|  |  |
| --- | --- |
|  | УТВЕРЖДЕНО  Приказ председателя  концерна «Белнефтехим»  от №\_\_\_\_ |

БЕЛОРУССКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОНЦЕРН ПО НЕФТИ И ХИМИИ

КОНТРОЛЬНЫЙ СПИСОК ВОПРОСОВ (ЧЕК-ЛИСТ) № \_\_\_

контроля (надзора) за выполнением лицензиатами законодательства о лицензировании, лицензионных требований и условий осуществления лицензируемого вида деятельности – оптовая и розничная торговля нефтепродуктами

наименование услуги, составляющей лицензируемый вид деятельности – оптовая торговля нефтепродуктами

ДЛЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ В ХОДЕ

|  |  |
| --- | --- |
| ПРОВЕРКИ соблюдения требований законодательства о лицензировании и установленных требований и условий осуществления лицензируемого вида деятельности: 󠆫󠆿 Предписание от № | ЭКСПЕРТИЗЫ соответствия возможностей соискателя лицензии долицензионным требованиям, лицензиата лицензионным требованиям: 󠆿󠆫  Поручение от № 󠆫 |

Вид проверки: плановая 󠆫󠆿 внеплановая \_󠆫󠆿\_\_\_\_

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Дата начала заполнения: |  | Дата завершения заполнения: |  |
| СВЕДЕНИЯ О ПРОВЕРЯЕМОМ СУБЪЕКТЕ (ЛИЦЕНЗИАТЕ): | | | |
| Наименование проверяемого субъекта (лицензиата) | | | |
| Код УНП | | | |
| Лицензия № | | | |
| Место нахождения проверяемого субъекта (лицензиата) | | | |
| МЕСТО ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ: | | | |
| Наименование объекта, место нахождения, телефон: | | | |
| ФИО, должность, контактный телефон представителя (представителей) проверяемого субъекта: | | | |
|  | | | |
| ФИО, должность*,* контактный телефон проверяющего (руководителя проверки) или должностного лица, направившего контрольный список вопросов (чек-лист): | | | |
| Дата направления: | | | |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Перечень предъявляемых  требований | Пояснение | Структурные  элементы нормативных правовых и технических нормативных правовых  актов | Примечание |

| **1** | **2** | **3** | **4** |
| --- | --- | --- | --- |
| I. Оптовая торговля нефтепродуктами | | | |
| Основные требования | | | |
| 1. Документальное подтверждение  владения и пользования объектом: |  | | |
| * 1. право собственности | указать документы, подтверждающие наличие склада хранения нефтепродуктов (свидетельство о государственной регистрации либо реквизиты договора – регистрационный номер и дата заключения, наименование контрагента по договору, срок действия договора) . | абзац второй статьи 233,  абзац второй статьи 234 [1] | Свидетельство №  Составлено (когда, кем)  Назначение  Правообладатель |
| * 1. право хозяйственного ведения |
| * 1. право оперативного управления |
| * 1. аренда (субаренда) | Договор №  Когда и с кем заключен:  Срок договора: |
| 2. Соблюдение установленного порядка осуществления оптовой торговли нефтепродуктами (оптовой торговли импортными нефтепродуктами) | лицензионным требованием является осуществление торговли нефтепродуктами со складов хранения нефтепродуктов, сведения о которых включены в Единый реестр лицензий (далее - [ЕРЛ](consultantplus://offline/ref=2ABD4DDFA1EEF830062B70D89A19611F513FB677DD6C50F0681DE31AAECAB997108CDED4B5E4842AB4B409C2854042C6A8654DBB311466F8CD77BDCA4479yBJ)). | абзац четвертый статьи 234 [1] | Лицензия №, когда и кем выдана:  Лицензируемый вид деятельности:  Перечень услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:  Нарушения соблюдения установленного порядка осуществления оптовой торговли нефтепродуктами:  установлены 󠆫󠆿 не установлены 󠆫󠆿  Книга замечаний и предложений: №, когда и кем выдана, содержит ли записи о нарушениях за проверяемый период. |
| 3. Своевременность представления документов на изменение лицензии | Лицензиат обязан в месячный срок обратиться в лицензирующий орган (концерн «Белнефтехим») для изменения лицензии. | статья 22 [1] | Да 󠆿󠆫  Нет 󠆿󠆫  Указать нарушения и обстоятельства их выявления |
| 4. Допущены грубые нарушения законодательства о лицензи-ровании: |  | статья 237 [1] | Нет 󠆿󠆫  Да 󠆿󠆫 |
| Торговля нефтепродуктами, не соответствующими обязательным для соблюдения требованиям технических нормативных правовых актов, требованиям международно-правовых актов, составляющих право Евразийского экономического союза. | абзац второй  статьи 237 [1] | Нет 󠆿󠆫  Да 󠆿󠆫  Кем и когда выявлено: |
| Осуществление торговли нефтепродуктами со складов хранения нефтепродуктов, автозаправочных станций, сведения о которых не включены в ЕРЛ (за исключением торговли нефтепродуктами в условиях возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, осуществляемой в [порядке](consultantplus://offline/ref=ADBAE842BAA6E0D41B74E96F7599EDD61AE01F4BFB5DDFA4E1EC30B98129F5A92C93651A2904AAF2716E9E591809CD7B18E4C4BD645445C5D4E1178E94hFoDN), установленном Советом Министров Республики Беларусь). | абзац третий  статьи 237 [1] | Нет 󠆿󠆫  Да 󠆿󠆫  Кем и когда выявлено: |
| Нарушение при осуществлении лицензируемого вида деятельности требований санитарной и экологической безопасности, ставшее причиной аварии или непосредственно создающее угрозу ее возникновения (согласно заключению соответствующих республиканских органов государственного управления). | подпункт 3.5 пункта 3 [2],  абзац четвертый  статьи 237 [1] | Нет 󠆿󠆫  Да 󠆿󠆫  Кем и когда выявлено: |
| 5. Соответствие склада хранения нефтепродуктов проекту | Здания, сооружения, помещения, наружные установки и оборудование должны эксплуатироваться в соответствии с проектной документацией и эксплуатационной документацией на них. | пункт 9 [2.1] | Проект не представлен 󠆫󠆿 󠆫  Проект представлен 󠆿󠆫  Кем и когда выполнен:󠆿  СХН соответствует проекту 󠆫󠆿  СХН не соответствует проекту 󠆫󠆿 |
| 6. Соблюдение установленного порядка пропуска на территории склада хранения нефтепродуктов | Пропуск работников и других лиц на территорию склада нефтепродуктов осуществляется в соответствии с инструкцией о пропускном режиме. | пункт 4 [3] | Инструкция о пропускном режиме  Представлена 󠆿󠆿  Утверждена, когда и кем:  Не представлена 󠆿 󠆿󠆫 |
| Основные требования к приему и отпуску нефтепродуктов. | | | |
| 7. Обеспечение приема и отпуска нефтепродуктов |  |  |  |
| 7.1. железнодорожная эстакада | Нефтепродукты транспортируются специальным железнодорожным, автомобильным и магистральным трубопроводным транспортом.  Принимать и отпускать нефтепродукты необходимо только через специальные сливно-наливные устройства:  в вагоны-цистерны – на специальных эстакадах, через отдельные наливные стояки и сливные устройства;  в транспортные средства, перевозящие опасные грузы, – на станциях налива, автомобильных эстакадах, через отдельные наливные стояки;  в бочки, бидоны и другую тару ‒ через разливочные и расфасовочные устройства;  на объекты магистральных нефтепродуктопроводов ‒ с обеспечением точности измерений при выполнении операций по приему и отпуску нефтепродуктов. | Пункты 7, 8 [3] | Предусмотрена 󠆿󠆫  Не предусмотрена 󠆿󠆫 |
| 7.2. автомобильная эстакада | Предусмотрена 󠆿󠆫  Не предусмотрена 󠆿󠆫 |
| 7.3. отдельные наливные стояки | Предусмотрена 󠆿󠆫  Не предусмотрена 󠆿󠆫 |
| 7.4. разливочная (расфасовочная) | Предусмотрена 󠆿󠆫  Не предусмотрена 󠆿󠆫 |
| 7.5. объект магистрального трубопровода | Предусмотрен 󠆿󠆫  Не предусмотрен 󠆿󠆫 |
| 8. Наличие схемы технологических трубопроводов склада хранения нефтепродуктов (технологическая схема) | Для обеспечения ритмичной и безаварийной работы на складе нефтепродуктов на основании проектной документации должна быть составлена схема технологических трубопроводов склада нефтепродуктов (далее ‒ технологическая схема), в которой указываются расположение, присвоенные номера и обозначения резервуаров для хранения нефтепродуктов, резервуарных парков, насосных станций, сливно-наливных и раздаточных устройств, технологических трубопроводов, запорно-регулирующей арматуры, заглушек, продувочных кранов, компенсаторов и контрольно-измерительных приборов, система и оборудование для улавливания и рекуперации паров нефтепродуктов.  Технологическая схема утверждается руководителем организации или уполномоченным им должностным лицом.  К технологической схеме должны быть приложены таблицы управления задвижками при операциях перекачки нефтепродуктов.  Изменение технологических схем должно осуществляться на основании технической документации и доводиться под роспись до сведения работников, обслуживающих склад нефтепродуктов. | пункты 9,10 [3] | Не представлена󠆿 󠆫󠆫  Представлена 󠆫󠆿  Разработана когда и кем:  Утверждена когда и кем:  Содержит: |
| 9. Наличие технологических инструкций | Технологические процессы должны проводиться в соответствии с техническими или эксплуатационными инструкциями технологического оборудования и технологическими документами, утвержденными субъектами хозяйствования.  Перекачку нефтепродуктов (сливно-наливные операции, внутренние перекачки) разрешается проводить по указанию лица, на которое в соответствии с должностной инструкцией возложена ответственность за проведение этих операций. | пункт 29 [2.1],  пункты 11 – 14,  приложение 1 [3] | Представлены технологические инструкции:  Утверждены, когда и кем:  Наличие отметок об ознакомлении:  Лицом, ответственным за проведение перекачки нефтепродуктов является:  Основания:  Журнал распоряжений (указаний) по подготовке к перекачке нефтепродуктов  Не представлен 󠆫󠆫  Представлен 󠆫󠆿 |
| 10. Соблюдение требований к приему и отпуску нефтепродуктов в вагоны-цистерны | Операции по приему (сливу) и отпуску (наливу) нефтепродуктов в вагоны-цистерны должны проводиться на подъездных железнодорожных путях, оборудованных специальными одно- и двусторонними эстакадами, наливными или сливными устройствами, грузовыми, зачистными и воздушно-вакуумными коллекторами, сборниками, промежуточными резервуарами, узлами учета нефтепродуктов, средствами перемещения вагонов-цистерн вдоль фронтов слива-налива, устройствами подогрева, маневровыми лебедками.  Слив нефтепродуктов должен производиться закрытым (герметичным) способом через нижние сливные приборы вагона-цистерны и установки нижнего слива.  Допускается производить слив легковоспламеняющихся жидкостей (далее ‒ ЛВЖ) через горловину вагона-цистерны.  Слив нефтепродуктов из вагонов-цистерн может осуществляться принудительным способом (при помощи насосов) или самотеком в приемные резервуары. | пункт 16, 19-22 [3] | Для производства операций по приему и отпуску светлых нефтепродуктов железнодорожная эстакада оснащена следующим оборудованием: |
| 11. Соблюдение требований к приему нефтепродуктов, поступающих по трубопроводам | Требования к организации и порядку технологического процесса приема-сдачи, учету нефтепродуктов, поступающих на склад нефтепродуктов по нефтепродуктопроводам, устанавливаются договорами на оказание услуг по транспортированию продукции и регламентами взаимодействия между операторами магистральных нефтепродуктопроводов и организаций – владельцев складов нефтепродуктов, регламентами взаимодействия и согласованными техническими документами нефтеперерабатывающих заводов и организаций – владельцев складов нефтепродуктов. | пункт 31 [3] | Требования соблюдаются:  Описание:  Установлены нарушения порядка приема нефтепродуктов: |
| 12. Наличие и соответствие предъявляемым требованиям: |  | | |
| 12.1. должностные инструкции и инструкции для профессий рабочих и (или) отдельных видов работ (услуг) | На рабочих местах работников организации – владельца склада нефтепродуктов, осуществляющих прием нефтепродуктов, должны быть в наличии:  должностные инструкции и инструкции для профессий рабочих и (или) отдельных видов работ (услуг);  схема перекачки нефтепродукта от нефтепродуктопровода на склад нефтепродуктов;  градуировочные таблицы на резервуары и трубопроводы для приема нефтепродуктов;  акт разграничения зон обслуживания между нефтепродуктопроводом и складом нефтепродуктов;  технологическая карта перекачки нефтепродукта от нефтепродуктопровода на склад нефтепродуктов;  инструкция по взаимодействию между работниками нефтепродуктопровода и склада нефтепродуктов. | пункт 32[3] | Представлены: да 󠆿󠆫 нет 󠆿󠆫  Перечень, утверждены, когда и кем:  Содержат отметки об ознакомлении: |
| 12.2. схема перекачки нефтепродукта от нефтепродукто-провода на склад хранения нефтепродуктов | Представлена: да 󠆿󠆫 нет 󠆿󠆫  утверждена, когда и кем: |
| 12.3. градуировочные таблицы на резервуары и трубопроводы для приема нефтепродуктов | Представлены: да 󠆿󠆫 нет 󠆿󠆫  Когда выполнены:  Кем утверждены:  Срок очередной поверки: |
| 12.4. акт разграничения зон обслуживания между нефтепродук-топроводом и складом хранения нефтепродуктов | Представлен: да 󠆿󠆫 нет 󠆿󠆫  Когда и кем подписан: |
| 12.5. технологическая карта перекачки нефтепродукта от нефтепродуктопровода на склад хранения нефтепродуктов | Представлена: да 󠆿󠆫 нет 󠆿󠆫  утверждена, когда и кем: |
| 12.6. инструкция по взаимодействию между работника-ми нефтепродуктопровода и склада хранения нефтепродуктов | Представлена: да 󠆿󠆫 нет 󠆿󠆫  утверждена, когда и кем: |
| 13. Соблюдение установленного порядка пропуска и движения автоцистерн на территории склада хранения нефтепродуктов | Пропуск транспортных средств на территорию склада нефтепродуктов осуществляется в соответствии с инструкцией о допуске транспортных средств на территорию склада нефтепродуктов для погрузки (разгрузки) нефтепродуктов.  Пропуск и порядок движения транспортных средств, перевозящих опасные грузы, на территории склада нефтепродуктов, а также налив нефтепродуктов в транспортные средства, перевозящие опасные грузы, должны осуществляться с соблюдением требований Правил по обеспечению безопасности перевозки опасных грузов автомобильным транспортом.  Подъезды транспортных средств, перевозящих опасные грузы к постам налива, должны быть свободными, безопасными. На территории станции (наливного пункта) встречные и пересекающиеся потоки транспортных средств, перевозящих опасные грузы, запрещаются.  Изготовитель, грузоотправитель, грузополучатель опасного груза разрабатывает инструкцию о допуске транспортного средства на его территорию под погрузку (выгрузку) и постоянно производит контроль ее соответствия законодательству в области перевозки опасных грузов. | пункт 4 [3],  пункт 40 [3],  пункт 139 [3]  пункт 14 [10] | Инструкция о допуске транспортных средств на территорию СХН для погрузки (разгрузки) нефтепродуктов  Представлена 󠆿󠆫  Утверждена, когда и кем:  Не представлена 󠆿󠆫  Схема движения транспорта:  Имеется: 󠆿󠆫, размещена:󠆿  Отсутствует: 󠆿󠆫 |
| 14. Наличие и соответствие предъявляемым требованиям: |  | | |
| 14.1. станций налива: | Отпуск нефтепродуктов в транспортное средство, перевозящее опасный груз, производится через автоматизированные системы налива (далее – АСН), автомобильные эстакады и одиночные стояки.  Для налива нефтепродуктов в транспортное средство, перевозящее опасный груз, должны применяться специальные, в том числе автоматизированные, устройства верхнего и нижнего налива, оборудованные счетными дозирующими устройствами, насосными агрегатами, пультами дистанционного управления.  На станции налива наливные устройства для транспортных средств, перевозящих опасные грузы, должны размещаться на площадке под навесом. Одиночные наливные устройства (до трех устройств) могут размещаться на открытых площадках.  Наливные устройства размещают с учетом технологической схемы склада нефтепродуктов.  Отпуск нефтепродуктов в транспортное средство, перевозящее опасный груз, производится через автоматизированные системы налива (далее – АСН), автомобильные эстакады и одиночные стояки.  В зависимости от объема налива на станции налива (наливном пункте) могут применяться наливные устройства с ручным управлением или АСН с местным или дистанционным управлением.  Наливные устройства, АСН, а также площадки налива необходимо содержать в исправном состоянии, обнаруженные утечки нефтепродуктов немедленно устранять.  Неисправные системы налива нефтепродуктов эксплуатировать запрещается. | пункты 35-36, 135-138, 141 [3] | Описание размещения станции налива транспортных средств, перевозящих опасные грузы, разливочных и расфасовочных отделений:  Требования по размещению и устройству станций налива:  соблюдены: 󠆿󠆫  не соблюдены: 󠆿󠆫  Отметка о наличии (отсутствии) пятен пролива нефтепродуктов: |
| 14.2. стационарного устройства для заземления транспортных средств | Станция налива (наливной пункт) должна быть оборудована стационарным устройством (шина контура заземления с зачищенным контактным местом для присоединения заземляющего проводника с помощью струбцины и закрепленный на ней болт М10 для соединения с помощью наконечника проводника) для заземления транспортных средств, перевозящих опасные грузы, расположенным за пределами взрывоопасной зоны или изготовленным во взрывобезопасном исполнении при размещении во взрывоопасной зоне (устройство заземления типа УЗА), и оперативной громкоговорящей связью. | пункт 140 [3] | Стационарное устройство для заземления транспортных средств:  отсутствует 󠆿󠆫 имеется 󠆿󠆫  Описание устройства: |
| 15. Соблюдение порядка заправки автоцистерн | Налив нефтепродуктов в транспортное средство, перевозящее опасный груз, должен производить работник, допущенный к выполнению погрузочно-разгрузочных работ с опасными грузами. Контроль налива обеспечивается лицом, ответственным лицом за безопасное проведение работ на складе нефтепродуктов. | пункт 41 [3] | Перечень организационно-распорядительных документов, локальных нормативных правовых актов, регламентирующих:  порядок выполнения погрузочно-разгрузочных работ с опасными грузами; допуск к выполнению погрузочно-разгрузочных работ с опасными грузами; перечень лиц, ответственных за безопасное проведение работ на складе нефтепродуктов. |
| Резервуарный парк | | | |
| 16. Наличие и соответствие предъявляемым требованиям |  | | |
| 16.1. паспортов на резервуары для хранения нефтепродуктов | Каждый эксплуатирующийся резервуар должен:  соответствовать технической документации, иметь технический паспорт;  быть оснащен полным комплектом оборудования, предусмотренным технической документацией.  Вертикальные стальные цилиндрические резервуары должны быть оснащены:  дыхательными клапанами;  предохранительными клапанами;  огневыми предохранителями;  приборами контроля и сигнализации;  генератором пены и противопожарным оборудованием;  сифонным водоспускным краном;  хлопушками или приемно-раздаточными устройствами;  люками-лазами;  люками световыми;  люками замерными;  устройством по отводу статического электричества. | абзацы  второй-третий пункта 96,  пункт 98,  приложение 2 [3] | Описание резервуаров, перечень представленных паспортов:   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Наименование  резервуара | порядковый номер резервуара | дата начала ведения паспорта | | 1 | 2 | 3 |   Отметка о заполнении разделов паспорта, внесении сведений об осмотрах и ремонтах:  Описание одного из резервуаров выборочно с указанием установленного оборудования: |
| 16.2. актов о замерах базовой высоты резервуаров (высотного трафарета) | Для каждого резервуара должна быть определена базовая высота (высотный трафарет), то есть расстояние по вертикали от днища резервуара до верхнего края замерного люка или замерной трубы в постоянной точке измерения. Величину базовой высоты следует проверять ежегодно и оформлять актом. | пункт 97 [3],  приложение М [12],  приложение Л [11] | Акт замера базовых высот  не представлен: 󠆿󠆫  представлен: 󠆿󠆫  Составлен когда, кем:  Вывод комиссии: |
| 16.3. надписей на резервуарах (табличек с указанием необходимых данных) | Каждый эксплуатирующийся резервуар должен:  иметь порядковый номер, четко написанный на корпусе согласно технологической схеме резервуарного парка;  иметь номер заглубленного резервуара, указанный на специально установленной табличке.  в соответствии с технологической картой на корпусе резервуара наносятся несмываемой краской: порядковый номер резервуара, значение базовой высоты (высотного трафарета), наименование хранящегося нефтепродукта, надпись «с понтоном» (для резервуара с понтоном) | абзацы четвертый и пятый пункта 96 [3] | Отметка о соответствии информации, нанесенной на корпус резервуара установленным требованиям, способ нанесения: |
| 16.4. градуировочных таблиц | На рабочих местах работников организации – владельца склада нефтепродуктов, осуществляющих прием нефтепродуктов, должны быть в наличии:  градуировочные таблицы на резервуары и трубопроводы для приема нефтепродуктов.  Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические и резервуары стальные вертикальные цилиндрические подлежат первичной и периодической поверкам. Межповерочный интервал для всех типов вертикальных и горизонтальных резервуаров должен быть не менее 5 лет. | абзац четвертый пункта 32 [3],  приложения  К, Л [12],  приложения  И, К [11] | Градуировочные таблицы  представлены 󠆿󠆫 не представлены 󠆿󠆫  кем выполнены:   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Наименование, порядковый номер резервуара | Дата утверждения | Срок очередной поверки | | 1 | 2 | 3 | |
| 16.5. обвалования резервуаров | Внутри обвалования резервуарного парка размещение задвижек не допускается, кроме запорных, установленных непосредственно у резервуара и предназначенных для его обслуживания. Колодцы и камеру управления задвижками следует располагать с внешней стороны обвалования.  В весенне-летний период на складах нефтепродуктов, расположенных в зоне возможного затопления в период паводка, резервуарные парки и отдельно стоящие резервуары должны заблаговременно подготавливаться к паводку. Обвалования и ограждения должны быть наращены с учетом ожидаемой максимальной отметки паводковых вод. | пункты 86, 185 [3] | Описание: |
| 17. Соблюдение установленного  порядка при: |  | | |
| 17.1. организации технического  обслуживания резервуаров | Сооружения и оборудование на складе нефтепродуктов должны находиться в исправном состоянии. Запрещается эксплуатация сооружений, оборудования, механизмов и инструмента в неисправном состоянии, а также при нагрузках и давлении выше определенных в техническом паспорте. | пункт 82 [3] | Эксплуатация, техническое обслуживание и ремонт резервуаров и установленного на них оборудования осуществляется в соответствии с требованиями паспортов, руководств по эксплуатации, локальными нормативными правовыми актами: |
| 17.2. проведении профилакти-ческого осмотра резервуаров | Эксплуатация и техническое обслуживание резервуаров, ремонт и приемка новых резервуаров осуществляются в соответствии с требованиями технической документации. Данные вносятся в журнал осмотра оборудования и арматуры резервуара.  Основное оборудование и арматура, установленные на резервуаре, должны подвергаться профилактическому осмотру в следующие сроки:  дыхательный клапан ‒ не реже двух раз в месяц в теплое время года и не реже одного раза в 10 дней при отрицательной температуре окружающего воздуха;  предохранительный гидравлический клапан ‒ не реже двух раз в месяц в теплое время года и не реже одного раза в 10 дней при отрицательной температуре окружающего воздуха;  огневой предохранитель ‒ при положительной температуре воздуха один раз в месяц, а при отрицательной ‒ один раз в 10 дней;  вентиляционный патрубок ‒ один раз в месяц;  пенокамеры и пеногенераторы ‒ один раз в месяц;  прибор для измерения уровня и отбора средней пробы, ограничитель уровня ‒ не реже одного раза в месяц;  приемо-раздаточные патрубки ‒ каждый раз при приеме-отпуске, но не реже двух раз в месяц;  перепускное устройство на приемо-раздаточном патрубке ‒ каждый раз при приеме-отпуске, но не реже двух раз в месяц;  задвижки (запорные) ‒ каждый раз при приеме-отпуске, но не реже двух раз в месяц;  люк замерный, люк световой ‒ при каждом пользовании, но не реже одного раза в месяц (люки световые без вскрытия);  сифонный кран ‒ каждый раз при приеме-отпуске, но не реже двух раз в месяц.  Результаты осмотра и устраненные неисправности оборудования и арматуры резервуаров заносят в журнал осмотра оборудования и арматуры резервуара. | пункты 84, 101, приложение 2 [3] | Журнал осмотра оборудования и арматуры  Представлен 󠆿󠆫 не представлен 󠆿󠆫  Начат (дата):  Где хранится:  Порядок ведения:  Описание результатов осмотра состояния корпуса и кровли резервуаров, дыхательных и предохранительных клапанов, арматуры и другого оборудования резервуаров, отмосток, обвалования, лестниц, пешеходных дорожек, переходных площадок, производственной канализации, освещения и заземления: |
| 17.3. обследовании (техническом  диагностировании) резервуаров и  составлении заключения (акта) | Резервуары, находящиеся в эксплуатации, подлежат техническому диагностированию для определения их технического состояния.  По результатам технического диагностирования составляется заключение о техническом состоянии резервуара, его пригодности к ремонту и условиях дальнейшей эксплуатации. В заключении указываются выводы и предложения по ремонту резервуара. | пункты 105, 106 [3] | Результаты обследований (техническое диагностирование) резервуаров СХН в 20\_\_ – 20\_\_ гг.:  Представлены отчеты (заключения) 󠆿󠆫 :  Наименование документа, кем и когда составлен (утверждён):  Отчеты (заключения) не представлены 󠆿󠆫 : |
| 18. Наличие и соответствие предъявляемым требованиям графиков зачистки резервуаров и актов на выполненную зачистку | Зачистку резервуаров от остатков нефтепродуктов рекомендуется производить механизированным способом с применением специальных средств и устройств, которые должны отвечать требованиям безопасности.  Металлические резервуары, за исключением резервуаров длительного хранения, должны подвергаться периодической зачистке:  - не реже двух раз в год - для топлива для реактивных двигателей, авиационных бензинов, авиационных масел и их компонентов, прямогонных бензинов; допускается при наличии на линии закачки средств очистки с тонкостью фильтрования не более 40 мкм зачищать резервуары не реже одного раза в год;  - не реже одного раза в год - для присадок к смазочным маслам и масел с присадками;  - не реже одного раза в два с половиной года - для остальных масел, автомобильных бензинов, дизельных топлив, парафинов и аналогичных по физико-химическим свойствам нефтепродуктов.  Металлические и железобетонные резервуары для нефти, мазутов, моторных топлив и аналогичных по физико-химическим свойствам нефтепродуктов следует зачищать по мере необходимости, определяемой условиями сохранения их качества, надежной эксплуатации резервуаров и оборудования. Отстой воды и загрязнений из резервуаров следует удалять не реже одного раза в год. | пункт 104 [3],  подпункт 4.6. пункта 4 [14] | Сведения об организации контроля проведения зачисток резервуаров:  Отметка о внесении сведений о проведении зачисток резервуаров в соответствующие графы Приложения 5 «Сведения о проведенных осмотрах, зачистках и градуировках» паспорта резервуара:    Отметка о проведении контрольной сверки сведений, указанных в графике зачисток со сведениями, вносимыми в паспорт резервуара по его зачистке:    Акт о выполнении зачистки резервуара: |
| Насосные станции | | | |
| 19. Наличие и соответствие предъявляемым требованиям: |  | | |
| 19.1. формуляров на насосные агрегаты | Техническое обслуживание и ремонт агрегатов насосных станций необходимо проводить по утвержденному графику в соответствии с эксплуатационной документацией изготовителя и оформлением наряда-допуска на проведение работ повышенной опасности. | пункт 114 [3] | Эксплуатационная документация на насосные агрегаты:  Представлена 󠆿󠆫 не представлена 󠆿󠆫  Перечень:   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Наименование агрегата | Заводской № | Инвентарный № | | 1 | 2 | 3 | |
| 19.2. журнала эксплуатации агрегатов насосных станций | На каждый агрегат насосной станции должен вестись журнал эксплуатации, в который заносят данные учета его работы, объем производимого ремонта. Журнал эксплуатации агрегатов насосной станции заполняет ответственный за их эксплуатацию. Допускается ведение данного журнала в электронном виде.  При аварийной остановке агрегата насосной станции необходимо выяснить причину и до ее устранения не производить его запуск. В случае запуска другого агрегата насосной станции следует проверить правильность переключения задвижек на всасывающей и напорной линиях. По окончании перекачки задвижки на этих линиях должны быть закрыты. Об аварийной остановке агрегата насосной станции необходимо сделать запись в журнале эксплуатации агрегатов насосной станции.  При выводе в ремонт агрегата насосной станции всасывающую и напорную задвижки следует закрыть, на щите управления агрегатом вывесить плакат «Не включать ‒ работают люди» и сделать запись в журнале эксплуатации агрегатов насосной станции с указанием времени вывода агрегата в ремонт. | пункты 110,  117, 118 [3] | Журнал эксплуатации агрегатов насосных станций:  не представлен 󠆿󠆫 представлен 󠆿󠆫  Форма ведения: |
| 19.3. инструкции по эксплуатации  агрегатов | На видном месте вывешиваются:  руководства по эксплуатации агрегатов насосных станций;  инструкции по охране труда;  график плановых ремонтов агрегатов насосных станций;  схема обвязки насосов и соединения с трубопроводами и резервуарами. | пункт 115 [3] | Требуемая документация:  не представлена 󠆿󠆫 представлена 󠆿󠆫  Перечень: |
| 19.4. вентиляции | До ввода в эксплуатацию все вентиляционные установки должны быть испытаны и отрегулированы, на них должны быть составлены технические паспорта (формуляры).  Аэродинамические испытания вентиляционных систем в целях проверки их эксплуатационных технических характеристик и их регулировка должны проводиться:  не реже одного раза в три года;  после капитального ремонта и реконструкции, замены вентилятора или электродвигателя;  при несоответствии состояния воздушной среды в производственных помещениях требованиям санитарных норм.  Наладка и испытание вентиляционных систем должны осуществляться специализированными организациями.   Порядок обслуживания и ремонта вентиляционных систем определяется руководством по их эксплуатации.  Сведения о ремонте и наладке отражаются в техническом паспорте (формуляре) вентиляционной системы.  Помещения, предназначенные для вентиляционного оборудования (камеры, калориферные), должны запираться на замок. На их дверях вывешивают табличку с надписями, запрещающими вход посторонним лицам. Использование этих помещений для других целей не допускается.  Ответственность за исправное состояние, организацию обслуживания и ремонта вентиляционных установок возлагается на специалиста, назначенного приказом руководителя организации. | пункты 144, 148, 151, 153, 155 [3] | Технические паспорта (формуляры) на эксплуатируемые вентиляционные установки.  не представлены 󠆿󠆫 представлены 󠆿󠆫  Сведения о проведении аэродинамических испытаний:    Сведения о назначении ответственных лиц за исправное техническое состояние и эксплуатацию вентиляционных установок: |
| 19.5. Своевременное удаление разлившихся нефтепродуктов | При утечке легковоспламеняющихся и горючих жидкостей, горючих газов следует прекратить все технологические операции и принять меры по ликвидации пожароопасной ситуации. Пролитые легковоспламеняющиеся и горючие жидкости должны быть немедленно убраны с помощью сорбирующих материалов или других пожаробезопасных средств и удалены из помещений и с территории. | пункт 33 [2.1] | Порядок принятия мер по ликвидации пожароопасной ситуации, произошедшей вследствие утечки легковоспламеняющихся и горючих жидкостей:  Перечень сорбирующих материалов, применяемых для сбора пролитых легковоспламеняющихся и горючих жидкостей:  Порядок сбора и утилизации материалов и промышленных отходов, загрязненных нефтепродуктами: |
| Технологические трубопроводы | | | |
| 20. Наличие и соответствие предъявляемым требованиям: |  | | |
| 20.1. паспорта на технологические трубопроводы, по которым транспортируются ЛВЖ | Обслуживание трубопроводов должно осуществляться в соответствии с требованиями Правил [18], ЛПА, технической и эксплуатационной документации.  Здания, сооружения, помещения, наружные установки и оборудование должны эксплуатироваться в соответствии с требованиями Общих требований пожарной безопасности к содержанию и эксплуатации капитальных строений (зданий, сооружений), изолированных помещений и иных объектов, принадлежащих субъектам хозяйствования, утвержденных Декретом Президента Республики Беларусь от 23.11.2017 № 7, проектной документацией и эксплуатационной документацией на них.  За состоянием раздаточных кранов, патрубков, трубопроводов и другого оборудования разливочных и расфасовочных отделений должен быть установлен постоянный контроль. Раздаточные краны должны легко открываться, закрываться и не давать течи. Все обнаруженные дефекты и неисправности необходимо немедленно устранять. | пункты 262-275 [18]  пункт 9 [2.1]  пункт 46 [3] | Паспорта технологических трубопроводов светлых нефтепродуктов  не представлены 󠆿󠆫 представлены 󠆿󠆫  Установленный порядок их заполнения  не соблюдается 󠆫 󠆿󠆫 󠆿 соблюдается 󠆫 󠆿󠆫 |
| 20.2. журнала эксплуатации и ремонта технологических трубопроводов | Журнал эксплуатации и ремонта технологических трубопроводов . не представлен 󠆿󠆫 представлен 󠆿󠆫  Установленный порядок ведения  не соблюдается 󠆫 󠆿󠆫 󠆿 соблюдается 󠆫 󠆿󠆫 |
| 21. Проведение и соблюдение периодичности: |  | | |
| 21.1. защиты наружной поверхности стальных трубопроводов | При формировании мероприятий по антикоррозионной защите трубопроводов конструктивные решения должны обеспечивать доступность осмотра и восстановление антикоррозионных покрытий. | пункты 72-77, приложение 4 [18] | Требования по защите наружной поверхности стальных трубопроводов от коррозии    не соблюдается 󠆫 󠆿󠆫 󠆿 соблюдается 󠆫 󠆿󠆫 |
| 21.2. ревизии технологических  трубопроводов. Обеспечение безопасной эксплуатации трубопроводов | Основными методами контроля за надежной и безопасной эксплуатацией трубопроводов являются периодическая ревизия и испытание на прочность и плотность.  Результаты ревизии и испытания на прочность и плотность служат основанием для определения возможности его дальнейшей эксплуатации.  После истечения расчетного срока службы допускается эксплуатация трубопроводов при удовлетворительных результатах ревизии и оценки технического состояния трубопровода в соответствии с методиками, утвержденными техническим руководителем организации-владельца трубопровода или с привлечением специализированной организации.  Ревизию трубопроводов проводят под руководством лица, ответственного за безопасную эксплуатацию.  Руководитель субъекта промышленной безопасности, эксплуатирующей трубопроводы, должен обеспечить содержание трубопроводов в исправном состоянии путем организации надлежащего обслуживания.  Руководитель субъекта промышленной безопасности на каждой установке (цехе, отделении, участке, парке, объекте) назначает ЛПА лицо, ответственное за исправное состояние и безопасную эксплуатацию трубопроводов. | пункты 287, 263,  приложение 27 [18] | Акты ревизии трубопровода;  не представлены 󠆿󠆫 представлены 󠆿󠆫  Сведения о проведении ревизий в паспорта технологических трубопроводов  не внесены 󠆿󠆫 внесены 󠆿󠆫  Приказ о назначении лица, ответственного за исправное состояние и безопасную эксплуатацию трубопроводов  не представлен 󠆿󠆫 представлен 󠆿󠆫  Сведения об ответственном лице: |
| 21.3. гидравлических испытаний  технологических трубопроводов | Трубопроводы после окончания ремонтных (монтажных) и сварочных работ, термообработки (при указании в проекте), контроля качества сварных соединений неразрушающими методами, а также после установки и окончательного закрепления всех опор, подвесок (пружины пружинных опор и подвесок на период испытаний должны быть разгружены) и оформления документов, подтверждающих качество выполненных работ, подвергаются визуальному осмотру, испытанию на прочность и плотность, а также дополнительным испытаниям на герметичность с определением падения давления, если испытание на герметичность предусмотрено проектом.  Испытания проводятся под руководством лица, ответственного за их безопасную эксплуатацию, и оформляются актом.  Вид испытания (на прочность и плотность, дополнительное испытание на герметичность), способ испытания (гидравлический, пневматический) и величина испытательного давления указываются в проекте для каждого трубопровода. | пункты 203-205 [18] | Акты технологического испытания трубопроводов на прочность и плотность  не представлены 󠆿󠆫 представлены 󠆿󠆫  Акты составлены когда, кем: |
| 21.4. градуировки технологических трубопроводов | На рабочих местах работников организации – владельца склада нефтепродуктов, осуществляющих прием нефтепродуктов, должны быть в наличии:  градуировочные таблицы на резервуары и трубопроводы для приема нефтепродуктов; | абзац четвертый пункта 32 [3] | Не представлены 󠆫󠆫  Представлены 󠆫󠆿  Наименование организации, проводившей поверку:  Градуировочные таблицы выданы на срок:  Когда и кем утверждены:  Срок очередной поверки: |
| Охрана окружающей среды | | | |
| 22. Очистные сооружения | Субъекты хозяйствования обязаны планировать и осуществлять мероприятия, обеспечивающие:  наличие сооружений и устройств, предотвращающих вредное воздействие на поверхностные водные объекты.  Производственные сточные воды и дождевые воды, загрязненные нефтью и нефтепродуктами, должны быть очищены на местных очистных сооружениях склада. Состав очистных сооружений и степень очистки определяется в зависимости от дальнейшего использования этих вод (оборотное водоснабжение, испарение, заводнение на нефтепромыслах, сброс на очистные сооружения промузла или соседнего предприятия, спуск в водоем и т.п.).  При эксплуатации склада нефтепродуктов должны выполняться природоохранные требования, определенные законодательством, в том числе техническими нормативными правовыми актами, в области охраны окружающей среды. Производственная деятельность склада нефтепродуктов не должна приводить к загрязнению окружающей природной среды (воздуха, поверхностных вод, почвы) вредными веществами выше допустимых норм.  Лаборатории склада нефтепродуктов (далее – лаборатории) должны проводить анализ нефтепродуктов, поступающих, хранящихся и отгружаемых с организации, осуществлять контроль воздушной среды и сточных вод в местах проведения газоопасных, огневых и ремонтных работ.  Основными задачами работников лабораторий являются:  контроль сточных вод; | абзац девятый пункта 4 [2.3],  подпункт 14.11 пункта 14 [15],  часть вторая пункта 5, пункт 156, абзац пятый пункта 157 [3] | Сведения об установленных очистных сооружениях:  Сведения о техническом обслуживании очистных сооружений:  Графику проведения ТО и ТР:  Соответствуют 󠆿󠆫 Не соответствуют 󠆿󠆫  Требованиям эксплуатационной документации:  Соответствуют 󠆿󠆫 Не соответствуют 󠆿󠆫  Исходя из особенностей очистных сооружений и порядка их эксплуатации установлен следующий порядок организации о осуществления контроля качества сточных вод:  Сведения об организации, уполномоченной на проведение испытаний:  Сведения о наличии приказа директора организации о соблюдении законодательства в области охраны водной среды и назначении ответственных лиц:  Наличие локальных НПА по эксплуатации локальных очистных сооружений: |
| 23. Производственная и (или) производственно-дождевая канализация | На территории склада нефти и нефтепродуктов следует предусматривать производственную и (или) производственно-дождевую канализацию для приема:  а) производственных сточных вод:  - от мытья бочек из-под нефтепродуктов, площадок со сливоналивными устройствами, полов в продуктовых насосных станциях и др.;  - подтоварных из резервуаров;  б) дождевых вод с открытых площадок для сливоналивных устройств и другого технологического оборудования (где эти воды могут быть загрязнены нефтью или нефтепродуктами), обвалованной площадки резервуарного парка или хранения нефтепродуктов в таре;  в) воды от охлаждения резервуаров при пожаре.  Сточные воды от очистки резервуаров для нефти и нефтепродуктов не допускается сбрасывать в сеть канализации. Эти сточные воды должны отводиться по трубопроводам со сборно-разборными соединениями в шламонакопители и после отстаивания в шламонакопителях отводиться сетью производственной или производственно-дождевой канализации на очистные сооружения склада.  Сброс нефти и нефтепродуктов при аварии в канализацию не допускается. | подпункты 14.4, 14.6 пункта 14, подпункт 17.7 пункта 17 [15] | В соответствии с проектом территория СХН оборудована следующими системами канализации (указать):  Описание:  Хозяйственно-бытовая канализация предусматривает:  Производственно-дождевая канализация предусматривает:  Выпуск сточных вод после очистки осуществляется в:  Производственная канализация предусматривает:    Наличие резервуара(ов) для сбора аварийных проливов:  Объем:  Информация о наличии схемы водоснабжения и канализации:  Утверждена когда, кем: |
| 24. Выполнение требований по обращению с отходами | Субъекты хозяйствования обязаны:  обеспечивать сбор отходов и их разделение по видам, за исключением случаев, когда смешивание отходов разных видов допускается обязательными для соблюдения требованиями технических нормативных правовых актов;  [разрабатывать](consultantplus://offline/ref=A63E7761EDFCCAC6C9F6BA378B2AA985B461CCF439172CEEFC7ADFCDDD6A8D2246B572C98363F199ECA2CAF22BDED339E99FA43F9B2FA6B95470B0BF26W1GEP) и утверждать инструкции по обращению с отходами производства, а также обеспечивать их соблюдение;  обеспечивать обезвреживание и (или) использование отходов либо их передачу (отчуждение) в целях обезвреживания и (или) использования, а также их хранение в санкционированных местах хранения отходов или захоронение в санкционированных местах захоронения отходов;  вести учет отходов и проводить их инвентаризацию;  разрабатывать и утверждать нормативы образования отходов производства, а также обеспечивать их соблюдение;  планировать и выполнять мероприятия по уменьшению объемов (предотвращению) образования отходов;  назначать должностных (уполномоченных) лиц, ответственных за обращение с отходами.  Юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие обращение с отходами, обязаны обеспечивать сбор отходов и их разделение по видам, за исключением случаев, когда смешивание отходов разных видов допускается в соответствии с техническими нормативными правовыми актами.  Сбор отходов и их разделение по видам осуществляются производителями отходов либо уполномоченными ими юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, осуществляющими обращение с отходами. | абзацы пятый, седьмой – двенадцатый подпункта «г» пункта 2 [2.3]  статьи 17, 24 [5] | Сведения об устройстве и содержании площадки для хранения ТБО:  Сведения о наличии договора на вывоз отходов:  Сведения о назначении лиц, ответственных в области обращения с отходами: |
| 25. Соблюдение требований к герметичности технологического оборудования и трубопроводов и содержанию их в технологической исправности | Слив нефтепродуктов должен производиться закрытым (герметичным) способом через нижние сливные приборы вагона-цистерны и установки нижнего слива.  Перед перекачкой нефтепродуктов следует осматривать опоры технологических трубопроводов, их исправность и правильное положение труб во избежание их деформации, выявленные дефекты немедленно устранять. Компенсаторы, шарнирные соединения должны иметь свободное движение и обеспечивать герметичность.  Резервуары должны иметь исправные запорные устройства и люки с прокладками, стойкими к нефтепродуктам и обеспечивающими герметичность.  Измерение уровня и отбор проб нефтепродуктов в резервуарах, эксплуатирующихся с избыточным давлением, должны осуществляться без нарушения герметичности газового пространства с помощью измерительных устройств и сниженных пробоотборников, предусмотренных технической документацией и допущенных к использованию в установленном порядке.  Соединения трубопроводов должны быть сварными. Фланцевые соединения допускается устанавливать в местах, где необходим разъем при эксплуатации (присоединение фланцевой арматуры, фланцевых заглушек и т.п.). Уплотнение фланцевых соединений должно осуществляться с применением несгораемых прокладок. | пункты 19, 49, 53, 54 [3],  подпункт 17.9 пункта 17 [15] | Сведения о состоянии оборудования:  Сведения о наличии внедренной системы управления технологическими процессами, которая предназначена для эффективного и надежного управления работой склада: |
| Метрология и контроль качества нефтепродуктов | | | |
| 26. Наличие и соответствие предъявляемым требованиям рабочих средств измерений, необходимых для ведения учета нефтепродуктов, прошедших обязательную периодическую государственную поверку: |  | | |
| 26.1. рулеток | При эксплуатации склада нефтепродуктов должны обеспечиваться:  единство измерений и требуемой точности измерения при выполнении операций по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов.  Массу нефтепродукта при отпуске в транспортное средство, перевозящее опасный груз, необходимо определять по показаниям средств измерений с использованием одного из следующих методов:  прямой метод динамических измерений массы (прямые измерения массы нефтепродукта с применением массовых расходомеров);  прямой метод статических измерений массы (взвешивание на автомобильных весах транспортного средства, перевозящего опасный груз, с нефтепродуктом и без него);  косвенный метод динамических измерений массы (измерение объема нефтепродукта с применением объемных расходомеров и лабораторное определение плотности, приведенной к стандартной температуре 15 °С, и в условиях измерения);  косвенный метод статических измерений массы – по показаниям автоматизированной измерительной системы;  косвенный метод статических измерений – номинальной вместимости транспортного средства, перевозящего опасный груз (по уровню устройства контроля полноты налива), в случае отсутствия автоматизированной измерительной системы.  При наличии нескольких методов количество отпущенного нефтепродукта определяется методом и средствами измерения, обеспечивающими наибольшую точность.  Разливочные и расфасовочные отделения должны быть оснащены устройствами для отпуска и определения количества нефтепродуктов (счетчики, весы, насосы, маслораздаточные колонки, специальные расфасовочные установки, линии затаривания и другое), средствами механизации, сборниками утечек нефтепродуктов, средствами автоматического прекращения налива.  Обязанность юридических лиц по обеспечению единства измерений, осуществлению учета применяемых средств измерений и обеспечению их метрологической оценки предусмотрена Законом Республики Беларусь от 05.09.1995 № 3848-II «Об обеспечении единства измерений». | абзац пятый части первой пункта 5,  пункты 38, 143 [3]  статья 34 [7] | Перечень:  Сведения о поверке:  Сведения об организации, проводившей поверку: |
| 26.2. термометров | Перечень:  Сведения о поверке:  Сведения об организации, проводившей поверку: |
| 26.3. ареометров | Перечень:  Сведения о поверке:  Сведения об организации, проводившей поверку: |
| 26.4. иных средств измерений:  весы  система измерительная  установка поверочная | для измерения веса продукции при учетно-расчетных операциях;  предназначены для измерения массы нефтепродуктов;  для измерения объема и массы | Перечень:  Сведения о поверке:  Сведения об организации, проводившей поверку: |
| 27. Установленный порядок контроля качества нефтепродуктов: |  | | |
| 27.1. наличие лаборатории по контролю качества нефтепродуктов | Осуществление контроля за качеством продаваемых лицензиатом нефтепродуктов аккредитованной в Национальной системе аккредитации Республики Беларусь лабораторией лицензиата либо иной аккредитованной в Национальной системе аккредитации Республики Беларусь лабораторией на основании договора. | абзац пятый статьи 234 [1], | Сведения о порядке осуществления контроля качества нефтепродуктов в организации:  Перечень руководящих документов: |
| 27.2. наличие действующего договора на проведение испытаний нефтепродуктов | конкретизировать в графе «Примечание» | Номер и дата договора, с кем заключен и на какой срок |
| 27.3. Обеспечение сохранности качества нефтепродуктов | конкретизировать в графе «Примечание» | В ходе проверки отобраны пробы нефтепродуктов.  Испытания проведены (наименование аккредитованной лаборатории):  Сведения о результатах испытаний: |
| 28. Соблюдение установленных  требований по: |  | | |
| 28.1. отбору проб нефтепродуктов | Лаборатории склада нефтепродуктов (далее – лаборатории) должны проводить анализ нефтепродуктов, поступающих, хранящихся и отгружаемых с организации, осуществлять контроль воздушной среды и сточных вод в местах проведения газоопасных, огневых и ремонтных работ.  Порядок и организацию работ по контролю качества нефтепродуктов необходимо осуществлять в соответствии с требованиями локальных правовых актов.  Методы отбора проб нефтепродуктов установлены ГОСТ 2517-2012. | пункты 156, 158 [3],  [13] | Установленные требования:  не соблюдаются: 󠆿󠆫 соблюдаются: 󠆿󠆫  Сведения о соблюдении установленных требований: |
| 28.2. хранению проб | Основными задачами работников лабораторий являются:  хранение проб на случай наличия разногласий в оценке качества нефтепродукта.  Помещение для хранения проб должно быть изолированным.  Пробы хранят в шкафу, ящике с гнездами или на полках из несгораемого материала. | абзац шестой пункта 157, часть вторая пункта 159 [3],  пункт 6.6 [13] | Установленные требования:  не соблюдаются: 󠆿󠆫 соблюдаются: 󠆿󠆫  Сведения о соблюдении установленных требований: |
| Правила пожарной и технической безопасности | | | |
| 29. Выполнение организационно-технических мероприятий: |  | | |
| 29.1. назначение ответственных лиц | При эксплуатации склада нефтепродуктов должны обеспечиваться:  разработка и реализация организационных, технических и санитарно-гигиенических мероприятий, предотвращающих воздействие вредных производственных факторов на работников;  пожарная безопасность.  Руководитель субъекта хозяйствования обязан  обеспечить:  соблюдение и контроль выполнения требований пожарной безопасности на объекте;  работоспособность и исправность средств противопожарной защиты и пожаротушения, противопожарного водоснабжения, связи, защиты от статического электричества, наружных пожарных лестниц, ограждений крыш зданий, а также постоянную готовность к применению этих средств.  Руководитель имеет право назначить лиц, ответственных за пожарную безопасность субъекта хозяйствования (его структурных подразделений). | абзацы второй, третий пункта 5 [3],  подпункт 3.1, пункта 3, пункт 4 [2.1] | Организационно-распорядительные документы о назначении лиц, ответственных за пожарную безопасность объекта (содержание в работоспособном и исправном состоянии технических средств противопожарной защиты; работоспособность и исправность средств противопожарной защиты и пожаротушения, противопожарного водоснабжения, связи, защиты от статического электричества, наружных пожарных лестниц, ограждений крыш зданий, а также постоянную готовность к применению этих средств и пр.)  не представлены 󠆿󠆫 представлены 󠆿󠆫  реквизиты приказов, перечни ответственных лиц: |
| 29.2. наличие инструкций о мерах пожарной безопасности | Руководитель субъекта хозяйствования обязан  организовать разработку инструкций по пожарной безопасности.  Субъектом хозяйствования должна быть разработана общеобъектовая инструкция по пожарной безопасности. Данная инструкция утверждается руководителем субъекта хозяйствования. [Требования](consultantplus://offline/ref=2ED85112AEA5F85E1FCB34244CCB916A5E3282E2BE312BF07433B1F021199029AF4E98D5B6B0418CA0977C9D6FFABEEBC8BCB46DFCC8747F1F27FAC780ZBDAI) к содержанию такой инструкции определяются Министерством по чрезвычайным ситуациям.  Общеобъектовая инструкция по пожарной безопасности должна разрабатываться специалистами на основе обязательных для соблюдения требований технических нормативных правовых актов и нормативных правовых актов, содержащих требования пожарной безопасности, исходя из специфики пожарной опасности зданий, сооружений и помещений, наружных установок и территорий, используемых в производственном (технологическом) процессе веществ и материалов, оборудования. | абзац второй подпункта 3.2 пункта 3,  пункты 7, 8 [2.1],  приложение 1 [9] | Общеобъектовая инструкция по пожарной безопасности  не представлена 󠆿󠆫 представлена 󠆿󠆫  утверждена когда, кем:  Требованиям постановления Министерство по чрезвычайным ситуациям от 21.12.2021 № 82  не соответствует 󠆿󠆫 соответствует 󠆿󠆫  Журнал регистрации противопожарных инструктажей [9]  не представлен 󠆿󠆫 представлен 󠆿󠆫  Журнал учета прохождения подготовки по программе ПТМ [9]  не представлен 󠆿󠆫 представлен 󠆿󠆫 |
| 30. Соблюдение установленных требований по обеспечению первичными средствами пожаротушения | Оснащение объектов первичными средствами пожаротушения осуществляется в соответствии с нормами оснащения объектов первичными средствами пожаротушения согласно [приложению](consultantplus://offline/ref=0EDEB2C261246B2A7770B06D2F56E1EDEE705DEA2565F442D0266C8C4224EBFDFE54D5F6920CCAAE8997F6357DACB8BA1E5B388A429C37B3E45365E8DAR6U2I) к Инструкции о нормах оснащения объектов первичными средствами пожаротушения исходя из их функционального назначения, особенностей эксплуатации, физико-химических и пожароопасных свойств обращающихся веществ и материалов. | Инструкция  о нормах оснащения объектов первичными средствами пожаротушения [9],  пункты  52 – 57 [2.1] | Сведения об оснащении объекта исправными техническими средствами противопожарной защиты, первичными средствами пожаротушения и другой пожарной техникой:  Первичные средства пожаротушения размещены на территории объекта, в зданиях (сооружениях) на видных местах, с учетом обеспечения свободного доступа к ним: да 󠆿󠆫 нет 󠆿󠆫  Средства противопожарной защиты (пожарной сигнализации и пожаротушения) обеспечены необходимым объемом противопожарного водоснабжения и расчетным запасом специальных огнетушащих средств, необходимых для ликвидации пожара. Содержаться в необходимом (расчетном) количестве и в рабочем состоянии. да 󠆿󠆫 нет 󠆿󠆫 |
| 31. Наличие знаков категории по взрывопожарной и пожарной опасности | Для каждого принадлежащего субъекту хозяйствования здания, сооружения, помещения и наружной установки субъектом хозяйствования должны быть определены категории по взрывопожарной опасности в соответствии с критериями, определяемыми Министерством по чрезвычайным ситуациям.  На наружной стороне дверей (ворот) помещений, категорируемых по взрывопожарной и пожарной опасности, необходимо размещать указатель их категории. Указатель категории помещения по взрывопожарной и пожарной опасности должен иметь форму круга диаметром не менее 200 миллиметров. У круга - белый фон и красный кант толщиной не менее 20 миллиметров. На круг наносится обозначение категории по взрывопожарной и пожарной опасности черным цветом, высота шрифта 1/2 диаметра круга, толщина - не менее 10 миллиметров. Указатель располагается на двери (воротах) на уровне 2/3 высоты двери от пола или земли. | пункт 10 [2.1],  пункт 19 [16] | Для каждого здания, сооружения, помещения и наружной установки категории по взрывопожарной опасности:  не определены 󠆿󠆫 определены 󠆿󠆫  Указатели категории установленным требованиям  не соответствуют 󠆿󠆫 соответствуют 󠆿󠆫 |
| 32. Соблюдение требований по эксплуатации электроустановок | Для выполнения обязанностей по организации эксплуатации электроустановок Потребителя (кроме граждан), из числа административно-технического персонала распорядительным документом (приказом, распоряжением, решением правления) должно быть назначено лицо, ответственное за электрохозяйство.  В зависимости от структуры организации могут назначаться лица, ответственные за электрохозяйство структурных подразделений организации. При этом должны быть установлены границы ответственности лица, ответственного за электрохозяйство организации и лиц, ответственных за электрохозяйство структурных подразделений организации.  Распорядительный документ издается после присвоения (подтверждения) указанным лицам группы IV по электробезопасности для электроустановок напряжением до 1000 В и группы V по электробезопасности для электроустановок напряжением выше 1000 В с соблюдением требований 4.2.30 и 4.2.38 [20] и прохождения проверки знаний по вопросам охраны труда.  Руководитель Потребителя, лицо, ответственное за электрохозяйство, а также лица, их замещающие, несут ответственность за создание условий, обеспечивающих безопасную эксплуатацию электроустановок.  Для каждого структурного подразделения или самостоятельного производственного участка необходимо иметь:  – паспортные карты или журналы с перечнем электроустановок и средств защиты с указанием их технических данных, а также присвоенными им инвентарными номерами;  – протоколы и акты испытаний, ремонта и ревизии оборудования;  – чертежи электрооборудования, электроустановок и сооружений, комплекты чертежей запасных частей, исполнительные чертежи трасс воздушных и кабельных линий, кабельные журналы;  – чертежи подземных кабельных трасс и заземляющих устройств с привязками к зданиям и постоянным сооружениям, а также с указанием мест установки соединительных муфт кабелей и пересечений их с другими коммуникациями;  – общие схемы электроснабжения, составленные для потребителя в целом и для отдельных цехов и участков;  – комплект эксплуатационных инструкций по обслуживанию электроустановок цеха, участка;  – комплект производственных инструкций для каждого рабочего места, инструкций по охране труда, а также инструкций по пожарной безопасности. Перечень таких инструкций утверждает технический руководитель организации;  – распоряжения руководителя Потребителя о разграничении электрических сетей по эксплуатационной ответственности между структурными подразделениями.  На все виды ремонтов основного оборудования электроустановок должны быть составлены ответственным за электрохозяйство годовые и многолетние планы (графики), утверждаемые техническим руководителем Потребителя. | подпункты 4.1.4, 4.1.5, 4.3.2, 4.6.4 пункта 4  [20] | Организационно-распорядительные документы о назначении лиц, ответственных за электрохозяйство (и безопасную эксплуатацию электрооборудования и системы электроснабжения)  не представлены 󠆿󠆫 представлены 󠆿󠆫  реквизиты приказов, перечни ответственных лиц, а также лиц, их замещающих, с указанием группы электробезопасности:  Результат выборочной сверки Графиков выполнения ТО и ТР с отметками в соответствующих журналах:  Эксплуатационная документация по электрооборудованию и системам электроснабжения  не представлена 󠆿󠆫 представлена 󠆿󠆫 |
| Молниезащита и защита от статического электричества | | | |
| 33. Соответствие предъявляемым требованиям молниезащитных устройств и защиты от статического электричества | Требования к проектированию молниезащиты при возведении и реконструкции зданий и сооружений различного назначения и подводимых к ним инженерных коммуникаций установлены СН 4.04.03-2020. Таким образом молниезащитные устройства должны соответствовать проекту.  Для устранения опасности разрядов статического электричества при технологических операциях со светлыми нефтепродуктами необходимо предусматривать следующие меры:  заземление резервуаров, цистерн, трубопроводов, средств измерения уровня и отбора проб;  применение присадок для повышения проводимости нефтепродуктов;  снижение интенсивности генерации зарядов статического электричества путем уменьшения скорости налива светлых нефтепродуктов в транспортные средства, перевозящие опасные грузы, и вагоны-цистерны в начале и по окончании налива;  нейтрализация зарядов статического электричества в трубопроводах с помощью электродов;  применение работниками средств индивидуальной защиты от воздействия статического электричества. | пункт 1 [17],  пункты 166 – 177[3] | Описание молниезащитных устройств:  Проектной документации  не соответствуют 󠆿󠆫 соответствуют 󠆿󠆫  Мероприятия по обеспечению контроля состояния молниезащитных устройств: |
| 34. Соблюдение установленных требований: |  | | |
| 34.1. по заземлению автомобильных и железнодорожные цистерн***,*** находящихся под наливом или сливом нефтепродуктов | Открывание люков вагонов-цистерн и погружение в них шлангов должны производиться только после присоединения заземляющих проводников к заземляющему устройству.  Для обеспечения безопасной эксплуатации железнодорожных эстакад необходимо выполнение следующих мероприятий:  металлическое и электроприводное неметаллическое оборудование, трубопроводы должны представлять собой на всем протяжении непрерывную электрическую цепь, которая в пределах сливно-наливной железнодорожной эстакады должна быть присоединена к заземляющему устройству не менее чем в двух точках;  рельсы железнодорожных путей в пределах сливно-наливного фронта должны быть электрически соединены между собой и присоединены к заземляющим устройствам в двух местах по торцам эстакады. При этом заземляющие устройства должны быть не связаны с заземлением электротяговой сети;  наливные и сливные устройства железнодорожных эстакад должны быть заземлены. Заземляющие устройства сливно-наливных железнодорожных эстакад не должны быть связаны с заземлением электротяговой сети.  Станция налива (наливной пункт) должна быть оборудована стационарным устройством (шина контура заземления с зачищенным контактным местом для присоединения заземляющего проводника с помощью струбцины и закрепленный на ней болт М10 для соединения с помощью наконечника проводника) для заземления транспортных средств, перевозящих опасные грузы, расположенным за пределами взрывоопасной зоны или изготовленным во взрывобезопасном исполнении при размещении во взрывоопасной зоне (устройство заземления типа УЗА), и оперативной громкоговорящей связью.  Для устранения опасности разрядов статического электричества при технологических операциях со светлыми нефтепродуктами необходимо предусматривать следующие меры:  заземление резервуаров, цистерн, трубопроводов, средств измерения уровня и отбора проб. | часть четвертая пункта 19, абзацы четвертый – шестой пункта 134, пункт 140, абзац второй пункта 166 [3] | Описание используемых устройств заземления:  акты проверки величины сопротивления (порога срабатывания) УЗА не представлены 󠆿󠆫 представлены 󠆿󠆫    Паспорта заземляющих устройств  не представлены 󠆿󠆫 представлены 󠆿󠆫  Перечень:  Протоколы измерений сопротивления заземляющих устройств: не представлены 󠆿󠆫 представлены 󠆿󠆫  Перечни протоколов не представлены 󠆿󠆫 представлены 󠆿󠆫  утверждены кем, когда: |
| 34.2. к оборудованию отбора проб нефтепродуктов | Измерение уровня и отбор проб нефтепродуктов в резервуарах, эксплуатирующихся с избыточным давлением, должны осуществляться без нарушения герметичности газового пространства с помощью измерительных устройств и сниженных пробоотборников, предусмотренных технической документацией и допущенных к использованию в установленном порядке.  Переносные пробоотборники должны быть изготовлены из материала, не образующего искр при ударе (алюминия, бронзы, латуни и др.). | пункт 54 [3],  подпункт 5.3 пункта 5 [13] | Отметка о наличии пробоотборников, изготовленных из материала, не дающего искр при ударе: |
| 34.3. по устранению опасности разрядов статического электричества при операциях со светлыми нефтепродуктами | Все металлические и электропроводные неметаллические части технологического оборудования должны быть заземлены независимо от применения других мер защиты от статического электричества.  Металлическое и электропроводное неметаллическое оборудование, трубопроводы, вентиляционные короба и кожухи термоизоляции трубопроводов и аппаратов, расположенные в производственном помещении, а также на наружных установках, эстакадах и каналах, должны представлять собой на всем протяжении непрерывную электрическую цепь, которая в пределах взрывоопасной зоны присоединяется к контуру заземления не менее чем в двух точках.  Металлические вентиляционные короба и кожухи термоизоляции трубопроводов и аппаратов в пределах цеха (отделения, установки и другое) должны быть заземлены через каждые 40 – 50 м с помощью проводников или путем присоединения непосредственно к заземленным аппаратам и трубопроводам, на которых они смонтированы.  При работе с легковоспламеняющимися и горючими жидкостями, горючими газами следует предусматривать мероприятия по предотвращению образования искр и статического электричества. | пункты 167, 168 [3],  пункт 32 [2.1] | Защита от статического электричества в соответствии с проектной документацией оборудована (описать):  Протоколы проверки соединений заземлителей с заземляемыми элементами:  не представлены 󠆿󠆫 представлены 󠆿󠆫  Перечни протоколов не представлены 󠆿󠆫 представлены 󠆿󠆫  утверждены кем, когда: |
| 34.4. к оборудованию налива в авто-мобильные и железнодорожные цистерны | Резиновые (либо другие из неэлектропроводных материалов) шланги с металлическими наконечниками, используемые для налива жидкостей в транспортные средства, перевозящие опасные грузы, вагоны-цистерны и другие передвижные сосуды и аппараты должны быть обвиты медной проволокой диаметром не менее 2 мм (или медным тросиком сечением не менее 4 кв. мм) с шагом витка не более 100 мм. Один конец проволоки (или тросика) соединяется пайкой (или под болт) с металлическими заземленными частями продуктопровода, а другой – с наконечником шланга.  При использовании армированных шлангов или электропроводных рукавов их обвивка не требуется при условии обязательного соединения арматуры или электропроводного резинового слоя с заземленным продуктопроводом и металлическим наконечником шланга. Наконечники шлангов должны быть изготовлены из меди или других неискрящих металлов.  Скорость движения электризующихся жидкостей по трубопроводам и истечения их в аппараты, если имеется возможность образования взрывоопасных смесей, должна ограничиваться до такой величины, чтобы заряд, приносимый в приемную емкость с потоком жидкости, не мог вызвать с ее поверхности искрового разряда с энергией, достаточной для воспламенения взрывоопасной смеси. | пункты 170-172 [3] | Установленным требованиям к величине предельно допустимых значений скорости налива светлых нефтепродуктов в резервуары, цистерны  не соответствует 󠆿󠆫 соответствует 󠆿󠆫 |
| 35. Осмотр и текущий ремонт заземляющих устройств защиты от проявлений статического электричества | Текущий ремонт защитных устройств должен выполняться одновременно с ремонтом электрооборудования и электропроводки заземленного технологического оборудования специально подготовленным электротехническим персоналом, прошедшим обучение и проверку знаний в установленном порядке.  При эксплуатации защитных устройств наряду с текущим ремонтом периодически не реже одного раза в год необходимо осуществлять осмотр, испытание и ремонт этих устройств.  При осмотре защитных устройств следует:  проверить исправность электрической связи между токоведущими элементами;  выявить элементы в защитных устройствах, подлежащие замене или усилению вследствие механических повреждений;  определить объем мероприятий по защите элементов этих устройств от коррозии;  определить объем ремонта по техническому состоянию.  Визуальные осмотры видимой части заземляющего устройства должны производиться по графику, но не реже 1 раза в 6 месяцев ответственным за электрохозяйство Потребителя или работником, им уполномоченным. | пункт 177 [3], пункт 5.8.9 [20] | Порядок проведения осмотра и технического обслуживания заземляющих устройств:  Наименование уполномоченной организации: |
| Охрана труда | | | |
| 36. Создание здоровых и безопасных условий труда | При эксплуатации склада нефтепродуктов должны обеспечиваться:  механизация и автоматизация технологических процессов;  разработка и реализация организационных, технических и санитарно-гигиенических мероприятий, предотвращающих воздействие вредных производственных факторов на работников;  пожарная безопасность;  единство измерений и требуемой точности измерения при выполнении операций по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов;  охрана труда работников;  обучение работников с учетом достижений, прогрессивных методов и приемов организации труда.  При приеме на работу наниматель обязан ознакомить работника под роспись с порученной работой, условиями и оплатой труда и разъяснить его права и обязанности. | пункт 5 [3],    статья 54 [4] | Перечень представленных должностных и рабочих инструкций:  Сведения об ознакомлении работников с представленными инструкциями с учетом сведений о штате объекта. |
| 37. Наличие и соблюдение перечня работ повышенной опасности | Огневые работы на временных местах разрешается проводить только при наличии оформленного наряда-допуска, выданного руководителем организации, индивидуальным предпринимателем или лицом, имеющим право выдачи наряда-допуска. Перечень должностей, имеющих право выдачи наряда-допуска, определяется руководителем организации, индивидуальным предпринимателем.  [Форма](consultantplus://offline/ref=476FB92AC8CF1F76A94361A2DA5360B29D4872D9C4BE36BE11F4A4D054BAF740448A01BF61774BB485C600E7138BB464016DD064F72751DE6F0ED6C5B2H9A8P) и [порядок](consultantplus://offline/ref=476FB92AC8CF1F76A94361A2DA5360B29D4872D9C4BE36BE11F4A4D054BAF740448A01BF61774BB485C602E2198AB464016DD064F72751DE6F0ED6C5B2H9A8P) оформления наряда-допуска определяются Министерством по чрезвычайным ситуациям.  Руководитель подразделения организации, индивидуальный предприниматель, на объектах которых проводятся огневые работы сторонней организацией, индивидуальным предпринимателем, должны проверить наличие и действие талона о прохождении пожарно-технического минимума у лица, ответственного за проведение огневых работ. | пункты 34 - 36, 39, часть вторая пункта 43 [2.1],  Инструкция о порядке оформления наряда-допуска на проведение огневых работ на временных местах [9] | Сведения о представленном перечне работ с повышенной опасностью:  Сведения об ознакомлении работников с инструкциями в соответствии с занимаемой должностью или выполняемой работой:  Отметка об отсутствии (наличии) нарушений по оформлению документов для надлежащего выполнения и соблюдения требований безопасности при проведении работ повышенной опасности: |
| 38 Наличие инструкций по охране труда | Инструкция по охране труда - локальный правовой акт, содержащий требования по охране труда для профессий рабочих и (или) отдельных видов работ (услуг).  Работодатели разрабатывают и принимают инструкции по охране труда для профессий рабочих и (или) отдельных видов работ (услуг) в [порядке](consultantplus://offline/ref=097B751C959E325135B11824193A8320C9DBBF370F3983D5B4816306935EBFEFB81CA75D562F91F3EC216A13FE7C21EF368787DF5CE2F04F80B51255F4YBq9I), установленном Министерством труда и социальной защиты.  Инструкции по охране труда должны содержать общие требования по охране труда, требования по охране труда перед началом работы, при ее выполнении, по окончании работы, в аварийных ситуациях.  В инструкции по охране труда с учетом специфики профессий рабочих и (или) видов работ (услуг) могут включаться другие требования по охране труда. | статья 26 [6] | Сведения о представленном перечне инструкций по охране труда:  Сведения об ознакомлении работников с инструкциями в соответствии с занимаемой должностью или выполняемой работой: |
| 39. Своевременное обучение, инструктаж и проверка знаний работников по вопросам охраны труда | Работающим, прошедшим первичную проверку знаний по вопросам охраны труда, выдается удостоверение по охране труда.  Примечание:  В удостоверение по охране труда могут вноситься сведения о проведении обязательных медицинских осмотров работающих, наличии права выполнения специальных работ и другие дополнительные сведения. | пункт 49 Инструкции о порядке обучения, стажировки, инструктажа и проверки знаний работающих по вопросам охраны труда, приложение 6 [8] | Сведения о комиссии, созданной в организации для проверки знаний по вопросам охраны труда:  Удостоверения по охране труда:  представлены 󠆿󠆫 не представлены 󠆿󠆫  Установленной форме:  соответствуют: 󠆿󠆫 не соответствуют 󠆿󠆫  Необходимые записи о прохождении проверки знаний по вопросам охраны труда работников в удостоверения по охране труда:  внесены 󠆿󠆫 не внесены 󠆿󠆫 |
| 40. Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты | Работники, занятые на производстве с вредными или опасными условиями труда, а также на работах, связанных с загрязнением или выполняемых в неблагоприятных температурных условиях, должны быть обеспечены средствами индивидуальной защиты, в том числе специальной защитной одеждой, средствами индивидуальной защиты ног, смывающими и обезвреживающими средствами.  В обязанности нанимателя входит обеспечение работников в соответствии с установленными нормами специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты.  Работники организаций независимо от их организационно-правовой формы и формы собственности, профессии и должности которых предусмотрены в [Типовых нормах](consultantplus://offline/ref=9CB9B1BB9FAFE9A362FA3613FE43403D487C09AEDC5CDE2A62CED2BDF45E60F13A2167219E3130D10C694AEBA7D55D8E9916FAC1920EBD896B75DA16E2b6I0L), обеспечиваются указанными в них средствами индивидуальной защиты, если нормы выдачи средств индивидуальной защиты по этим профессиям и должностям не предусмотрены в соответствующих отраслевых нормах. | пункт 32 [2.2]  пункт 8 статьи 55 [4]  пункт 2 [19] | Сведения об обеспечении работников СХН средствами индивидуальной защиты: |
| 41. Наличие аптечки производственной | На объектах должна быть аптечка первой помощи универсальная с [перечнем](consultantplus://offline/ref=3442DA8EA891C5FC100AC3BF7959805D4FEC4860F13EE9D5ABD01633C7E7EDDE6D26DF93417A8933C47F1A1B7F5F7044CEC2CE7819BC4C7A489298C6F7iD5FN) вложений, установленным Министерством здравоохранения, и обеспечен контроль за сроками годности лекарственных средств. | пункт 10 [2.2] | Сведения о наличии аптечки для оказания первой медицинской помощи, ее укомплектованности, соблюдении сроков хранения: |
| 42. Соответствие установленным требованиям воздушной среды зоны пребывания работников в производственных помещениях склада | Порядок обслуживания и ремонта вентиляционных систем определяется руководством по их эксплуатации.  Сведения о ремонте и наладке отражаются в техническом паспорте (формуляре) вентиляционной системы.  В производственных помещениях, санитарно-бытовых помещениях объектов следует предусмотреть естественную и (или) механическую системы вентиляции в соответствии с характером производства (оказываемых услуг). Попадание воздушного потока системы вентиляции из загрязненной зоны в чистую зону не допускается.  Вентиляционные системы должны находиться в исправном состоянии и чистоте. На все действующие и вновь принимаемые в эксплуатацию вентиляционные установки обязательно наличие паспортов. Определение эффективности работы вентиляционных установок необходимо проводить не реже одного раза в 3 года. | пункт 151 [3],  части первая-вторая пункта 19 [2.2] | Производственные помещения на объекте оборудованы вентиляцией.  Установленным требованиям  соответствует: 󠆿󠆫 не соответствует 󠆿󠆫 |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(дата) (подпись) (инициалы, фамилия, должность представителя проверяемого субъекта)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(дата) (подпись) (инициалы, фамилия, должность представителя проверяемого субъекта)

Контрольный список вопросов (чек-лист) составлен на основании следующих нормативных правовых и технических нормативных правовых актов:

1. Закон Республики Беларусь от 14 октября 2022 г. № 213-З «О лицензировании».

2. Декрет Президента Республики Беларусь от 23 ноября 2017 г. № 7 «О развитии предпринимательства»:

2.1. Общие требования пожарной безопасности к содержанию и эксплуатации капитальных строений (зданий, сооружений), изолированных помещений и иных объектов, принадлежащих субъектам хозяйствования;

2.2. Общие санитарно-эпидемиологические требования к содержанию и эксплуатации капитальных строений (зданий, сооружений), изолированных помещений и иных объектов, принадлежащих субъектам хозяйствования;

2.3. Общие требования в области охраны окружающей среды к содержанию и эксплуатации капитальных строений (зданий, сооружений), изолированных помещений и иных объектов, принадлежащих субъектам хозяйствования.

3. Правила технической эксплуатации складов хранения нефтепродуктов, утвержденные постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 31.01.2023 № 85.

4. Трудовой кодекс Республики Беларусь.

5. Закон Республики Беларусь от 20 июля 2007 г. № 271-З «Об обращении с отходами».

6. Закон Республики Беларусь от 23 июня 2008 г. № 356-З «Об охране труда».

7. Закон Республики Беларусь от 5 сентября 1995 г. № 3848-XII «Об обеспечении единства измерений».

8. Инструкция о порядке подготовки (обучения), переподготовки, стажировки, инструктажа, повышения квалификации и проверки знаний работающих по вопросам охраны труда, утвержденная постановлением Министерства труда и социальной защиты Республики Беларусь от 28.11.2008 № 175.

9. Постановление Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь от 21.12.2021 № 82 «Об обеспечении пожарной безопасности».

10. Правила по обеспечению безопасности перевозки опасных грузов автомобильным транспортом, утвержденные постановлением Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь от 17.05.2021 № 35.

11. ГОСТ 8.570-2000. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки.

12. ГОСТ 8.346-2000. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки.

13. ГОСТ 2517-2012. Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб.

14. ГОСТ 1510-84. Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение.

15. Строительные нормы Республики Беларусь. СН 3.02.04-2019 Склады нефти и нефтепродуктов.

16. Постановление Совета Министров Республики Беларусь от 20.11.2019 № 779 «Об утверждении специфических требований».

17. Строительные нормы Республики Беларусь. СН 4.04.03-2020 Молниезащита зданий, сооружений и инженерных коммуникаций.

18. Постановление Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь от 23.04.2020 № 21 «Об утверждении Правил по обеспечению промышленной безопасности при эксплуатации технологических трубопроводов».

19. Постановление Министерства труда и социальной защиты Республики Беларусь от 22.09.2006 №110 «Об утверждении типовых норм бесплатной выдачи средств индивидуальной защиты работникам общих профессий и должностей для всех отраслей экономики».

20. ТКП 181-2009 (02230) Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей.

В графе «Примечание»:

лицензиатом указывается о выполнении предъявляемого требования по конкретному вопросу (краткая информация) с проставлением даты и порядка принятия (утверждения), срока действия подтверждающего документа (свидетельства, паспорта, удостоверения, акта, графика, инструкции, журнала и т.д.);

лицензирующим органом дополнительно указываются установленные нарушения (недостатки) со ссылкой на структурный элемент НПА (нормативного правового акта) и ТНПА (технического нормативного правового акта).

В случае, если требование (определенного пункта, подпункта) не подлежит реализации и контролю применительно к данному проверяемому субъекту (объекту), проставляется словосочетание «Не требуется» с краткой поясняющей информацией.