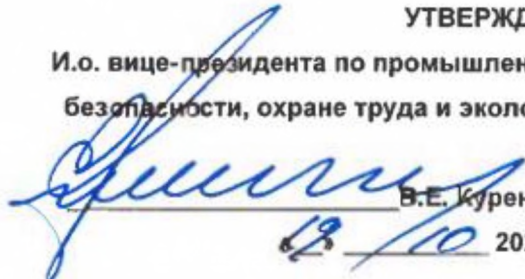




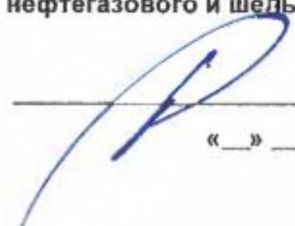
УТВЕРЖДЕН:

И.о. вице-президента по промышленной
безопасности, охране труда и экологии


В.Е. Куренков
«19» 2023 г.

Согласован:

Первый вице-президент по развитию
нефтегазового и шельфового бизнеса


В.Н. Чернов
«__» 2023 г.

ВРЕМЕННЫЙ ПОРЯДОК

КОНТРОЛЯ ПРОЦЕССОВ УЧЕТА И ДВИЖЕНИЯ ОТХОДОВ, СОДЕРЖАЩИХ
ХЛОРООРГАНИЧЕСКИЕ СОЕДИНЕНИЯ В ОГ БИЗНЕС-БЛОКА «РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА»

СОДЕРЖАНИЕ

ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ	3
НАЗНАЧЕНИЕ	3
ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ	3
ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ	3
1. ГЛОССАРИЙ	4
2. УЧАСТНИКИ БИЗНЕС-ПРОЦЕССА	7
3. РИСКИ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ, СОДЕРЖАЩИХ ХОС	8
4. ПОРЯДОК ОРГАНИЗАЦИИ УЧЕТА И ДВИЖЕНИЯ ОТХОДОВ, СОДЕРЖАЩИХ ХОС	12
5. УЧЕТ ДВИЖЕНИЯ ОТХОДОВ ХОС	21
6. КОНТРОЛЬНЫЕ ПРОЦЕДУРЫ В РАМКАХ УЧЕТА И ОБРАЩЕНИЯ С ОТХОДАМИ, СОДЕРЖАЩИМИ ХОС	23
7. ССЫЛКИ	27
ПРИЛОЖЕНИЯ	29

Права на настоящий Временный порядок принадлежат ПАО «НК «Роснефть». Временный порядок не может быть полностью или частично воспроизведён, тиражирован и распространён без разрешения ПАО «НК «Роснефть».

ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

НАЗНАЧЕНИЕ

Настоящий Временный порядок устанавливает единые требования к контролю, организации процессов учета и движения отходов, содержащих хлорорганические соединения в Обществах Группы, а также контрольным процедурам по обращению с нефтесодержащей жидкостью и сточными водами потенциально содержащими хлорорганические соединения в целях предупреждения попадания хлорорганических соединений в цепочку технологических процессов производства нефти от этапа строительства скважин до добычи, подготовки и транспортировки нефти.. Временный порядок направлен на систематизацию контрольных мероприятий и разработку последующих корректирующих действий в отношении организации обращения с отходами и нефтесодержащими жидкостями, содержащими ХОС.

Настоящий Временный порядок разработан в соответствии требованиями:

- Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- Политики Компании № ПЗ-05 П-11 «В области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды»;
- Стандарта Компании № ПЗ-05 С-0009 «Интегрированная система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды».
- Стандарта Компании № ПЗ-05 С-0084 «Управление отходами».

ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ

Настоящий Временный порядок обязателен для исполнения работниками подконтрольных ПАО «НК «Роснефть» Обществ Групп бизнес-блоков «Разведка и Добыча», «Газ» в соответствии с Периметром внедрения настоящего Временного порядка.

ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ

Настоящий Временный порядок является временным документом до актуализации Стандарта Компании «Управление отходами» № ПЗ-05 С-0084.

1. ГЛОССАРИЙ

1.1. ТЕРМИНЫ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ

В настоящем Временном порядке используются термины Корпоративного глоссария: *Бизнес-план, Бизнес-блок, Буровая сточная вода, Буровой илам, Внутреннее расследование, Вероятность реализации риска (вероятность риска), Компания, Общество Группы (ОГ), Объект Компании (объект), Производственный экологический контроль, Реестр рисков, Результативность, Структурное подразделение (СП), Филиал, Функциональный блок, Экологическая безопасность, Эффективность, Специализированная организация*

1.2. РОЛИ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ

В настоящем Временном порядке не используются роли Корпоративного глоссария.

1.3. ТЕРМИНЫ ИЗ ВНЕШНИХ ДОКУМЕНТОВ

В настоящем Временном порядке используются термины из внешних документов: *Охрана окружающей среды [ст. 1 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»], Экологическая безопасность [ст. 1 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»].*

1.4. ТЕРМИНЫ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА

ХЛОРООРГАНИЧЕСКИЕ СОЕДИНЕНИЯ	– продукты замещения в различных органических соединениях атомов водорода хлором.
КОНТРОЛЬ В ОБЛАСТИ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ, ОХРАНЫ ТРУДА И ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	– Часть Интегрированной системы управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды, используемая Компанией для проведения комплекса мероприятий, направленных на обеспечение безопасного функционирования производственных объектов, на предупреждение аварий, пожаров и инцидентов на этих объектах, и обеспечение готовности к локализации аварий, инцидентов, пожаров и ликвидации их последствий, выполнение в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, направленных на соблюдение требований законодательства в области охраны окружающей среды, а также санитарно-эпидемиологических требований и реализацию мероприятий по обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека и окружающей среды и безопасных для человека условий труда.
НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ ПО ПБОТОС	– Нормативные правовые акты, содержащие обязательные требования в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, включая вопросы безопасности дорожного движения, пожарной, радиационной, газовой, фонтанной безопасности, целостности производственных объектов, предупреждения пожароопасных и аварийных ситуаций и реагирования на них.
ОБЪЕКТ КОНТРОЛЯ	– Общество Группы или его структурное подразделение, которое руководит эксплуатацией подчиненной ему частью

	производственных мощностей и деятельностью, направленной на выпуск основной продукции ПАО «НК «Роснефть», вне зависимости от того, является ли продукция промежуточной или конечной, и требования безопасности для которых существуют и находятся в сфере собственных полномочий, т.е. соблюдение требований безопасности, включая устранение нарушений, не делегируется нижестоящим структурным подразделениям.
ОБЪЕКТ, ОКАЗЫВАЮЩИЙ НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	– Объект капитального строительства и (или) другой объект, а также их совокупность, объединенные единым назначением и (или) неразрывно связанные физически или технологически и расположенные в пределах одного или нескольких земельных участков.
СИСТЕМНАЯ ПРИЧИНА	– Основная причина возникновения нарушения, при устранении которой предотвращается его повторное возникновение.

1.5. СОКРАЩЕНИЯ

ВИЦЕ-ПРЕЗИДЕНТ ПО ПБОТиЭ	– Вице-президент, по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды ПАО «НК «Роснефть»
ДКиРП ПБОТОС	– Департамент контроля и расследования происшествий в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды
ДПБОТОС Рид, НГиКС	– Департамент промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в разведке и добыче, нефтегазовом и корпоративном сервисе
ИЛ	– Испытательная лаборатория
КК	– Контроль качества
КНС	– Кустовая насосная станция
КЭР	– Комплексное экологическое разрешение
ЛНД	– Локальный нормативный документ
НВОС	– Негативное воздействие на окружающую среду
НСО	– Нефте содержащие отходы
НСЖ	– Нефте содержащая жидкость ¹
ОГ	– Общество Группы
ООС	– Охрана окружающей среды

¹ Исключительно для целей данного документа под нефтесодержащей жидкостью понимаются жидкая фракция НСО, сточные воды, технологические воды и иные жидкости, содержащие нефть и нефтепродукты, и не относящиеся к отходам.

ПБОТОС	– Промышленная безопасность, охрана труда и окружающей среды
ПЛА	– План ликвидации аварий
ПО	– Подрядная организация
ППД	– Поддержание пластового давления
СП	– Структурное подразделение
УБР	– Управление буровых работ
УППН	– Установка предварительной подготовки нефти
УПСВ	– Установка предварительного сброса воды
ФККО	– Федеральный классификационный каталог отходов
ХОС	– Хлорорганические соединения
ХР	– Химические реагенты
ЧС	– Чрезвычайная ситуация
ЭБ	– Экологическая безопасность

2. УЧАСТНИКИ БИЗНЕС-ПРОЦЕССА

В выполнении процедур, указанных в настоящем Временном порядке, участвуют:

- ЦАУК:
 - ♦ ДКиРП ПБОТОС;
 - ♦ ДПБОТОС в Рид, НГиКС;
- СП Обществ Группы Компании бизнес-блоков «Разведка и Добыча», «Газ»:
 - ♦ Геологическая служба;
 - ♦ ИЛ;
 - ♦ СП ООС;
 - ♦ СП ПБОТОС;
 - ♦ Управление ППД;
 - ♦ Управление ППН;
 - ♦ СП по контролю качества;
 - ♦ УБР.

3. РИСКИ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ, СОДЕРЖАЩИХ ХОС

3.1 ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ В ОТНОШЕНИИ ХЛОРООРГАНИЧЕСКИХ СОЕДИНЕНИЙ

3.1.1. На объектах добычи углеводородного сырья ПАО «НК «Роснефть» запрещено применение любых типов ХР, содержащих ХОС, а также четвертичных аммониевых соединений, способных разлагаться до ХОС. Данные требования обязательны для всех классов ХР, используемых во всей цепочке технологических процессов производства нефти: строительство скважин, геотехнический мониторинг, гидроразрыв пласта, ремонтно-изоляционные работы, поддержка пластового давления, ремонт скважин, добыча, подготовка и транспортировка нефти². Применение реактивов, стандартных образцов, содержащих ХОС, допускается в ИЛ в целях проведения испытаний, исследований.

3.1.2. Порядок контроля ХОС в ХР, используемых при бурении и нефтесервисных работах установлен в Типовых требованиях Компании № П2-05.01 ТТР-1417 «Организация контроля хлорорганических соединений в химических реагентах и материалах при проведении текущего и капитального ремонта скважин, гидроразрыва пласта, работ гибкой насосной трубы, обработок призабойной зоны, ремонтно-изоляционных работ», Типовых требованиях Компании № П2-10 ТТР-0008 «Организация контроля хлорорганических соединений при бурении скважин и зарезке боковых стволов».

3.1.3. Присутствие ХОС в нефти, нефтесодержащей жидкости и ряде отходов связано как с природным образованием в недрах, так и с попаданием ХОС в составе различных реагентов, реактивов и т.д., и влечет за собой проблемы при ее переработке в условиях высоких температур³.

3.1.4. Перечень ХОС, обнаруживаемых в нефти/НСЖ разнообразен, наиболее часто встречающиеся легколетучие ХОС приведены в Приложении 1.

3.1.5. Учет отходов, ненадлежащее обращение с которыми может повлечь загрязнение нефти, должен осуществляться в соответствии с требованиями законодательства и ЛНД Компании. С целью усиления контроля необходимо обеспечить своевременное выявление и учет вышеуказанных отходов.

3.1.6. В Положения о структурных подразделениях и должностные инструкции персонала, вовлеченного в процессы контроля ХОС на различных этапах производственного процесса, следует включать требования, изложенные в Приложении 3.

3.1.7. В рамках действующей в Компании 4-х уровневой системы контроля за наличием ХОС в товарной продукции, в ОГ должен осуществляться контроль входящих химических реагентов и реактивов для предотвращения попадания ХОС в производственный цикл. При этом, в зависимости от установленных требований, контроль содержания ХОС может осуществляться как экспериментально с привлечением аккредитованной лаборатории, так и камерально, путем изучения паспортов безопасности поступающей продукции.

Контрольным процедурам следует подвергать не только ХР, используемые при работах на скважинах, при зарезке боковых стволов, текущем и капитальном ремонте скважин,

² Введенное техническим регламентом (ТР) ЕАЭС 045/2017 ограничение по содержанию ХОС, безусловно, решает проблему безопасной переработки нефти. Вместе с тем проблема, связанная с источниками ХОС в нефти, остается нерешенной, поскольку аналитические методы, предусмотренные в стандартах, не дают полной информации о составе и структуре ХОС, а практический анализ столь малых концентраций ряда хлорорганических компонентов сопряжен с высокой погрешностью

³ Термическое разрушение ХОС приводит к образованию хлористого водорода, вызывающего интенсивную коррозию трубопроводов и оборудования нефтеперерабатывающих заводов, а также дезактивацию катализаторов процессов нефтепереработки

освоении скважин и геотехническом мониторинге, но и в рамках работы административно-хозяйственных служб, ИЛ, очистных сооружений.

3.1.8. Запрещается слив отходов в систему сбора и подготовки нефти, систему поддержания пластового давления, промышленную канализацию без предварительного контроля на содержание ХОС. По итогам контроля ОГ принимает решение о возможности вовлечения отходов в технологический процесс.

3.1.9. Запрещен прием любых видов отходов, сточных вод, углеводородных фракций, нефтесодержащей жидкости от других ОГ и Подрядчиков в систему сбора, подготовки и транспорта нефти и воды (включая ППД) ОГ, произведенных за территорией производственных объектов ОГ. Исключение составляют возвратные отходы и сточных водах, углеводородных фракциях, нефтесодержащей жидкости, произведенные после переработки углеводородного сырья, сдаваемого ОГ. В этом случае в договоре с Подрядчиком или другим ОГ должен быть предусмотрен регулярный контроль ХОС в возвращаемых отходах, сточных водах, углеводородных фракциях, нефтесодержащей жидкости с фиксацией в актах/протоколах лабораторных испытаний. Допускается выполнение таких лабораторных испытаний силами принимающей стороны с выставлением затрат сдающей стороне.

3.1.10. В рамках ЛНД Общества, в том числе в технологических регламентах и иных производственных инструкциях, должно быть предусмотрено дальнейшее обращение с нефтесодержащими жидкостями, в которых выявлено наличие ХОС.

3.1.11. Контрольные процедуры, изложенные в настоящем Временном порядке,⁴ осуществляются совместно с другими контрольными процедурами, в том числе при осуществлении контроля в области ПБОТОС на соответствующих объектах.

3.1.12. В рамках Временного порядка определены этапы образования отходов, как гарантированно содержащих ХОС, так и отходов, которые могут содержать ХОС при определенных условиях.

3.1.13. Перед началом использования нового (ранее не использованного) моющего средства или от нового поставщика, необходимо отобрать пробу и обеспечить лабораторное тестирование на отсутствие ХОС по одному из методов, приведенных в Технических требованиях Компании № П1.01-05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья Компании». Далее по каждой партии обеспечивается только документальный мониторинг по отсутствию ХОС.

3.2 ИДЕНТИФИКАЦИЯ РИСКОВ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ, СОДЕРЖАЩИХ ХОС

3.2.1. В процессе анализа источников образования отходов выделены следующие операции/процессы, в рамках которых наиболее вероятно образование отходов, содержащих ХОС:

- работы по строительству, капитальному ремонту, освоению скважин, повышению нефтеотдачи;
- подготовка нефти, работа производственного оборудования на участках по подготовке нефти, транспорт нефти;
- обращение с отходами, вовлекаемыми в технологический цикл;
- работа подрядных организаций на территории месторождений;
- иные процессы;

⁴ См. п. 6.1, 6.2

- 3.2.2. В рамках анализа вышеуказанных процессов сформирована «Организационная схема образования и движения отходов с ХОС в ОГ блока «Разведка и добыча» (Приложение 2).
- 3.2.3. В рамках работ по бурению, включая эксплуатационное бурение, разведочное бурение, зарезку боковых стволов и капитальному ремонту скважин, включая работы по повышению нефтеотдачи, существует три основных источника попадания ХОС как в отходы, так и в товарную нефть:
- ХР, содержащие ХОС. Контрольные процедуры по данному процессу регламентированы в Типовых требованиях Компании № П2-05.01 ТТР-1417 «Организация контроля хлорорганических соединений в химических реагентах и материалах при проведении текущего и капитального ремонта скважин, гидроразрыва пласта, работ гибкой насосной трубы, обработок призабойной зоны, ремонтно-изоляционных работ» и Типовых требованиях Компании № П2-10 ТТР-0008 «Организация контроля хлорорганических соединений при бурении скважин и зарезке боковых стволов»;
 - жидкая фаза, откачиваемая на стадии очистки шламовых амбаров/шламонакопителей от атмосферных осадков, техническая вода, жидкая фаза буровых отходов (отработанного бурового раствора, буровых сточных вод), закачиваемые в систему ППД или технологический цикл подготовки/транспортирования;
 - нефтесодержащая жидкость, образуемая в рамках освоения, ремонта скважин.
- 3.2.4. В рамках работ по добыче, подготовке и транспортировке нефти существуют шесть основных источников попадания ХОС, как в отходы, так и в товарную нефть:
- ХР, содержащие ХОС. Контрольные процедуры по данному процессу регламентированы в Типовых требованиях Компании № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья Компании»;
 - отходы использованных ХР, химических реактивов, содержащих ХОС, применяемых в ИЛ;
 - очищенные сточные воды после очистки, в том числе после хлорирования, а также неочищенные хозяйственно-бытовые, и ливневые и/или производственные сточные воды;
 - отработанные трансформаторные и/или конденсаторные масла, содержащие полихлорбифенилы и полихлордифенилы;
 - фильтрат с территории полигонов размещения отходов, продукт утилизации жидких отходов;
 - неочищенный транспорт, ранее транспортировавший ХОС-содержащие вещества.
- 3.2.5. В рамках работ подрядных организаций на территории месторождений Обществ группы существуют четыре основных источника попадания ХОС, как в отходы, так и в нефть:
- инсектизация, дератизация, уборка помещений административно-бытовых корпусов;
 - химчистка спецодежды на территории месторождений;
 - сточные воды с территории баз производственного обслуживания подрядных организаций, расположенных на территории месторождений Общества;
 - мойка транспорта подрядных организаций, в том числе пропарка автоцистерн.
- 3.2.6. К иным процессам/оборудованию, которые могут повлечь за собой образование отходов, содержащих ХОС, относятся:

- аварийные ситуации;
- химреагенты и материалы, с истекшим сроком годности;
- некондиционные материалы, не возвращаемые поставщику;
- вышедшее из строя оборудование для термостабилизации грунта.

4. ПОРЯДОК ОРГАНИЗАЦИИ УЧЕТА И ДВИЖЕНИЯ ОТХОДОВ, СОДЕРЖАЩИХ ХОС

4.1. ОРГАНИЗАЦИЯ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ОТХОДОВ ХОС

4.1.1. Инвентаризация отходов ХОС производится в соответствии с требованиями Приказа Минприроды России от 08.12.2020 N 1028 "Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами" и Стандартом Компании № ПЗ-05 С-0084 «Управление отходами». Основными целями инвентаризации являются:

- определение и подтверждение наличия отходов ХОС, их количества и места их накопления;
- выявление новых неучтенных отходов ХОС;
- разработка мероприятий по предотвращению негативного воздействия на окружающую среду и дальнейшего обращения с отходами.

4.1.2. Первичная инвентаризация отходов на новых объектах проводится как самостоятельно, так и в процессе разработки программы ПЭК в рамках приказа Минприроды России от 18.02.2022 N 109 "Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля", проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, декларации о негативном воздействии на окружающую среду, подготовки документов для оформления комплексного экологического разрешения.

4.1.3. Роли и ответственность участников бизнес-процесса в части организации и проведения инвентаризации отходов закреплены в Стандарте Компании № ПЗ-05 С-0084 «Управление отходами».

4.1.4. Плановая инвентаризация отходов, в том числе отходов, содержащих ХОС, проводится с периодичностью один раз в пять лет на всех объектах Общества без исключения.

4.1.5. Инвентаризация отходов включает в себя следующие мероприятия:

- определение источников образования отходов, включая потенциальные;
- изучение документированной информации (техническая, технологическая и производственная документация);
- комиссионный осмотр объектов Общества;
- отбор проб отхода, проведенного аккредитованной испытательной лабораторией;
- определение химического и/или компонентного состава, агрегатного состояния и физической формы¹;
- установление соответствия отхода виду отхода, включенному в ФККО²;
- оформление акта инвентаризации.

4.1.6. В случае выявления нового вида отхода, ранее не идентифицированного, ОГ следует дополнительно осуществить следующие процедуры:

¹Химический и (или) компонентный состав отходов устанавливается на основании сведений, содержащихся в технологических регламентах, технических условиях, стандартах, проектной документации. В случае отсутствия сведений о химическом и (или) компонентном составе отходов в технологических регламентах, технических условиях, стандартах, проектной документации, химический и (или) компонентный состав отходов устанавливается по результатам количественных химических анализов

² Производится путем сопоставления и установления идентичности классификационных признаков (происхождение, состав, агрегатное состояние и физическая форма) с использованием банка данных об отходах

- составление паспорта отхода I-IV класса опасности в соответствии с Приказом Минприроды России от 08.12.2020 N 1026 "Об утверждении порядка паспортизации и типовых форм паспортов отходов I - IV классов опасности";
- при отсутствии отхода в ФККО обеспечить отнесение отхода к конкретному классу опасности в соответствии Приказом Минприроды России от 08.12.2020 N 1027 "Об утверждении порядка подтверждения отнесения отходов I - V классов опасности к конкретному классу опасности";
- запланировать корректировку действующей разрешительной документации, в части включения нового вида отхода (при необходимости);
- скорректировать текущие формы учета движения отходов, с учетом фактически образованного отхода;
- в случае выявления ХОС в отходе, предусмотреть корректировку действующих инструкций, регламентов в Обществе в течение 1 года.

4.2 ИДЕНТИФИКАЦИЯ ОТХОДОВ, СОДЕРЖАЩИХ ХОС

4.2.1. В процессе бурения скважин можно выделить следующие виды отходов, которые потенциально могут содержать ХОС, как в связи с природным содержанием ХОС в нефти, так и в связи с применяемыми реагентами или внесенным загрязнением (приведенный перечень не является исчерпывающим, наименования отходов могут отличаться от ФККО):

- шламы буровые при бурении скважин нефтяных, газовых, газоконденсатных;
- растворы буровые отработанные при бурении скважин нефтяных, газовых, газоконденсатных;
- воды сточные буровые при бурении нефтяных, газовых, газоконденсатных;
- шламы буровые при бурении, связанном с добычей пресных и солоноватых подземных вод.

4.2.2. В процессе вспомогательных работ при добыче нефти в связи с природным содержанием ХОС в нефти, так и в связи с применяемыми реагентами или внесенным загрязнением можно выделить следующие виды отходов, которые потенциально могут содержать ХОС (приведенный перечень не является исчерпывающим, наименования отходов могут отличаться от ФККО):

- воды от мойки нефтепромыслового оборудования;
- жидкие отходы разработки рецептур жидкостей для гидроразрыва пласта;
- отход - эмульсия водно-нефтяная при глушении и промывке скважин;
- отход - кислотная стимулирующая композиция на основе соляной кислоты отработанная;
- отходы очистки емкостей приготовления солевых растворов для глушения и промывки скважин.

4.2.3. В ИЛ можно выделить следующие виды отходов, которые потенциально могут содержать ХОС, как в связи с природным содержанием ХОС в нефти, так и в связи с применяемыми реактивами или внесенным загрязнением (приведенный перечень не является исчерпывающим, наименования отходов могут отличаться от ФККО):

- отходы химических реактивов в смеси с преимущественным содержанием хлоридов;
- отходы хлороформа при технических испытаниях и измерениях;
- отходы тетрахлорметана при технических испытаниях и измерениях;
- отходы дихлорэтана при технических испытаниях и измерениях;
- вода, загрязненная хлоралканами;
- обводненные отходы смеси хлоралканов и нефтепродуктов;

- обводненная смесь галогенсодержащих и негалогенированных органических веществ при технических испытаниях и измерениях;
- отходы неорганических солей в смеси с галогенсодержащими органическими веществами при технических испытаниях и измерениях;
- отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях;
- отходы государственных стандартных образцов нефтепродуктов;
- отходы при ликвидации проливов органических веществ, в том числе хлорсодержащих;
- упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная галогенсодержащими веществами, в том числе кислотами;
- тара стеклянная от химических реактивов в смеси, загрязненная органическими веществами, в том числе галогенсодержащими;
- тара из черных металлов, загрязненная жидкими органическими галогенсодержащими веществами.

4.2.4. При эксплуатации складского хозяйства можно выделить следующие виды отходов, которые потенциально могут содержать ХОС, образованные в связи с истечением срока годности реагентов, признания реагентов непригодными для использования, повреждения упаковки (приведенный перечень не является исчерпывающим, наименования отходов могут отличаться от ФККО):

- баллоны и контейнеры из черных металлов с остатками хлора, утратившие потребительские свойства;
- отходы химических реактивов в смеси с преимущественным содержанием хлоридов;
- отходы государственных стандартных образцов нефтепродуктов;
- отходы при ликвидации проливов органических веществ, в том числе хлорсодержащих;
- упаковка из бумаги и/или картона, загрязненная галогенсодержащими веществами, в том числе кислотами;
- тара стеклянная от химических реактивов в смеси, загрязненная органическими веществами, в том числе галогенсодержащими;
- тара из черных металлов, загрязненная жидкими органическими галогенсодержащими веществами;
- отходы растворителей на основе трихлорэтилена, дихлорметана, диметилформамида;
- средства моющие жидкие в полимерной упаковке, утратившие потребительские свойства;
- упаковка полипропиленовая, полиэтиленовая загрязненная растворимыми в воде органическими кислотами.

4.2.5. При уборке, мойке помещений и/или территории, при химчистке спецодежды на территории месторождения и т.д. можно выделить следующие виды отходов, которые потенциально могут содержать ХОС, образованные в связи с истечением срока годности реагентов, брошенных материалов, повреждения упаковки (приведенный перечень не является исчерпывающим, наименования отходов могут отличаться от ФККО):

- тара стеклянная, загрязненная дезинфицирующими средствами, содержащими хлор;
- отходы снеготаяния с применением снегоплавильного оборудования, обезвоженные методом естественной сушки, малоопасные;
- отходы (осадки) из выгребных ям;
- отходы фильтрации и дистилляции органических галогенированных растворителей при химической чистке спецодежды;

- тетрахлорэтилен, отработанный при химической чистке одежды, текстильных и меховых изделий;
- отходы химической чистки одежды, текстильных и меховых изделий с применением хлорсодержащих органических растворителей;
- отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления;
- отходы фильтрации и дистилляции трихлорэтилена при химической чистке спецодежды, загрязненной нефтепродуктами;
- баллоны и контейнеры из черных металлов с остатками хлора, утратившие потребительские свойства;
- средства моющие жидкие в полимерной упаковке;
- отходы инсектицидов, утративших потребительские свойства
- пестициды на основе хлорорганических соединений в смеси, содержащие грунт и остатки упаковки;
- перчатки резиновые, загрязненные средствами моющими, чистящими;
- упаковка полиэтиленовая, загрязненная дезинфицирующими средствами;
- тара полипропиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими.

4.2.6. При очистке и ином обращении со сточными водами различного происхождения на территории месторождения, можно выделить следующие виды отходов, которые потенциально могут содержать ХОС, образованные в связи с истечением срока годности реагентов, брошенных материалов, повреждения упаковки использованием ХОС-содержащих реагентов (приведенный перечень не является исчерпывающим, наименования отходов могут отличаться от ФККО):

- отходы очистки фильтрата полигонов захоронения твердых коммунальных отходов;
- стоки при сортировке влажных твердых коммунальных отходов;
- осадок очистки промывных вод мокрой очистки газов сжигания осадков хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод обезвоженный;
- смеси нефтепродуктов прочие, извлекаемые из очистных сооружений нефтесодержащих вод;
- отходы (осадки) из выгребных ям;
- смесь грунта и минерализованных осадков биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод при ликвидации иловых карт;
- воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов;
- вода, загрязненная нефтяными маслами при смыве подтеков масла трансформаторов;
- воды от мойки нефтепромыслового оборудования;
- смесь отходов ингибиторов коррозии, солеотложений, асфальтосмолопарафиновых отложений при мойке нефтепромыслового оборудования;
- всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений;
- жидкие отходы промывки тары из-под химических реагентов, содержащие хлориды.

4.2.7. При наличии полигонов по обезвреживанию, утилизации, размещению отходов на месторождении можно выделить следующие виды отходов, которые потенциально могут содержать ХОС, образованные в связи с использованием ХОС-содержащих реагентов, биохимическими процессами, проходящими в теле полигонов (приведенный перечень не является исчерпывающим, наименования отходов могут отличаться от ФККО):

- отходы очистки фильтрата полигонов захоронения твердых коммунальных отходов;

- стоки при сортировке влажных твердых коммунальных отходов;
- смеси нефтепродуктов прочие, извлекаемые из очистных сооружений нефтесодержащих вод;
- отходы (осадки) из выгребных ям;
- инфильтрационные воды при обезвреживании/утилизации буровых шламов, буровых отработанных растворов, грунтов, загрязненных нефтью или нефтепродуктами методом биоремедиации;
- дождевые и талые воды с участка захоронения отходов производства;
- фильтрат полигонов захоронения промышленных отходов;
- опилки, обработанные хлорсодержащими дезинфицирующими средствами, отработанные.

4.2.8. В рамках вспомогательных производственных процессов, в том числе производство энергии, металлообработка и т.п., которые потенциально могут повлечь за собой образование отходов, содержащих ХОС (приведенный перечень не является исчерпывающим, наименования отходов могут отличаться от ФККО), в том числе:

- отходы порошка окрасочных аэрозолей на основе поливинилхлорида;
- отходы песка при ликвидации проливов органических веществ, в том числе хлорсодержащих;
- баллоны и контейнеры из черных металлов с остатками хлора, утратившие потребительские свойства;
- отходы растворителей на основе трихлорэтилена отработанные;
- отходы лакокрасочных материалов неустановленного состава;
- отходы масел гидравлических, содержащих галогены;
- отходы масел трансформаторных и теплонесущих, содержащих полихлорированные дифенилы и трихлорбензол;
- обтирочный материал, загрязненный полихлорированными бифенилами.

4.3. ТРЕБОВАНИЯ КОМПАНИИ В ЦЕЛЯХ СВОЕВРЕМЕННОГО ВЫЯВЛЕНИЯ ПОТЕНЦИАЛЬНЫХ ИСТОЧНИКОВ ХОС В ИСПЫТАТЕЛЬНЫХ ЛАБОРАТОРИЯХ.

4.3.1. Все поступающие в ИЛ партии органических растворителей, не являющихся ХОС (нефрас, ацетон, толуол и др.), которые предназначены для использования при определении ХОС, должны подлежать входному контролю на предмет содержания ХОС. Организация входного контроля является обязанностью ИЛ.

4.3.2. Специалисты ИЛ обязаны осуществлять отдельный сбор реактивов, образцов нефти, стандартных образцов, содержащих ХОС и не содержащих ХОС, отдельно в специально отведенные емкости.

4.3.3. СП по КК и СП/СП ООС обеспечивают разработку и реализацию детальной схемы взаимодействия при возникновении необходимости утилизации, обезвреживания и (или) размещения накопленных отходов, включая действия работников, последовательность обращений (телефоны, должностные лица), формат заявки, коммуникацию со специализированной организацией, встречу специализированной техники, формат и уровень согласования акта приема/передачи (форма произвольная) отходов ИЛ. Схема взаимодействия устанавливается в распорядительном документе ОГ.

4.3.4. СП по КК разрабатывают и утверждают график выборочного просмотра видеозаписей, а также определяют минимальный перечень просматриваемых операций в ходе выполнения испытаний в ИЛ. На уровне руководства СП по КК проводятся ежемесячные

проверки ИЛ, в том числе изучение записей с рабочих мест для подтверждения факта корректности выполнения испытаний проб нефти на содержание ХОС. Проверки оформляются протоколом.

4.3.5. При проведении испытаний на содержание ХОС в ИЛ СП по КК обеспечивают повторные испытания (при необходимости с повторным отбором проб) при установлении фактов нарушения хода испытания и (или) пропуска операций.

4.3.6. СП по КК обеспечивают использование только стеклянной/металлической тары для отбора и перемещения проб нефти для испытаний.

4.3.7. При технической и ресурсной возможности СП по КК обеспечивают применение аттестованной в установленном порядке методики измерений содержания нефти в пробах пластовых, нефтепромысловых сточных вод, в которой исключено потребление хлороформа/четырёххлористого углерода.

4.4. ТРЕБОВАНИЯ КОМПАНИИ ПО ОБРАЩЕНИЮ С НЕФТЕСОДЕРЖАЩЕЙ ЖИДКОСТЬЮ И СТОЧНЫМИ ВОДАМИ В ЦЕЛЯХ СВОЕВРЕМЕННОГО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ, СОДЕРЖАЩИХ ХОС

4.4.1. В соответствии с ролями, закрепленными распорядительным документом ОГ, при технической и ресурсной возможности, для оперативного контроля необходимо выборочно определять ХОС в нефтесодержащей жидкости после проведения геотехнического мониторинга.

4.4.2. Содержимое мест накопления нефтесодержащей жидкости (емкости после отработки скважин, пруды-отстойники, шламовые амбары и т.п. (далее – емкости) перед откачкой в систему подготовки нефти должно быть подвергнуто испытаниям на содержание ХОС. Откачка в систему сбора без предварительных испытаний на ХОС или с содержанием выше регламентного значения запрещена. Ответственность за осуществление контроля возлагается на СП ОГ, ответственное за место накопления нефтесодержащей жидкости.

4.4.3. При отсутствии технической возможности компаундирования¹, вовлечение нефтесодержащей жидкости, с повышенным содержанием ХОС, в систему сбора и подготовки нефти запрещено. Для указанных случаев нефтесодержащая жидкость с повышенным содержанием ХОС² должна быть идентифицирована как отход, содержащий ХОС, в соответствии с разделом 4.1.

4.4.4. После мойки поверхностей на объектах социального значения (столовые, вахтовые поселки, административные здания), расположенных на территории месторождений ОГ, отработанные водные растворы запрещается сливать напрямую в систему сбора и подготовки нефти. Такие растворы должны собираться в отдельные емкости для последующего отведения на очистные сооружения при их наличии, или, в случае отсутствия очистных сооружений, передаче специализированной организации.

4.4.5. В связи с вовлечением в производственный цикл нефтесодержащих жидкостей, образуемых при очистке (отстаивании) НСО на полигонах/шламонакопителях Общества, необходимо проконтролировать корректную организацию обращения с отходами и стоками. Данная процедура проводится силами СП ООС и должна включать в себя, но не ограничиваться следующими направлениями:

¹ Здесь и далее под отсутствием технической возможности компаундирования подразумевается нехватка емкостного парка для компаундирования, длительный срок компаундирования, высокий уровень загрязнения ХОС, финансовая нецелесообразность компаундирования и определяется решением ОГ

² Регламентные значения ХОС в нефтесодержащей жидкости, буровых сточных водах и отходах, выше которых запрещена откачка в систему сбора, подготовки нефти и ППД устанавливается ЛНД ОГ, регулирующими контроль ХОС, но не более 6 ppm.

- объем, способы и корректность учета накапливаемых НСО;
- порядок и периодичность контроля на содержание ХОС (в случае наличия данных требований в ЛНД или иных распорядительных документах Общества), наличие контроля при раскачке амбаров/шламонакопителей/карт¹;
- объем, способы и корректность учета нефтесодержащей жидкости;
- обеспечение соответствия фактического обращения с НСО и нефтесодержащей жидкостью действующим техрегламентам;
- осуществление производственного экологического контроля, в том числе экологического мониторинга.

4.4.6. СП ОГ, ответственным за эксплуатацию установок предварительной подготовки нефти, УПСВ, КНС, УППД, а также ИЛ необходимо контролировать синхронизацию технических регламентов установок предварительной подготовки нефти, установок предварительного сброса воды, кустовых насосных станций и протоколов Центральной комиссии по согласованию технических проектов разработки месторождений углеводородного сырья Роснедр, в части характеристик и/или качества воды, разрешенной к закачке в систему ППД и поглощающие скважины, требований к содержанию ХОС как в составе исходного сырья, так и на выходе из процесса.

4.4.7. В рамках контрольных процедур следует обеспечить проверку соответствия действующих фактических схем по обращению с нефтесодержащими жидкостями, содержащими ХОС, следующим документам:

- технологическим регламентам установок предварительной подготовки нефти, установок предварительного сброса воды;
- проектам, в том числе групповым рабочим проектам на строительство скважин, обустройство месторождения;
- договорам на бурение скважин;
- руководству по качеству.

4.4.8. В рамках контроля за оперативностью отбора проб и обеспечением своевременности определения содержания ХОС в поступающей на установки предварительной подготовки нефти, установки предварительного сброса воды жидкости, необходимо выборочно контролировать сроки оформления протоколов испытаний на содержание ХОС, которые должны быть достаточными для предотвращения сброса загрязненных вод в системы предварительной подготовки нефти и ППД. Также необходимо убедиться в наличии контроля за содержанием ХОС в поступающей жидкости: либо в местах образования или откачки, либо на входе в технологический процесс на установках предварительной подготовки нефти, установках предварительного сброса воды. Данные контрольные процедуры осуществляются на основании транспортных накладных автоцистерн с жидкостью, актов приема-передачи жидкости, журналов закачки, актов закачки (при наличии), актов отбора проб, протоколов испытаний.

4.4.9. Геологической службе Общества следует обеспечить соответствие проектов технической разработки месторождений, в том числе заключений (протоколов) ЦК Роснедр, и технологических регламентов производственных объектов, в части вовлечения различного типа сточной, технической воды, НСЖ.

4.4.10. В рамках осуществления контроля в области ПБОТОС, в целях выявления неконтролируемых точек потенциального образования сточных вод, которые в дальнейшем

¹ В соответствии с требованиями Компании контроль содержания ХОС обязателен при раскачке амбаров/шламонакопителей/карт перед направлением в производственный цикл.

могут быть вовлечены в технологический цикл, следует оценить обеспеченность всех площадных объектов проектными решениями по легитимному удалению сточных вод и их практической реализации (наличие/учет точек водоотведения, способов очистки сточных вод, приемников сточных вод, договоров водоотведения/вывоза сточных вод на каждом площадном объекте). Оценку следует производить с учетом требований законодательства, запрещающих возможность сброса недостаточно очищенных сточных вод на рельеф местности и водосборную площадь. Необходимо изучить заключенные договоры на оказание услуг по вывозу сточных вод, и наличие подтверждающих документов о вывозе сточных вод и их фактической очистке (транспортные накладные, с отметками о выезде с месторождения и акты приема-передачи сточных вод на очистные сооружения/в централизованные сети водоотведения).

4.4.11. В случае приема сточных вод для вовлечения в производственный цикл (товарный продукт, система ППД) СП ППД необходимо также обеспечить контроль содержания ХОС в поступающих стоках, во избежание загрязнения стоков в нарушение установленной схемы закачки. В случае поступления очищенных сточных вод в систему ППД, на выходе из ОС они должны контролироваться на отсутствие ХОС с периодичностью не реже 1 раза в неделю. При закачке очищенных сточных вод после ОС в непродуктивные горизонты контроль ХОС не проводится.

4.4.12. В целях предотвращения несанкционированного сброса сточных вод, контроль их удаления за пределы месторождения и/или доставки до очистных сооружений (собственных или подрядных организаций) следует проводить постоянно в рамках приемки работ организаций, оказывающих транспортные услуги по перевозке сточных вод и/или жидких отходов. Кроме выездного контроля следует осуществлять документарный контроль, включающий в себя сверку транспортных накладных (с отметкой о выезде за пределы месторождения), актов приема-передачи, актов сдачи воды на очистные сооружения.

4.4.13. СП ОГ, ответственному за администрирование соответствующих договоров, следует обеспечить контроль за применением химреагентов и дальнейшим обращением со сточными водами при операциях, указанных в п. 3.2.5, в случае осуществления данной деятельности на территории месторождения ОГ, в том числе на объектах подрядных организаций.

4.4.14. При оказании услуг по мойке, пропарке и химчистке за пределами месторождений ОГ, обеспечить контроль за наличием подтверждающих документов (договоры, акты вывоза спецодежды и т.п.).

4.4.15. В зависимости от проектных решений на строительство и обустройство кустовой площадки скважин, технологий приготовления бурового раствора, наличия соответствующего оборудования, требований технологических регламентов, обустройства кустовой площадки, образуемая вода может являться: отходом (буровые сточные воды), сточной водой или технической водой, вовлекаемой на кустовой площадке. Каждый из этих случаев СП ООС ОГ совместно с УБР, и СП, ответственным за проектирование, следует проанализировать и предусмотреть наличие соответствующей документации, обеспечивающей легитимность обращения с водой и обеспеченность контроля на содержание ХОС в целях недопущения попадания неконтролируемой жидкости в производственные процессы Общества.

4.5. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ КОМПАНИИ В ЧАСТИ ОБРАЩЕНИЯ С ОТХОДАМИ ИСПЫТАТЕЛЬНОЙ ЛАБОРАТОРИИ, СОДЕРЖАЩИМИ ХОС

4.5.1. Ответственному лицу СП ОГ по КК следует обеспечить ознакомление работников СП по КК и СП ООС, согласно специфике своей деятельности, с производственной документацией, описывающей правила обращения с отходами ИЛ. В том числе какие отходы образуются в результате деятельности ИЛ, характеристики, признаки этих отходов, где они

накапливаются, схема перемещения отходов от рабочего места до мест(а) отдельного накопления, обращение с данными отходами, с учетом планируемых способов удаления и др.

4.5.2. Для отходов ИЛ, содержащих ХОС, силами ИЛ необходимо обеспечить отдельное накопление в емкости (канистры, бочки и др.), нанесение соответствующих маркировок на емкости, их размещение в помещениях с ограниченным доступом, пломбировку в период сбора и после слива накопленных отходов.

4.5.3. При организации мест накопления отходов ХОС СП ОГ по КК следует обеспечить соблюдение требований 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", утвержденных Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 № 3.

4.5.4. Сотруднику ИЛ необходимо обеспечить передачу отходов, содержащих ХОС, подрядной организации для дальнейшего обращения в присутствии представителей служб по контролю качества и охране окружающей среды¹. Работнику СП ОГ, ответственному за обращение с отходами, содержащими ХОС, необходимо обеспечить сопровождение спецтехники подрядной организации до границ объекта для подтверждения достоверности удаления отходов с территории производственного объекта.

¹ Письмо Компании от 30.11.2022 № ИСХ-ВЧ-46952-22.

5. УЧЕТ ДВИЖЕНИЯ ОТХОДОВ ХОС

5.1. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ УЧЕТА ОТХОДОВ

5.1.1. СП ОГ, ответственное за учет движения отходов, осуществляет учет в соответствии с Приказом Минприроды России от 08.12.2020 N 1028 "Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами" и Стандартом Компании № ПЗ-05 С-0084 «Управление отходами». Не допускается использование дублирующих журналов или форматов учета, за исключением случаев, когда это прямо предусмотрено требованиями законодательства, ЛНД Компании и/или требованиями технологической документации.

5.1.2. В рамках учета движения отходов на объектах Общества следует выделять ИЛ, объекты размещения/утилизации/обезвреживания отходов, установки ППД (при закачке отходов) в качестве отдельных СП для ведения отдельных форм учета движения отходов.

5.1.3. Данные учета обобщаются силами службы по ООС по итогам очередного календарного года (по состоянию на 1 января года, следующего за учетным) в срок не позднее 25 января года, следующего за отчетным периодом. Обобщение данных учета осуществляется отдельно по каждому объекту НВОС, и по Обществу в целом в табличной форме.

5.1.4. Особенности осуществления (организации) учета отходов в ОГ отражаются в инструкциях (регламентах, положениях) по обращению с соответствующими отходами.

5.2. ТРЕБОВАНИЯ ПО УЧЕТУ ОТХОДОВ В ЗАВИСИМОСТИ ОТ ВЕРОЯТНОСТИ СОДЕРЖАНИЯ ХОС

5.2.1. Среди выявленных отходов для целей данного документа следует определить возможность содержания ХОС:

- отходы, однозначно содержащие ХОС;
- отходы, в зависимости от производственных процессов, которые потенциально могут содержать ХОС.

5.2.2. Для отходов, содержащих ХОС, в инструкциях, регламентах и ЛНД ОГ следует предусмотреть особый порядок учета и контроля:

- по факту каждого образования отходов, содержащих ХОС, ежедневно делать записи в журнале учета движения отходов;
- ежедневно (в случае образования отхода, содержащего ХОС) в рамках журнала учета движения отходов отмечать наполняемость и места накопления отхода;
- в емкостях накопления отходов, содержащих ХОС, вместимостью от 1 т до 1000 тонн, следует обеспечить учет накопленного отхода с помощью нанесения на емкости разметки;
- для объектов накопления отходов, содержащих ХОС, представляющих собой шламонакопители, карты полигона и т.п., рекомендуется предусмотреть контроль объема с помощью маркшейдерской съемки не реже 1 раза в квартал. Параллельно необходимо вести учет накопления отхода расчетным способом¹¹, с внесением уточнений по итогам проведенных измерений;
- период накопления отходов (складирования) отходов, содержащих ХОС, в целях их дальнейших обработки, утилизации, обезвреживания, размещения, рекомендуется ограничить 6 месяцами, для удаленных месторождений – 9 месяцами;
- запрещается совместное накопление отходов, содержащих ХОС с иными видами отходов;

¹¹ Расчетный способ применяется в случае отсутствия фактических измерений, в том числе весового контроля.

- необходимо разработать и утвердить в СП, в зоне ответственности которого образуются отходы ХОС, схему перемещения отходов из мест образования в места накопления и перечень возможных способов удаления их с площадки;
- инструкции и схемы перемещения отходов, содержащих ХОС, должны быть согласованы руководителями СП, ответственными за образование отходов, руководителем службы ООС и утверждены руководителем ОГ или его заместителем;
- необходимо обеспечить круглогодичное (непрерывное) наличие договора на оказание услуг по утилизации отходов, содержащих ХОС, вне зависимости от сроков их образования.

5.2.3. Для отходов, наличие в которых ХОС не подтверждено, но потенциально возможно в результате производственной деятельности и/или аварийных ситуаций, следует предусмотреть контрольные процедуры, обеспечивающие своевременное выявление в них ХОС:

- в течение периода накопления обеспечить ежеквартальный контроль за наличием ХОС в объектах накопления силами СП ООС;
- в случае вовлечения отхода в производственный процесс на предприятии обеспечить контроль наличия ХОС перед вовлечением;
- в случае изменения условий получения отхода (технологии, реагентов и т.п.) проводить внеочередной контроль наличия ХОС;
- по факту выявления аварийной ситуации и/или несоблюдения установленных требований с образованием отходов, потенциально содержащих ХОС, следует проводить единовременный анализ отходов в целях определения содержания ХОС;
- в случае выявления наличия ХОС в отходе, необходимо обеспечить исполнение мероприятий, указанных в пунктах 3.1.8-3.1.11;
- в случае выявления ХОС в ранее не учитываемом отходе, следует провести внеочередную инвентаризацию отходов на всех однотипных объектах Общества СП в зоне ответственности которого образовался отход и СП ООС.

5.2.4. В целях корректного обращения с отходами, содержащими ХОС, в паспортах следует указывать вид и содержание (предельное значение) ХОС.

6. КОНТРОЛЬНЫЕ ПРОЦЕДУРЫ В РАМКАХ УЧЕТА И ОБРАЩЕНИЯ С ОТХОДАМИ, СОДЕРЖАЩИМИ ХОС

6.1. КОНТРОЛЬ ЗА ОТХОДАМИ, СОДЕРЖАЩИМИ ХОС, НА УРОВНЕ КОМПАНИИ

6.1.1. В рамках процесса бизнес-планирования ДПБОТОС РиД, НГиКС следует обеспечить контроль наличия планируемых затрат и (или) действующих договоров на оказание услуг по обращению с отходами, содержащими ХОС, учитывая информацию о факте образования подобных отходов в предыдущем году.

6.1.2. Контроль организации работ по обращению с отходами, содержащими ХОС, осуществляется в рамках комплексных и целевых проверок ДКиРП ПБОТОС, осуществляемых как с выездом на объекты ОГ, так и камеральным способом.

6.1.3. В рамках осуществления контрольных процедур ДКиРП ПБОТОС следует обеспечить контроль следующих процедур ОГ (с учетом ограничений при проведении камеральной проверки):

- корректность проведения инвентаризации отходов, учет проведенной инвентаризации в разрешительной документации Общества;
- соответствие объема отходов, указанных в журналах учета движения отходов и фактической ситуации;
- достоверность документов, подтверждающих объем и состав образованных отходов;
- организация удаления образующихся отходов, как в места временного накопления, так и за пределы производственных объектов ОГ, в том числе наличие соответствующих договоров.
- наличие регламентов, инструкций и т.п. по организации обращения с отходами, содержащими ХОС;
- обеспеченность образуемых отходов необходимой документацией, в том числе паспортами отходов I-IV классов опасности;
- корректность отражения данных об отходах (в т.ч. с содержанием ХОС), в корпоративной отчетности "Фактические показатели деятельности в сфере охраны окружающей среды и рационального природопользования" и годовых формах федерального статистического наблюдения N 2-ТП (отходы).

6.2 КОНТРОЛЬ ЗА ОТХОДАМИ, СОДЕРЖАЩИМИ ХОС, НА УРОВНЕ ОГ

6.2.1. В рамках контрольных процедур СП ООС ОГ ранее сформированные акты инвентаризации подвергаются контролю на соответствие фактической ситуации на объекте.

6.2.2. Для каждого отхода, выявленного инвентаризацией отходов, необходимо проводить анализ по следующим направлениям:

- дата первоначальной идентификации и/или последняя дата актуальной инвентаризации;
- наличие (включение) отхода в ФККО, паспорта опасного отхода (для отходов I-IV классов опасности, включенных в ФККО), материалов подтверждения отнесения отходов I-V классов опасности к конкретному классу опасности (для отходов I-V класса опасности, включенных в ФККО), договора на оказание услуг по отнесению отходов I-V классов опасности к конкретному классу опасности (для отходов, не включенных в ФККО);
- наличие установленного норматива образования отхода, разработанного ПНООЛР, с учетом данного отхода;

- места (площадки) накопления отхода, включение информации о них в ПНООЛР и карту-схему мест накопления отходов;
- наличие договора на оказание услуг по обращению с отходом с лицом, имеющим лицензию на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению данного вида (наименования) и класса опасности отхода (вид обращения в соответствии с ПНООЛР);
- наличие установленной периодичности вывоза, в том числе дата последнего вывоза отхода;
- наличие в Обществе организационно-распорядительного документа о закреплении ответственного лица по обращению и учету отходов. Для СП, в которых в рамках инвентаризации выявлена возможность образования отходов, содержащих ХОС, должен быть закреплён отдельный ответственный представитель соответствующего СП;
- наличие ХОС в составе отхода, возможно ли попадание ХОС в состав отхода, наличие протоколов КХА и или иных документов, в том числе технологических регламентов, подтверждающих наличие ХОС в составе отходов;
- наличие регламента по контролю ХОС, в случае наличия риска попадания ХОС в состав отхода;
- дата последнего контроля процесса обращения с данным отходом.

6.2.3. В рамках контрольных процедур СП ООС ОГ следует обеспечить верификацию данных, представленных СП в период проводимой инвентаризации отходов по следующим направлениям:

- неизменность технологического процесса (источника образования отходов) в сравнении с периодом проведения инвентаризации отходов;
- соответствие объемов отходов, указанных в журналах учета движения отходов и фактической ситуации;
- наличие/отсутствие документов, подтверждающих объем и состав образованных отходов;
- организация удаления образующихся отходов, как в места временного накопления, так и за пределы производственных объектов ОГ.

6.2.4. Важнейшим этапом контрольных процедур является регулярное комиссионное проведение инвентаризации отходов в соответствии с Разделами 4 и 5. Внеплановые инвентаризации производятся в следующих случаях:

- по требованиям Компании;
- в рамках п. 5.2.3;
- по решению руководства ОГ.

6.2.5. СП ПБОТОС ОГ для осуществления регулярного контроля за организацией обращения с отходами, в том числе за пределами осуществления выездного контроля в области ООС рекомендуется применение чек-листов. По факту использования чек-листов в различных СП может осуществляться оценка исполнения требований по организации обращения с отходами в процентах, для выделения СП с наибольшим количеством нерешенных вопросов по обращению с отходами.

6.2.6. Аналогичный способ контроля рекомендуется применять для всех СП ОГ, в которых образуются отходы, содержащие ХОС.

6.2.7. Проверку обращения с отходами, содержащими ХОС, в ИЛ следует осуществлять обязательно с применением чек-листа (Приложение 4), но не ограничиваясь им.

6.3. КОНТРОЛЬНЫЕ ПРОЦЕДУРЫ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ПРОЦЕССА ОБРАЩЕНИЯ С ОТХОДАМИ, СОДЕРЖАЩИМИ ХОС

6.3.1. СП ОГ, ответственным за эксплуатацию установок предварительной подготовки нефти, УПСВ, КНС, УППД, а также ИЛ необходимо контролировать синхронизацию ЛНД по организации контроля ХОС, по обращению с отходами, в том числе инструкций по обращению с отходами и иных документов, в том числе Руководством по качеству ИЛ.

6.3.2. В рамках контрольных процедур следует обеспечить проверку соответствия действующих фактических схем по обращению с буровыми отходами, отходами, содержащими ХОС, следующим документам:

- технологическим регламентам установок предварительной подготовки нефти, установок предварительного сброса воды;
- проектам, в том числе групповым рабочим проектам на строительство скважин, обустройство месторождения;
- договорам на бурение скважин;
- инструкциям по обращению с отходами;
- руководству по качеству.

6.3.3. Геологической службе Общества следует обеспечить соответствие проектов технической разработки месторождений, в том числе заключений (протоколов) ЦК Роснедр, и технологических регламентов производственных объектов, в части вовлечения жидких отходов.

6.3.4. В случае закачки в систему ППД жидкой фракции отходов, за исключением случаев, предусмотренных п. 3.1.8, в том числе буровых, СП ООС ОГ необходимо убедиться в наличии соответствующей лицензии на деятельность по утилизации отходов, с указанием фактических адресов осуществления деятельности, т.е. адресов УППН (установок ППД) или всего месторождения.

В случае осуществления вышеуказанных работ, в Обществе должен быть утвержден приказ о назначении ответственных за допуск сотрудников к работам по утилизации соответствующих отходов, а также организовано прохождение соответствующего обучения в области обращения с опасными отходами привлекаемых сотрудников.

6.3.5. При осуществлении контрольных процедур СП ПБОТОС ОГ следует в обязательном порядке проверять соответствие проведенной инвентаризации отходов с фактически образуемыми отходами и обеспеченностью данных отходов паспортами и необходимой разрешительной документацией (ПНООЛР, декларация о НВОС, лимиты на размещение отходов, КЭР).

6.3.6. При замене масел в конденсаторах и трансформаторах СП ОГ, ответственному за эксплуатации вышеуказанного оборудования, следует свериться с паспортом оборудования для корректной идентификации отработанных масел, в целях исключения отнесения масел с содержанием полихлорированных бифенилов к обычным отработанным маслам.

6.3.7. В соответствии с установленными в ОГ требованиями при выявлении повышенных концентраций ХОС в нефти/НСЖ на одном из уровней контроля, соответствующими СП ОГ проводятся расследования причин загрязнения ХОС. В рамках контрольных процедур следует ознакомиться с выводами расследований, оценить их результативность, в том числе исполнение мероприятий по итогам расследований.

6.3.8. На шламонакопителях/картах полигонов СП ООС или СП, ответственному за эксплуатацию указанных объектов, следует обеспечить контроль следующих процедур:

- объем и учет накапливаемых НСО;
- наличие/отсутствие гидроизоляции и дренажных канав в местах накопления/размещения НСО;
- контроль содержания ХОС перед раскачкой;
- способы и корректность учета нефтесодержащей жидкости;
- соответствие фактического обращения с НСО и нефтесодержащей жидкостью действующим техрегламентам;
- обеспеченность мест накопления/размещения НСО системой мониторинга окружающей среды, наличие и актуальность результатов мониторинга;
- наличие/отсутствие повышенных (по сравнению с фоновыми) концентрациями загрязняющих веществ в подземных/поверхностных водах, почве, корректность выбора фоновых точек мониторинга.

6.3.9. В рамках контроля в области ПБОТОС при изучении организационно-распорядительных документов (инструкций) по обращению с отходами следует учесть обязательность отдельных требований к организации учета и накопления отходов, содержащих ХОС, в том числе с учетом требований текущего документа.

6.3.10. При проведении контрольных процедур в области ПБОТОС следует оценить своевременность заключаемых договоров на оказание услуг по обращению с отходами с учетом требований настоящего документа и предельных сроков накопления отходов, составляющих 11 месяцев, с момента образования¹².

¹² С учетом рекомендаций по срокам накопления, изложенных в п. 5.2.2

7. ССЫЛКИ

1. Технический регламент Евразийского экономического союза «О безопасности нефти, подготовленной к транспортировке и (или) использованию» (ТР ЕАЭС 045/2017).
2. Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».
3. Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».
4. Приказ Минприроды России от 08.12.2020 N 1028 "Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами".
5. Приказ Минприроды России от 08.12.2020 N 1027 "Об утверждении порядка подтверждения отнесения отходов I - V классов опасности к конкретному классу опасности".
6. Приказ Минприроды России от 18.02.2022 N 109 "Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля".
7. ГОСТ Р 1.3-2018 Стандартизация в Российской Федерации. Технические условия на продукцию. Общие требования к содержанию, оформлению, обозначению и обновлению.
8. ГОСТ Р 52247-2021 Нефть. Методы определения хлорорганических соединений.
9. ГОСТ 30333-2007 Паспорт безопасности химической продукции. Общие требования.
10. ГОСТ ISO/IEC 17025-2019 Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий.
11. ГОСТ Р 58973-2020 Оценка соответствия. Правила к оформлению протоколов испытаний.
12. Стандарт Компании № ПЗ-12.02 С-0001 «Нормативное регулирование».
13. МИ № 2/7-3-2022 Химические реагенты. Массовая доля хлорорганических соединений. Определение методом микрокулонометрии и рентгенофлуоресцентного анализа в образце нефти, полученном из нефти с добавлением химических реагентов.
14. МИ-43 Определение массовых долей хлорорганических соединений в химических реагентах методом газовой хроматографии.
15. МИ № 1/01.07.05-2022 Химические реагенты. Определение массовой доли хлорорганических соединений (тетрахлорметана, трихлорметана, тетрахлорэтилена и бензилхлорида), выделяемых из химических реагентов кислотного типа, методом газовой хроматографии.
16. ГОСТ 2517-2012 Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб.
17. Стандарт Компании № ПЗ-12.02 С-0001 «Нормативное регулирование».
18. Стандарт Компании № ПЗ-05 С-0084 «Управление отходами».
19. Стандарт Компании № П4-04 С-0072 «Контроль качества результатов испытаний нефти и нефтепродуктов в испытательных лабораториях (испытательных центрах) Компании».
20. Стандарт Компании № П4-04 С-0090 «Общие требования к компетентности испытательных промысловых лабораторий нефтедобывающих дочерних обществ ОАО «НК «Роснефть»».

21. Положение Компании П4-04 Р-0209 «Организация и осуществление контроля соблюдения требований в области обеспечения единства измерений в Компании».
22. Положение Компании П4-03 Р-0033 «Применение риск-ориентированного подхода в системе менеджмента качества испытательных лабораторий (испытательных центрах)».
23. Типовые требования Компании № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья Компании».
24. Типовые требования Компании № П2-05.01 ТТР-1417 «Организация контроля хлорорганических соединений в химических реагентах и материалах при проведении текущего и капитального ремонта скважин, гидроразрыва пласта, работ гибкой насосной трубы, обработок призабойной зоны, ремонтно-изоляционных работ».
25. Типовые требования Компании № П2-10 ТТР-0008 «Организация контроля хлорорганических соединений при бурении скважин и зарезке боковых стволов».
26. Типовые требования Компании № П1-01.05 ТТР-0010 «Организация контроля хлорорганических соединений в продукции скважин после выполнения ремонтов и геолого-технических мероприятий».
27. Инструкции Компании № П1-02.02 И-000008 «Реализация мероприятий при выявлении отклонений качества нефти».

ПРИЛОЖЕНИЯ

Таблица 15

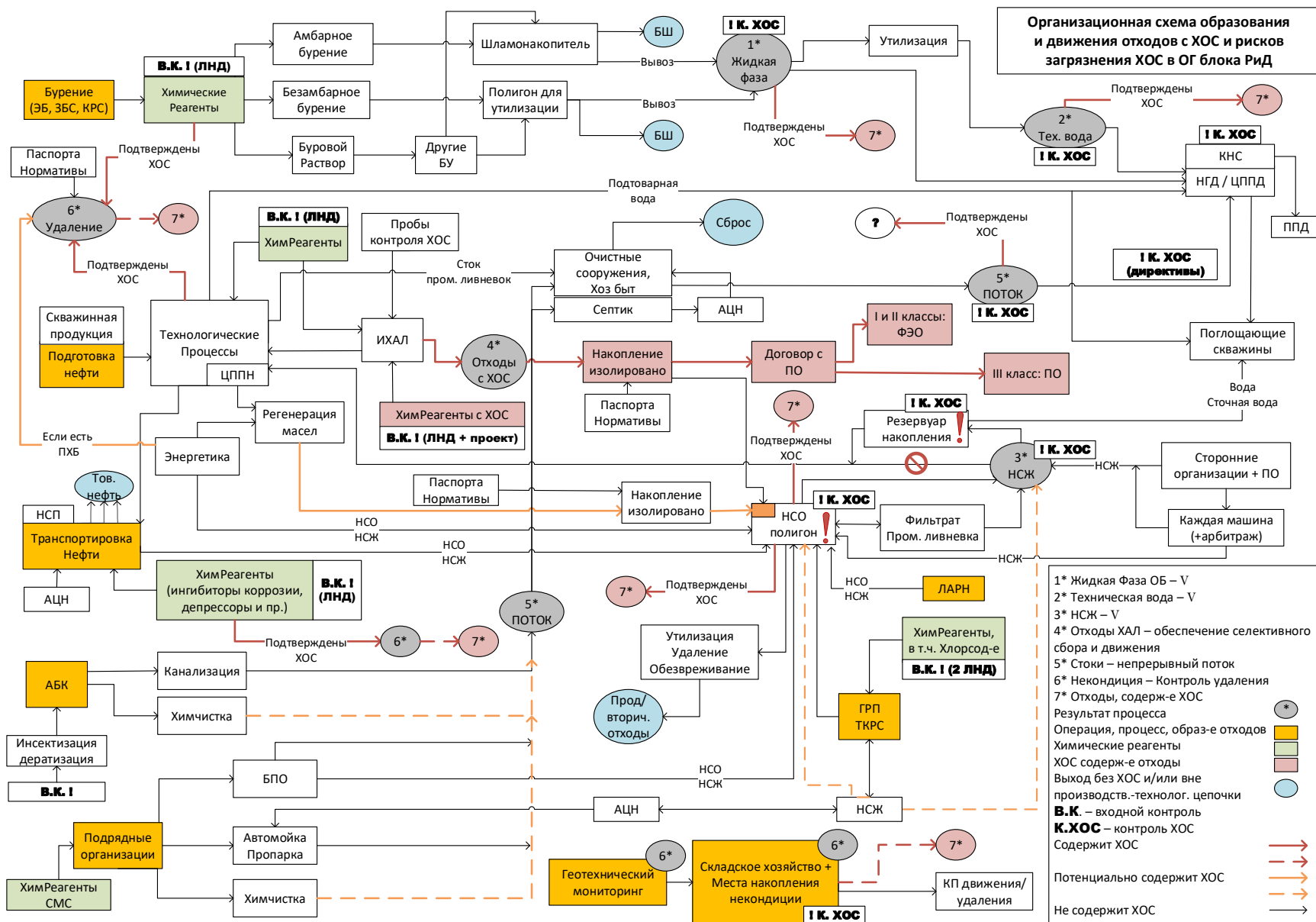
Перечень Приложений к Временному порядку

НОМЕР ПРИЛОЖЕНИЯ	НАИМЕНОВАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ	ПРИМЕЧАНИЕ
1	Перечень распространенных ХОС	Включено в данный файл
2	Организационная схема образования и движения отходов с ХОС в ОГ блока «Разведка и добыча»	Приложено отдельным файлом в формате PDF
3	Рекомендации по дополнению положений о СП и должностных инструкций, в части требований контроля ХОС	Включено в данный файл
4	Чек-лист проверки обращения с отходами, содержащими ХОС в ИЛ	Приложено отдельным файлом в формате XLS

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ПЕРЕЧЕНЬ ШИРОКОРАСПРОСТРАНЕННЫХ ЛЕГКОЛЕТУЧИХ ХОС

№ П/П	ХЛОРООРГАНИЧЕСКОЕ СОЕДИНЕНИЕ	ТЕМПЕРАТУРА КИПЕНИЯ,°С
1	Дихлорметан	39,8
2	Хлороформ	61,2
3	Четыреххлористый углерод	76,7
4	Хлорэтан	12,3
5	Тетрахлорэтилен	121
6	Винилхлорид	-13,8
7	Хлорбензол	131
8	Хлоропрен	59,4
9	Хлоропропан	34,8-47,2
10	Дихлорпропан	69,3-125
11	Дихлорэтан	83,5
12	Трихлорэтилен	86,7
13	Трихлорэтан	74,1-146,2
14	Бензилхлорид	179,3
15	Дихлорбензол	172-183
16	Трихлорбензол	208,4-218,5
17	Полихлорированные дифенилы/бифенилы – ПХД/ПХБ	340-375

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ПЕРЕЧЕНЬ ШИРОКОРАСПРОСТРАНЕННЫХ ЛЕГКОЛЕТУЧИХ ХОС



ПРИЛОЖЕНИЕ 3. РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ДОПОЛНЕНИЮ ПОЛОЖЕНИЙ О СП И ДОЛЖНОСТНЫХ ИНСТРУКЦИЙ, В ЧАСТИ ТРЕБОВАНИЙ КОНТРОЛЯ ХОС

Наименование подразделения/должности		Формулировки по контролю ХОС
РУКОВОДСТВО ОБЩЕСТВА		
1.	Первый заместитель генерального директора по производству - главный инженер	<p>1. Организует проверку разрешительной документации применяемых химических реагентов (в т.ч сыпучих) на содержание ХОС.</p> <p>2. Обеспечивает организацию многоуровневого превентивного контроля качества нефти и мониторинга ХОС в процессе подготовки/транспортировки нефтепроизводственной деятельности Общества.</p> <p>3. Обеспечивает контроль содержания ХОС в химреагентах, вовлекаемых силами заказчика и подрядных организаций в производственные процессы деятельности курируемых подразделений Общества.</p>
	Заместитель генерального директора - главный геолог	<p>1. Организует проверку разрешительной документации применяемых химических реагентов (в т.ч сыпучих) на содержание ХОС.</p> <p>2. Обеспечивает контроль содержания ХОС в химреагентах, вовлекаемых силами заказчика и подрядных организаций в производственные процессы деятельности курируемых подразделений Общества.</p>
	Заместитель генерального директора по ПБОТОС	<p>1. Организует работу по обращению с отходами повышенной опасности, в т.ч. содержащих ХОС.</p> <p>2. Обеспечивает паспортизацию отходов, содержащих ХОС и заключение договоров со специализированными организациями для их утилизации.</p>
	Заместитель генерального директора по бурению	<p>1. Организует проверку разрешительной документации применяемых при строительстве скважин химических реагентов (в т.ч сыпучих) на содержание ХОС.</p> <p>2. Обеспечивает контроль содержания ХОС в химреагентах, вовлекаемых силами</p>

			заказчика и подрядных организаций в производственные процессы деятельности курируемых подразделений Общества.
	Заместитель генерального директора (в чьем подчинении нормативное обеспечение бизнеса)		Организует нормативный контроль деятельности структурных подразделений по обращению с ХОС.
	Заместитель генерального директора (в чьем подчинении процессы административно-хозяйственной деятельности)		1. Обеспечивает контроль ХОС в моющих средствах, используемых в административных и социально-бытовых зданиях. 2. Обеспечивает утилизацию отработанных растворов в соответствии с принятой в Обществе схемой.
ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ ГЛАВНОГО ИНЖЕНЕРА			
2.	Управление подготовки и перекачки нефти (включая ППД, вывести в отдельные пункты, если функции ППД в другом Управлении)	Положение об Управлении/Отдела/Цеха	Обеспечение контроля содержания ХОС в химреагентах, вовлекаемых в производственные процессы деятельности управления/отдела/цеха подготовки и перекачки нефти.
		Начальник управления, заместитель начальника управления, начальник отдела, заместитель начальника отдела	1. Обеспечивает выполнение Приказов, ЛНД Компании и Общества в части контроля за содержанием ХОС в нефти. 2. Обеспечивает контроль содержания ХОС в химреагентах, вовлекаемых в производственные процессы деятельности управления подготовки и перекачки нефти 3. Обеспечивает организацию превентивного контроля и мониторинга ХОС в производственной деятельности управления подготовки и перекачки нефти. 4. Обеспечивает недопущение вовлечения содержимых амбаров и прудов дополнительного отстоя в систему сбора и подготовки нефти без отбора проб, и проведения лабораторного анализа на содержание ХОС. 5. Обеспечивает регулярный контроль за содержанием ХОС в жидкости, откачиваемой с прудов дополнительного отстоя. 6. Обеспечивает выполнение расчета компаундирования, с целью недопущения роста концентрации ХОС на СИКН, перед раскочкой ПДО, шламовых амбаров. 7. Организует контроль работы цеха по мониторингу содержания ХОС

			<p>в соответствии со схемами многоуровневого превентивного контроля (начальник отдела).</p> <p>8. Обеспечивает выполнение расчета компаундирования нефти, с целью недопущения роста концентрации ХОС на СИКН, перед раскочкой ПДО, шламовых амбаров.</p>
		Начальник цеха, заместитель начальника цеха	<p>1. Обеспечивает выполнение Приказов, ЛНД Компании и Общества в части контроля за содержанием ХОС в нефти по цеху подготовки и перекачки нефти.</p> <p>2. Обеспечивает организацию превентивного контроля и мониторинга ХОС в производственной деятельности цеха подготовки и перекачки нефти.</p> <p>3. Контролирует выполнение расчета компаундирования нефти, с целью недопущения роста концентрации ХОС на СИКН, перед раскочкой ПДО, шламовых амбаров и вместилищ нефтесодержащей жидкости, предусмотренных ЛНД и Приказами Общества.</p> <p>4. Обеспечивает выполнение мониторинга содержания ХОС (в зоне ответственности цеха) в соответствии со схемами организации многоуровневого превентивного контроля качества нефти в процессе подготовки/транспортировки нефти.</p> <p>5. Обеспечивает контроль по недопущению вовлечения в технологический процесс подготовки и перекачки нефти технологической жидкости, привезенной автобойлерами после геолого-технических операций на скважинах, без предварительного отбора проб на содержание ХОС.</p> <p>6. Обеспечивает контроль содержания ХОС в химреагентах, вовлекаемых в производственные процессы деятельности цеха подготовки и перекачки нефти.</p>

		Начальник установки, старший мастер, мастер цеха	<p>1. Обеспечивает выполнение Приказов, ЛНД Компании и Общества в части контроля за содержанием ХОС в нефти.</p> <p>2. Обеспечивает реализацию превентивного контроля и мониторинга ХОС в производственной деятельности цеха подготовки и перекачки нефти.</p> <p>3. Выполняет мониторинг содержания ХОС в соответствии со схемами организации многоуровневого превентивного контроля качества нефти в процессе подготовки/транспортировки нефти.</p> <p>4. Обеспечивает работу по предотвращению применения/сброса/утилизации химических реагентов и химических веществ, содержащих ХОС, а также химических реагентов и веществ, по которым отсутствует информация о содержании ХОС, в систему подготовки и перекачки нефти.</p> <p>5. Обеспечивает контроль по недопущению вовлечения в технологический процесс подготовки и перекачки нефти технологической жидкости, привезенной автобойлерами после геолого-технических операций на скважинах без предварительного отбора проб на содержание ХОС.</p> <p>6. Обеспечивает контроль выполнения графика отбора проб.</p>
		Ведущий инженер-технолог цеха	<p>1. Обеспечивает выполнение Приказов, ЛНД Компании и Общества в части контроля за содержанием ХОС в нефти.</p> <p>2. Выполняет расчет компаундирования нефти, с целью недопущения роста концентрации ХОС на СИКН, перед раскочкой ПДО, шламовых амбаров и вместилищ нефтесодержащей жидкости, предусмотренных ЛНД и Приказами Общества.</p> <p>3. Выполняет мониторинг содержания ХОС (в зоне ответственности цеха) в соответствии со схемами организации многоуровневого превентивного контроля качества нефти в процессе подготовки/транспортировки нефти.</p>

		Инженер - технолог 1 категории	<p>1. Обеспечивает выполнение Приказов, ЛНД Компании и Общества в части контроля за содержанием хлорорганических соединений в нефти.</p> <p>2. Выполняет мониторинг содержания ХОС в соответствии со схемами организации многоуровневого превентивного контроля качества нефти в процессе подготовки/транспортировки нефти.</p> <p>3. Не допускает применение/сброс/утилизацию химических реагентов и химических веществ, содержащих ХОС, а также химических реагентов и веществ, по которым отсутствует информация о содержании ХОС, в систему подготовки и перекачки нефти.</p> <p>4. Обеспечивает выполнение графика отбора проб.</p>
		Оператор товарный (и прочий рабочий персонал)	<p>1. Обеспечивает выполнение Приказов, ЛНД Компании и Общества в части контроля за содержанием хлорорганических соединений в нефти.</p> <p>2. Выполняет указания/поручения руководства в строгом соответствии своей квалификации.</p> <p>3. Ставит в известность руководство о неидентифицированных жидкостях и материалах, находящихся на производственном объекте.</p> <p>4. Обеспечивает вовлечение в производство химических реагентов только с наличием протокола о входном контроле и отсутствием ХОС.</p> <p>5. Выполняет своевременный отбор и доставку в ИЛ проб, отобранных с точек многоуровневого превентивного контроля.</p>
3.	Управление супервайзинга ремонта скважин и скважинных технологий (название может варьироваться в зависимости от	Положение об Управлении/Отделе	Обеспечение контроля содержания ХОС в химреагентах, вовлекаемых в производственные процессы деятельности управления супервайзинга ремонта скважин и скважинных технологий.
		Начальник управления, заместитель начальника управления, начальник отдела,	<p>1. Обеспечивает работу по выявлению и недопущению вовлечения химических реагентов и химических веществ, содержащих ХОС, а также химических реагентов и веществ, по которым отсутствует информация о содержании ХОС, в производственных процессах деятельности Управления супервайзинга ремонта скважин и скважинных технологий.</p> <p>2. Организует работу Службы по контролю наличия полного комплекта</p>

	организационной структуры)	заместитель начальника отдела	разрешительной документации на химические реагенты, применяемые в производственном процессе при реализации скважинных работ, в т.ч. геолого-технических операций.
		Главный специалист, старший специалист (включая полевых специалистов)	1. Осуществляет контроль за приготовлением химических составов на базах подрядных организаций, наличие разрешительной документации, сверка номеров партий химреагентов, используемых для приготовления химического состава. 2. Осуществляет, на месте проведения работ, проверку разрешительной документации, проверку наличия протокола входного контроля качества, в т.ч. на содержание ХОС, на все применяемые химические реагенты.
4.	Отдел химизации производственных процессов	Положение об Отделе/Секторе/Группе	1. Обеспечение контроля содержания ХОС в химреагентах, вовлекаемых в производственные процессы деятельности отдела химизации производственных процессов. 2. Обеспечение проверки разрешительной документации применяемых химических реагентов, в т.ч. на содержание ХОС.
		Начальник отдела, главный специалист, ведущий инженер	1. Организует работу по проведению лабораторных исследований химических реагентов на содержание ХОС в рамках входного контроля качества. 2. Обеспечивает проверку разрешительной документации применяемых химических реагентов, в т.ч. на содержание ХОС.
5.	Управление добычи нефти и газа	Положение об Управлении/Отделе/Цехе	Обеспечение контроля содержания ХОС в химреагентах, вовлекаемых в производственные процессы деятельности управления добычи нефти и газа.
		Начальник управления, заместитель	1. Обеспечивает организацию оперативного мониторинга продукции скважин на содержание ХОС после проведения ГТМ.

		начальника управления, начальник отдела, заместитель начальника отдела	2. Обеспечивает контроль содержания ХОС в химреагентах, вовлекаемых в производственные процессы деятельности управления добычи нефти и газа.
		Начальник цеха, заместитель начальника	<p>1. Обеспечивает организацию и проведение процедур текущего контроля химических реагентов, применяемых при ингибировании скважин и трубопроводов системы сбора на содержание ХОС.</p> <p>2. Обеспечивает организацию и проведение процедур текущего контроля химических реагентов, применяемых при соляно-кислотных обработках (СКО) глубинно-насосного оборудования скважин (ГНО) на содержание ХОС.</p> <p>3. Обеспечивает организацию и проведение процедуры текущего контроля химических реагентов, применяемых при ТКРС на содержание ХОС.</p> <p>4. Обеспечивает организацию и проведение процедуры контроля за содержанием ХОС в продукции, находящейся в дренажных емкостях и колодцах на объектах Общества.</p> <p>5. Обеспечивает организацию оперативного мониторинга продукции скважин на содержание ХОС после проведения ГТМ</p>
		Мастер по добыче нефти и газа, помощник, ведущий геолог	<p>1. Обеспечивает соблюдение процедуры контроля целостности пломб тары блоков подачи реагента в скважины. Обеспечивает проверку номеров пломб на бойлерной технике с актом приготовления химического состава при проведении химических обработок скважин.</p> <p>2. Обеспечивает отбор проб дренажных емкостей и колодцев. Организует ежедневный контроль за состоянием пломб дренажных емкостей и колодцев для исключения возможности несанкционированного доступа. Своевременно сообщает руководителю об образовании отходов, содержащих ХОС.</p> <p>3. Обеспечивает отбор проб со скважин после ГТМ на содержание ХОС. Обеспечивает остановку скважин при подтверждении (по результатам анализа контрольных проб) содержания ХОС более 6 ppm.</p>

			4. Обеспечивает периодические инструктажи/обучения о необходимости выполнения требований по контролю ХОС.
		Геолог 1,2,3 категории	1. Осуществляет своевременную подачу заявок на отбор проб на содержание ХОС в продукции скважин (нефти), вводимых в эксплуатацию после проведения ГТМ: ВНС, ЗБС, ВПС, ВБД, ВЛГ, ОПЗ, ГРП. 2. Осуществляет формирование сводки по результатам анализов на содержание ХОС на основании полученных оперативных данных по результатам испытаний ИЛ.
		Инженер-технолог	1. Выполняет функции по организации и проведению процедур текущего контроля химических реагентов, применяемых при ингибировании внутрискважинного оборудования и трубопроводов системы сбора на содержание ХОС. 2. Выполняет функции по организации и проведению процедур текущего контроля химических реагентов, применяемых при соляно-кислотных обработках (СКО) глубинно-насосного оборудования скважин (ГНО) на содержание ХОС.
		Оператор пульта управления в добыче нефти и газа	Обеспечивает остановку скважин при подтверждении (по результатам анализа контрольных проб) содержания ХОС более 6 ppm.

		Оператор по добыче нефти и газа	<p>1. Проверяет в течение рабочей смены целостность пломб тары блоков подачи реагента в скважины.</p> <p>2. Проверяет номера пломб на бойлерной технике с актом приготовления химического состава при проведении химических обработок скважин.</p> <p>3. Проводит отбор проб жидкости, находящихся в дренажных емкостях и колодцах на содержание ХОС.</p> <p>4. Осуществляет опломбировку дренажных емкостей и колодцев с фиксацией в журнале установки/снятия пломб.</p> <p>5. Проверяет в течение рабочей смены целостность пломб дренажных емкостей и колодцев для исключения возможности несанкционированного доступа.</p> <p>6. Своевременно сообщает руководителю об образовании отходов, содержащих ХОС.</p> <p>7. Проводит отбор проб со скважин после ГТМ на содержание ХОС. По указанию оператора пульта управления в ДНиГ останавливает скважины при подтверждении (по результатам анализа контрольных проб) содержания ХОС более 6 ppm.</p>
6.	Управление текущего и капитального ремонта скважин	Положение об Управлении/Отделе	Обеспечение контроля содержания ХОС в химреагентах, вовлекаемых в производственные процессы деятельности управления текущего и капитального ремонта скважин (включая ГРП, ОПЗП, ГНКТ).
		Начальник управления	Обеспечивает контроль содержания ХОС в химреагентах, вовлекаемых в производственные процессы деятельности управления текущего и капитального ремонта скважин.
		Начальник отдела	<p>1. Организует и проводит превентивный контроль и мониторинг ХОС по направлению деятельности управления, в т.ч. по исключению применения реагентов, в разрешительной документации которых отсутствует регламентация ХОС (выше среднего предела определения методики испытаний).</p> <p>2. Контролирует выполнение приказов, распоряжений, указаний, писем и других распорядительных и локальных нормативных документов Общества и Компании, относящихся к компетенции подразделения.</p>

			3. Контролирует включение в договоры подрядчиков условий о запрете использования химических реагентов, содержащих ХОС, условия об ответственности подрядчиков с наложением штрафных санкций за допущение применения химических реагентов, содержащих ХОС или соединений, приводящих к образованию ХОС.
ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ ЗАМЕСТИТЕЛЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ПО БУРЕНИЮ			
7.	Управление технологий и инжиниринга бурения	Положение об Управлении/Отделе	Обеспечение превентивного контроля и мониторинга содержания ХОС в химреагентах, вовлекаемых в производственные процессы деятельности управления технологий и инжиниринга бурения
		Начальник управления, отдела	<p>1. Контролирует выполнение приказов, распоряжений, указаний, писем и других распорядительных и локальных нормативных документов Общества и Компании, относящихся к компетенции подразделения.</p> <p>2. Контролирует включение в договоры подрядчиков условий о запрете использования материалов и химических реагентов, содержащих ХОС, условия об ответственности подрядчиков с наложением штрафных санкций за допущение применения материалов и химических реагентов, содержащих ХОС или соединений, приводящих к образованию ХОС.</p> <p>3. Организует и проводит превентивный контроль и мониторинг ХОС по направлению деятельности управления, в т.ч. по исключению применения материалов и химических реагентов, в разрешительной документации которых отсутствует регламентация ХОС (выше предела определения методики испытаний).</p>

		Главный специалист, ведущий инженер (по растворному сервису и цементированию)	<p>1. Обеспечивает включение в договоры подрядчиков условий о запрете использования материалов и химических реагентов, содержащих ХОС, условия об ответственности подрядчиков с наложением штрафных санкций за допущение применения материалов и химических реагентов, содержащих ХОС или соединений, приводящих к образованию ХОС.</p> <p>2. Проводит превентивный контроль и мониторинг ХОС по направлению деятельности управления, в т.ч. по исключению применения материалов и химических реагентов, в разрешительной документации которых отсутствует регламентация ХОС (выше предела определения методики испытаний).</p>
8.	Управление супервайзинга бурения	Положение об Управлении/Отделе	Обеспечение работы по предотвращению применения материалов и химических реагентов, содержащих ХОС, а также материалов и химических реагентов, по которым отсутствует информация о содержании ХОС, при строительстве скважин и ЗБС.
		Начальник управления/отдела	<p>1. Обеспечивает контроль работ по организации входного и текущего документального контроля МТР по содержанию ХОС.</p> <p>2. Обеспечивает контроль над работой по предотвращению применения материалов и химических реагентов, содержащих ХОС, а также материалов и химических реагентов, по которым отсутствует информация о содержании ХОС, при строительстве скважин и ЗБС.</p>
		Главный специалист, старший специалист, супервайзер	<p>1. 1. Осуществляет работу по входному и текущему документальному контролю МТР на содержание ХОС.</p> <p>2. Обеспечивает контроль образования и последующего обращения буровыми отходами в соответствии с Положением Компании «Супервайзинг строительства скважин и ЗБС на суше» (п.3.7.1.14).</p> <p>3. Обеспечивает контроль приготовления буровых, тампонажных и буферных растворов, других технологических жидкостей, в т.ч. сверку номеров партий используемых материалов и химреагентов, проверка разрешительной документации.</p>

			4. Осуществляет работу по предотвращению применения материалов и химических реагентов, содержащих ХОС, а также материалов и химических реагентов, по которым отсутствует информация о содержании ХОС, при строительстве скважин и ЗБС.
9.	Управление организации буровых работ	Положение об Управлении/Отделе	Обеспечение контроля содержания ХОС в химреагентах, вовлекаемых в производственные процессы деятельности управления организации буровых работ.
		Начальник управления, начальник отдела, ведущий инженер, специалист	Обеспечивает контроль за недопущением вовлечения содержимого временных накопителей отходов бурения (ОБР,БСВ) в систему сбора и подготовки нефти без отбора проб, и проведения лабораторного анализа на содержание ХОС.
ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ ГЛАВНОГО ГЕОЛОГА			
10.	Управление по разработке месторождений / Управление поддержания производительности и резервуаров и ГТМ	Положение об Управлении/Отделе	Обеспечение контроля содержания ХОС в химреагентах, вовлекаемых в производственные процессы деятельности управления по разработке месторождений
		Начальник управления/заместитель, начальник отдела, сектора, ведущий инженер	1. Обеспечивает организацию превентивного контроля и мониторинга ХОС в производственной деятельности Общества по направлениям деятельности управления по разработке месторождений. 2. Обеспечивает выполнение Приказов, ЛНД и РД Компании и Общества в части контроля за содержанием ХОС в химических реагентах, применяемых в производственной деятельности управления по разработке месторождений.
11.	Управление геологоразведочных работ, ресурсной базы и лицензирования	Положение об Управлении/Отделе	Обеспечение контроля содержания ХОС в химреагентах, вовлекаемых в производственные процессы деятельности управления геологоразведочных работ, ресурсной базы и лицензирования.
		Начальник управления, заместитель	Обеспечивает контроль содержания ХОС в химреагентах, вовлекаемых в производственные процессы деятельности управления геологоразведочных работ, ресурсной базы и лицензирования.

		начальника управления, ведущий геолог, главный специалист	
ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА			
12.	Управление по гражданской обороне, предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций (рассмотреть вариант поручение данного функционала ЦИТС и иным СП)	Руководитель/ менеджер	<p>1. Обеспечивает своевременное проведение анализа и обобщения информации/сводок по выявлению отходов с повышенным содержанием ХОС.</p> <p>2. Осуществляет контроль за работами, проводимыми подрядными организациями, по определению класса опасности отходов с повышенным содержанием ХОС и отходов, содержащих ХОС.</p> <p>3. Осуществляет оформление и согласование паспортов опасности отходов с повышенным содержанием ХОС и отходов, содержащих ХОС.</p>
13.	Административно-хозяйственное управление	Руководитель/ менеджер	<p>Обеспечение работ по организации превентивного контроля и мониторинга ХОС в производственной деятельности Общества, в т.ч.:</p> <ul style="list-style-type: none"> - контроль за учётом вывоза и раскочки СБО, а так же контроль за движением СБО на Объектах Общества; - контроль за использованием моющих средств, содержащих ХОС на административно-бытовых объектах Общества; - контроль по заключению и исполнению договора на приём и утилизацию СБО со специализированными подрядными организациями.

14.	Управление/Отдел/ сектор/группа контроля качества	Положение об Управлении/Отделе/ Секторе/Группе	<p>1. Обеспечение контроля содержания ХОС в химических реактивах, вовлекаемых в производственные процессы деятельности структурного подразделения контроля качества.</p> <p>2. Своевременное и качественное выполнение лабораторных испытаний химических реактивов в испытательных (химико-аналитических) лабораториях структурного подразделения контроля качества, в т.ч. на содержание ХОС.</p> <p>3. Обеспечение контроля своевременного и качественного выполнения лабораторных испытаний нефти в соответствии с ГОСТ Р 52247-2021 «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений».</p>
		Начальник Управления/Отдела/ Сектора/Группы, заместитель, главный специалист	<p>1. Обеспечивает контроль содержания ХОС в химических реактивах, вовлекаемых в производственные процессы деятельности структурного подразделения контроля качества.</p> <p>2. Организует и обеспечивает своевременное и качественное выполнение испытаний нефти в соответствии с ГОСТ Р 52247-2021 «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений» в рамках превентивного контроля и мониторинга ХОС в производственной деятельности Общества.</p> <p>3. Контролирует своевременное и качественное выполнение лабораторных испытаний химических реактивов в испытательных (химико-аналитических) лабораториях структурного подразделения контроля качества, в т.ч. на содержание ХОС.</p> <p>4. Обеспечивает контроль исполнения требований по сбору и утилизации отходов ИЛ.</p>
		Положение об ИЛ	<p>1. Своевременное и качественное выполнение лабораторных испытаний нефти в соответствии с ГОСТ Р 52247-2021 «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений» в рамках превентивного контроля и мониторинга ХОС в производственной деятельности Общества.</p> <p>2. Своевременное и качественное выполнения лабораторных испытаний химических реактивов, в т.ч. на содержание ХОС.</p> <p>3. Сбор и передача на утилизацию отходов ИЛ.</p>

		Заведующий лабораторией	1. Организует работу персонала по своевременному и качественному выполнению испытаний нефти в соответствии с ГОСТ Р 52247-2021 «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений» в рамках превентивного контроля и мониторинга ХОС в производственной деятельности Общества. 2. Организует выполнение лабораторных испытаний химических реактивов, в т.ч. на содержание ХОС. 3. Обеспечивает контроль сбора и передачи на утилизацию отходов ИЛ.
		Лаборант химического анализа	1. Проводит своевременную, полную и корректную процедуру испытания нефти в соответствии с ГОСТ Р 52247-2021 «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений» в рамках превентивного контроля. 2. Проводит контроль отсутствия ХОС в применяемых химических реактивах. 3. Обеспечивает сбор и передачу на утилизацию отходов ИЛ.
ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ ЗАМЕСТИТЕЛЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ПО СНАБЖЕНИЮ			
15.	Управление контроля качества МТР, Производственно-складской комплекс	Начальник управления/начальник отдела/ведущий специалист, специалист, Начальник производственно-складского хозяйства/заместитель/начальник участка, Кладовщик, Старший кладовщик участка приема, хранения и движения МТР	1. Организует и контролирует проведение превентивного контроля и мониторинга ХОС в производственной деятельности Общества, при поступлении партий нефтепромысловой химии (и других материалов) на складские объекты Общества. 2. Контролирует наличие и проверку целостности пломб на каждой таре. 3. Контролирует наличие сопроводительной документации на химреагенты, в т.ч. протокол испытаний по определению ХОС, паспорт качества на партию химреагента.

		Производственно-складского цеха	
16.	Управление по администрированию договоров МТР	Начальник управления, Начальник отдела/сектора, ведущие специалисты, инженеры	<p>Обеспечивает наличие во всех действующих и предстоящих договорах с поставщиками химических реагентов, закупаемых Обществом:</p> <ul style="list-style-type: none"> - требований об обязательном предоставлении протоколов испытаний на содержание ХОС от аккредитованных лабораторий, отражаемых в паспортах качества на поставляемые партии химических реагентов и свидетельства об аккредитации лаборатории, обеспечить проведение тестов в соответствии с ТУ на химический реагент в специализированной лаборатории (наличие аттестации или аккредитации на проведение анализа ХОС обязательно); - требований о необходимости осуществлять пломбировку каждой единицы тары (бочка, тара, еврокуб, автобойлер) с обязательным занесением номеров пломб с привязкой к номеру партии химического реагента в реестр пломб и приложением реестра к товарно-транспортной накладной на каждую партию поставки ХР. - требований о запрете поставки химических реагентов с содержанием ХОС и четвертичных аммониевых соединений (ЧАС) во всех договорах поставки химических реагентов и использования химической продукции, содержащей хлорорганические соединения (ХОС), или приводящей к образованию ХОС в нефти и нефтепродуктах.

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ПО ПБОТОС

17.	Управление охраны окружающей среды	Начальник управления, заместитель начальника управления, начальник отдела	<p>1. При выявлении новых отходов с повышенным содержанием ХОС и отходов, содержащих ХОС, своевременно обеспечивает идентификацию для определения класса опасности данных отходов, разработку и согласование к данным отходам паспортов опасных отходов и/или процесс отнесения отходов I - V классов опасности к конкретному классу опасности.</p> <p>2. Обеспечивает и организует своевременное заключение и исполнение ежегодных договоров со специализированными организациями на обращение с отходами с повышенным содержанием ХОС и с отходами, содержащими ХОС, образующимися в результате деятельности ИЛ.</p> <p>3. Осуществляет контроль за регламентацией и обращением с отходами с повышенным содержанием ХОС и с отходами, содержащими ХОС, образующимися в результате деятельности ИЛ.</p>
		Главный специалист, ведущий инженер	<p>1. Обеспечивает своевременное проведение закупочных процедур и заключение ежегодных договоров на обращение с отходами с повышенным содержанием ХОС с организациями, имеющими лицензию на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.</p> <p>2. Обеспечивает своевременное проведение закупочных процедур и заключение договоров на обращение с отходами, содержащими ХОС, образующимися в результате деятельности ИЛ, со специализированными организациями.</p> <p>3. Осуществляет контроль за выполнением договорных обязательств с подрядными организациями, осуществляющими деятельность по обращению с отходами с повышенным содержанием ХОС, и с отходами, содержащими ХОС, образующимися в результате деятельности ИЛ.</p> <p>4. Оформляет платежные документы и первичную документацию по договорам, заключенным со специализированными организациями на обращение с отходами с повышенным содержанием ХОС, и с отходами, содержащими ХОС,</p>

			<p>образующимися в результате деятельности ИЛ, и осуществляет контроль за их согласованием.</p> <p>5. Формирует ежемесячный план финансирования на основании выполненных работ по договорам, заключенным со специализированными организациями на обращение с отходами с повышенным содержанием ХОС, и с отходами, содержащими ХОС, образующимися в результате деятельности ИЛ.</p> <p>6. При выявлении новых отходов с повышенным содержанием ХОС и отходов, содержащих ХОС, своевременно проводит анализ и обобщает информацию и сводки по образованию данных отходов (переносит информацию из направленных от производственных подразделений отчетов от производственных подразделений в формы учета объемов отходов).</p> <p>7. Осуществляет контроль за работами, проводимыми подрядными организациями, по определению класса опасности отходов с повышенным содержанием ХОС и отходов, содержащих ХОС.</p> <p>8. Осуществляет оформление и согласование паспортов опасности отходов с повышенным содержанием ХОС и отходов, содержащих ХОС.</p>
--	--	--	--

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ЧЕК-ЛИСТ ПРОВЕРКИ ОБРАЩЕНИЯ С ОТХОДАМИ, СОДЕРЖАЩИМИ ХОС В ИЛ

Чек-лист по проверке объектов испытательных лабораторий (ИЛ) в части обращения с отходами, содержащими в своем составе хлорорганические соединения (ХОС), для применения при самопроверках и самооценках в ОГ блока РнД						
№ п/п	Требование	Да	Нет	Н/п	Примечания, комментарии	НПА/ЛНД
1	РЕГЛАМЕНТАЦИЯ ПРОЦЕССОВ В ИЛ, В Т.Ч. ПО ОБРАЩЕНИЮ С ОТХОДАМИ, СОДЕРЖАЩИМИ ХОС (ДАЛЕЕ - ОТХОДЫ); ИСТОЧНИКИ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ					
1.1	Методики измерений, в соответствии с которыми проводятся исследования, предполагают применение реактивов, ГСО, содержащих ХОС?					
1.2	Выявлены все источники образования отходов при осуществлении профессиональной деятельности ИЛ в соответствии с применимыми технологическими регламентами, методиками измерений?					
1.3	Разработана и утверждена Инструкция по утилизации (обращению) продуктов деятельности ИЛ?					
1.4	Инструкцией по утилизации (обращению) продуктов деятельности ИЛ предусмотрен обязательный входной контроль органических растворителей (не являющихся ХОС) на содержание ХОС?					
1.5	Инструкцией по утилизации (обращению) продуктов деятельности ИЛ установлен запрет на повторное использование пустой тары от хлорорганических соединений?					
1.6	Инструкцией по утилизации (обращению) продуктов деятельности ИЛ установлено требование по разделному сбору продуктов деятельности: жидкостей, представляющих собой ХОС или содержащих ХОС (хлороформ, хлорбензол, неиспользованные ГСО массовой доли хлорорганических соединений в нефти и т.п.), и нефтесодержащих жидкостей, растворов химических реактивов, отработанных органических растворителей (кроме ХОС), водонефтяной эмульсии, остатков проб нефти)?					
1.7	Инструкция по утилизации (обращению) продуктов деятельности ИЛ содержит требования к организации мест (площадок) накопления отходов, определенные ПНООЛР?					
1.8	В ИЛ имеется карта-схема мест (площадок) накопления отходов, определенная ПНООЛР (при наличии ПНООЛР)?					
2	ОБРАЗОВАНИЕ, ИДЕНТИФИКАЦИЯ, ПАСПОРТИЗАЦИЯ, НАКОПЛЕНИЕ И ДАЛЬНЕЙШЕЕ ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ, СОДЕРЖАЩИМИ ХОС					
2.1	Ответственность за обращение с отходами закреплена распорядительным документом Общества?					пп.1 и 2 ст.15 89-ФЗ; Приказ Минприроды России от 15.10.2021 №755 (типовая программа обучения)
2.2	Выполнена инвентаризация источников образования отходов в ИЛ?					
2.3	Идентифицированы отходы, образующиеся при профессиональной деятельности ИЛ?					Приказ Минприроды России от 08.12.2020 № 1027; Раздел 4.2 Стандарта Компании «Управление отходами» № ПЗ-05 С-0084;
2.4	Имеются паспорта на все виды отходов?					Приказ Минприроды России от 30.09.2011 № 79; Приказ Минприроды России от 04.12.2014 № 536; ст.14 89-ФЗ; Приказ Минприроды России от 08.12.2020 № 1026
2.5	В Обществе formalizovana процедура выявления образования и идентификации новых видов отходов?					
2.7	Осуществляется выявление образования новых видов отходов при планировании новых работ, замене сырья, изменении тех.регламентов, стандартов и т.п., идентификация, паспортизация новых видов отходов?					
2.8	Организован/ведется учет образования и движения отходов?					ст.19 89-ФЗ; Приказ Минприроды России от 08.12.2020 №1028; Раздел 4.5 Стандарта Компании «Управление отходами» № ПЗ-05 С-0084
2.9	Осуществляется сверка (корреляция) данных учета отработанных образцов (отходов), осуществляемого в соответствии с требованиями законодательства о единстве измерений, с данными учета в области обращения с отходами, осуществляемого в соответствии с требованиями законодательства в сфере обращения с отходами					
2.10	В случае отсутствия сверки данных в соответствии с п.2.12 или выявления расхождения в данных учета, приняты меры по организации корректного учета отходов и проведению сверки данных в соответствии с п.2.12?					
2.11	Наличие отходов ХОС в действующей разрешительной документации					Приказ Минприроды России от 08.12.2020 №1029; Приказ Минприроды России от 07.12.2021 №1021
2.12	Учтены все виды отходов, включая новые идентифицированные виды отходов (выявленных в соответствии с пп.2.9-2.10), а ПНООЛР, КЭР/при заполнении декларации?					
2.13	Места (площадки) накопления отходов соответствуют экологическим и санитарно-эпидемиологическим требованиям законодательства и НПА, ЛНД Компании, ПНООЛР (раздельное накопление отходов по видам и классам опасности, агрегатному состоянию, требования к оборудованию, оснащению и маркировке мест накопления отходов, соответствие расположения мест накопления отходов карте-схеме, определенной в ПНООЛР)?					Раздел 6.1 Стандарта Компании «Управление отходами» ПЗ-05 С-0084; ст.13.4 89-ФЗ; Раздел X СанПиН 2.1.3684-21
2.14	Накопление отходов осуществляется на срок не более чем одиннадцать месяцев?					
2.15	Наличие действующего договора на оказание услуг по транспортировке, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению (для отходов I-III класса опасности с федеральным оператором ФГУП ФЭО, для отходов III-IV класса опасности со специализированной подрядной организацией)					
2.16	Наличие у специализированной подрядной организации актуальной лицензии на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности (включающая соответствующие виды обращения с отходами соответствующего вида и класса опасности и указание фактического места осуществления деятельности)					
2.17	Осуществляется своевременная передача отходов подрядной организации в целях их дальнейшей обработки, утилизации, обезвреживания, размещения?					
2.18	Специализированная подрядная организация осуществляет обезвреживание/утилизацию отходов по технологии, имеющей положительное заключение ГЭЭ?					
2.19	Имеются документы, подтверждающие выполнение специализированной подрядной организацией всех видов работ (включая обезвреживание/утилизацию отходов), предусмотренных договором (по форме и в количестве в соответствии с условиями договора)?					
3	НАЛИЧИЕ ФАКТОВ НАРУШЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА (скан-копии прилагаются к чек-листу)					
3.1	Наличие проверок гос.органов, актов проверок (за проверяемый период)					
3.2	Наличие фактов вынесения предписаний государственных инспекторов об устранении нарушений законодательства в области обращения с отходами (за проверяемый период и по которым не истек срок исполнения, невыполненных с истекшим сроком исполнения)					
3.3	Наличие фактов привлечения к административной ответственности за нарушение в в области обращения с отходами (за проверяемый период)					
3.4	Требования о возмещении вреда, причинённого ОС (за проверяемый период)					
3.5	В рамках исполнения требований Приказа Компании от 20.09.2012 № 505 о возложении персональной ответственности за представление информации о проверках ОГ государственными надзорными органами и взаимодействии ОГ с общественными организациями и СМИ, выявлялись риски, указанные в пп.3.3-3.4					