.7. ОХРАНА ТРУДА И ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ОПЕРАЦИЙ....	11
3. СБОР, НАКОПЛЕНИЕ И ПЕРЕДАЧА ОРГАНИЧЕСКИХ ХЛОРИДОВ.....	13
4. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ	17
4.1. ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ	17
4.2. ИСПОЛНИТЕЛИ ЛНД.....	17
4.3 СВЯЗИ С ДРУГИМИ ДОКУМЕНТАМИ	17
5. ССЫЛКИ	18
ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ФОРМА ЗАЯВКИ НА УТИЛИЗАЦИЮ ОТХОДОВ /РЕКУПЕРАЦИЮ НСЖ ДЛЯ СП ОБЩЕСТВА	19
ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ФОРМА ЗАЯВКИ НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ ПО УТИЛИЗАЦИИ ОТХОДОВ /РЕКУПЕРАЦИИ НСЖ	20
ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ФОРМА АКТА РЕКУПЕРАЦИИ НЕФТЕСОДЕРЖАЩЕЙ ЖИДКОСТИ ДЛЯ СП ОБЩЕСТВА	21
ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ФОРМА АКТА РЕКУПЕРАЦИИ НЕФТЕСОДЕРЖАЩЕЙ ЖИДКОСТИ ДЛЯ ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ	22
ПРИЛОЖЕНИЕ 5. ФОРМА АКТА ПЕРЕДАЧИ ОТХОДА ДЛЯ СП ОБЩЕСТВА.....	23
ПРИЛОЖЕНИЕ 6. ФОРМА ЖУРНАЛА ОБОБЩЕННЫХ ДАННЫХ УЧЕТА В ОБЛАСТИ ОБРАЩЕНИЯ С ОТХОДАМИ	24
ПРИЛОЖЕНИЕ 7. ФОРМА ЖУРНАЛА УЧЕТА ОТХОДОВ ПЕРЕДАННЫХ ДРУГИМИ ЛИЦАМИ ЗА КВАРТАЛ (ГОД).....	25
ПРИЛОЖЕНИЕ 8. ФОРМА АКТА ПЕРЕДАЧИ ОТХОДА ДЛЯ ПОДРЯДНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ	26
ПРИЛОЖЕНИЕ 9. ТЕРМИНЫ, ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ, ПРИМЕНЯЕМЫЕ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА.....	27
СПРАВОЧНОЕ ПРИЛОЖЕНИЕ. ТЕРМИНЫ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ И ВНЕШНИХ ИСТОЧНИКОВ	29
СПРАВОЧНОЕ ПРИЛОЖЕНИЕ. ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ ЛНД	31

Права на настоящий ЛНД принадлежат ООО «РН-Ванкор». ЛНД не может быть полностью или частично воспроизведён, тиражирован и распространён без разрешения ООО «РН-Ванкор».

1. ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. НАЗНАЧЕНИЕ

Инструкция устанавливает требования к обращению с нефтесодержащими жидкостями, образующихся на объектах ООО «РН-Ванкор».

1.2. ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ

1.2.1. Исполнители Инструкции приведены в разделе «Заключительные положения».

1.2.2. Требования Инструкции применяются работниками ООО «РН-Ванкор» также для регулирования аналогичных процессов в АО «Ванкорнефть», АО «Сузун», ООО «Тагульское», ООО «Восток Ойл» если в данных обществах локальные нормативные документы, регламентирующие указанные процессы, не приняты.

1.2.3. Структурные подразделения ООО «РН-Ванкор» при оформлении договоров с подрядными организациями, осуществляющими деятельность по передаче образуемых в ходе своей деятельности нефтесодержащих жидкостей, включают в договоры соответствующие условия, требуемые для соблюдения указанными подрядными организациями требований, установленных Инструкцией.

1.3. УРОВЕНЬ ДОСТУПА

Уровень доступа Инструкции – «Открытый».

2. СБОР, РЕКУПЕРАЦИЯ И УЧЕТ НЕФТЕСОДЕРЖАЩИХ ЖИДКОСТЕЙ

2.1. ХАРАКТЕРИСТИКИ ВРЕДНЫХ ФАКТОРОВ ПРИ ОБРАЩЕНИИ С НЕФТЕСОДЕРЖАЩИМИ ЖИДКОСТЯМИ

2.1.1. Нефте содержащие жидкости, образующиеся в процессе производственной деятельности при функционировании технологических объектов, в процессе эксплуатации оборудования, а также эксплуатации объектов энергетики и автотранспорта.

2.1.2. Нефте содержащие жидкости, в зависимости от результатов проведенных лабораторных исследований, относятся ко II или III классу опасности для окружающей среды.

2.1.3. Токсичность нефтепродуктов и выделяющихся из них газов определяется, главным образом, сочетанием углеводородов, входящих в их состав. Особенности воздействия паров нефтепродуктов связаны с их составом. Наиболее вредной для организма человека является комбинация углеводорода и сероводорода. В этом случае токсичность проявляется быстрее, чем при их изолированном действии.

2.1.4. Большое воздействие жидкие нефтепродукты оказывают на кожу. При систематическом контакте кожи со смазочными маслами они вызывают некроз тканей, возможны поражения («масляные» или «керосиновые» угри), гнойничковые заболевания кожи и подкожной клетчатки, а также экземы и пигментные дерматиты, при попадании в глаз - помутнение роговицы.

2.1.5. Углеводороды в больших концентрациях могут вызвать паралич дыхательных центров центральной нервной системы и практически мгновенную смерть, в меньших концентрациях они оказывают выраженное наркотическое действие. Симптомы отравления неспецифичны: общая слабость, сильные головные боли, головокружения.

2.1.6. Все углеводороды обладают выраженным действием на сердечно-сосудистую систему и на показатели крови (снижение содержания гемоглобина и эритроцитов), возможно поражение печени, нарушение деятельности эндокринных желез, поражают центральную нервную систему, вызывают острые и хронические отравления, иногда со смертельным исходом. При попадании паров нефтепродуктов через дыхательные пути или в результате всасывания в кровь из желудочно-кишечного тракта, происходит частичное растворение жиров и липидов организма.

2.1.7. При остром отравлении нефтепродуктами состояние напоминает алкогольное опьянение. В результате частых повторных отравлений нефтепродуктами развиваются нервные расстройства, хотя при многократных воздействиях небольших количеств может возникнуть привыкание, понижение чувствительности.

2.1.8. В целях выполнения норм и правил охраны окружающей среды и предотвращения вредного воздействия нефте содержащих жидкостей на здоровье человека и окружающую среду самым безопасным способом обращения с отходами является утилизация отходов путем использования отходов в технологическом процессе в качестве дополнительных источников сырья. Данный способ обращения с нефте содержащими жидкостями является наиболее оптимальным, т.к. исключает накопление, размещение и обеспечивает безопасность утилизации отходов, исключая негативное воздействие на атмосферный воздух в отличие от обезвреживания средствами термического уничтожения и сжигания.

2.2. ТЕХНОЛОГИЯ РЕКУПЕРАЦИИ НЕФТЕСОДЕРЖАЩЕЙ ЖИДКОСТИ

2.2.1. Источником образования нефтесодержащих жидкостей в Обществе являются структурные подразделения, Подрядные организации в результате производственной деятельности которых, образуются нефтесодержащие смеси.

2.2.2. Местом рекуперации нефтесодержащих жидкостей являются объекты Общества:

- НПС-1, ёмкость дренажная ЕП-40м³ №1, №2 поз.6/1 ГП;
- НПС-2 ёмкость дренажная ЕП-40м³ №1, №2 поз.6/1 ГП;
- КНПС ёмкость дренажная ЕПП-5 поз. 5/5 ГП;
- ЦВН дренажная ёмкость V-2 поз 6 ГП;
- ЦПС узел приёма СОД на ЦПС (дренажная ёмкость) поз. 145 на ЦПС ГП;
- ГНПС ёмкость дренажная открытых опасных стоков ЕП-16м³ №4 поз.165 ГП;
- технологические объекты добычи нефти, нефтесборный коллектор кустовых площадок (Кустовая площадка №3, Кустовая площадка №3-Бис);
- УПН дренажная ёмкость №2 04-ДЕ-1 Сузунского производственного участка;
- УИС №1 дренажная ёмкость ЕП №1 Тагульского производственного участка;
- Кустовая площадка №1 БРС Тагульского производственного участка;
- Кустовая площадка № 10 Тагульского производственного участка;
- Погружная дренажная ёмкость ЕД-2 на ПКИОС-500 кустовой площадки ОНР-2, Пайяхского производственного участка;
- КП-1, КП-2, КП-3 Лодочного производственного участка;
- КП-1 Ичемминского месторождения.

2.2.3. Остатки проб нефти и нефтесодержащей жидкости, образуемые при технических испытаниях и измерениях И(ХА)Л, после проведения испытаний на содержание ХОС по ГОСТ Р 52247-2021, в случае содержания ХОС менее 2 млн⁻¹ (ppm, мкг/г) подлежат вовлечению в производство.

2.2.4. Нефтесодержащие жидкости подлежат испытаниям на содержание ХОС по ГОСТ Р 52247-2021. При содержании ХОС более 2 млн⁻¹ (ppm, мкг/г) в нефтесодержащих жидкостях, данный вид жидкости относится к отходам и подлежит накоплению и утилизации.

2.2.5. В случае содержания ХОС более 2млн⁻¹ (ppm, мкг/г) в остатках проб нефти и нефтесодержащей жидкости, смесях жидких углеводородов, данные жидкости относят к отходам и подлежат вывозу и передаче на участок по обращению с отходами ЦВЭ УООС для дальнейшей передачи Федеральному экологическому оператору.

2.2.1 РЕКУПЕРАЦИЯ НЕФТЕСОДЕРЖАЩИХ ЖИДКОСТЕЙ НА ОБЪЕКТАХ ПОДГОТОВКИ И ПЕРЕКАЧКИ НЕФТИ

2.2.1.1. Согласно принятым проектным решениям на технологических объектах структурных подразделений для сбора утечек нефти от технологического оборудования, а также слива нефтесодержащих жидкостей, которые образуются при техническом обслуживании оборудования, установлены специальные лотки и поддоны, далее, собранные нефтесодержащих жидкостей самотеком поступают в дренажные ёмкости открытых дренажных систем:

- НПС-1, ёмкость дренажная ЕП-40м³ №1, №2 поз.6/1 ГП;
- НПС-2 ёмкость дренажная ЕП-40м³ №1, №2 поз.6/1 ГП;
- КНПС ёмкость дренажная ЕПП-5 поз. 5/5 ГП;

- ЦВН дренажная емкость V-2 поз 6 ГП;
- ЦПС узел приёма СОД на ЦПС (дренажная ёмкость) поз. 145 на ЦПС ГП;
- ГНПС ёмкость дренажная открытых опасных стоков ЕП-16м³ №4 поз.165 ГП;
- УПН дренажная ёмкость №2 04-ДЕ-1 Сузунского производственного участка;
- УИС №1 дренажная емкость ЕП №1 Тагульского производственного участка;
- погружная дренажная емкость ЕД-2 на ПКИОС-500 кустовой площадки ОПр-2, Пайяхского производственного участка.

2.2.1.2. Для приема планового и аварийного дренажа от емкостного оборудования и трубопроводов на площадках предусмотрены емкости закрытых дренажных систем. Накапливаемые в дренажных емкостях нефтепродукты возвращаются в производство.

2.2.1.3. СП Общества по мере накопления нефтесодержащих жидкостей, осуществляют технологические операции по рекуперации нефтесодержащих жидкостей путем слива нефтепродуктов в дренажную систему на объектах подготовки и перекачки нефти. Порядок и место согласовывается с начальником смены (НПС-1, НПС-2, КНПС, ЦВН, ГНПС, УПН, УИС№1), мастером цеха по эксплуатации и ремонту трубопроводов №1 при рекуперации нефтесодержащих жидкостей на ЦПС путем слива нефтепродуктов в дренажную ёмкость поз. 145 на ЦПС ГП Общества, тем самым происходит повторное вовлечение в производство материалов.

2.2.1.4. Накапливаемые в дренажных емкостях нефтесодержащие жидкости возвращаются в производство.

2.2.1.5. Данные технологические операции осуществляются при помощи спецтехники агрегата ЦА-320, предназначенного для нагнетания рабочих жидкостей, и автоцистерны АЦ-10 либо АКН-10, предоставленной по заявке СП в транспортное управление.

2.2.2. РЕКУПЕРАЦИЯ НЕФТЕСОДЕРЖАЩИХ ЖИДКОСТЕЙ НА ОБЪЕКТАХ УДНГ (КУСТОВАЯ ПЛОЩАДКА №3, КУСТОВАЯ ПЛОЩАДКА №3-БИС, КУСТОВАЯ ПЛОЩАДКА №108)

2.2.2.1. СП Общества, а также Подрядные организации по мере накопления нефтесодержащих жидкостей доставляют их на кустовые площадки №3 и №3-Бис, кустовая площадка № 108 на период автономии Ванкорского производственного участка, кустовая площадка №1 Тагульского производственного участка (место, время и порядок закачки определяется ЦДНГ). Технологическая операция по закачке нефтесодержащих жидкостей осуществляется под руководством ответственного лица ЦДНГ при помощи спецтехники агрегата ЦА-320, предназначенного для нагнетания рабочих жидкостей, и автоцистерны АЦ-10 либо АКН-10 и согласовывается с начальником смены ЦПС.

2.2.2.2. Для принятия нефтесодержащих жидкостей от подрядных организаций, ЦДНГ определяет место, время и порядок закачки. Закачка отработанных масел подрядных организаций производится одновременно с закачкой нефтесодержащих жидкостей СП Общества.

2.3. РЕКУПЕРАЦИЯ НЕФТЕСОДЕРЖАЩИХ ЖИДКОСТЕЙ

2.3.1. По мере накопления нефтесодержащих жидкостей, остатков проб нефти и нефтесодержащей жидкости, образуемых при технических испытаниях и измерениях И(ХА)Л, не содержащих ХОС, ответственное лицо от СП Общества, назначенное распоряжением Общества «О назначении ответственных в области обращения с отходами», в чьем подразделении образовалась нефтесодержащая жидкость, до 30(31) числа текущего

месяца подает заявку по форме [Приложения 1](#) для повторного вовлечения нефтесодержащих жидкостей в следующем месяце через корпоративную электронную почту руководителю объекта (начальник цеха подготовки и перекачки нефти, начальник ЦДНГ, начальника цеха по транспортировке нефти), в чьем ведении находится точка рекуперации нефтесодержащих жидкостей, параллельно оповещая УООС (oos@vn.rosneft.ru) и начальника смены РИТС №1, №2, №3, №4, №5 о возникшей необходимости отгрузки накопившейся нефтесодержащей жидкости, для последующего вовлечения в технологический процесс.

2.3.2. При вовлечении нефтесодержащей жидкости, на объектах рекуперации представитель СП (руководитель объекта), в чьем ведении находится точка рекуперации нефтесодержащих жидкостей, в течение 2-х рабочих дней, оповещает представителя СП Общества, заинтересованного в отгрузке накопленных смесей углеводородов, о месте и времени проведения рекуперации нефтесодержащих жидкостей.

2.3.3. По мере накопления нефтесодержащих жидкостей, не содержащих ХОС, Подрядные организации подают заявки по форме [Приложения 2](#) на рекуперацию нефтесодержащих жидкостей в следующем месяце через корпоративную электронную почту руководителю объекта (начальник цеха подготовки и перекачки нефти, начальник ЦДНГ, начальника цеха по транспортировке нефти), в чьем ведении находится точка рекуперации нефтесодержащих жидкостей, параллельно оповещая УООС (oos@vn.rosneft.ru) и начальника смены РИТС №1, №2, №3, №4, №5, о возникшей потребности рекуперации нефтесодержащих жидкостей.

2.3.4. Работники структурных подразделений Общества совместно с представителями объекта, на котором находится точка рекуперации, осуществляют технологические операции по повторному вовлечению в технологический процесс остатков проб нефти и нефтесодержащей жидкости, образуемых при технических испытаниях и измерениях И(ХА)Л, не содержащих ХОС, путем закачки в нефтесборный коллектор кустовых площадок №3, 3-Бис и кустовой площадки № 108 на период автономии на Ванкорском производственном участке и кустовой площадки №10 на Тагульском производственном участке, либо слив в дренажные емкости открытых дренажных систем объектов:

- НПС-1, ёмкость дренажная ЕП-40м³ №1, №2 поз.6/1 ГП;
- НПС-2 ёмкость дренажная ЕП-40м³ №1, №2 поз.6/1 ГП;
- КНПС ёмкость дренажная ЕПП-5 поз. 5/5 ГП;
- ЦВН дренажная ёмкость V-2 поз 6 ГП;
- ЦПС узел приёма СОД на ЦПС (дренажная ёмкость) поз. 145 на ЦПС ГП;
- ГНПС ёмкость дренажная открытых опасных стоков ЕП-16м³ №4 поз.165 Г;
- УПН дренажная ёмкость №2 04-ДЕ-1 Сузунского производственного участка;
- Кустовая площадка № 10 Тагульского производственного участка;
- Погружная дренажная ёмкость ЕД-2 на ПКИОС-500 кустовой площадки ОНР-2, Пайяхского производственного участка;
- КП-1, КП-2, КП-3 Лодочного производственного участка;
- КП-1 Ичемминского месторождения.

2.3.5. При технологической операции в обязательном порядке должны присутствовать:

- ответственное лицо от СП Общества, назначенное распоряжением/приказом Общества «О назначении ответственных по обращению с отходами», а также ответственное лицо Подрядной организации, в соответствии с условиями договора;
- представитель от СП, ответственный за эксплуатацию объекта.

2.3.6. При рекуперации нефтесодержащих жидкостей в производство в обязательном порядке

предусмотреть наличие первичных средств пожаротушения и защиты от электростатического напряжения. При отсутствии таковых работы проводить запрещается.

2.3.7. Движение и расположение спецтехники при выполнении технологических операций по рекуперации нефтесодержащих жидкостей, осуществляется согласно утвержденной схеме движения и расстановке транспорта на объекте.

2.3.8. Ежемесячно до 3 числа следующего месяца за отчетным ответственный работник СП вносит в журнал учета в области обращения с отходами производственного структурного подразделения информацию с указанием нефтесодержащей жидкости подлежащей рекуперации на объектах НПС-1, НПС-2, КНПС, ЦВН, ЦПС, ГНПС с учетом переданного на повторное вовлечение в производственный процесс нефтесодержащих жидкостей от иных СП Общества согласно Регламенту бизнес-процесса ООО «РН-Ванкор» № ПЗ-05 РГБП-9415 ЮЛ-583 «Управление отходами производства и потребления».

2.3.9. При осуществлении технологических операций по рекуперации нефтесодержащих жидкостей от структурного подразделения Общества, ответственный работник структурного подразделения подготавливает Акт рекуперации НСЖ по форме [Приложения 3](#) в трех экземплярах с указанием объема рекуперированного нефтесодержащего жидкого отхода.

2.3.10. При осуществлении технологических операций по рекуперации нефтесодержащих жидкостей от Подрядной организации, ответственный работник подрядной организации подготавливает Акт рекуперации НСЖ по форме [Приложения 4](#) в трех экземплярах с указанием объема рекуперированной нефтесодержащей жидкости.

2.3.11. Передача нефтесодержащих жидкостей для вовлечения в производство производится только после предоставления протокола результатов лабораторных испытаний об отсутствии хлорорганических соединений.

2.4. ПЕРЕДАЧА НЕФТЕСОДЕРЖАЩИХ ЖИДКИХ ОТХОДОВ ДЛЯ ОБЕЗВРЕЖИВАНИЯ ЛИБО ВЫВОЗА С ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ УЧАСТКОВ

2.4.1. Ответственный работник СП Общества, в чьем подразделении образовались нефтесодержащие жидкости с содержанием в них ХОС во фракции, выкипающей до температуры 204 °С в концентрации более 2 млн⁻¹ (ppm, мкг/г), которые отнесены к отходам, до 30(31) числа текущего месяца подает заявку по форме [Приложения 1](#) на передачу смесей нефтепродуктов в следующем месяце через корпоративную электронную почту руководителю участка по обращению с отходами ЦВЭ УООС oos@vn.rosneft.ru и начальника смены РИТС №1, №2, №3, №4, №5, о возникшей потребности в обезвреживании либо вывозе смесей нефтепродуктов.

2.4.2. Руководитель участка по обращению с отходами ЦВЭ УООС в течение 3 календарных дней рассматривает заявку и информирует о возможности принятия смесей нефтепродуктов для обезвреживания на действующих объектах, либо организации вывоза и передачи образованного отхода организациям, осуществляющим обращение со смесью нефтепродуктов в соответствии с заключённым договором.

2.4.3. В случае обезвреживания смесей нефтепродуктов на Ванкорском производственном участке руководитель участка по обращению с отходами ЦВЭ УООС информирует о дате принятия отходов для обезвреживания. Ответственный работник СП Общества, в чьем подразделении образовались нефтесодержащие жидкости с содержанием в них ХОС во фракции, выкипающей до температуры 204°С в концентрации более 2 млн⁻¹ (ppm, мкг/г), которые отнесены к отходам, организует доставку и передачу смесей нефтепродуктов по

форме [Приложения 5](#).

2.4.4. В случае необходимости организации вывоза с целью передачи смесей нефтепродуктов с территории Сузунского, Тагульского производственных участков и КНПС руководитель участка по обращению с отходами ЦВЭ УООС осуществляет приёмку смесей нефтепродуктов по форме акта [Приложения 5](#), организует доставку с привлечением УСЛиГ и передачу отходов организации, осуществляющей обращение с нефтесодержащими отходами.

2.5. УЧЕТ ОБРАЩЕНИЯ С НЕФТЕСОДЕРЖАЩИМИ ЖИДКОСТЯМИ

2.5.1. В соответствии Приказом Минприроды России от 08.12.2020 № 1028 «Об утверждении порядка учета в области обращения с отходами», в каждом производственном структурном подразделении Общества, при осуществлении деятельности которого образуются нефтесодержащие жидкости, должен вестись Журнал первичного учета образования и движения отходов по форме [Приложения 6](#).

2.5.2. В СП Общества и Подрядной организации, осуществляющей деятельность, в ходе которой образуются и вовлекаются путем закачки нефтесодержащих жидкостей в нефтесборный коллектор, либо слив в дренажные емкости открытых дренажных систем объектов, должны вестись журналы первичного учета образования и движения отходов ([Приложение 6](#)) и Журнал учета отходов, переданных от Подрядной организации за квартал (год) ([Приложение 7](#)).

2.5.3. Учет в области обращения с нефтесодержащими жидкостями ведется на основании фактических измерений количества утилизированных, рекуперированных и переданных другим лицам или полученных от других лиц, размещенных отходов.

2.5.4. В случае невозможности произвести фактические измерения количества утилизированных, рекуперированных, обезвреженных, размещенных отходов, учет ведется на основании следующих источников:

- технической и технологической документации;
- бухгалтерской документации;
- актов приема-передачи.

2.5.5. В случае ежесменного образования мелких объёмов нефтесодержащих жидкостей, передачу которых нецелесообразно осуществлять ежесуточно с оформлением Актов передачи отходов/НСЖ, данные по объемам образования, месте и наименованию отхода вносятся в акт суммированной партии за отчетный период, но не реже одного раза в месяц, к дате предоставления СП Общества, а также подрядной организацией сводных данных первичного учета движения нефтесодержащей жидкости с содержанием в них ХОС во фракции, выкипающей до температуры 204 °С в концентрации более 2 млн⁻¹ (ppm, мкг/г), которые отнесены к отходам, уполномоченному представителю Общества.

2.6. УСЛОВИЯ НАКОПЛЕНИЯ И ТРАНСПОРТИРОВКИ НЕФТЕСОДЕРЖАЩИХ ЖИДКОСТЕЙ

2.6.1. В соответствии с требованиями Федерального закона от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» накопление нефтесодержащих жидкостей разрешается:

- в специальных емкостях в зависимости от количества образующихся в течение данного периода времени отходов, на водонепроницаемых поддонах, обеспечивающих удержание масла в случае перелива не менее 5 % объёма;

- в специально выделенных крытых складских помещениях (хорошо проветриваемых, расположенных отдельно от производственных или бытовых помещений);
- под навесом, исключающим попадание атмосферных осадков, воды и посторонних предметов или на спланированной площадке, защищенной от действия прямых солнечных лучей и атмосферных осадков, емкости с нефтесодержащими жидкостями должны быть герметичные.

2.6.2. Площадки и навесы, где хранятся ёмкости с нефтесодержащими жидкостями, должны быть ограждены и соответствующим образом промаркированы. В непосредственной близости от мест накопления нефтесодержащих жидкостей должны располагаться средства для первичной ликвидации проливов: аварийный запас сорбента (ящик с песком), в количестве от 5 % объема накопленных отходов; ветошь, а также емкости для загрязненного сорбента.

2.6.3. В местах накопления должны быть вывешены инструкции о порядке обращения с нефтесодержащими жидкостями и по противопожарному режиму.

2.6.4. Площадка накопления нефтесодержащих жидкостей должна быть оборудована первичными средствами пожаротушения и соответствовать требованиям Постановления Правительства Российской Федерации от 16.09.2020 № 1479 «Об утверждении правил противопожарного режима в Российской Федерации».

2.6.5. Все работы проводить с соблюдением требований Инструкции ООО «РН-Ванкор» № ПЗ-05 И-86790 ЮЛ-583 «О мерах пожарной безопасности в Обществе».

2.6.6. Количество первичных средств пожаротушения должно соответствовать предельной площади - максимальной площади, защищаемой одним или группой огнетушителей.

2.6.7. При транспортировке нефтесодержащих жидкостей силами подразделения необходимо соблюдать требования действующего законодательства:

- транспортирование отходов должна осуществляться способами, исключающими возможность их потери в процессе перевозки, создания аварийных ситуаций, причинением вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным и иным объектам;
- исключить возможность механического, теплового воздействия на тару с нефтесодержащими жидкостями.

2.6.8. Если транспортирование отходов осуществляется специализированной организацией на основании договора, то выполнение и контроль за соблюдением требований безопасности при транспортировке отходов осуществляет специализированная организация.

2.6.9. Перечень необходимых сопроводительных документов для осуществления транспортирования нефтесодержащих жидкостей включает:

- путевой лист, заверенный печатью перевозчика, дающий право на въезд автотранспорта и находящихся в нем лиц на территорию грузоотправителя и грузополучателя;
- товарно-транспортную накладную с указанием наименования, массы и объема отходов;
- документы системы информации об опасности и мерах по ликвидации нештатных и аварийных ситуаций и их последствий.

2.6.10. При обнаружении разлива нефтесодержащих жидкостей необходимо:

- прекратить доступ людей к месту разлива;
- поставить в известность непосредственного руководителя, УООС и начальника смены РИТС №1, №2, №3, №4, №5, согласно схемы оповещения и доведения информации о ЧС;
- место разлива нефтесодержащих жидкостей обработать сорбирующим материалом (песком);
- собрать загрязненный сорбент для дальнейшего обезвреживания, работы проводить с соблюдением требований Инструкции ООО «РН-Ванкор» № ПЗ-05 И-89476 ЮЛ-583 «Прием твердых отходов производства и потребления»;
- после сбора загрязненного сорбента в помещении, тщательно вымыть загрязненный участок мыльной водой и проветрить помещение.

2.7. ОХРАНА ТРУДА И ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ОПЕРАЦИЙ

2.7.1. Обращение с нефтесодержащими жидкостями должно соответствовать СанПиН 2.1.3684-21.

2.7.2. Ответственное лицо от СП (инициатор утилизации/рекуперации нефтесодержащих жидкостей), назначенное распоряжением Общества о назначении ответственных по обращению с отходами, должен:

- быть ознакомлен с Инструкцией;
- быть обучен и иметь свидетельство о допуске к работам по обращению с опасными отходами;
- иметь полное представление о действии нефтепродуктов на организм человека и окружающую среду;
- контролировать процесс технологической операции утилизации/рекуперации нефтесодержащих жидкостей.

2.7.3. Обслуживающий персонал, принимающий участие по утилизации/рекуперации нефтесодержащих жидкостей, должен:

- быть ознакомлен с Инструкцией;
- иметь полное представление о действии нефтепродуктов на организм человека и окружающую среду;
- быть оснащен средствами индивидуальной защиты (защитные очки, перчатки, средства защиты органов дыхания (маска или полумаска со сменными фильтрами или противогаз фильтрующий со сменными фильтрами) и т.д.).

2.7.4. Запрещается:

- смешивать при накоплении различные виды и группы отходов, содержащих нефтепродукты;
- слив, пролив, разбрызгивание нефтесодержащих жидкостей на почву, в поверхностные и подземные водные объекты, по территории предприятия;
- устанавливать ёмкости с отработанными маслами вблизи нагретых поверхностей;
- обезвреживать термически нефтесодержащие жидкости;
- привлекать для работ с нефтесодержащими жидкостями лиц, не прошедших предварительный инструктаж, и лиц моложе 18 лет;

- привлекать для работ с нефтесодержащими жидкостями лиц, не ознакомленных с Инструкцией;
- производить любые действия, которые могут привести к механическому повреждению или разрушению емкостей с нефтесодержащими жидкостями, а также их проливу;
- утилизировать остатки проб нефти и нефтесодержащей жидкости с содержанием в них ХОС во фракции, выкипающей до температуры 204 °С в концентрации более 2 млн⁻¹ (ppm, мкг/г) на объектах подготовки и перекачки нефти и технологических объектах добычи нефти.

2.7.5. Ответственность за соблюдением требований безопасности и обеспечением экологической безопасности при выполнении операций по утилизации и рекуперации нефтесодержащих жидкостей, равно, как за соблюдением требований Инструкции, несут исполнители технологических операций, а также представители СП Общества, а также Подрядной организации в случае оказания услуг по утилизации нефтесодержащих жидкостей на условиях договора.

2.7.6. Контроль за соблюдением требований безопасности при транспортировании нефтесодержащих жидкостей в Обществе возлагается на начальника управления промышленной безопасности и охраны труда, а также руководителя Подрядной организации в случае оказания услуг по утилизации нефтесодержащих жидкостей отходов на условиях договора.

2.7.7. Контроль за соблюдением требований экологической безопасности при выполнении операций по утилизации или рекуперации нефтесодержащих жидкостей возлагается на начальника управления по охране окружающей среды, а также руководителя Подрядной организации в случае оказания услуг по утилизации или рекуперации нефтесодержащих жидкостей на условиях договора.

3. СБОР, НАКОПЛЕНИЕ И ПЕРЕДАЧА ОРГАНИЧЕСКИХ ХЛОРИДОВ

3.1. Нефте содержащие жидкости, образующиеся в процессе производственной деятельности содержащие хлорорганические соединения по ГОСТ Р 52247-2021 в концентрации свыше 2 млн^{-1} (ppm, мкг/г) во фракции, выкипающей до температуры 204°C , относятся ко второму классу опасности (ФККО 7 83 172 21 10 2).

3.2. Накопление нефте содержащих жидкостей, содержащих ХОС во фракции, выкипающей до температуры 204°C в концентрации более 2 млн^{-1} (ppm, мкг/г), в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», осуществляется на срок не более 11 месяцев с момента фактического образования с последующей передачей Федеральному экологическому оператору по обращению с отходами I и II классов опасности, либо передаются на участок по обращению с отходами ЦВЭ УООС с оформлением акта передачи отхода.

3.3. Процесс обращения с нефте содержащими жидкостями приведено в разделе 2 Инструкции, а также в описании процесса накопления и передачи на рекуперацию нефте содержащих жидкостей.

3.4. Все нефте содержащие отходы, образованные в ходе производственной деятельности СП Общества, подлежат проверке на содержание ХОС. Пробы с углеводородными смесями передаются в И(ХА)Л для проведения испытаний по ГОСТ Р 52247-2021, Инструкции ООО «РН-Ванкор» № П4-04 И-002871 ЮЛ-583 «Переподготовка объектов аналитического контроля (нефтешлама, скважной продукции, нефтегазоводяных эмульсий, отработанных масел, сточных (подтоварных) вод и технологических растворов) для проведения испытаний по определению хлорорганических соединений». По результату испытаний: если содержание ХОС более 2 млн^{-1} (ppm, мкг/г), принимается решение о передаче нефте содержащих отходов на участок по обращению с отходами ЦВЭ УООС. Жидкие отходы, образованные в процессе производственной деятельности ЛХПП с использованием растворителей, таких как хлороформ, углерод четырёххлористый не подлежат проверке на содержание ХОС в И(ХА)Л и передаются на участок по обращению с отходами ЦВЭ УООС работниками ЛХПП.

3.5. Последовательность действий по передаче нефте содержащих отходов с содержанием ХОС от СП Общества в процессе накопления и передачи на утилизацию нефте содержащих отходов, образующихся в результате производственной деятельности утверждена схемой передачи на утилизацию нефте содержащих отходов, образующихся в процессе производственной деятельности И(ХА)Л отдела контроля качества.

3.6. Порядок накопления и передачи нефте содержащих отходов, содержащие органические хлориды (ГСО, АС, содержащие в составе органические хлориды), образованные в процессе производственной деятельности И(ХА)Л отдела контроля качества осуществляется согласно Инструкции ООО «РН-Ванкор» № ПЗ-05 И-102104 ЮЛ-583 «Обращение, временное накопление и утилизация отходов».

3.7. По мере образования нефте содержащих отходов с содержанием органических хлоридов в СП, работник от структурного подразделения:

- уведомляет посредством электронной почты ответственных лиц УООС по обращению с отходами о необходимости передачи отхода, содержащего ХОС, на участок по обращению с отходами ЦВЭ УООС;
- совершает телефонный звонок на участок по обращению с отходами ЦВЭ УООС и согласовывает с ответственным лицом за прием отходов: дату, время, количестве емкостей, объем нефте содержащих отходов.

Данный телефонный звонок необходим для минимизации простоя спецтехники и автотранспорта при разгрузке жидких нефтесодержащих отходов на площадках временного накопления.

3.9. Разгрузку нефтесодержащих отходов производит отходообразующее структурное подразделение в место, указанное ответственным работником участка по обращению с отходами ЦВЭ УООС.

3.10. Временное накопление на участке по обращению с отходами ЦВЭ УООС жидких нефтесодержащих отходов, образование в ходе производственной деятельности СП с содержанием ХОС осуществляется в специальные ёмкости. Каждая емкость должна быть, промаркирована в соответствии с видом и классом отхода. На этикетку наносится наименование СП, в котором образовался отход, наименование месторождения, количество отхода в таре с указанием единицы измерения (м³/тонна). Емкости пломбируются всеми возможными способами и размещаются на территории, в специально оборудованных местах накопления отходов, соответствующих требованиям СанПиН 2.1.3684-21.

3.11. Емкости для передачи жидких отходов по объему не должны превышать 200 дм³.

3.12. Емкости для сбора жидких отходов от производственной деятельности испытательных (химико-аналитических) лабораторий отдела контроля качества, содержащих ХОС маркируют следующим образом «жидкие отходы, содержащие хлорорганические соединения, при хранении в смеси преимущественно отходов производств хлорированных углеводородов».

3.13. Ответственность за эксплуатацию мест накопления отходов в соответствии с экологическими и санитарно-эпидемиологическими требованиями несут руководители СП. Контроль за соответствием мест накопления отходов требованиям возлагается на работников, назначенных распоряжением Общества.

3.14. После передачи на участок по обращению с отходами ЦВЭ УООС нефтесодержащих отходов с содержанием ХОС, проводится очистка емкости накопления, резервуара автотранспортного средства (агрегата), методом пропарки с использованием передвижной парообразующей установки.

3.15. Пропаривание емкостей накопления, резервуара автотранспортного средства (агрегата) должно обеспечивать максимальную очистку поверхностей емкостей с минимальным образованием технической воды.

3.16. Собранная после очистки емкостей, резервуара автотранспортного средства (агрегата) техническая жидкость подлежит отстаиванию в отдельных емкостях. Данная процедура необходима для того, чтобы техническая жидкость в процессе отстаивания разделилась на составные компоненты: нефтесодержащие отходы и воду.

3.17. По мере разделения технической жидкости на нефтесодержащие отходы и воду, производится откачка нефтесодержащих отходов в отдельную емкость, для передачи ее на участок по обращению с отходами ЦВЭ УООС, остатки технической воды подлежат проверки на наличие ХОС.

3.18. После получения результатов протокола испытаний с результатами на содержание ХОС, принимается решение о дальнейшем использовании технической воды в производстве или передачи ее на участок по обращению с отходами ЦВЭ УООС.

3.19. Все нефтесодержащие жидкости, образованные в ходе производственной деятельности Подрядных организаций, принимаются на рекуперацию после предоставления ответственными лицами подрядных организаций протоколов испытаний, результаты которых подтверждают отсутствие ХОС. Отбор проб жидких отходов в подрядных организациях осуществляется в присутствии работников участка по обращению с отходами ЦВЭ УООС. Емкости после отбора проб пломбируются и маркируются, путем установки номерных пломб, дабы исключить возможности добавления в емкость других нефтесодержащих жидкостей, после взятия проб. По результатам лабораторных испытаний принимается решение:

- при отсутствии ХОС, нефтесодержащие жидкости передаются на утилизацию СП Общества;
- при содержании ХОС, нефтесодержащие отходы передаются Федеральному экологическому оператору;
- транспортировка и передача нефтесодержащих отходов с содержанием ХОС, с привлечением подрядной организации.

3.20. Ориентир площадок для приема накопленных нефтесодержащих отходов с содержанием органических хлоридов на месторождениях:

- Ванкорский производственный участок - площадка инсинераторов в районе расположения шламонакопителя 1-5 очереди на противоположной стороне от кустовой площадки №3 бис. Телефон: 76-855 (Начальник участка, зам. начальника участка - 75-133);
- Сузунский производственный участок – в районе расположения кустовой площадки № 1 Телефон: 71125,78676;
- Тагульский производственный участок – в районе расположения Тагульская IV участок №1 Телефон: 76814,78675;
- НПС-1 – Комплекс «ТБО и ЖБО» участок по обращению с отходами ЦВЭ УООС производства и потребления;
- НПС-2 - Комплекс «ТБО и ЖБО» участок по обращению с отходами ЦВЭ УООС производства и потребления;
- КНПС – склад хранения химических реагентов;
- перевалочная база Прилуки - участок по обращению с отходами ЦВЭ УООС производства и потребления в районе площадки Инсинераторов, Телефон: 76539;
- База МТР Таналау - площадка по обращению с отходами ЦВЭ УООС производства и потребления Телефон: 68074;
- База МТР Бухта Север - площадка по обращению с отходами ЦВЭ УООС производства и потребления, Телефон: 67235.

3.21. В день передачи нефтесодержащих отходов ответственный работник отходообразующего СП Общества подготавливает Акт передачи отходов ([Приложение 5](#)).

3.22. Акт оформляется в двух экземплярах, подписывается представителями СП и УООС, передается по одному экземпляру каждой стороне.

3.23. В день передачи нефтесодержащих отходов ответственный работник отходообразующего СП Подрядной организации, подготавливает Акт передачи отходов ([Приложение 8](#)).

3.24. Акт оформляется в двух экземплярах, подписывается представителями ПО и УООС,

передается по одному экземпляру каждой стороне.

3.25. Передача нефтесодержащих жидких отходов с содержанием ХОС во фракции, выкипающей до температуры 204 °С свыше 2 млн⁻¹ (ppm, мкг/г) («жидкие отходы, содержащие хлорорганические соединения, при хранении в смеси преимущественно отходов производств хлорированных углеводородов», ФККО 7 83 172 21 10 2, утвержденный приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 № 242 «Об утверждении Федерального классификационного каталога отходов») и подписание Акта производится в следующем порядке:

- для отходов, образующихся в процессе производственной деятельности И(ХА)Л, после предоставления копий паспортов/сертификатов о качестве реактивов, стандартных образцов, являющихся образователями данного отхода без предоставления протокола проверки на содержание ХОС;
- для отходов, образующихся в других СП, после предоставления копий протоколов испытаний, оформленных при проведении исследований нефтесодержащих жидких отходов;
- для отходов, образующихся в процессе производственной деятельности И(ХА)Л, не имеющих подтверждающих копий паспортов/сертификатов о качестве реактивов, стандартных образцов, являющихся образователями данного отхода с предоставлением протокола проверки на содержание ХОС;
- жидкие отходы, образованные в процессе производственной деятельности ЛХПП с использованием растворителей, таких как хлороформ, углерод четырёххлористый передаются на участок по обращению с отходами ЦВЭ УООС без предоставления протокола проверки на содержание ХОС в И(ХА)Л, но с обязательным предоставлением паспорта/сертификата на органический растворитель;
- для отходов, образующихся в процессе производственной деятельности в других СП кроме И(ХА)Л, ЛХПП, после предоставления копий протоколов испытаний, оформленных при проведении исследований нефтесодержащих жидких отходов.

4. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

4.1. ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ

Инструкция является ЛНД постоянного действия.

4.2. ИСПОЛНИТЕЛИ ЛНД

4.2.1. Исполнителями требований, указанных в Инструкции, являются:

- Подрядная организация;
- управление по охране окружающей среды ООО «РН-Ванкор»;
- управление добычи нефти и газа ООО «РН-Ванкор»;
- управление подготовки и перекачки нефти ООО «РН-Ванкор»;
- управление эксплуатации трубопроводов ООО «РН-Ванкор»;
- управление транспортировки нефти ООО «РН-Ванкор»;
- управление складской логистики и грузоперевозок ООО «РН-Ванкор»;
- отдел контроля качества ООО «РН-Ванкор»;
- отдел химизации производственных процессов ООО «РН-Ванкор».

4.3 СВЯЗИ С ДРУГИМИ ДОКУМЕНТАМИ

Инструкция разработана в целях обеспечения исполнения требований:

- Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- Федеральным законом от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Приказом Минприроды России от 08.12.2020 № 1028 «Об утверждении порядка учета в области обращения с отходами»;
- Стандартом Компании № ПЗ-05 С-0084 «Управление отходами».

5. ССЫЛКИ

1. Федеральный закон от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды».
2. Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 16.09.2020 № 1479 «Об утверждении правил противопожарного режима в Российской Федерации».
4. Постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 28.01.2021 № 3 «Об утверждении санитарных правил и норм СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий».
5. Приказ Минприроды России от 08.12.2020 № 1028 «Об утверждении порядка учета в области обращения с отходами».
6. Приказ Росприроднадзора от 22.05.2017 № 242 «Об утверждении Федерального классификационного каталога отходов».
7. Национальный Стандарт ГОСТ Р 52247-2021. «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений».
8. Стандарт Компании № ПЗ-05 С-0084 «Управление отходами».
9. Регламент бизнес-процесса ООО «РН-Ванкор» № ПЗ-05 РГБП-9415 ЮЛ-583 «Управление отходами производства и потребления».
10. Инструкция ООО «РН-Ванкор» № ПЗ-05 И-86790 ЮЛ-583 «О мерах пожарной безопасности в Обществе».
11. Инструкция ООО «РН-Ванкор» № ПЗ-05 И-89476 ЮЛ-583 «Прием твердых отходов производства и потребления».
12. Инструкция ООО «РН-Ванкор» № ПЗ-05 И-102104 ЮЛ-583 «Обращение, временное накопление и утилизация отходов».
13. Инструкция ООО «РН-Ванкор» № П4-04 И-002871 ЮЛ-583 «Переподготовка объектов аналитического контроля (нефтешлама, скважной продукции, нефтегазоводяных эмульсий, отработанных масел, сточных (подтоварных) вод и технологических растворов) для проведения испытаний по определению хлорорганических соединений».

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ФОРМА ЗАЯВКИ НА УТИЛИЗАЦИЮ ОТХОДОВ /РЕКУПЕРАЦИЮ НСЖ ДЛЯ СП ОБЩЕСТВА

ЗАЯВКА НА:

УТИЛИЗАЦИЮ ОТХОДОВ

☐

РЕКУПЕРАЦИЮ НСЖ

☐

(СП Общества)

Прошу выполнить работы по приёмке и утилизации _____
(наименование отхода, код ФККО)

в объёме _____ м³, вес _____ т. в период с _____ по _____.

Ответственный СП

Ф.И.О.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ФОРМА ЗАЯВКИ НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ ПО УТИЛИЗАЦИИ ОТХОДОВ /РЕКУПЕРАЦИИ НСЖ

ЗАЯВКА НА:

УТИЛИЗАЦИЮ ОТХОДОВ

☐

РЕКУПЕРАЦИЮ НСЖ

☐

_____ (СП Общества)

по договору на оказание услуг № _____ от « ____ » _____ 20__ г.
(заполняется только Подрядной организацией)

Прошу оказать услуги по приёму и утилизации _____
(наименование отхода, код ФККО)

в объёме _____ м³, вес _____ т. в период с _____ по _____.

Руководитель Подрядной организации
(руководитель на территории производственного участка)

Ф.И.О.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ФОРМА АКТА РЕКУПЕРАЦИИ НЕФТЕСОДЕРЖАЩЕЙ ЖИДКОСТИ ДЛЯ СП ОБЩЕСТВА



РН-ВАНКОР

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

АКТ № ____ РЕКУПЕРАЦИИ НЕФТЕСОДЕРЖАЩЕЙ ЖИДКОСТИ

« ____ » _____ 20 ____ г.

Наименование структурного подразделения: _____

Наименование подразделения, предоставляющего точку вовлечения: _____

Источник образования НСЖ: _____

Место образования НСЖ: _____

Цель передачи НСЖ: _____

Характеристика объекта рекуперации: _____

Наименование НСЖ: _____

В результате, каких работ образовался НСЖ: _____

Объем (масса) НСЖ: _____
(указывается объем (масса) НСЖ с указанием способа определения)

Передача НСЖ для вовлечения в производство произведена после получения результатов лабораторных испытаний об отсутствии хлорорганических соединений.

Протокол испытаний _____ прилагается.

Настоящий Акт составлен в 3 (трех) экземплярах, один из которых находится у уполномоченного представителя Общества и один у работника УООС.

Представитель Структурного
подразделения источника
образования НСЖ:

Представитель Участка по обращению с
отходами ЦВЭ УООС:

(должность)

(должность)

(Ф.И.О., подпись)

(Ф.И.О., подпись)

Представитель Структурного подразделения,
предоставляющего точку вовлечения НСЖ:

(должность)

(Ф.И.О., подпись)

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ФОРМА АКТА РЕКУПЕРАЦИИ НЕФТЕСОДЕРЖАЩЕЙ ЖИДКОСТИ ДЛЯ ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ



РН-ВАНКОР

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

АКТ № ____ РЕКУПЕРАЦИИ НЕФТЕСОДЕРЖАЩЕЙ ЖИДКОСТИ

« ____ » _____ 20 ____ г.

ООО «РН-Ванкор»: _____

Наименование организации Заказчика: _____

Источник образования НСЖ: _____

Место образования НСЖ: _____

Место приема и утилизации НСЖ: _____

Цель передачи НСЖ: _____

Утилизация/рекуперация по Договору № _____ от « ____ » _____ 20 ____ г.

Характеристика объекта утилизации/рекуперации: _____

Наименование НСЖ: _____

В результате, каких работ образовался НСЖ: _____

Объем (масса) НСЖ: _____

(указывается объем (масса) НСЖ с указанием способа определения)

Передача НСЖ для вовлечения в производство произведена после получения результатов лабораторных испытаний об отсутствии хлорорганических соединений.

Протокол испытаний _____ прилагается.

Настоящий Акт составлен в 3 (трех) экземплярах, один из которых находится у уполномоченного представителя Общества и один у работника УООС.

Представитель Заказчика: _____

(Ф.И.О. подпись)

(по доверенности № _____)

Представитель Исполнителя: _____

(Ф.И.О. подпись)

(по доверенности № _____)

Представитель УООС:

Акт принят к первичному учету образования
отходов Обществе за _____ месяц 20 ____ г.)

При утилизации отхода присутствовал / не присутствовал
(нужное подчеркнуть)

(Ф.И.О. подпись)

ПРИЛОЖЕНИЕ 5. ФОРМА АКТА ПЕРЕДАЧИ ОТХОДА ДЛЯ СП ОБЩЕСТВА



АКТ № ____ ПЕРЕДАЧИ ОТХОДА

« ____ » _____ 20 ____ г.

Наименование структурного подразделения: _____

Источник образования отхода: _____

Место образования отхода: _____

Цель передачи отхода: _____

Характеристика объекта обезвреживания: _____

Наименование отхода: _____

В результате, каких работ образовался отход: _____

Объем (масса) отхода: _____
(указывается объем (масса) отходов с указанием способа определения)

Передача отхода произведена после получения результатов лабораторных испытаний с содержанием хлорорганических соединений.

Протокол испытаний _____ прилагается.

Настоящий Акт составлен в 2 (двух) экземплярах, один из которых находится у уполномоченного представителя Общества и один у работника УООС.

Представитель
подразделения
образования отходов:

Структурного
источника

Представитель Участка по обращению с
отходами ЦВЭ УООС:

(должность)

(должность)

(Ф.И.О., подпись)

(Ф.И.О., подпись)

ПРИЛОЖЕНИЕ 6. ФОРМА ЖУРНАЛА ОБОБЩЕННЫХ ДАННЫХ УЧЕТА В ОБЛАСТИ ОБРАЩЕНИЯ С ОТХОДАМИ

№ СТРОКИ	НАИМЕНОВАНИЕ ВИДА ОТХОДА	КОД ПО ФК КО	КЛАСС ОПАСНОСТИ ВИДА ОТХОДА	НАЛИЧИЕ ОТХОДОВ НА НАЧАЛО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА, ТОНН		ОБРАЗОВАНО ОТХОДОВ В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ	ПОЛУЧЕНО ОТХОДОВ ОТ ДРУГИХ ЛИЦ В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ	ОБРАБОТАНО ОТХОДОВ В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ	УТИЛИЗИРОВАНО ОТХОДОВ В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ	ОБЕЗВРЕЖЕНО ОТХОДОВ В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ	ПЕРЕДАНО ОТХОДОВ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД	РАЗМЕЩЕНО ОТХОДОВ НА ЭКСПЛУАТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТАХ В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ			НАЛИЧИЕ ОТХОДОВ НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА	
				ХРАНИЛИ	НАКОПИЛИ							ВСЕГО	ХРАНИЛИ	ЗАХОРОНИЛИ	ХРАНИЛИ	НАКОПИЛИ
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

Ответственный исполнитель СП Общества

подпись

ФИО

Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ 7. ФОРМА ЖУРНАЛА УЧЕТА ОТХОДОВ ПЕРЕДАННЫХ ДРУГИМИ ЛИЦАМИ ЗА КВАРТАЛ (ГОД)

Код по ОКЕИ: тонна - 168

N П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ВИДА ОТХОДА	КОД ПО ФККО	КЛАС С ОПАСНОСТИ ВИДА ОТХОДА	КОЛИЧЕСТВО ПЕРЕДАННЫХ ОТХОДОВ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД, ТОНН						СВЕДЕНИЯ О ЛИЦАХ, КОТОРЫМ ПЕРЕДАНЫ ОТХОДЫ	ДАТА И НОМЕР ДОГОВОРА НА ПЕРЕДАЧУ ОТХОДОВ	СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА	РЕКВИЗИТЫ ЛИЦЕНЗИИ НА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО СБОРУ, ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, ОБРАБОТКЕ, УТИЛИЗАЦИИ, ОБЕЗВРЕЖИВАНИЮ, РАЗМЕЩЕНИЮ ОТХОДОВ I - IV КЛАССОВ ОПАСНОСТИ
				ВСЕГО	ДЛЯ ОБРАБОТКИ	ДЛЯ УТИЛИЗАЦИИ	ДЛЯ ОБЕЗВРЕЖИВАНИЯ	ДЛЯ ХРАНЕНИЯ	ДЛЯ ЗАХРАНЕНИЯ				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

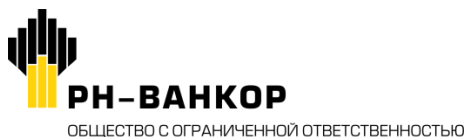
Ответственный исполнитель подрядной организации _____

подпись

ФИО

Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ 8. ФОРМА АКТА ПЕРЕДАЧИ ОТХОДА ДЛЯ ПОДРЯДНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ



АКТ № ____ ПЕРЕДАЧИ ОТХОДА

« ____ » _____ 20 ____ г.

ООО «РН-Ванкор»: _____

Наименование организации Заказчика: _____

Источник образования отхода: _____

Место образования отхода: _____

Цель передачи отхода: _____

Характеристика объекта обезвреживания: _____

Наименование отхода: _____

В результате, каких работ образовался отход: _____

Объем (масса) отхода: _____
(указывается объем (масса) отходов с указанием способа определения)

Передача отхода произведена после получения результатов лабораторных испытаний с содержанием хлорорганических соединений.

Протокол испытаний _____ прилагается.

Настоящий Акт составлен в 2 (двух) экземплярах, один из которых находится у уполномоченного представителя Общества и один у работника УООС.

Представитель Заказчика: _____
(Ф.И.О. подпись)

(по доверенности № _____)

Представитель Исполнителя: _____
(Ф.И.О. подпись)

(по доверенности № _____)

Представитель УООС:

Акт принят к первичному учету образования
отходов Обществе за _____ месяц 20 ____ г.)

При утилизации отхода присутствовал / не присутствовал
(нужное подчеркнуть)

(Ф.И.О. подпись)

ПРИЛОЖЕНИЕ 9. ТЕРМИНЫ, ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ, ПРИМЕНЯЕМЫЕ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА

ТЕРМИНЫ

БЕЗОПАСНОСТЬ УТИЛИЗАЦИИ ОТХОДА	– совокупность документированных характеристик операций утилизации отхода с обеспечением отсутствия или сведения к минимуму риска нанесения ущерба персоналу, населению, производственным сооружениям, имуществу и окружающей среде.
НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	– воздействие хозяйственной и иной деятельности, последствия которой приводят к негативным изменениям качества окружающей среды.
НЕФТЕСОДЕРЖАЩИЕ ЖИДКИЕ ОТХОДЫ	– нефтяные эмульсии, отработанный триэтиленгликоль, насыщенный углеводородами, этиленгликоль, отработанные масла (моторные, гидравлические, промышленные, дизельные и др.).
ОРГАНИЧЕСКИЙ РАСТВОРИТЕЛЬ	– низкомолекулярные жидкости, состоящие из летучих органических (в том числе хлорорганических) соединений, таких как хлороформ, углерод четыреххлористый, нефрас - С2 - 80/120.
РЕКУПЕРАЦИЯ ОТХОДОВ	– возвращение полезных компонентов из отхода, для их последующего целевого применения.
ХЛОРООРГАНИЧЕСКИЕ СОЕДИНЕНИЯ	– продукты замещения в различных органических соединениях атомов водорода хлором. К хлорорганическим соединениям относят хлороформ, дихлорэтан, четыреххлористый углерод, полихлорированные диоксины, полихлорированные дифенилы, а также хлорорганические пестициды.

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

АЦ	– автоцистерна.
НСЖ	– нефтесодержащая жидкость.
ГНПС	– головная насосная перекачивающая станция.
ГП	– генеральный план.
И(ХА)Л	– испытательные (химико-аналитические) лаборатории №1, №2, №3, №4 отдела контроля качества ООО «РН-Ванкор».
КНПС	– концевая нефтеперекачивающая станция.
КП	– Кустовая площадка.

ЛХПП	– лаборатория химизации производственных процессов отдела химизации производственных процессов ООО «РН-Ванкор».
НПС	– нефтеперекачивающая станция.
ОБЩЕСТВО	– ООО «РН-Ванкор».
РИТС	– региональная инженерно-техническая служба центрального инженерно-технологического управления ООО «РН-Ванкор».
СОД	– средства очистки и диагностики.
СП	– структурное подразделение.
УДНГ	– управление добычи нефти и газа ООО «РН-Ванкор».
УИС	– установка исследования скважин.
УООС	– управление по охране окружающей среды ООО «РН-Ванкор».
УПН	– установка подготовки нефти.
УСЛиГ	– управление складской логистики и грузоперевозок ООО «РН-Ванкор».
ФККО	– федеральный классификационный каталог отходов.
ХОС	– хлорорганические соединения.
ЦА	– цементируемый агрегат.
ЦВН	– цех выработки нефтепродуктов управление подготовки и перекачки ООО «РН-Ванкор».
ЦВЭ	– Цех по восстановлению экологии ООО «РН-Ванкор».
ЦДНГ	– цех добычи нефти и газа управление добычи нефти и газа ООО «РН-Ванкор».
ЦПС	– центральный пункт сбора.

СПРАВОЧНОЕ ПРИЛОЖЕНИЕ. ТЕРМИНЫ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ И ВНЕШНИХ ИСТОЧНИКОВ

ВЫПИСКА ИЗ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ

СТРУКТУРНОЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ	— организационно-структурная единица, объединяющая несколько должностей (профессий), с определенными функциями, задачами и ответственностью.
ПОДРЯДНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ (ПОДРЯДЧИК)	— физическое или юридическое лицо, которое выполняет работы по договору подряда, заключаемому с заказчиком в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации.
РУКОВОДИТЕЛЬ	— должностное лицо (работник), наделенное полномочиями и несущее ответственность за принятие решений, имеющее в своём подчинении одного или более работников.

ТЕРМИНЫ ИЗ ВНЕШНИХ ДОКУМЕНТОВ

ВИД ОТХОДОВ	— совокупность отходов, которые имеют общие признаки в соответствии с системой классификации отходов [ст. 1 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»].
ДОГОВОР	— соглашение двух или нескольких физических/юридических лиц об установлении, изменении или прекращении гражданских прав и обязанностей [ст. 420 Гражданского кодекса Российской Федерации (часть первая) от 30.11.1994 № 51-ФЗ].
КЛАСС ОПАСНОСТИ (ТОКСИЧНОСТИ) ОТХОДОВ	— числовая характеристика отходов, определяющая вид и степень его опасности (токсичности) [п. 5.1 ГОСТ 30772-2001. Ресурсосбережение. Обращение с отходами. Термины и определения].
ЛИЦЕНЗИЯ	— специальное разрешение на право осуществления юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем конкретного вида деятельности (выполнения работ, оказания услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности), которое подтверждается записью в реестре лицензий [ст. 3 Федерального закона от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»].
НАКОПЛЕНИЕ ОТХОДОВ	— временное складирование отходов (на срок не более чем одиннадцать месяцев) в местах (на площадках), обустроенных в соответствии с требованиями законодательства в области охраны окружающей среды и законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения, в целях их дальнейших утилизации, обезвреживания, размещения, транспортирования [ст. 1 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»].

ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ	– деятельность по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов [ст.1 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»].
ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА	– совокупность компонентов природной среды, природных и природно-антропогенных объектов, а также антропогенных объектов [ст. 1 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»].
СБОР ОТХОДОВ	– прием или поступление отходов от физических лиц и юридических лиц в целях дальнейших обработки, утилизации, обезвреживания, транспортирования, размещения таких отходов [ст. 1 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»].
УТИЛИЗАЦИЯ ОТХОДОВ	– использование отходов для производства товаров (продукции), выполнения работ, оказания услуг, включая повторное применение отходов, в том числе повторное применение отходов по прямому назначению (рециклинг), их возврат в производственный цикл после соответствующей подготовки (регенерация), а также извлечение полезных компонентов для их повторного применения (рекуперация) [ст. 1 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»].
ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ОПЕРАТОР	– специализированная организация, осуществляющая деятельность по обращению с отходами I-II классов опасности [ст. 14.1 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»].

СПРАВОЧНОЕ ПРИЛОЖЕНИЕ. ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ ЛНД

ВЕРСИЯ/ ИЗМЕНЕНИЯ	ДАТА И РЕКВИЗИТЫ РД ООО «РН-ВАНКОР»			КРАТКАЯ АННОТАЦИЯ
	УТВЕРЖДЕНИЯ	ВВЕДЕНИЯ В ДЕЙСТВИЕ (ВСТУПЛЕНИЯ В СИЛУ)	УТРАТЫ СИЛЫ	
1.00	28.12.2016 распоряжение от 28.12.2016 № 161/РНВ лнд	28.12.2016 распоряжение от 28.12.2016 № 161/РНВ лнд	27.12.2019 распоряжение от 27.12.2019 № РНВ- 440/лнд	Регламентирует взаимодействие структурных подразделений ООО «РН-Ванкор» и определяет деятельность по обращению с нефтесодержащими жидкими отходами, образующихся на объектах ООО «РН-Ванкор».
2.00	27.12.2019 распоряжение от 27.12.2019 № РНВ- 440/лнд	27.12.2019 распоряжение от 27.12.2019 № РНВ- 440/лнд	20.12.2024 Приказ от 20.12.2024 №РНВ-440/лнд	Регламентирует взаимодействие структурных подразделений ООО «РН-Ванкор» и определяет деятельность по обращению с нефтесодержащими жидкими отходами, образующихся на объектах ООО «РН-Ванкор».
3	20.12.2024 приказ от 20.12.2024 №РНВ-440/лнд	20.12.2024 приказ от 20.12.2024 №РНВ-440/лнд	09.07.2025	Инструкция устанавливает процедуру по обращению с нефтесодержащими жидкими отходами, образующихся на объектах ООО «РН-Ванкор».
Изм. 1	09.07.2025 приказ от 09.07.2025 № РНВ-194/лнд	09.07.2025 приказ от 09.07.2025 № РНВ-194/лнд		По разделу 2 добавлены: <ul style="list-style-type: none"> Кустовая площадка № 10 Тагульского производственного участка; Погружная дренажная емкость ЕД-2 на ПКИОС-500 кустовой площадки ОПР-2, Пайяхского производственного участка.
Изм. 2	01.08.2025 приказ от 01.08.2025 № РНВ-222/лнд	01.08.2025 приказ от 01.08.2025 № РНВ-222/лнд		Внесены изменения в п.2.2.2, п. 2.3.4.