

**УТВЕРЖДЕНА**

**Приказом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»**

**от «01» сентября 2021 г. № 1083**

**Введена в действие с «01» сентября 2021 г.**

|  |
| --- |
| **ИНСТРУКЦИЯ ООО «СЛАВНЕФТЬ-КРАСНОЯРСКНЕФТЕГАЗ»** |
| **ОРГАНИЗАЦИЯ КОНТРОЛЯ И НЕДОПУЩЕНИЯ ПОПАДАНИЯ ХЛОРОРГАНИЧЕСКИХ СОЕДИНЕНИЙ В ТОВАРНУЮ НЕФТЬ** |
| **№ П1-01.05 И-002768 ЮЛ-428** |
| **ВЕРСИЯ 1** |

**Г. КРАСНОЯРСК**

**2021**

**СОДЕРЖАНИЕ**

**1. ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ………...……………………………………………………………………………….4**

НАЗНАЧЕНИЕ 4

ОБЛАСТЬДЕЙСТВИЯ 4

ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ 5

2. ГЛОССАРИЙ 6

2.1. ТЕРМИНЫ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА 6

2.2. СОКРАЩЕНИЯ 6

3. УЧАСТНИКИ БИЗНЕС-ПРОЦЕССА 9

4. ПРЕВЕНТИВНЫЙ КОНТРОЛЬ ХОС 10

4.1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ 10

4.2. ОРГАНИЗАЦИЯ 1-ГО УРОВНЯ ПРЕВЕНТИВНОГО КОНТРОЛЯ НА ОБЪЕКТАХ БУРЕНИЯ (В ТОМ ЧИСЛЕ НЕФТЕШЛАМЫ, АМБАРЫ И ПРОЧЕЕ) и добычи нефти 10

4.3. ОРГАНИЗАЦИЯ 2-ГО УРОВНЯ ПРЕВЕНТИВНОГО КОНТРОЛЯ НА УРОВНЕ ОБЪЕКТОВ ПОДГОТОВКИ НЕФТИ 11

4.4. ОРГАНИЗАЦИЯ 3-ГО УРОВНЯ ПРЕВЕНТИВНОГО КОНТРОЛЯ НА УРОВНЕ РВС ПСП 11

4.5. ОРГАНИЗАЦИЯ 4-ГО УРОВНЯ КОНТРОЛЯ – ОТБОР ПРОБ С СИКН И ПРОВЕДЕНИЕ ИСПЫТАНИЙ В АККРЕДИТОВАННЫХ И(ХА)Л 12

5. ХИМРЕАГЕНТЫ 14

5.1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ 14

5.2. КАМЕРАЛЬНАЯ (ДОКУМЕНТАРНАЯ) ПРОВЕРКА 14

5.3. ВХОДНОЙ КОНТРОЛЬ 17

5.4. ТЕКУЩИЙ КОНТРОЛЬ СОДЕРЖАНИЯ ХОС В ХР 18

5.5. РЕГУЛЯРНОСТЬ КОНТРОЛЯ 18

5.6. РЕГЛАМЕНТАЦИЯ ВЗАИМООТНОШЕНИЙ С ПОДРЯДЧИКАМИ 19

5.6.1. ПРИ ПРОВЕДЕНИИ РАБОТ ПО БУРЕНИЮ СКВАЖИН 19

5.6.2. ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ВНУТРИСКВАЖИННЫХ РАБОТ 20

5.6.3. ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ТЕКУЩЕГО, КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА СКВАЖИН, А ТАКЖЕ РЕМОНТА СКВАЖИН С ПРИМЕНЕНИЕМ УСТАНОВКИ ДЛЯ РЕМОНТА СКВАЖИН С ПРИМЕНЕНИЕМ ГИБКОЙ НАСОСНО-КОМПРЕССОРНОЙ ТРУБЫ 20

5.6.4. ПРИ ХИМИЗАЦИИ ОБЪЕКТОВ ДОБЫЧИ И ТРАНСПОРТИРОВКИ НЕФТИ 20

6. ПЕРСОНАЛ 22

6.1. КВАЛИФИКАЦИЯ ПЕРСОНАЛА 22

6.2. ОБУЧЕНИЕ (ИНСТРУКТАЖИ) ПЕРСОНАЛА, ВОВЛЕЧЕННЫХ В ПРОЦЕССЫ ОТБОРА ПРОБ, ПЕРЕМЕЩЕНИЯ ПРОБ ТОВАРНОЙ НЕФТИ 23

6.2.1. ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ОБУЧЕНИЕ ПЕРСОНАЛА 23

6.2.2. ИНСТРУКТАЖИ 23

7. ОРГАНИЗАЦИЯ ЛАБОРАТОРНОГО КОНТРОЛЯ ХОС 26

7.1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ 26

7.2. ОТБОР, ДОСТАВКА И РЕГИСТРАЦИЯ ПРОБ 26

7.3. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К ОТБОРУ И РЕГИСТРАЦИЯ ПРОБ ТОВАРНОЙ НЕФТИ 26

7.4. ПРОВЕДЕНИЕ ЛАБОРАТОРНОГО ОПРЕДЕЛЕНИЯ ХОС 27

8. ОБОРУДОВАНИЕ И РЕАКТИВЫ 29

8.1. РАСЧЕТ ПОТРЕБНОСТИ В ОБОРУДОВАНИИ И РЕАКТИВАХ 29

8.2. ВХОДНОЙ/ТЕКУЩИЙ КОНТРОЛЬ КАЧЕСТВА РЕАКТИВОВ 29

8.3. РЕГУЛЯРНОСТЬ ПРОВЕРОК КОРРЕКТНОСТИ РАБОТЫ АНАЛИТИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ 30

9. ОТКАЧКА 31

10. РЕАГИРОВАНИЕ 32

11. ОБРАЩЕНИЕ С ХЛОРОРГАНИЧЕСКИМИ ОТХОДАМИ 35

11.1. ОБРАЗОВАНИЕ И НАКОПЛЕНИЕ ОТХОДОВ 35

11.2. ОБЕЗВРЕЖИВАНИЕ И УТИЛИЗАЦИЯ ОТХОДОВ 35

12. ССЫЛКИ 36

ПРИЛОЖЕНИЯ 38

# 1. ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

## НАЗНАЧЕНИЕ

Настоящая Инструкция устанавливает порядок контроля и недопущения попадания хлорорганических соединений в товарную нефть.

Настоящая Инструкция разработана с учетом требований:

* СТО РМНТК 153-39.2-002-2003;
* Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
* Федерального закона от 21.12.1994 № 69-ФЗ «О пожарной безопасности»;
* Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
* Правил противопожарного режима в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 16.09.2020 № 1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации».

## ОБЛАСТЬДЕЙСТВИЯ

Настоящая Инструкция обязательна для исполнения работниками структурных подразделений ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»:

* цеха по подготовке и перекачке нефти укрупненного нефтепромысла, являющимися обслуживающим персоналом объектов подготовки;
* цеха добычи нефти и газа укрупненного нефтепромысла, являющимися обслуживающим персоналом объектов добычи;
* цеха по эксплуатации и ремонту трубопроводов укрупненного нефтепромысла, являющимися обслуживающим персоналом объектов транспортировки;
* технологической службы укрупненного нефтепромысла, являющимися обслуживающим персоналом по обеспечению оперативного контроля;
* управления подготовки нефти, газа и поддержания пластового давления;
* управления добычи нефти и газа;
* сектора химизации производственных процессов, являющимися обслуживающим персоналом по обеспечению контроля качества химических реагентов;
* центральной инженерно-технологической службы, являющимися обслуживающим персоналом по обеспечению оперативного контроля;
* группы контроля качества, являющимися обслуживающим персоналом по обеспечению аналитического контроля;
* отдела контроля качества материально-технических ресурсов, являющимися обслуживающим персоналом по обеспечению контроля качества поступающих химических реагентов;
* транспортного управления, заключающими договоры на перевозку материально-технических ресурсов, нефтесодержащей жидкости, нефтешламов;
* отдела охраны окружающей среды, заключающими договор на обезвреживание и (или) утилизацию отходов, содержащих хлорорганические соединения (в зоне ответственности ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»);
* управления технологий и инжиниринга бурения, заключающими договоры на осуществления услуг бурения и контролирующие их выполнения (в зоне ответственности ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз») с использованием химических реагентов на объектах ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»;
* управления супервайзинга бурения;
* управления по экономической безопасности, заключающими договоры на охрану объектов добычи и подготовки нефти.

Структурные подразделения ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» при оформлении договоров с подрядными организациями, осуществляющими работы в рамках заключенного договора на выполнение работ по бурению, использующими химические реагенты в своей производственной деятельности, проводящими обезвреживание и (или) утилизацию химических реагентов, содержащим хлорорганические соединения, нефтешламов, а также осуществляющими перевозку химических реагентов и нефтесодержащей жидкости, содержащих хлорорганические соединения, обязаны включать в договоры соответствующие условия, для соблюдения подрядной организацией требований, установленных настоящей Инструкцией (весь текст локального нормативного документа подлежит передаче контрагентам).

## ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ

Настоящая Инструкция является локальным нормативным документом постоянного действия.

# 2. ГЛОССАРИЙ

## 2.1. ТЕРМИНЫ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| НЕФТЕШЛАМ | ⎯ | отходы III и/или IV классов опасности, представляющие собой сложные физико-химические смеси, состоящие из нефтепродуктов, механических примесей и воды. |
| ОТХОДЫ БУРЕНИЯ | ⎯ | буровой шлам, отработанный буровой раствор и буровые сточные воды, отходы текущего и капитального ремонта скважин, образовавшиеся в процессе бурения, освоения и ремонта скважин на лицензионном участке ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». Отходы бурения согласно Федерального классификационного каталога отходов, утвержденного приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 № 242 «Об утверждении Федерального классификационного каталога отходов», классифицируются как «Отходы бурения, связанного с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата, в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 15 % и более» - 2 91 180 11 39 3 (3 класс опасности). |
| ХИМИЧЕСКИЕ РЕАГЕНТЫ | ⎯ | вещества, применяемые на производственных объектах. |

## 2.2. СОКРАЩЕНИЯ

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| SAP | ⎯ | единая корпоративная информационная система, используемая Компанией для автоматизации всех бизнес-процессов. Подсистема «Управление процессами материально-технического обеспечения» (024.000.007.000) системы управления взаимоотношениями с поставщиками на базе SAP SRM (024.000.035.000). |
| УТИБ | ⎯ | управление технологий и инжиниринга бурения ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| ПДС | ⎯ | производственно-диспетчерская служба ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| УЭБ | ⎯ | управление по экономической безопасности ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| УЭТ | ⎯ | управление эксплуатации трубопроводов ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| НД | ⎯ | нормативная документация. |
| ХАЛ | ⎯ | химико-аналитическая лаборатория. |
| ВНР | ⎯ | вывод скважины на режим. |
| ВНС | ⎯ | ввод новой скважины. |
| ГИ | ⎯ | первый заместитель генерального директора по производству – главный инженер ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| ГКК | ⎯ | группа контроля качества ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| ГТМ | ⎯ | геолого-техническое мероприятие. |
| ДНГД | ⎯ | департамент нефтегазодобычи ПАО НК «Роснефть». |
| ЗГД | ⎯ | заместитель генерального директора. |
| И(ХА)Л | ⎯ | испытательная (химико-аналитическая) лаборатория. |
| МТР | ⎯ | материально-технические ресурсы. |
| НСЖ | ⎯ | нефтесодержащая жидкость. |
| ОБЩЕСТВО | ⎯ | ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| ОКК МТР | ⎯ | отдел контроля качества материально-технических ресурсов ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| ОПИ | ⎯ | опытно-промысловые испытания. |
| ПОДРЯДЧИК | ⎯ | подрядная организация. |
| ПСП | ⎯ | приемо-сдаточный пункт. |
| РВС | ⎯ | резервуар вертикальный стальной. |
| СИЗ | ⎯ | средства индивидуальной защиты. |
| СИЗОД | ⎯ | средства индивидуальной защиты органов дыхания. |
| СИКН | ⎯ | система измерений количества и показателей качества нефти. |
| СП | ⎯ | структурное подразделение. |
| СХПП | ⎯ | сектор химизации производственных процессов ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| ТН ВЭД | ⎯ | товарная номенклатура внешнеэкономической деятельности. |
| ТУ | ⎯ | технические условия. |
| УДНГ | ⎯ | управление добычи нефти и газа ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| УКК ДМНИКК | ⎯ | управление контроля качества Департамента метрологического надзора и контроля качества ПАО «НК «Роснефть». |
| УЛИСК | ⎯ | управление логистикой и складским комплексом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| УНП | ⎯ | укрупненный нефтепромысел ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| УПБОТ | ⎯ | управление промышленной безопасности и охраны труда ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| УПНГИППД | ⎯ | управление подготовки нефти, газа и поддержания пластового давления ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| УСМТР | ⎯ | управление по снабжению материально-техническими ресурсами ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| Ф.И.О. | ⎯ | Фамилия, Имя, Отчество. |
| ФККО | ⎯ | Федеральный классификационный каталог отходов, утвержденный приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 № 242 «Об утверждении Федерального классификационного каталога отходов». |
| ХОС | ⎯ | хлорорганические соединения. |
| ХР | ⎯ | химические реагенты. |
| ЦДНГ | ⎯ | цех добычи нефти и газа укрупненного нефтепромысла ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| ЦИТС | ⎯ | центральная инженерно-технологическая служба ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| ЦППН | ⎯ | цех по подготовке и перекачке нефти укрупненного нефтепромысла ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». |
| ЦПС | ⎯ | центральный пункт сбора. |
| ЭДГ | ⎯ | электродегидратор. |

# 3. УЧАСТНИКИ БИЗНЕС-ПРОЦЕССА

3.1. В выполнении процедур, указанных в настоящей Инструкции, участвуют:

* СП, административно подчиненные ГИ;
* СП, административно подчиненные ЗГД по бурению;
* УСМТР;
* Кураторы договоров, являющиеся работниками отдела охраны окружающей среды;
* Сервисная организация – подрядчик, осуществляющий в рамках договора услуг работы по химизации объектов добычи и транспортировки нефти с использованием реагентов нефтепромысловой химии;
* Подрядчик – организация осуществляющая инженерно-техническое сопровождение работ, в том числе инженерно-техническое сопровождение буровых растворов согласно заключенного договора;
* Субподрядчик по утилизации – подрядчик, осуществляющий в рамках договора с буровым подрядчиком утилизацию отходов бурения, образующихся при бурении скважин;
* Буровой подрядчик – подрядчик, осуществляющий работы в рамках заключенного договора на выполнение работ по бурению.

# 4. ПРЕВЕНТИВНЫЙ КОНТРОЛЬ ХОС

## 4.1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

4.1.1. В рамках обеспечения постоянного контроля за содержанием ХОС в нефти, сдаваемой в систему магистральных трубопроводов ПАО «Транснефть», а также с целью своевременного выявления объектов (источников) с повышенным содержанием ХОС, отличающегося от среднестатистического значения, оперативного реагирования и предотвращения загрязнения нефти осуществлена организация многоуровневого превентивного контроля качества нефти в процессе подготовки/ сдачи нефти.

## 4.2. ОРГАНИЗАЦИЯ 1-ГО УРОВНЯ ПРЕВЕНТИВНОГО КОНТРОЛЯ НА ОБЪЕКТАХ БУРЕНИЯ (В ТОМ ЧИСЛЕ НЕФТЕШЛАМЫ, АМБАРЫ И ПРОЧЕЕ) и добычи нефти

4.2.1. Ответственность за проведение превентивного контроля на уровне объектов бурения и строительства скважин возлагается на начальника либо заместителя начальника УНП приказом по Обществу.

4.2.2. Контроль над недопущением утечки отходов бурения с возможным содержанием ХОС на месте погрузки/разгрузки шламовозов на объектах образования и накопления отходов бурения (площадке скважин(ы) возлагается на Субподрядчика по утилизации отходов, буровых мастеров Подрядчика по строительству скважин (Буровой подрядчик), с привлечением специалистов охраны труда, пожарной и экономической безопасности Бурового подрядчика.

4.2.3. Представители Бурового подрядчика на объекте производства работ, обеспечивающие приемку и складирование отходов бурения в объекты накопления, обязаны следить за уровнем накопления отходов бурения и не допускать переливов за обвалование объекта накопления и разливов отходов бурения на прилегающую территорию.

4.2.4. Субподрядчик по утилизации, в случае загрязнения окружающей среды отходами бурения, должен принять незамедлительно все необходимые меры по локализации и ликвидации загрязнения, поставить в известность отдел охраны окружающей среды Бурового подрядчика и предоставить в трехдневный срок письменный отчет о результатах выполненных мероприятий необходимых для устранения загрязнения.

4.2.5. Отбор НСЖ и ее повторное использование с нефтешламовых накопителей и амбаров **ЗАПРЕЩЕН.**

4.2.6. Начальник, либо заместитель начальника ЦДНГ, который обеспечивает организацию 1-го уровня превентивного контроля на уровне объектов добычи нефти должен:

* обеспечить отбор проб объемом не менее 2 литров на скважинах ВНС и ГТМ на период ВНР с периодичностью не менее одного раза в сутки в соответствии с ГОСТ 2517;
* обеспечить отбор проб объемом не менее 1 литра с периодичностью не менее одного раза в сутки в соответствии с ГОСТ 2517 на дающем фонде скважин при превышении содержания ХОС относительно среднего значения 0,9 ppm (в том числе при превышении средних значений ХОС в нефти на конечных точках сдачи нефти в систему магистрального нефтепровода ПАО «Транснефть»). Поиск объектов загрязненных ХОС производится «от крупного объекта к мелкому объекту» по следующей схеме: определение берега на котором находится объект загрязненный ХОС; определение куста скважин (ы) на котором находится объект загрязненный ХОС; определение скважин (ы) загрязненных ХОС. Допускается изменение схема обнаружения ХОС с учетом конкретных условий загрязнений. Максимально возможное количество проводимых испытаний на ХОС в И(ХА)Л составляет не более 20 испытаний в сутки для ХР и не более 12 испытаний в сутки для товарной нефти;
* осуществлять контроль ХОС в скважинной продукции путем регламентированного подхода по отбору проб скважинной продукции (методы Б и В ГОСТ Р 52247);
* обеспечивать применение тары и пробоотборников только из стекла и металла;
* не допускать применение для отбора проб тары из-под хлорсодержащих растворителей и реактивов;
* не допускать вовлечение НСЖ после технологических операций в систему нефтесбора без отбора проб и проведения лабораторного анализа на содержание ХОС;
* осуществлять доставку отобранных проб нефти в И(ХА)Л в течение рабочего дня.

## 4.3. ОРГАНИЗАЦИЯ 2-ГО УРОВНЯ ПРЕВЕНТИВНОГО КОНТРОЛЯ НА УРОВНЕ ОБЪЕКТОВ ПОДГОТОВКИ НЕФТИ

4.3.1. Ответственность за проведение превентивного контроля на уровне объектов подготовки нефти возлагается на начальника либо заместителя начальника ЦППН приказом по Обществу.

4.3.2. Работнику ЦППН, ответственному за организацию контроля с целью оперативного реагирования и предотвращения загрязнения нефти на этапе подготовки нефти, необходимо:

* обеспечить отбор проб перед входом на площадочные объекты подготовки нефти через стационарное пробоотборное устройство в соответствии с ГОСТ 2517 с периодичностью один раз в 15 календарных дней или постоянно (один раз в день) при превышении содержания ХОС относительно среднего значения 0,9 ppm (в том числе при превышении средних значений ХОС в нефти на конечных точках сдачи нефти в систему Магистрального нефтепровода ПАО «Транснефть» объемом не менее 2 литров;
* руководствоваться при отборе проб нефти для определения ХОС по ГОСТ Р 52247 требованиями ASTM D4057-2019, ASTM D4177-2020;
* осуществлять доставку отобранных проб нефти в И(ХА)Л в течение часа после отбора пробы;
* обеспечивать применение тары и пробоотборников только из стекла и металла;
* не допускать применение для отбора проб тары из-под хлорсодержащих растворителей и реактивов;
* не допускать вовлечение содержимых нефтешламовых накопителей и амбаров в систему нефтесбора без отбора проб и проведения лабораторного анализа на содержание ХОС.

## **4.4. ОРГАНИЗАЦИЯ 3-ГО УРОВНЯ ПРЕВЕНТИВНОГО КОНТРОЛЯ НА УРОВНЕ РВС ПСП**

4.4.1. Ответственность за проведение превентивного контроль на уровне РВС ПСП возлагается на начальника и заместителя начальника ЦППН приказом по Обществу.

4.4.2. Работнику ЦППН, ответственному за организацию контроля с целью оперативного реагирования и предотвращения загрязнения нефти на этапе поступления нефти в РВС ПСП, необходимо:

* обеспечить отбор проб подготовленной нефти с трубопровода «Выход нефти из 02-ЭДГ-1-1,2ЦПС» через стационарное пробоотборное устройство в соответствии с ГОСТ 2517 один раз в сутки;
* осуществлять доставку отобранных проб нефти в И(ХА)Л в течение часа после отбора;
* обеспечивать применение тары и пробоотборников только из стекла и металла;
* не допускать применение для отбора проб тары из-под хлорсодержащих растворителей и реактивов.

## 4.5. ОРГАНИЗАЦИЯ 4-ГО УРОВНЯ КОНТРОЛЯ – ОТБОР ПРОБ С СИКН И ПРОВЕДЕНИЕ ИСПЫТАНИЙ В АККРЕДИТОВАННЫХ И(ХА)Л

4.5.1. Ответственность за проведение основного контроля на уровне СИКН возлагается на начальника и заместителя начальника ЦППН приказом по Обществу.

4.5.2. Работнику ЦППН, ответственному лицу за организацию контроля в целях обеспечения исполнения требований ТР ЕАЭС 045/2017 и проведение испытаний товарной нефти на соответствие ГОСТ Р 51858, необходимо:

* обеспечить отбор проб нефти в блоке измерений показателей качества нефти СИКН №1518 в соответствии с ГОСТ 2517 для проведения оценки соответствия нефти по показателям качества в каждой партии нефти;
* организовать оформление, подписание и хранение паспорта нефти на основании полученных от И(ХА)Л результатов испытаний;
* оператору товарному ПСП: осуществлять отбор проб нефти в соответствии с ГОСТ 2517; осуществлять доставку отобранных проб нефти в И(ХА)Л в течение часа после отбора;
* начальнику ПСП, заместителю начальника ПСП, мастеру ПСП, оператору товарному ПСП: оформлять, подписывать, хранить паспорта нефти на основании полученных от И(ХА)Л результатов испытаний.

4.5.3. С целью определения возможных источников загрязнения ХОС на более ранних этапах подготовки нефти ежегодно специалистами УПНГиППД и УНП разрабатываются графики отбора проб нефти.

4.5.4. Периодичность и места отбора проб нефти для определения ХОС на объектах ЦППН перечислены в Таблице 1.

**Таблица 1**

**Периодичность и места отбора проб нефти для определения ХОС**

| **№ Этапа** | **наименование позиции** | **периодичность отбора проб** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Вход установки подготовки нефти (мобильная установка подготовки нефти) | 1 раз в 15 дней\* |
| 2 | Вход установки подготовки нефти (ЦПС) | 1 раз в 15 дней\* |
| 3 | Товарный резервуарный парк ЦПС (выход 02-ЭДГ-1-1,2 ЦПС) | 1 раз в сутки |
| 4 | СИКН №1518 | 1 раз в сутки |

*\* 1 раз в сутки при раскачке НСЖ прудов-отстойников и амбаров в технологию подготовки, а также при превышении содержания ХОС относительно среднего значения 0,9 ppm (в т.ч. при превышении средних значений ХОС в нефти на конечных точках сдачи нефти в систему Магистрального Нефтепровода ПАО «Транснефть»)*

4.5.5. Испытания проб нефти допускается производить методом «А», «Б», «В» по ГОСТ Р 52247.

4.5.6. Дополнительно, с целью осуществления раннего оперативного контроля ХОС на объектах добычи нефти и газа ежегодно специалистами УДНГ разрабатываются графики отбора проб нефти (Таблица 2).

**Таблица 2**

**Периодичность и места отбора проб нефти для определения ХОС**

| **№ Этапа** | **наименование позиции** | **периодичность отбора проб** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Скважины ВНС | 1 раз в сутки\* |
| 2 | Скважины ГТМ | 1 раз в сутки\* |
| 3 | Дающий фонд скважин, содержащий ХОС | 1 раз в сутки\*\* |

*\* 1 раз в сутки на период ВНР.*

*\*\*1 раз при превышении содержания ХОС относительно среднего значения 0,9 ppm (в т.ч. при превышении средних значений ХОС в нефти на конечных точках сдачи нефти в систему Магистрального Нефтепровода ПАО «Транснефть»).*

4.5.7. Объем пробы для определения ХОС должен составлять не менее 1000 мл. нефти (допускается содержание воды не более 5%). Отбор проб производить в стеклянную тару, отбор проб в пластмассовые бутылки **ЗАПРЕЩЕН**.

# 5. ХИМРЕАГЕНТЫ

5.1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

5.1.1. Организацию постоянного контроля содержания ХОС в поступающих ХР, применяемых в технологических процессах добычи, подготовки, транспортировки углеводородного сырья, а также применяемых для увеличения нефтеотдачи, ремонтно-изоляционных работах и строительстве скважин необходимо проводить на всех этапах планирования, закупки, использования и утилизации ХР в производственном процессе.

## **5.2. КАМЕРАЛЬНАЯ (ДОКУМЕНТАРНАЯ) ПРОВЕРКА**

5.2.1. Работники СП (Кураторы договоров услуг в рамках которых используются ХР) и УСМТР проводят проверку разрешительной и сопроводительной документации поставляемых МТР класса 27 в SAP на предмет отсутствия ХОС согласно установленным критериям проверки документации в рамках закупки.

5.2.2. Все ХР должны сопровождаться следующим комплектом разрешительной документации:

* для материалов отечественного производства (с учетом информации об актуальных изменениях на текущую дату получения материала):
* ТУ (согласно ГОСТ 2.114), ГОСТ или стандарт на продукцию с внесенным пунктом о содержании ХОС и лабораторном методе его определения;
* инструкцию по применению;
* свидетельство государственной регистрации товаров, подлежащих санитарно-эпидемиологическому надзору (контролю) на территории Таможенного Союза, выданное Федеральной службой по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека. В зависимости от номенклатуры производимой продукции производитель самостоятельно присваивает коды ТН ВЭД и декларирует их в разрешительной документации. В зависимости от кода ТН ВЭД определяется необходимость регистрации. Коды ТН ВЭД, а также перечень товаров, подлежащих государственной регистрации, размещены на сайте Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека. В случае отсутствия необходимости регистрации товара производителю материала (для последующего предъявления Заказчику) необходимо получить письмо (справку) из центральных или региональных представительств Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека;
* паспорт безопасности материала для бурового раствора (согласно Р 50.1.102 и разделу 1 ГОСТ 30333) в актуальной редакции с каждой партией материала (для ХР используемых в строительстве скважин);
* паспорт безопасности химического реагента (согласно приказу Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 27.11.2020 № 834н «Об утверждении Правил по охране труда при использовании отдельных видов химических веществ и материалов, при химической чистке, стирке, обеззараживании и дезактивации», Р 50.1.102 и разделу 1 ГОСТ 30333) в актуальной редакции, паспорт безопасности является обязательной составной частью технической документации на химическую продукцию;
* протокол лабораторных испытаний независимой лаборатории определения ХОС в ХР, подтверждающий отсутствие ХОС в ХР;
* паспорт качества на продукцию партии с внесенным значением ХОС в ХР;
* документация на материал отечественного производства должна быть на русском языке, заверенная печатью и подписью руководителя производителя (поставщика) материала или Подрядчика, предоставляющей ХР, в том числе Подрядчика по буровым растворам.
* для материалов иностранного производства:
* техническую информацию (инструкцию по применению) с внесенным пунктом о содержании ХОС и лабораторном методе его определения;
* свидетельство государственной регистрации товаров, подлежащих санитарно-эпидемиологическому надзору (контролю) на территории Таможенного Союза, выданное Федеральной службой по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека. Процедура получения и действия в случае отсутствия необходимости регистрации аналогичны, что и для материалов отечественного производства;
* паспорт безопасности материала для бурового раствора (согласно Р 50.1.102 и разделу 1 ГОСТ 30333) в актуальной редакции с каждой партией материала (для ХР используемых в строительстве скважин);
* спецификацию на поставку с указанием номера контракта (при промышленном применении ХР для всех ХР, кроме реагентов используемых в строительстве скважин);
* паспорт безопасности химического реагента (Material Safety Data Sheet), содержащий показатели по основным классам химического реагента (для всех ХР, кроме реагентов используемых в строительстве скважин);
* протокол лабораторных испытаний независимой лаборатории определения ХОС в ХР, подтверждающий отсутствие ХОС в ХР;
* паспорт качества на продукцию партии с внесенным значением ХОС в ХР;
* документация на материал иностранного производства должна быть на языке оригинала и на русском языке, заверенная печатью и подписью руководителя производителя (поставщика) материала или Подрядчика, предоставляющей ХР, в том числе Подрядчика по буровым растворам.

5.2.3. Техническая документация на материал (ГОСТ, ТУ, инструкция по применению или др.) предъявляется производителем ХР, либо Подрядчика в том числе Подрядчика по буровым растворам в актуальном виде (с учетом последних изменений) на момент требования и должна содержать следующую информацию:

* физико-химические свойства материала (с указанием наименования и минимально допустимой концентрации для растворов основного вещества);
* назначение, область и условия применения (с указанием количественных характеристик эффективности при их использовании);
* требования к маркировке, упаковке транспортированию и хранению;
* агрегатное состояние;
* класс химического соединения активной основы;
* методика определения массовой доли активной химической основы (при наличии);
* характеристика материала по пожаровзрывобезопасности;
* требования безопасности при применении материала;
* меры по оказанию первой помощи при отравлении;
* меры по охране окружающей среды, способы утилизации (обезвреживания) материала;
* правила приемки и хранения;
* методы испытаний;
* гарантии изготовителя, срок годности материала для блока реагента;
* класс опасности.

5.2.4. Каждая поставляемая партия материала должна сопровождаться паспортом качества материала для химического реагента или бурового раствора.

5.2.5. Паспорт качества материала для химического реагента или бурового раствора на каждую партию удостоверят его качество и соответствие требованиям ГОСТ 14192, а также знаки опасности в соответствии с ГОСТ 19433 или ТУ. Документ должен содержать:

* наименование или товарный знак завода - изготовителя;
* название и марку материала;
* номер партии;
* дату выпуска;
* срок хранения (годности) материала для блока реагентов;
* вес нетто;
* количество мест;
* результаты проведенных испытаний, подтверждающие соответствие качества требованиям ГОСТ или ТУ;
* результаты проведенных испытаний на содержание ХОС с указанием методики исследования;
* номер ТУ или ГОСТ на материал.

5.2.6. Паспорт качества материала для химического реагента или бурового раствора визируется подписью лица, оформляющего документ и печатью организации, выпускающей данный материал.

5.2.7. Дополнительно для материалов, использующихся для приготовления и обработки бурового раствора при вскрытии и бурении продуктивных пластов, техническая документация на материал предъявляется подрядчиком по буровым растворам в отдел технологий бурения на момент требования ХР с учетом содержания:

* наличие/отсутствие ХОС и методики их определения.

5.2.8. Ответственный за проверку разрешительной документации работник СП (в исполнении работ которого применяется ХР или буровой раствор) после проведения процедуры камеральной проверки в течение 3-х рабочих дней, в рамках рабочей переписки, направляет информацию о согласовании применения ХР в СХПП и на объект услуг. На объекте услуг допускается наличие технической документации на электронном носителе.

5.2.9. Паспорта качества и протоколы отсутствия ХОС в ХР вносятся работниками УСМТР в SAP (ZTRLO\_UVEDOML\_03 Просмотр уведомлений об отгрузке), для общего пользования, на каждую поступающую партию ХР на объекты Общества.

5.2.10. При выявлении ХОС в ХР в рамках камеральной проверки начальником ОКК МТР завоз ХР на месторождение не допускается. Информация о содержании ХОС в ХР направляется производителю, либо поставщику услуг, применяющему ХР для принятия решения об альтернативной замене данного реагента.

5.2.11. Работники УСМТР выполняющие работы по передаче на архивное хранение оригиналов документов на бумажных носителях, подтверждающих качество поставленной продукции, на стадии поставки ХР осуществляют документальный контроль в части наличия показателей отсутствия ХОС в ХР в передаваемых на архивное хранение документах. Оригиналы разрешительной документации работники УСМТР передают в отдел по делопроизводству и архивному делу на архивное хранение на бумажных носителях, подтверждающих качество поставленной продукции, в том числе и в части наличия показателей отсутствия ХОС в ХР.

## 5.3. ВХОДНОЙ КОНТРОЛЬ

5.3.1. При поступлении партии ХР на месторождение (склад, объект использования) работник СП склада (мастер участка) в течение рабочего дня с момента поступления ХР направляет заявку в рамках рабочей переписки на отбор проб Подрядчику, привлеченному для осуществления процедуры отбора проб, либо работнику СП, использующему ХР в производстве, имеющему обучение по отбору проб ХР. Ответственное лицо (СП Общества, либо Подрядчик) отбирает контрольную пробу, в соответствии с процедурой, описанной в ТУ на ХР. По результату отбора пробы составляется Акт отбора пробы ([Приложение 1](#Приложение1)).

5.3.2. Отобранную пробу оператор по добычи нефти и газа (товарный оператор) в течение рабочего дня передают в И(ХА)Л работникам СХПП или И(ХА)Л, которые делят пробу на две части и в соответствии с Инструкцией по подготовке и проведению испытаний на содержание хлорорганических соединений в объектах, отличных от нефти, утвержденной ГИ проводят пробоподготовку образца для проведения испытаний.

5.3.3. Раствор исследуемого реагента готовят в товарной нефти в рабочей дозировке. В случае, если рабочая дозировка неизвестна допустимо приготовление 1% раствора (по массе). Используемая для приготовления раствора товарная нефть должна содержать не более 0,2 % воды, так же в образце товарной нефти должно быть установлено содержание органических хлоридов. Приготовленный раствор реагента в товарной нефти перед проведением испытания тщательно перемешивают в течение 10 минут.

5.3.4. Подготовленную пробу работник СХПП или И(ХА)Л в течение рабочего дня передает работнику И(ХА)Л на анализ, согласно Инструкции по подготовке и проведению испытаний на содержание хлорорганических соединений в объектах, отличных от нефти, утвержденной ГИ. Вторая часть пробы хранится в СХПП для возможной проверки соответствия требованиям, предъявляемым к технологическим свойствам и эффективности действия ХР. Хранение арбитражной пробы, производится до полного расхода реагента, либо завершения ОПИ и согласования отчета Специализированным институтом химизации производственных процессов.

5.3.5. Работники И(ХА)Л проводят испытания подготовленного образца нефти с ХР в соответствии с адаптированной по ГОСТ Р 52247 Инструкцией по подготовке и проведению испытаний на содержание хлорорганических соединений в объектах, отличных от нефти, утвержденной ГИ, и выдают протокол испытаний ([Приложение 2](#Приложение2)).

5.3.6. Для целей оптимизации времени проведения лабораторных испытаний ХР одного вида допустимо проводить групповое испытание разных партий ХР одного вида реагента и одного производителя, но не более 10 партий одновременно. Испытания проводятся согласно Инструкции по подготовке проб и проведению испытаний на содержание хлорорганических соединений в объектах, отличных от нефти, утвержденной ГИ с учетом уточнения по количеству использованных партий для подготовки образца. При получении отрицательного результата содержания ХОС в ХР, данные лабораторных исследований распространяются на все партии исследованных реагентов. При получении результатов содержания ХОС в ХР более 0,1 ppm проводятся повторные исследования образца каждой партии, пока не будет обнаружен бракованный реагент и выявлена партия, содержащая в своем составе ХОС. Данная партия бракуется и вывозится силами и за счет производителя ХР с месторождения.

5.3.7. При подтверждении отсутствия ХОС в ХР работник СП, пользователь ХР, делает заявку в SAP на смену менеджера ([Приложение 3](#Приложение3)) и выписывает материал для последующего вовлечения в производство.

5.3.8. При выявлении ХОС в ХР в ходе камеральной (документарной) проверки, лабораторных испытаний И(ХА)Л в течение часа доводят информацию до руководства и уведомляют начальника СХПП согласно схемы реагирования персонала при получении результатов ХОС в ХР ([Приложение 4](#Приложение4)).

## 5.4. ТЕКУЩИЙ КОНТРОЛЬ СОДЕРЖАНИЯ ХОС В ХР

5.4.1. Текущий контроль качества ХР Общества на содержание ХОС в ХР, производится в случае поступления запроса от СП Общества или ПАО «НК «Роснефть» при возникновении сомнения в качестве ХР при выполнении работ с его применением.

5.4.2. В рамках планирования входного/текущего контроля работник СХПП не реже 1 раза в год, на основании потребностей СП, в том числе и бурение, формирует плановую потребность в проведении аналитических работ и передает потребность И(ХА)Л для учета испытаний в производственной программе и планирования расхода реактивов для аналитической деятельности И(ХА)Л. Порядок формирования производственной программы регламентирован Технической инструкцией ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № П4-04 ТХИ-0001 ЮЛ-428 «Порядок обращения с объектами аналитического контроля».

5.4.3. Порядок и план проведения текущего контроля содержание ХОС в ХР Общества аналогичен порядку и плану проведения входного контроля содержания ХОС в ХР, описанному в подразделе 5.3 настоящей Инструкции. Результаты лабораторных испытаний вносится в реестр ([Приложение 5](#Приложение5)) работником И(ХА)Л.

## 5.5. РЕГУЛЯРНОСТЬ КОНТРОЛЯ

5.5.1. Межконтрольный период определяется в рамках входного контроля содержания ХОС в ХР Общества и составляет 1 год.

5.5.2. На основании протокола испытаний ([Приложение 2](#Приложение2)) отсутствия содержания ХОС в ХР работник СХПП в течение рабочего дня с момента получения протокола проводит согласование с и допуск для использования ХР на объектах Общества.

5.5.3. При обнаружении ХОС в ХР в процессе проведения входного или текущего контроля, а также отклонений по истечению гарантийного срока хранения, несоответствия ХР установленным в нормативно-технической документации требованиям работник СХПП в течение рабочего дня направляет информацию об этом СП, использующему ХР в рамках рабочей переписки, и в течение 3-х рабочих дней производителю ХР официальным письмом для принятия дальнейших решений.

5.5.4. При обнаружении ХОС в ХР данный реагент в течение рабочего дня выводится из производства. В адрес СХПП по договорам оказания услуг с применением ХР, проведению ОПИ ХР и/или УСМТР направляется служебная записка по факту обнаружения ХОС. Работники СХПП и/или ОКК МТР по договорам оказания услуг с применением ХР (проведения ОПИ ХР) и закупки ХР в рамках договоров поставок Общества, направляют рекламацию поставщику ХР о поставке некачественной продукции. В рамках претензионной-исковой работы партия ХР вывозится силами и за счет средств поставщика, либо Подрядчика, который в своей деятельности допустил завоз на месторождение ХР, содержащих ХОС. ХР с ХОС должен быть заменен силами и за счет средств поставщика, либо Подрядчика, на ХР не содержащий в своем составе ХОС в рамках гарантийных обязательств по договору поставки МТР или договору услуг ОПИ в рамках гарантийного срока хранения ХР.

5.5.5. Работник СХПП ежемесячно актуализирует данные сводного реестра проверок ХР, поступивших на Куюмбинский лицензионный участок с указанием количества проверенных партий ХР на содержание ХОС ([Приложение 6](#Приложение6)). Данные сводного реестра по запросу направляет в ЦИТС.

5.5.6. Утилизация ХР содержащих ХОС на месторождении запрещена.

## 5.6. РЕГЛАМЕНТАЦИЯ ВЗАИМООТНОШЕНИЙ С ПОДРЯДЧИКАМИ

### 5.6.1. ПРИ ПРОВЕДЕНИИ РАБОТ ПО БУРЕНИЮ СКВАЖИН

5.6.1.1. При проведении буровых работ с использованием ХР, контроль за качество поступающего реагента (в том числе содержания ХОС в ХР) закреплен за работником УТИБ, являющимся Куратором договора с Подрядчиком, осуществляющим инженерно-техническое сопровождение буровых растворов, предоставляющим ХР, на объекте бурения. Управление супервайзинга бурения в лице бурового супервайзера от Общества, либо силами подрядной организации по супервайзингу проверяет документацию на отсутствие ХОС в предоставленных ХР.

5.6.1.2. Учет передаваемых на утилизацию отходов бурения ведется по количеству тарированных ковшей экскаватора с обязательным оформлением Акта приема-передачи партии отходов бурения на утилизацию (закрепленного в форме заключенного договора на утилизацию) ведется Подрядчиком по строительству скважин (Буровым подрядчиком). Загрузка шламовозов осуществляется Субподрядчиком по утилизации либо из-под шнека буровой, либо с помощью экскаватора – в случае транспортирования отходов бурения из объекта накопления. Документом, подтверждающим факт транспортирования отходов бурения, является талон. Представители Бурового подрядчика, находящиеся на буровой, контролируют полноту заполнения кузова шламовоза и факт отправки шламовоза с объекта образования/накопления отхода.

5.6.1.3. Субподрядчик по утилизации осуществляет выемку отходов бурения из объекта накопления посредством экскаватора и транспортирование до объекта утилизации с выгрузкой в приемный амбар, при этом, должно быть исключено попадание отходов бурения на территорию объектов Общества, а также на подъездные дороги. Перед передачей отходов бурения представители Бурового подрядчика, управления супервайзинга бурения (в лице бурового супервайзера от Общества, либо силами подрядной организации по супервайзингу) бурового супервайзера Общества и Субподрядчика по утилизации осуществляют тарировку ковша экскаватора с составлением Акта (закрепленного в форме заключенного договора на утилизацию).

### 5.6.2. ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ВНУТРИСКВАЖИННЫХ РАБОТ

5.6.2.1. Для проведения внутрискважинных работ силами Подрядчиков с целью увеличения нефтеотдачи и ремонтно-изоляционных работ работник отдела текущего и капитального ремонта скважин, являющийся Куратором договора с Подрядчиком на оказание услуг по текущему и капитальному ремонту скважин, допускает к применению ХР (по давальческой схеме), прошедшие Камеральную проверку (п. 5.4) и Входной контроль (п. 5.3). Куратор договора в течение рабочего дня составляет заявку в SAP на изменения менеджера запаса ([Приложение 3](#Приложение3)) и проводит передачу материалов Подрядчику.

5.6.2.2. Ответственный работник Подрядчика предоставляет всю разрешительную документацию на ХР, поставляемыми в составе услуг/работ, на каждую партию в течение 10 календарных дней до момента завоза реагента на лицензионный участок Куратору договора. После проведения камеральной проверки в течение 3 рабочих дней Куратором договора и специалистом СХПП, специалист СХПП согласовывает применение ХР, после чего осуществляется завоз реагента, с последующим проведением входного контроля на содержание ХОС каждой партии в И(ХА)Л. В случае обнаружении ХОС по результату входного контроля применение ХР не допускается и реагент силами Подрядчика вывозится с месторождения. Объем ХР, содержащий ХОС, подлежат полной замене силами и за счет Подрядчика.

### 5.6.3. ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ТЕКУЩЕГО, КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА СКВАЖИН, А ТАКЖЕ РЕМОНТА СКВАЖИН С ПРИМЕНЕНИЕМ УСТАНОВКИ ДЛЯ РЕМОНТА СКВАЖИН С ПРИМЕНЕНИЕМ ГИБКОЙ НАСОСНО-КОМПРЕССОРНОЙ ТРУБЫ

5.6.3.1. Для проведения ремонта скважин силами Подрядчиков использование любых ХР допускается только после согласования Куратором договора. На стадии формирования плана работ на ремонт скважин осуществляется предварительный подбор и обоснование применения ХР, а также проводится Камеральная проверка (подраздел 5.2).

5.6.3.2. Куратором договора допускаются к фактическому применению только ХР, прошедшие Входной контроль (подраздел 5.3).

5.6.3.3. Ответственный работник Подрядчика в течение 10 календарных дней предоставляет всю разрешительную документацию на ХР, поставляемыми в составе услуг/работ, на каждую партию до момента завоза реагента на лицензионный участок Куратору договора. После проведения Камеральной проверки Куратором договора и специалистом СХПП, в течение 3 рабочих дней специалист СХПП согласовывает применение ХР, после чего осуществляется завоз реагента, с последующим проведением входного контроля на содержание ХОС каждой партии в И(ХА)Л. В случае обнаружении ХОС по результату входного контроля применение ХР не допускается и реагент силами Подрядчика вывозиться с месторождения. Объем ХР, содержащий ХОС, подлежат полной замене силами и за счет Подрядчика.

### 5.6.4. ПРИ ХИМИЗАЦИИ ОБЪЕКТОВ ДОБЫЧИ И ТРАНСПОРТИРОВКИ НЕФТИ

5.6.4.1. В рамках договора по химизации объектов добычи и транспортировки нефти используются ХР, с подтвержденным содержанием отсутствия ХОС.

5.6.4.2. Работники подрядной организации по химизации объектов добычи и транспортировки нефти в течение 3 рабочих дней совместно с мастером ЦДНГ (цеха по эксплуатации и ремонту трубопроводов укрупненного нефтепромысла) получают ХР от УЛиСК (со складов Общества) по заявке СП, ответственного за использование ХР, с наличием протокола испытаний на содержание ХОС в ХР.

5.6.4.3. Работники подрядной организации должны:

* производить заправку емкостей устройств дозирования ХР, с применением передвижных и стационарных насосов для заправки;
* производить доставку ХР с мест хранения, складов Заказчика ХР в количестве, необходимом для обеспечения «Плана по химизации производственных процессов»;
* по факту заправки Подрядчика составлять «Акт заправки устройств дозирования» и вывоз пустой бочко-тары в указанные ответственным работником СП пункты для складирования и утилизации;
* Осуществлять отбор проб ХР в течение всего периода работы скважин по запросу СП Общества с передачей в И(ХА)Л. Способ отбора проб и периодичность определена инструкциями и разрешительной документацией на реагент.

5.6.4.4. В результате проверки работник СХПП оформляет отчетный документ проверки по форме чек-листа ([Приложение 7](#Приложение7)).

# 6. ПЕРСОНАЛ

## 6.1. КВАЛИФИКАЦИЯ ПЕРСОНАЛА

6.1.1. Работники, принимаемые на работу должны иметь соответствующее профессионально-техническое образование или пройти профессиональную техническую подготовку на производстве.

6.1.2. Требования к оператору по добычи нефти и газа, вовлеченному в процессы отбора и перемещения проб товарной нефти приведены в производственной инструкции по профессии.

6.1.3. Оператор по добычи нефти и газа должен уметь выполнять следующие работы, связанные с отбором проб:

* производить отбор проб и своевременно сдавать пробы для проведения испытаний с целью определения ХОС в добываемой НСЖ;
* своевременно заполнять установленную документацию (акты отбора пробы и т.д.) и вносить записи в соответствующий журнал.

6.1.4. Требования к квалификации оператора товарного, вовлеченного в процессы отбора и перемещения проб товарной нефти приведены в производственной инструкции по профессии.

6.1.5. Оператор товарный должен уметь выполнять следующие работы, связанные с отбором проб:

* производить отбор проб и своевременно сдавать пробы для проведения испытаний с целью определения ХОС в товарной нефти;
* своевременно заполнять установленную документацию (акты отбора пробы и т.д.) и вносить записи в соответствующий журнал.

6.1.6. Требования к квалификации лаборанта химического анализа приведены в производственной инструкции по профессии.

Лаборанты химического анализа проходят обучение в соответствии с требованиями Положения Компании № П3-05 С-0081 «Порядок обучения (подготовки) и проверки знаний (аттестации) работников по безопасности труда».

Обучение включает освоение теоретических знаний и практических навыков безопасной работы по профессии и проводится в виде лекций, семинаров, консультаций, а также самоподготовки. Работник должен обеспечиваться необходимыми инструкциями, учебными пособиями, ему должна оказываться практическая помощь при подготовке к проверке знаний.

Лаборант химического анализа допускается к работе после проведения первичного инструктажа на рабочем месте по охране труда и пожарной безопасности, а к самостоятельной работе после проведения стажировки при положительном заключении.

6.1.7. Стажировка проводится на рабочем месте, после проведения первичного инструктажа, в течение 21 рабочей смены, под руководством опытных работников (наставников), назначенных приказом по Обществу. Все вновь принятые работники проходят теоретическое и практическое производственное обучение (стажировку) на рабочем месте правилам ведения технологического процесса, обслуживания, правилам и методам безопасной работы.

6.1.8. Проверка знаний перед допуском к самостоятельной работе проводится по окончании стажировки, комиссией в составе не менее трех человек с оформлением протокола проверки знаний. Допуск к самостоятельной работе осуществляется на основании приказа по Обществу. Повторная проверка знаний проводится с периодичностью не реже одного раза в год, согласно графику, с оформлением протокола и записью в удостоверении.

## 6.2. ОБУЧЕНИЕ (ИНСТРУКТАЖИ) ПЕРСОНАЛА, ВОВЛЕЧЕННЫХ В ПРОЦЕССЫ ОТБОРА ПРОБ, ПЕРЕМЕЩЕНИЯ ПРОБ ТОВАРНОЙ НЕФТИ

### 6.2.1. ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ОБУЧЕНИЕ ПЕРСОНАЛА

6.2.1.1. Операторы товарные проходят обучение в соответствии с требованиями Положения Компании № П3-05 С-0081 «Порядок обучения (подготовки) и проверки знаний (аттестации) работников по безопасности труда».

6.2.1.2. Обучение включает освоение теоретических знаний и практических навыков безопасной работы по профессии и проводится в виде лекций, семинаров, консультаций, а также самоподготовки. Работник должен обеспечиваться необходимыми инструкциями, учебными пособиями, ему должна оказываться практическая помощь при подготовке к проверке знаний.

6.2.1.3. Производственное обучение безопасным приемам и методам труда и проверка знаний проводится после первичного инструктажа на рабочем месте в объеме не менее 40 часов по утвержденным программам.

6.2.1.4. Все вновь принятые рабочие проходят теоретическое и практическое производственное обучение (стажировку) на рабочем месте правилам ведения технологического процесса, обслуживания, правилам и методам безопасной работы. Стажировка проводится на рабочем месте, после проведения первичного инструктажа, в течение от 3 до 19 рабочих смен, под руководством опытных работников (наставников), назначенных приказом по Обществу.

6.2.1.5. Оператор товарный допускается к самостоятельной работе после проведения проверки знаний по окончании обучения, стажировки, комиссией в составе не менее трех человек с оформлением протокола проверки знаний. Повторная проверка знаний проводится с периодичностью не реже одного раза в год, согласно графику, с оформлением протокола и записью в удостоверении

### 6.2.2. ИНСТРУКТАЖИ

6.2.2.1. При поступлении на работу оператор товарный, оператор по добычи нефти и газа, лаборант химического анализа должен пройти вводный инструктаж по охране труда. Вводный инструктаж проводится с целью ознакомления с правилами трудового распорядка, особенностями производства, опасными и производственными факторами, требованиями охраны труда, пожарной безопасности, промышленной санитарии.

6.2.2.2. Первичный инструктаж на рабочем месте проводится с работниками индивидуально для ознакомления с технологическим процессом, с оборудованием, установленном на объекте, опасными факторами, действующими на работника в процессе выполнения производственных обязанностей, порядком подготовки рабочего места, правилами применения СИЗ и СИЗОД, правилами оказания первой доврачебной помощи пострадавшим.

6.2.2.3. Первичный инструктаж на рабочем месте проводится по программе первичного инструктажа на рабочем месте, разработанной для каждой профессии. Программы первичного инструктажа на рабочем месте разрабатываются руководителем СП, согласовывается с УПБОТ Общества, председателем профсоюзного комитета (при наличии) и с другими руководителями и специалистами (при необходимости) и утверждается руководителем (ГИ) процессного (производственного) управления или Общества.

6.2.2.4. Первичный инструктаж на рабочем месте проводится индивидуально с каждым работником или с группой работников, обслуживающих однотипное оборудование и в пределах общего рабочего места.

6.2.2.5. Повторный инструктаж проходят все работники, не реже одного раза в шесть месяцев если другие сроки не предусмотрены иными нормативными актами.

6.2.2.6. Руководителем Общества по согласованию с местными органами государственного надзора для некоторых категорий работников может быть установлен более продолжительный (до 1 года) срок проведения повторного инструктажа.

6.2.2.7. Внеплановый инструктаж проводится:

* при введении в действие новых или изменении законодательных и иных нормативных правовых актов, содержащих требования безопасности труда, а также инструкций по охране труда и промышленной безопасности;
* при изменении технологических процессов, замене или модернизации оборудования, приспособлений, инструмента и других факторов, влияющих на безопасность труда;
* при нарушении работниками требований безопасности, если эти нарушения создали реальную угрозу наступления тяжких последствий (несчастный случай на производстве, авария, пожар и т.п.);
* по требованию должностных лиц органов государственного надзора и контроля;
* при перерывах в работе (для работ с вредными и (или) опасными условиями - более 30 календарных дней, а для остальных работ - более двух месяцев);
* по решению работодателя (или уполномоченного им лица), представителя вышестоящей организации, органов государственного надзора и контроля.

6.2.2.8. Внеплановый инструктаж работников проводится по соответствующим инструкциям по безопасности труда с учетом всех обстоятельств и причин, вызвавших необходимость его проведения. Объем и содержание внепланового инструктажа определяются в каждом конкретном случае.

6.2.2.9. Целевой инструктаж проводится при выполнении разовых работ, не входящих в круг обязанностей работника, при ликвидации последствий аварий, стихийных бедствий и выполнении работ повышенной опасности (работ, на которые оформляется наряд-допуск, разрешение или другие специальные документы), а также при проведении в Обществе массовых мероприятий.

6.2.2.10. Обучение (инструктажи) персонала, вовлеченных в процессы лабораторного определения ХОС.

При поступлении на работу лаборант химического анализа должен пройти вводный инструктаж по охране труда. Вводный инструктаж проводится с целью ознакомления с правилами трудового распорядка, особенностями производства, опасными и производственными факторами, требованиями охраны труда, пожарной безопасности, промышленной санитарии.

Первичный инструктаж на рабочем месте проводится с работниками индивидуально для ознакомления с технологическим процессом, с оборудованием, установленном на объекте, опасными факторами, действующими на работника в процессе выполнения производственных обязанностей, порядком подготовки рабочего места, правилами применения СИЗ и СИЗОД, правилами оказания первой доврачебной помощи пострадавшим.

Первичный инструктаж на рабочем месте проводится по программе первичного инструктажа на рабочем месте, разработанной для каждой профессии. Программы первичного инструктажа на рабочем месте разрабатываются руководителем СП, согласовывается с УПБОТ Общества, председателем профсоюзного комитета (при наличии) и с другими руководителями и специалистами (при необходимости) и утверждается руководителем (ГИ) процессного (производственного) управления или Общества.

Первичный инструктаж на рабочем месте проводится индивидуально с каждым работником или с группой работников, обслуживающих однотипное оборудование и в пределах общего рабочего места.

Повторный инструктаж проходят все работники, не реже одного раза в шесть месяцев если другие сроки не предусмотрены иными нормативными актами.

Внеплановый инструктаж проводится:

* при введении в действие новых или изменении законодательных и иных нормативных правовых актов, содержащих требования безопасности труда, а также инструкций по охране труда и промышленной безопасности;
* при изменении технологических процессов, замене или модернизации оборудования, приспособлений, инструмента и других факторов, влияющих на безопасность труда;
* при нарушении работниками требований безопасности, если эти нарушения создали реальную угрозу наступления тяжких последствий (несчастный случай на производстве, авария, пожар и т.п.);
* по требованию должностных лиц органов государственного надзора и контроля;
* при перерывах в работе (для работ с вредными и (или) опасными условиями - более 30 календарных дней, а для остальных работ - более двух месяцев);
* по решению работодателя (или уполномоченного им лица), представителя вышестоящей организации, органов государственного надзора и контроля.

Внеплановый инструктаж работников проводится по соответствующим инструкциям по безопасности труда с учетом всех обстоятельств и причин, вызвавших необходимость его проведения. Объем и содержание внепланового инструктажа определяются в каждом конкретном случае.

Целевой инструктаж проводится при выполнении разовых работ, не входящих в круг обязанностей работника, при ликвидации последствий аварий, стихийных бедствий и выполнении работ повышенной опасности (работ, на которые оформляется наряд-допуск, разрешение или другие специальные документы), а также при проведении в Обществе массовых мероприятий.

# 7. ОРГАНИЗАЦИЯ ЛАБОРАТОРНОГО КОНТРОЛЯ ХОС

## 7.1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

7.1.1. Определение ХОС в И(ХА)Л проводится на основании утвержденной производственной программы И(ХА)Л, в соответствии с графиками отбора проб. Порядок формирования производственной программы и графиков отбора проб регламентирован Технической инструкцией ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № П4-04 ТХИ-0001 ЮЛ-428 «Порядок обращения с объектами аналитического контроля». Производственная программа лаборатории формируется ежегодно по заявкам СП Общества.

## 7.2. ОТБОР, ДОСТАВКА И РЕГИСТРАЦИЯ ПРОБ

7.2.1. Лаборатория не занимается отбором проб. Работники лаборатории не несут ответственность за правильность отбора проб и их сохранность при транспортировке. Ответственность за организацию работ по отбору, доставке и обеспечению сохранности проб при транспортировке несет руководитель подразделения, персонал которого произвел отбор проб. Ответственность за правильный отбор и доставку конкретных проб несет специалист, производивший отбор.

7.2.2. Лаборатория отвечает за подготовку пробоотборной тары, в соответствии с требованиями НД на отбор проб и метод испытаний. Подготовленную тару представитель СП-заказчика забирает из И(ХА)Л самостоятельно.

7.2.3. Запрещается отбор проб в тару, подготовленную не в И(ХА)Л. Запрещается отбирать и транспортировать пробы нефти в пластиковой таре, таре из-под веществ, содержащих хлор.

7.2.4. Подготовка тары осуществляется следующим образом: тару ополаскивают растворителем без содержания хлора и серы, промывают теплой водопроводной водой с моющим средством, не содержащим ХОС, ополаскивают водопроводной водой, затем дистиллированной водой. После этого тару сушат на воздухе, затем ополаскивают последовательно толуолом без содержания хлора и серы, ацетоном без содержания хлора и серы и сушат струёй газообразного азота. Подготовленную тару хранят чистой, сухой, с открытыми крышками, в специально отведенном месте, в условиях, исключающих попадание внутрь пыли и влаги.

7.2.5. Передачу проб для выполнения испытаний в И(ХА)Л осуществляют представители СП-заказчиков с предоставлением Акта отбора пробы товарной нефти ([Приложение 8](#Приложение8)) и заполнением Журнала учёта и регистрации проб товарной нефти ([Приложение 9](#Приложение9)). Пробы без оформленного должным образом Акта отбора пробы в работу И)ХА)Л не принимаются.

7.2.6. При выявлении несоответствий или сомнений относительно пригодности пробы для проведения испытаний, работник И(ХА)Л информирует об этом руководителя И(ХА)Л. Информация о выявленных несоответствиях доводится до представителей СП-заказчика. Проба выбраковывается и утилизируется, о чем делается запись в Журнале учёта и регистрации проб товарной нефти ([Приложение 9](#Приложение9)). Производится повторный отбор, испытания проводятся на вновь отобранной пробе.

## 7.3. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К ОТБОРУ И РЕГИСТРАЦИЯ ПРОБ ТОВАРНОЙ НЕФТИ

7.3.1. Отбор проб товарной нефти осуществляется товарным оператором ЦППН в соответствии с требованиями ГОСТ 2517 и Инструкции по эксплуатации СИКН №1518, ПСП «Куюмба» Общества, утвержденной ГИ.

7.3.2. Для проведения периодических испытаний товарной нефти по показателю «массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204°С» отбирается объединенная проба. Накопительная проба составляется из равных количеств нефти (1 000 см3), отобранных от двух объединенных проб за 1 календарные сутки (по московскому часовому поясу). По окончании периода накопления, проба делится на две равные части. Одна часть пробы анализируется, вторая ставится на арбитражное хранение.

7.3.3. Регистрация накопительных проб и присвоение им шифра производится по окончании периода накопления. Фиксируются дата, время регистрации, наименование пробы – накопительная, период накопления пробы в календарных датах с первых календарных суток накопления по последние включительно в формате ДД.ММ.ГГ. - ДД.ММ.ГГ. В случае, когда одни календарные сутки относятся к разным периодам накопления, при регистрации проб кроме дат указываются время окончания одного периода накопления и начала, следующего по московскому часовому поясу.

7.3.4. Накопление объёмов накопительных проб регистрируется лаборантом химического анализа в бланке Акта составления накопительных проб ([Приложение 10](#Приложение10)). Накопление накопительных проб осуществляется в стеклянные бутыли с герметичными навинчивающимися крышками. После добавления очередного объёма нефти, накопительная проба закупоривается пробкой и помещается в отведённое для её хранения место.

7.3.5. После окончания установленного периода накопления, накопительная проба регистрируется лаборантом химического анализа в Журнале учёта и регистрации проб ([Приложение 11](#Приложение11)). Пробу перемешивают и делят на две равные части без остатка любым способом, обеспечивающим деление пробы на идентичные по составу и равные по объёму части. Части пробы разливаются в чистые сухие стеклянные бутылки подходящей вместимости. Бутылки с пробами герметично закупориваются винтовыми крышками, с нерастворимыми в нефти прокладками. Одну из бутылок опечатывают, снабжают соответствующей этикеткой и помещают на хранение в склад хранения арбитражных проб. Вторую бутылку снабжают соответствующей этикеткой и используют для проведения испытаний. Бутылку с пробой сохраняют до конца проведения испытаний.

## 7.4. ПРОВЕДЕНИЕ ЛАБОРАТОРНОГО ОПРЕДЕЛЕНИЯ ХОС

7.4.1. Определение ХОС в товарной нефти проводится И(ХА)Л в соответствии с требованиями ГОСТ Р 52247 (метод В).

7.4.2. Определение ХОС в пробах сырой нефти, реагентах нефтепромысловой химии, отработанных маслах, органических растворителях, сухих и жидких неорганических веществах, нефтешламах, а также других объектах, отличных от нефти проводится в соответствии с «Инструкцией по подготовке и проведению испытаний на содержание хлорорганических соединений в объектах, отличных от нефти», утвержденной ГИ (разработана на основе ГОСТ Р 52247).

7.4.3. Ход испытаний, условия проведения испытаний, расчеты и результаты испытаний фиксируются в лабораторных журналах. По окончании испытаний оформляется протокол испытаний ([Приложение 2](#Приложение2)). Протокол оформляется в двух экземплярах. Один экземпляр протокола передается представителю СП-заказчика. Второй экземпляр сохраняется в И(ХА)Л.

7.4.4. В случае обнаружения содержания ХОС в товарной нефти, работники И(ХА)Л действуют в соответствии с Разделом 10 настоящей Инструкции.

7.4.5. В случае обнаружения содержания ХОС в ХР, работники И(ХА)Л действуют в соответствии с Типовой схемой реагирования персонала ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» при получении результатов испытаний нефти на содержание массовой доли хлорорганических соединений, во фракции выкипающей до температуры 204 ºС по ГОСТ Р 52247-2004.

# 8. ОБОРУДОВАНИЕ И РЕАКТИВЫ

## 8.1. РАСЧЕТ ПОТРЕБНОСТИ В ОБОРУДОВАНИИ И РЕАКТИВАХ

8.1.1. Расчет потребности в оборудовании и реактивах для проведения лабораторных испытаний в соответствии с ГОСТ Р 52247 в рамках Бизнес Плана.

8.1.2. Расчет потребности в оборудовании, реактивах и материалах для проведения лабораторных испытаний осуществляется руководителем И(ХА)Л на основании обоснованных СП-заказчиками объёмов работ по определению ХОС, зафиксированных в производственной программе И(ХА)Л, в соответствии с требованиями руководства по эксплуатации на используемое оборудование и требованиями нормативного документа на метод испытаний. Порядок и сроки формирования производственной программы И(ХА)Л установлены Технической инструкцией ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № П4-04 ТХИ-0001 ЮЛ-428 «Порядок обращения с объектами аналитического контроля».

8.1.3. После расчета потребности, руководитель И(ХА)Л формирует ежегодную заявку на закупку. Аварийные заявки формируются при необходимости срочной замены вышедшего из строя оборудования, при внеплановом увеличении объёмов работ, на основании результатов проверок контролирующих органов. Сформированные заявки передаются в ГКК, для согласования, утверждения и передачи в закуп в SAP.

8.1.4. Требования к поставщикам реактивов и оборудования, критерии и порядок их оценки, а также в целом порядок осуществления закупочных процедур в Обществе устанавливаются локальным нормативным документом, регламентирующими деятельность в области управления закупками товаров, работ, услуг. И(ХА)Л участвует в выборе поставщика на стадии проведения технической квалификации поступивших предложений. Специалисты И(ХА)Л оценивают технические и метрологические характеристики предложенного поставщиками оборудования, технические характеристики реактивов и материалов, условия поставки (сроки, гарантийные обязательства), оценивают поставщиков по опыту предыдущих поставок. УСМТР определяет поставщиков, стоимость оборудования, заключает договора в пределах утвержденного бюджета, запрашивает счета, отслеживает их оплату и обеспечивает поступление оборудования, реактивов и материалов на склад. Заказанные товарно-материальные ценности поступают в И(ХА)Л от УЛиСК (со складов Общества) по заявкам материально-ответственных лиц.

## 8.2. ВХОДНОЙ/ТЕКУЩИЙ КОНТРОЛЬ КАЧЕСТВА РЕАКТИВОВ

8.2.1. При проведении испытаний должны применяться химически чистые реактивы (х.ч.). Могут применяться реактивы другой квалификации при условии высокой степени чистоты, чтобы их использование не снизило точность результатов определения.

8.2.2. При проведении испытаний должны применяться реактивы и вспомогательные материалы, прошедшие входной контроль и проверенные на отсутствие ХОС. Запрещено использование при проведении испытаний реактивов и материалов, не прошедших процедуру входного контроля или не допущенных к использованию по результатам входного контроля (не имеющих документов о качестве, сертификатов, с истекшим сроком годности, в поврежденной или немаркированной таре, содержащих ХОС).

8.2.3. После получения химических реактивов и материалов от УЛиСК (со складов Общества), ответственный работник И(ХА)Л проводит входной контроль, при котором устанавливается:

* соответствие количества, фасовки, квалификации химических реактивов данным, указанным в заявке;
* целостности упаковки;
* наличие/отсутствие этикеток;
* наличие/отсутствие паспортов качества среди сопроводительной документации;
* дата выпуска и срок годности;
* соответствие информационных данных паспорта качества и информации, нанесённой на этикетку;
* соответствия чистоты, а также нормативного документа, регламентирующего качество реактива требованиям метода выполнения измерений, в котором применяется данный реактив;
* отсутствие/наличие ХОС;
* пригодность реактива к применению (способом специального эксперимента или текущего внутрилабораторного контроля с использованием образца для контроля).

8.2.4. Результаты входного контроля реактивов и материалов регистрируются в Журнал оперативного контроля ([Приложение 12](#Приложение12)). При положительных результатах входного контроля реактив или материал допускается к использованию при проведении испытаний.

8.2.5. При неудовлетворительных результатах входного контроля реактив или материал не допускается к использованию при проведении испытаний. Составляется акт о непригодности в произвольной форме в двух экземплярах. Один экземпляр акта сохраняется в И(ХА)Л, другой направляется в УСМТР для ведения претензионной работы с поставщиком.

8.2.6. Реактивы и материалы, не прошедшие входной контроль, размещаются на складе химических реактивов И(ХА)Л с соответствующими идентификационными этикетками до принятия решения о замене/утилизации забракованной партии.

## 8.3. РЕГУЛЯРНОСТЬ ПРОВЕРОК КОРРЕКТНОСТИ РАБОТЫ АНАЛИТИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ

8.3.1. Определение ХОС в И(ХА)Л проводится по ГОСТ Р 52247 (метод В), с использованием анализатора рентгеновского флуоресцентного волнодисперсионного «СПЕКТРОСКАН CLSW».

8.3.2. Корректность работы анализатора подтверждается путем проверки градуировочной характеристики. Проверка градуировочной характеристики проводится работниками И(ХА)Л два раза в месяц, в соответствии с требованиями руководства по эксплуатации на прибор. Проверка градуировочной характеристики так же проводиться при замене рулона майларовой пленки, при смене партии реактивов, после перемещения анализатора, после получения сомнительных результатов испытаний. Информация о проверке градуировочной характеристики вносится в лабораторный журнал.

8.3.3. В случае неудовлетворительных результатов проверки градуировочной характеристики, градуировка прибора проводится заново.

# 9. ОТКАЧКА

9.1. Повторное использование НСЖ, а также откачка НСЖ, в систему сбора, подготовки нефти и поддержания пластового давления **ЗАПРЕЩЕНА.**

9.2. В случае вынужденной откачки НСЖ, в систему сбора, подготовки нефти и поддержания пластового давления порядок и регулярность контроля ХОС в НСЖ, определяется настоящей Инструкцией (пункты 9.2.1-9.2.4).

9.2.1. Согласование о приеме жидкости с целью установления контроля за процессами подготовки нефти на период поступления утилизируемой жидкости в систему, возможного изменения технологии подготовки нефти проводится начальником УПНГиППД, УДНГ, ГКК по результату содержания ХОС в отобранной на анализ пробе.

9.2.2. Перечень НСЖ:

* отработанные нефтепродукты и сточные воды, загрязненные нефтепродуктами;
* остатки неиспользованной товарной нефти после глушения и промывки скважин;
* при подготовке НСЖ для откачки в систему сбора, подготовки нефти и поддержания пластового давления должен быть соблюден нормативный объем допустимых концентраций ХОС в Таблицу 3.

**Таблица 3**

**Содержание ХОС в пробе**

|  |  |
| --- | --- |
| **НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ** | **СОДЕРЖАНИЕ** |
| Содержание хлорорганических соединений в пробе | Не более 3 ppm |

9.2.3. Основные требования к процессу подготовки НСЖ:

* вся НСЖ должна быть подготовлена для откачки и не содержать в своем составе ХОС более 3 ppm. При необходимости работники ЦДНГ, проводят работы по подготовке жидкости отстоем, фильтрацией, добавлением необходимых реагентов;
* оператор ЦДНГ отбирает пробу подготовленной жидкости и направляет в И(ХА)Л (отбор проб осуществляется по завершении работ по подготовке жидкости);
* регулярность контроля поступающей жидкости на содержание ХОС определяется начальником УПНГиППД, каждый раз по факту согласования приема жидкости на ЦПС;
* каждый факт откачки и приёма НСЖ должен оформляться актом ([Приложение 13](#Приложение13)) с указанием количества содержания ХОС по проведенным замерам, выполненной в И(ХА)Л. Акт приема жидкости оформляются ответственным ЦППН;
* каждый факт приема должен сопровождаться контролем процесса транспортировки жидкости, контролем процесса подготовки нефти работниками ЦППН.

9.2.4. Запрещается откачка любых НСЖ в систему нефтесбора без предварительного определения ХОС в И(ХА)Л.

# 10. РЕАГИРОВАНИЕ

10.1. «Типовая схема реагирования персонала ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» при получении результатов испытаний нефти на содержание массовой доли хлорорганических соединений, во фракции выкипающей до температуры 204°С по ГОСТ Р 52247-2004» с учетом текущей штатной структуры. ([Приложение 14](#Приложение14)). Реагирование в случае превышения показателей ХОС представлено в Таблице 4.

Изменение и поддержание в актуальном состоянии типовой схемы реагирования в случае превышения показателей ХОС проводится работником УПНГиППД.

10.2. Порядок разбавления/ компаундирования нефти в случае повышенного значения ХОС.

На объектах подготовки нефти Общества запрещено осуществление разбавления/компаундирования нефти с повышенным значением содержания ХОС (более 3 ppm).

На объектах подготовки нефти Общества разрешается осуществление разбавления/компаундирования нефти с повышенным значением ХОС менее 3 ppm в соотношении не менее 1 объем нефти с повышенным значением ХОС менее 3 ppm на 300 объемов нефти, не содержащей ХОС, что соответствует не более 0,01 ppm (ниже порога обнаружения ХОС оборудованием И(ХА)Л).

10.3. Порядок утилизации НСЖ с повышенным содержанием ХОС.

При образовании НСЖ с повышенным значением содержания ХОС (более 3 ppm) И(ХА)Л осуществляет обращение согласно разделу 11.

**Таблица 4**

**Реагирование в случае превышения показателей ХОС**

| **ЗНАЧЕНИЕ** | **ДЕЙСТВИЯ** |
| --- | --- |
| Менее 1 ppm | **Начальник И(ХА)Л** (при отсутствии начальника – лаборант химического анализа, выполняющий анализ):   * в течение 3 минут с момента получения результатов анализа ставит в известность начальника смены ЦПС, технолога УНП; * в течение 30 минут с момента получения результатов анализа направляет протокол испытаний начальнику смены ЦПС, технологу УНП |
| От 1 до 3 ppm | **Начальник ХАЛ** (при отсутствии начальника – лаборант химического анализа, выполняющий анализ):   * в течение 3 минут с момента получения результатов анализа ставит в известность начальника смены ЦПС, технолога УНП и ГКК; * в течение 30 минут с момента получения результатов анализа направляет протокол испытаний начальнику смены ЦПС и технологу ЦППН.   **Главный специалист ГКК** в течение 5 минут с момента получения информации сообщает ГИ , ЗГД по экономической безопасности и начальнику ЦИТС.  **Начальник смены ЦПС** в течение 5 минут с момента получения информации:   * сообщает: начальнику УПНГиППД, начальнику ЦППН и мастеру ПСП; * даёт команду технологическому персоналу ЦППН на контрольный отбор проб нефти с точек, согласно Типовой схемы реагирования персонала ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» при получении результатов испытаний нефти на содержание массовой доли хлорорганических соединений, во фракции выкипающей до температуры 204°С по ГОСТ Р 52247-2004.   **ХАЛ** в течение рабочей смены с момента поступления контрольных проб проводит испытания контрольных проб нефти.  **При повторном результате содержания ХОС в контрольных пробах нефти от 1 до 3 ppm** – формирование штаба расследования причин превышения ХОС в нефти (председатель – начальник УПНГиППД) |
| От 3 до 5,9 ppm | **Начальник ХАЛ** (при отсутствии начальника – лаборант химического анализа, выполняющий анализ):   * в течение 3 минут с момента получения результатов анализа ставит в известность начальника смены ЦПС, технолога УНП и ГКК; * в течение 5 минут уведомляет начальника УКК ДМНиКК и заместителя начальника УКК ДМНиКК посредством СМС-информирования (+79163277533, +79277090334); * в течение 30 минут с момента получения результатов анализа направляет протокол испытаний начальнику смены ЦПС и технологу УНП.   **Главный специалист ГКК:**   * в течение 5 минут с момента получения информации сообщает ГИ, ЗГД по экономической безопасности и начальнику ЦИТС; * организует снятие и испытание арбитражной пробы нефти.   **Начальник смены ЦПС** в течение 5 минут с момента получения информации:   * сообщает: начальнику УПНГиППД, начальнику ЦППН и мастеру ПСП; * направляет запрос в ГКК на организацию снятия и испытания арбитражной пробы нефти; * даёт команду технологическому персоналу ЦППН на контрольный отбор проб нефти с точек, согласно Типовой схемы реагирования персонала ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» при получении результатов испытаний нефти на содержание массовой доли хлорорганических соединений, во фракции выкипающей до температуры 204°С по ГОСТ Р 52247-2004.   **ХАЛ:**   * в течение 5 часов с момента поступления пробы проводит испытания арбитражной пробы; * в течение рабочей смены с момента поступления контрольных проб проводит испытания контрольных проб нефти на основном и резервном приборах.   **При повторном результате содержания ХОС в нефти от 3 до 5,9 ppm** – формирование комиссии Общества по расследованию причин инцидента повышенного содержания ХОС в нефти на основании распорядительного документа (председатель - ГИ).  **Задачи комиссии:** анализ работы объектов ЦППН, анализ работы фонда скважин, анализ работы объектов бурения, анализ применяемых химических веществ на объектах Общества, определение и устранение (локализация) причин, повлиявших на повышение содержания ХОС в нефти |
| От 6 и более ppm | **Начальник ХАЛ** (при отсутствии начальника – лаборант химического анализа, выполняющий анализ):   * в течение 3 минут с момента получения результатов анализа ставит в известность начальника смены ЦПС, технолога УНП и ГКК; * в течение 5 минут уведомляет начальника УКК ДМНиКК и заместителя начальника УКК ДМНиКК посредством СМС-информирования (+79163277533, +79277090334); * в течение 30 минут с момента получения результатов анализа направляет протокол испытаний начальнику смены ЦПС и технологу УНП.   **Главный специалист ГКК:**   * в течение 5 минут с момента получения информации сообщает ГИ, ЗГД по экономической безопасности и начальнику ЦИТС; * организует снятие и испытание арбитражной пробы нефти.   **Начальник смены ЦПС** в течение 5 минут с момента получения информации:   * сообщает: начальнику УПНГиППД, начальнику ЦППН и мастеру ПСП; * направляет запрос в ГКК на организацию снятия и испытания арбитражной пробы нефти; * даёт команду технологическому персоналу ЦППН на контрольный отбор проб нефти с точек, согласно Типовой схемы реагирования персонала ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» при получении результатов испытаний нефти на содержание массовой доли хлорорганических соединений, во фракции выкипающей до температуры 204°С по ГОСТ Р 52247-2004.   **ХАЛ:**   * в течение рабочей смены с момента поступления контрольных проб проводит испытания контрольных проб нефти на основном и резервном приборах.   **ГИ** в течение 15 минут с момента получения информации ставит в известность Генерального директора, заместителя директора ДНГД ПАО «НК «Роснефть» и передаёт в ситуационный центр управления в кризисных ситуациях ПАО НК «Роснефть» информацию в соответствии с порядком, установленным для происшествия 1-го уровня.  **Генеральный директор** в течение 15 минут с момента получения информации ставит в известность первого вице-президента Компании и директора ДНГД.  **При повторном результате содержания ХОС в нефти от 6 и более ppm** – формирование комиссии Общества по расследованию причин инцидента повышенного содержания ХОС в нефти на основании распорядительного документа (председатель - Генеральный директор).  **Задачи комиссии:** анализ работы объектов ЦППН, анализ работы фонда скважин, анализ работы объектов бурения, анализ применяемых химических веществ на объектах Общества, определение и устранение (локализация) причин, повлиявших на повышение содержания ХОС в нефти |

# 11. ОБРАЩЕНИЕ С ХЛОРОРГАНИЧЕСКИМИ ОТХОДАМИ

## 11.1. ОБРАЗОВАНИЕ И НАКОПЛЕНИЕ ОТХОДОВ

11.1.1. Хлорорганические отходы образуются в результате деятельности И(ХА)Л при осуществлении контроля содержания ХОС в товарной нефти и объектах, отличных от нефти, а именно:

* отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях (код ФККО 9 42 501 01 31 3);
* тара стеклянная от химических реактивов в смеси, загрязненная органическими веществами, в том числе галогенсодержащими (содержание растворителей не более 10 %) (код ФККО 4 51 819 11 51 3).

11.1.2. И(ХА)Л обеспечивается раздельное накопление отходов только в специально оборудованных местах накопления отходов, соответствующих требованиям [СанПиН 2.1.3684-21](consultantplus://offline/ref=813743D23368E40451B53E3A6FA73DE3248BD630676F457C7AB595234B6FE4BE91F018ACD4D130A78AF861B81BF5A85D6E813FBFB53F4B65cDE7H).

## 11.2. ОБЕЗВРЕЖИВАНИЕ И УТИЛИЗАЦИЯ ОТХОДОВ

11.2.1. И(ХА)Л обеспечивается передача:

* отходов смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях на обезвреживание на установках типа КТО для термического обезвреживания отходов, КТО-50. К20.П (либо аналоги) собственными силами Общества, либо силами Подрядчиков;
* тары стеклянной от химических реактивов в смеси, загрязненной органическими веществами, в том числе галогенсодержащими (содержание растворителей не более 10 %) специализированным лицензированным организациям в целях сбора, транспортирования, обработки, утилизации, обезвреживания согласно договорных обязательств.

# 12. ССЫЛКИ

1. Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».
2. Федеральный закон от 21.12.1994 № 69-ФЗ «О пожарной безопасности».
3. Постановление Правительства РФ от 16.09.2020 № 1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации».
4. Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».
5. Приказ Росприроднадзора от 22.05.2017 № 242 «Об утверждении Федерального классификационного каталога отходов».
6. Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 27.11.2020 № 834н «Об утверждении Правил по охране труда при использовании отдельных видов химических веществ и материалов, при химической чистке, стирке, обеззараживании и дезактивации».
7. ГОСТ Р 52247-2004 Нефть. Методы определения хлорорганических соединений.
8. ГОСТ Р 51858-2002 Нефть. Общие технические условия.
9. ГОСТ 2.114-2016 Единая система конструкторской документации (ЕСКД). Технические условия.
10. ГОСТ 2517-2012 Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб.
11. ГОСТ 14192-96 Маркировка грузов.
12. ГОСТ 19433-88 Грузы опасные. Классификация и маркировка.
13. ГОСТ 30333-2007 Паспорт безопасности химической продукции. Общие требования.
14. ГОСТ 2477-2014 Нефть и нефтепродукты. Метод определения содержания воды.
15. ГОСТ 21534-76 Нефть. Методы определения содержания хлористых солей.
16. ГОСТ 1756-2000 Нефтепродукты. Определение давления насыщенных паров.
17. ГОСТ Р 50802-95 Нефть. Метод определения сероводорода, метил- и этилмеркаптанов.
18. ASTM D4057-2019 Standard practice for manual sampling of petroleum and petroleum products = Стандартная практика ручного отбора проб нефти и нефтепродуктов.
19. ASTM D4177-2020 Manual of petroleum measurement standards (MPMS), Chapter 8.2. Standard practice for automatic sampling of petroleum and petroleum products = Руководство по стандартным измерениям нефти (MPMS), Глава 8.2. Стандартная методика автоматического отбора проб нефти и нефтепродуктов.
20. ТР ЕАЭС 045/2017 Технический регламент Евразийского экономического союза «О безопасности нефти, подготовленной к транспортировке и (или) использованию».
21. Р 50.1.102-2014 Составление и оформление паспорта безопасности химической продукции.
22. [СанПиН 2.1.3684-21](consultantplus://offline/ref=813743D23368E40451B53E3A6FA73DE3248BD630676F457C7AB595234B6FE4BE91F018ACD4D130A78AF861B81BF5A85D6E813FBFB53F4B65cDE7H) 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.
23. СТО РМНТК 153-39.2-002-2003 Стандарт организации. Нефть. Отбор проб пластовых флюидов.
24. Положение Компании № П3-05 С-0081 «Порядок обучения (подготовки) и проверки знаний (аттестации) работников по безопасности труда».
25. Техническая инструкция ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № П4-04 ТХИ-0001 ЮЛ-428 «Порядок обращения с объектами аналитического контроля».

# ПРИЛОЖЕНИЯ

**Таблица 5**

**Перечень Приложений к Инструкции ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **НОМЕР ПРИЛОЖЕНИЯ** | **НАИМЕНОВАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ** | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| 1 | Форма акта отбора пробы | Включено в настоящий файл |
| 2 | Форма протокола испытаний | Включено в настоящий файл |
| 3 | Форма заявки на согласование изменения менеджера запаса | Включено в настоящий файл |
| 4 | Схема реагирования персонала при получении результатов содержания ХОС в ХР | Включено в настоящий файл |
| 5 | Форма реестра результатов испытаний химических реагентов | Включено в настоящий файл |
| 6 | Форма сводного реестра проверок ХР | Включено в настоящий файл |
| 7 | Форма чек-листа проверки порядка контроля ХОС в производственных процессах | Включено в настоящий файл |
| 8 | Форма акт отбора пробы товарной нефти | Включено в настоящий файл |
| 9 | Форма журнала учёта и регистрации проб товарной нефти | Включено в настоящий файл |
| 10 | Форма акта составления накопительных проб | Включено в настоящий файл |
| 11 | Форма журнала учёта и регистрации проб | Включено в настоящий файл |
| 12 | Форма журнала оперативного контроля | Включено в настоящий файл |
| 13 | Форма акта приема НСЖ | Включено в настоящий файл |
| 14 | Типовая схема реагирования персонала ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» при получении результатов испытаний нефти на содержание массовой доли хлорорганических соединений, во фракции выкипающей до температуры 204°С по ГОСТ Р 52247-2004 | Включено в настоящий файл |

**ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ФОРМА АКТА ОТБОРА ПРОБЫ**

|  |
| --- |
| **ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»** |
|  |

**АКТ**

**ОТБОРА ПРОБЫ ХИМИЧЕСКОГО РЕАГЕНТА № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_20\_\_\_г.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1 | Наименование заказчика: |  |
| 2 | Владелец химического реагента  (СН-КНГ/ПО «название ПО»): |  |
| 3 | Наименование химического реагента  (в соответствии с стандартом): |  |
| 4 | № партии реагента: |  |
| 5 | Дата и время отбора пробы: |  |
| 6 | Дата изготовления реагента (ДД.ММ.ГГ): |  |
| 7 | Срок годности (годен до: ДД.ММ.ГГ): |  |
| 8 | Цель отбора: | Проведение лабораторных испытаний |
|  | Категория испытаний: | * входной контроль * промежуточный контроль |
| 9 | Дозировка реагента на испытание в товарной нефти/рабочая дозировка, % (по массе): | * 1% * \_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| 10 | Определяемый показатель: | Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до 204⁰С, млн¯¹ ,ррm |
| 11 | Место нахождения и наименование места отбора: |  |
| 12 | Тип пробы: | * точечная * объединенная * накопительная |
| 13 | Объем пробы: |  |
| 14 | Наименование НД, устанавливающий требования к отбору пробы: |  |
| 15 | Сведения о средствах отбора: |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Пробу отобрал представитель |  |  |  |  |  |
|  | (должность) |  | (Ф.И.О.) |  | (подпись) |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Дата и время доставки пробы: | Номер пробы | Дополнительные сведения, замечания: |
|  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Пробу принял: |  |  |  |  |  |
|  | (должность) |  | (Ф.И.О.) |  | (подпись) |

**ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ФОРМА ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ**

**Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Красноярскнефтегаз»**

**(ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»)**

660016, Красноярский край, город Красноярск, улица Анатолия Гладкова, 2а

**Химико-аналитическая лаборатория Испытательной (химико-аналитической) лаборатории**

Российская Федерация, Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 18, 19, 27, 28, 29, 35, 36)

тел. (391) 231-92-00 доб. 58571; e-mail: [kosikovaem@snkng.ru](mailto:kosikovaem@snkng.ru)

|  |  |
| --- | --- |
|  | **УТВЕРЖДАЮ**  Начальник лаборатории /заместитель начальника лаборатории    /Ф.И.О./    00 месяц 2021 г.  М.П. |

**ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 000-ПТР/21**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование заказчика: | ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» | |
| Юридический адрес заказчика: | 660016, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Анатолия Гладкова, 2а | |
| Адрес места осуществления  деятельности заказчика: | Российская Федерация, Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 18, 19, 27, 28, 29, 35, 36) | |
| Наименование образца пробы испытаний: | | Название ХР по ГОСТ/ТУ\*\* |
| НД на образец пробы испытаний: | | № ГОСТ или ТУ |
| Партия образца пробы испытаний: | | № партии (ий\*\*\*) |
| Дата и время получения пробы: | | 00.00.0000 00:00 |
| Акт отбора пробы: | | № Акта (ов) отбора пробы |
| Место отбора пробы: | | № склада |
| Дата и время отбора пробы: | | 00.00.0000 00:00 |
| Метод отбора пробы: | | ГОСТ 2517-2012 |
| Описание пробы: | | Непрозрачная жидкость темного цвета |
| Номер пробы: | | 000 |
| Состояние пробы: | | Без особенностей (объединённая пробf партий № ХХ, УУ, ZZ) |
| Дата проведения испытаний: | | 00.00.0000 |
| Результаты испытаний: | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | Документ, устанавливающий метод (методику) испытаний | Результат испытаний | Погрешность результата (P=0,95) |
| Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С | мкг/г  (млн-1, ppm) | Инструкция по подготовке проб и проведению испытаний на содержание ХОС в объектах, отличных от нефти | Менее 1,0  (0,0)⁎ | - |

Результаты испытаний, приведенные в протоколе, относятся только к предоставленному заказчиком образцу, лаборатория не несет ответственности за стадию отбора образцов.

Лаборатория не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком.

Настоящий протокол испытаний не может быть скопирован или полностью, или частично воспроизведен без письменного разрешения начальника лаборатории.

\* - Показания прибора приведены по требованию заказчика.

\*\* - ХХ - ный % раствор название ХР № ГОСТ или ТУ партия № ХХ, YY, ZZ… дата изготовления дд.мм.гггг в товарной нефти без содержания хлорорганических соединений.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Протокол оформил | Лаборант химического анализа | |  | |  | |  | Ф.И.О, | |
|  |  | |  | (подпись) | |  | | |  |
| *Окончание протокола №* **000-ПТР/21**  Страница 1 из 1 | | | | | | | |

**ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ФОРМА ЗАЯВКИ НА СОГЛАСОВАНИЕ ИЗМЕНЕНИЯ МЕНЕДЖЕРА ЗАПАСА**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Заявка на согласование изменения менеджера запаса | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Прошу Вас согласовать изменение менеджера запаса с "\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_" на "\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_" | | | | |
| указанных в таблице МТР | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| **Код системный** | **Наименование** | **Характеристика** | **ЕИ** | **К** |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность руководителя СП Владельца Запаса | Подпись | Ф.И.О. |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Должность руководителя СП Заёмщика | Подпись | Ф.И.О. |  |  |
|  |  |  |  |  |

**ПРИЛОЖЕНИЕ 4. СХЕМА РЕАГИРОВАНИЯ ПЕРСОНАЛА ПРИ ПОЛУЧЕНИИ РЕЗУЛЬТАТОВ СОДЕРЖАНИЯ ХОС В ХР**



**ПРИЛОЖЕНИЕ 5. ФОРМА РЕЕСТРА РЕЗУЛЬТАТОВ ИСПЫТАНИЙ ХИМИЧЕСКИХ РЕАГЕНТОВ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | Форма реестра испытаний химических реагентов | | | | |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Дата отбора** | **Время отбора** | **Владелец химического реагента** | **Наименование химического реагента (в соответствии с стандартом)** | **№ партии реагента** | **Дата изготовления реагента (ДД.ММ.ГГ)** | **Срок годности (годен до:)** | **Место нахождения и наименование места отбора:** | **Дата проведения испытания** | **Дозировка реагента на испытание в товарной нефти/рабочая дозировка, % (по массе)** | **Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до 204⁰С, млн¯¹ ,ррm** | **№ протокола испытаний** | **Примечание** |
| **(ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» /ПО «название ПО»)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**ПРИЛОЖЕНИЕ 6. ФОРМА СВОДНОГО РЕЕСТРА ПРОВЕРОК ХР**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Наименование химического реагента (в соответствии с паспортом)** | **Количество пришедших партий** | **Количество проанализированных партий на содержание ХОС** | **Полнота анализа,** | **Примечание** |
| **%** |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |

**ПРИЛОЖЕНИЕ 7. ФОРМА ЧЕК-ЛИСТА ПРОВЕРКИ ПОРЯДКА КОНТРОЛЯ ХОС В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПРОЦЕССАХ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Чек - лист  проверка порядка контроля ХОС в производственных процессах** | | |  |  |
|  |  |
| Наименование подрядной организации: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | |  |  |  |
| Место проведения проверки: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | |  |  |  |
| Проверяющий: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | |  |  |  |
| Дата проведения проверки: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **КОНТРОЛИРУЕМЫЙ ПОКАЗАТЕЛЬ:** | Результат проверки | | |
| Да | Нет | Примечание |
| 1. | Наличие регламентирующих документов (РД) по обращению с химическими реагентами (ХР). Ознакомление персонала с регламентирующими документами. |  |  |  |
| 2. | Наличие графиков отбора проб ХР для контроля ХОС в ХР. Ознакомление персонала с графиками. |  |  |  |
| 3. | Наличие схемы реагирования персонала при получении результатов обнаружения ХОС в ХР. Ознакомление персонала со схемой реагирования. |  |  |  |
| 4. | Закрепление ответственного лица за хранением и расходом используемого ХР (приказ/распоряжение) |  |  |  |
| 5. | Количество, применяемых ХР в производственных процессах (т.) |  |  |  |
| 5.1. | Реестр ХР |  |  |  |
| 5.2. | Журнал расхода реагентов |  |  |  |
| 6. | Наличие НД на химические реагенты в соответствие с перечнем реестра: |  |  |  |
| 6.1. | ТУ |  |  |  |
| 6.2. | Паспорт безопасности |  |  |  |
| 6.3. | Паспорт качества на ХР (партия, номер) |  |  |  |
| 6.4. | Сертификат соответствия АНО ГЦСС "Нефтепромхим" |  |  |  |
| 6.5. | Протокол АНО ГЦСС «Нефтепромхим», подтверждающий отсутствие ХОС в ХР |  |  |  |
| 6.6. | Протокол входного/текущего контроля, используемой партии ХР с включением содержания показателя ХОС |  |  |  |
| 7. | Наличие лаборатории, в т.ч. Сторонней, для контрооля ХОС в используемых материалах |  |  |  |
| 8. | Наличие обученного персонала для отбора проб на содержание ХОС |  |  |  |
| 9. | Наличие методик определения ХОС в реагентах |  |  |  |
| 10. | Наличие тары для отбора проб ХР на определение содержание ХОС |  |  |  |
| 11. | Общее количество используемых ХР (в т.) |  |  |  |
| 12. | Организация места хранения ХР |  |  |  |
| 12.1. | Обозначение места хранения (вывеска, сигнальная лента, таблички пожароопасного объекта и прочее) |  |  |  |
| 12.2. | Оборудование территории места хранения (обволовка, гидроизоляция, плиты и прочее для организации места хранения) |  |  |  |
| 12.3. | Применение защиты места хранения (ХР) от воздействия солнечного света, ветра, осадков. |  |  |  |
| 12.4. | Организация охраны территории места хранения ХР. |  |  |  |
| 13. | Отсутствие неприменяемых ХР на территории Исполнителя |  |  |  |
| 14. | Организация утилизации ХР с истекшим сроком годности/ несоответствующим качеством /отходов ХР (договор на утилизацию) |  |  |  |
|  | Оценка соответствия | Соответствует | Не соответствует |  |
|  |  |  |  |  |
|  | Итоговая оценка соответствия: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  | Подписи: | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | |  |
|  |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | |  |
|  |  |  |  |  |

**ПРИЛОЖЕНИЕ 8. ФОРМА АКТ ОТБОРА ПРОБЫ ТОВАРНОЙ НЕФТИ**

|  |  |
| --- | --- |
| ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»  АКТ  отбора пробы нефти № \_\_\_\_\_ТН/21 | |
| Дата, время отбора |  |
| Наименование подразделения |  |

Место отбора, способ отбора, тип пробы, объем пробы, условия отбора

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| БИК |  | СИКН | № | |  |  | |
|  | | | | | | | |
| Мера вместимости: |  |  | | № |  | высота налива, мм: |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Способ отбора | Тип пробы | | | Объем пробы, см3 | | Температура нефти, °С | Давление, МПа | Плотность нефти, кг/м3 |
| Ручной  Автоматический | Точечная  Объединенная | | |  | |  |  |  |
| Метод отбора пробы | | | по ГОСТ 2517-2012 | | | | | |
| Проба предназначена для испытаний в | | | | | ХАЛ И(ХА)Л ООО «Славнефть- Красноярскнефтегаз» | | | |
| Категория испытаний | | приемо-сдаточные, периодические, контрольные, по требованию | | | | | | |

Перечень определяемых показателей:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | | | | Нужное отметить | | |
| Массовая доля воды | | | |  | | |
| Массовая доля серы | | | |  | | |
| Массовая концентрация хлористых солей | | | |  | | |
| Давление насыщенных паров | | | |  | | |
| Плотность | | | |  | | |
| Вязкость кинематическая | | | |  | | |
| Фракционный состав | | | |  | | |
| Массовая доля сероводорода | | | |  | | |
| Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме | | | |  | | |
| Массовая доля органических хлоридов, выкипающих до 204 ⁰С млн -1 (ppm) | | | |  | | |
| Пробу отобрал |  |  |  | |  |  |
| должность, организация |  | подпись | |  | Ф.И.О. |
| В присутствии |  |  |  | |  |  |
|  | должность, организация |  | подпись | |  | Ф.И.О. |

Примечание – сведения о регистрации пробы

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата, время доставки пробы в лабораторию | | Номер пробы | Дополнительные сведения, замечания: | | | | |
|  | |  |  | | | | |
| Пробу принял: |  | | |  |  |  |  |
|  | должность, организация | | |  | подпись |  | Ф.И.О. |
|  |  | | |  |  |  |  |

**ПРИЛОЖЕНИЕ 9. ФОРМА ЖУРНАЛА УЧЁТА И РЕГИСТРАЦИИ ПРОБ ТОВАРНОЙ НЕФТИ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата  и  время | | Место отбора пробы | Номер  пробы/  номер акта | Определяемые  показатели | Должность,  Ф.И.О  и  подпись лица | |
| Регистрации пробы | отбора  пробы | Сдавшего  пробу | Принявшего  пробу |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Входной контроль  соответствует/  не соответствует требованиям | Объем  пробы  дм3 | Постановка на арбитражное хранение | | | Снятие с арбитражного хранения | |
| Дата,  время | № пломбы | Должность, Ф.И.О.,  подпись  оператор/  лаборант химического анализа | Дата,  время | Должность, Ф.И.О.,  подпись  оператор/  лаборант химического анализа |
| 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  |  |  |  |  |  |  |

Требования к пробам нефти, подготовленной до выпуска в обращение, при поступлении в И(ХА)Л:

1. Тара с пробой должна быть герметичной, без сколов и трещин.
2. Тара с пробой должна быть маркирована этикеткой установленного образца, заполненной четко и разборчиво, к пробе должен прилагаться Акт отбора пробы.
3. Объем пробы должен составлять не менее 80% от объема пробоотборной тары.
4. Материал и объём пробоотборной тары должен соответствовать характеру отбираемой пробы:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Показатели качества | Проба | Требования к пробоотборной таре |
| Массовая доля воды по ГОСТ 2477-2014  Массовая концентрация хлористых солей по ГОСТ 21534-76 Содержание хлороорганических соединений по  ГОСТ Р 52247-2004 | Точечная  проба | Стеклянная бутыль с герметичной навинчивающейся крышкой, объемом 2 000 см3 или металлическая канистра с навинчивающейся крышкой, объемом 10 000 см3 |
| Давление насыщенных паров по ГОСТ 1756-2000 | 3 точечные  пробы | Контейнеры ППУ-1756 объемом  1 000 см3, или стеклянные бутыли объемом 1 000 см3. Контрольные и рабочие пробы должны быть отобраны в тару, изготовленную из одинаковых материалов |
| Массовая доля сероводорода, метил- и этилмеркаптанов по ГОСТ Р 50802-95 | Точечная  проба | Металлический пробоотборник ПУ-50 или ПГО-50АЛ |

**ПРИЛОЖЕНИЕ 10. ФОРМА АКТА СОСТАВЛЕНИЯ НАКОПИТЕЛЬНЫХ ПРОБ**

|  |
| --- |
| **ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»** |
| Химико-аналитическая лаборатория  Испытательной (химико-аналитической) лаборатории  РФ, Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество, кв. 551 (часть выд. 18, 19, 27, 28, 29, 35, 36) |
| тел. (391) 231-92-00 доб. 58571 |

АКТ

составления накопительной пробы нефти № -ТН/21

|  |  |
| --- | --- |
| Период составления накопительной пробы |  |

Перечень определяемых показателей:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателей | Нужное отметить |
| Массовая доля механических примесей |  |
| Массовая доля парафина |  |
| Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер СИКН, меры вместимости | Номер объединенной пробы | Дата, время | Объем пробы для составления накопительной пробы, см³ | Ф.И.О. | Подпись исполнителя |
| СИКН № 1518 |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| Номер пробы |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Пробу принял для испытаний |  |  |  |  |  |
|  | должность |  | подпись |  | Ф.И.О. |

**ПРИЛОЖЕНИЕ 11. ФОРМА ЖУРНАЛА УЧЁТА И РЕГИСТРАЦИИ ПРОБ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер пробы | Дата и время отбора пробы | Дата и время  доставки  пробы | Место отбора пробы | Объект испытания | Наименование заказчика (управление, цех) | Определяемый показатель | Объем пробы, дм3 | Метод отбора пробы | Ф.И.О.  подпись лица, отобравшего пробу | Ф.И.О.  подпись лица, принявшего пробу | Необходимость оформления протокола | Результат входного контроля пробы |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Разъяснения к заполнению журнала учета и регистрации проб. Допустимые сокращения:**

**ρ** – плотность.

**ХС** – массовая концентрация хлористых солей.

**W** – массовая доля воды.

**МП** – массовая доля механических примесей.

**S** – массовая доля серы.

**ДНП** – давление насыщенных паров.

**ν** – вязкость кинематическая

**ХОС** – массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 ºС

**НП** – массовая концентрация нефти и нефтепродуктов.

**НСЖ** – нефтесодержащая жидкость.

**рН** – водородный показатель.

**КВЧ** – количество взвешенных частиц.

**Cl-** – массовая концентрация хлорид-ионов.

**НСО3-** – массовая концентрация гидрокарбонат-ионов.

**Ca-, Mg**- – массовая концентрация ионов кальция и магния.

**О2** – содержание растворенного кислорода.

**СВБ** – сульфатвосстанавливающие бактерии.

**ПрШ** – прозрачность по шрифту.

**Кж** – карбонатная жесткость.

**Fe** – содержание соединений железа.

**Б.р-р** – содержание бурового раствора.

**Гель** – содержание геля.

Ф.И.О., ответственных за ведение журнала

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Фамилия Имя Отчество | Подпись |
|  |  |  |
|  |  |  |

**ПРИЛОЖЕНИЕ 12. ФОРМА ЖУРНАЛА ОПЕРАТИВНОГО КОНТРОЛЯ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Дата проведения | Причина проведения | Объект контроля | НД на метод испытаний | Контролируемый параметр,  единица измерения | Образец контроля | Аттестованное значение, единица измерения, С | Результат испытаний | Результат контрольной процедуры  Кк= |– С| | Норматив контроля методики  К | Оценка результата  (удовл. «+»; неудовл. «-») | Заключение | Ответственный исполнитель (лаборант химического анализа) | Ответственный специалист |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Ф.И.О., ответственных за ведение журнала

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Фамилия Имя Отчество | Подпись |
|  |  |  |
|  |  |  |

**ПРИЛОЖЕНИЕ 13. ФОРМА АКТА ПРИЕМА НСЖ**

**АКТ**

**ПРИЕМА НСЖ**

**№\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_г.**

**Место составления**

**Акта \_\_\_\_\_\_\_**

Настоящий акт составлен о том, что на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ представитель ЦДНГ,

в лице \_\_\_\_ (должность, Ф.И.О.)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ передал НСЖ**,** а представитель ЦППН, в лице (должность, Ф.И.О.)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_принял НСЖ в следующем объеме:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Место сдачи/приема | | | Объем (м3) принятой НСЖ | | | Вес брутто (тонн) | Вес нетто (тонн) | Плотность НСЖ, кг/м3 | Содержание ХОС, ppm | Примечание |
|
| 1 |  | | |  | | |  |  |  |  |  |
| 2 |  | | |  | | |  |  |  |  |  |
| 3 |  | | |  | | |  |  |  |  |  |
|  | **Итого:** | | | **0,000** | | | **0,000** | **0,000** |  |  |  |
|  | | |  |  | |  |

Должностное лицо ЦДНГ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Ф.И.О.

Должностное лицо ЦППН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Ф.И.О.

**ПРИЛОЖЕНИЕ 14. ТИПОВАЯ СХЕМА РЕАГИРОВАНИЯ ПЕРСОНАЛА ООО «СЛАВНЕФТЬ-КРАСНОЯРСКНЕФТЕГАЗ» ПРИ ПОЛУЧЕНИИ РЕЗУЛЬТАТОВ ИСПЫТАНИЙ НЕФТИ НА СОДЕРЖАНИЕ МАССОВОЙ ДОЛИ ХЛОРОРГАНИЧЕСКИХ СОЕДИНЕНИЙ, ВО ФРАКЦИИ ВЫКИПАЮЩЕЙ ДО ТЕМПЕРАТУРЫ 204°С ПО ГОСТ Р 52247-2004**

