

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

**АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ
ПО ТРАНСПОРТУ НЕФТИ «ТРАНСНЕФТЬ»**

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»

**ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ
РЕГЛАМЕНТЫ**

**(стандарты предприятия)
акционерной компании
по транспорту нефти «Транснефть»**

Том I

Москва 2003

**РЕГЛАМЕНТ
ТЕХНИЧЕСКОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ ЛИНЕЙНОЙ ЧАСТИ МАГИСТРАЛЬНЫХ НЕФТЕПРОВОДОВ И ОБОРУДОВАНИЯ НПС,
НАХОДЯЩИХСЯ В КОНСЕРВАЦИИ И РЕЖИМЕ СОДЕРЖАНИЯ В БЕЗОПАСНОМ СОСТОЯНИИ**

Утвержден 8 октября 2001 г.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Настоящий Регламент определяет порядок организации работ по техническому обслуживанию объектов в период содержания их в режиме безопасного состояния и консервации.

1.2. Регламент является обязательным для всех предприятий ОАО «АК «Транснефть», осуществляющих эксплуатацию и ремонт объектов магистральных нефтепроводов.

1.3. Содержание трубопроводных объектов в режиме безопасного состояния и консервации осуществляется по проектам, разработанным организациями, имеющими лицензии Госгортехнадзора России на проектирование взрыво- и пожароопасных, химически опасных и вредных производств (Федеральный закон № 158-ФЗ от 25.09.98 г. «О лицензировании отдельных видов деятельности», Статья 17). Проект утверждается руководством дочернего Акционерного общества ОАО «АК «Транснефть».

1.4. Обязательными условиями принятия решения о начале работ по переводу опасного производственного объекта в режим содержания в безопасном состоянии, консервации или ликвидации объекта является наличие положительных заключений и согласований надзорных органов по проектной документации:

- заключение экспертизы промышленной безопасности проектной документации, утвержденное Госгортехнадзором России, или его территориальным органом (Федеральный закон № 116-ФЗ от 21.07.97 г. «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», Статья 8, п. 1);

- согласование с органами Государственной противопожарной службы МВД России (Федеральный закон № 69-ФЗ от 21.12.94 г. «О пожарной безопасности», Статья 6).

1.5. Работы по техническому обслуживанию объектов в период содержания их в режиме безопасного состояния и консервации выполняются организациями, имеющими лицензии на эксплуатацию и ремонт магистральных трубопроводов, выданные Госгортехнадзором России. (Федеральный закон № 158-ФЗ от 25.09.98 г. «О лицензировании отдельных видов деятельности», Статья 17).

2. КОНСЕРВАЦИЯ ТРУБОПРОВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ

Целью консервации трубопроводных объектов является:

- временный вывод из эксплуатации объектов магистральных трубопроводов, сохранение их в исправном техническом состоянии в течение заданного срока их консервации, до и после истечения, которого трубопроводные объекты могут быть расконсервированы и введены в эксплуатацию.

2.1. Консервация НПС

На НПС консервации подлежат:

- магистральная насосная;
- подпорная насосная;
- резервуарный парк;
- технологические трубопроводы;
- системы электроснабжения, автоматики и телемеханики;

- система автоматического пожаротушения.

2.1.1. Консервации не подлежат:

- объекты автоматической сигнализации и систем пожаротушения, которые поддерживаются в рабочем состоянии и обслуживаются в установленном порядке.

2.1.2. Основные мероприятия при консервации НПС включают в себя:

- вырезку катушек и приварку заглушек на трубопроводах НПС;
- освобождение технологических трубопроводов и емкостей от нефти;
- освобождение системы смазки насосных агрегатов от масла;
- дегазацию технологических трубопроводов и емкостей путем промывки, пропарки или заполнения инертным газом;
- отключение от систем водоснабжения, отопления, канализации и пожаротушения объектов в период содержания их в режиме безопасного состояния.

2.2. В составе линейной части магистральных нефтепроводов

2.2.1. Консервации подлежат:

- собственно трубопровод с отводами и лупингами;
- запорная и регулирующая аппаратура;
- переходы трубопровода через естественные и искусственные препятствия;
- камеры приема и пуска очистных и диагностических устройств;
- системы телемеханики;
- электроустановки, питающие запорную арматуру и системы телемеханики.

2.2.2. Консервации не подлежат:

- установки электрохимической защиты трубопроводов от коррозии;
- линии и сооружения оперативно-технологической связи;
- средства энергоснабжения установок электрохимической защиты;
- здания и сооружения для обслуживания линейной части магистральных нефтепроводов.

2.3. Подлежат отключению и обесточиванию:

- линии электропередачи для снабжения электроэнергией узлов запорной арматуры, а также другое электрооборудование в соответствии с п. 5.2 «Положения о системе технического обслуживания и ремонта электроустановок магистральных нефтепроводов»;
- устройства энергоснабжения и дистанционного управления запорной арматурой.

2.4. Законсервированный участок магистрального нефтепровода отключается от НПС и соседних участков нефтепровода заглушками.

При этом должна быть исключена возможность возрастания давления в участке нефтепровода с целью обеспечения безопасного состояния и эксплуатационной готовности.

2.5. Пожарная безопасность трубопроводных объектов, выведенных в консервацию, обеспечивается в соответствии с п. 2.3 настоящего Положения.

3. ПОРЯДОК ОРГАНИЗАЦИИ РАБОТ ПО КОНСЕРВАЦИИ ТРУБОПРОВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ

После принятия руководством дочерних Акционерных обществ ОАО «АК «Транснефть» решения о консервации трубопроводных объектов и сооружений или его участков дальнейшие работы по консервации объектов должны выполняться в следующем порядке:

3.1. Руководство дочерних Акционерных обществ ОАО «АК «Транснефть» подготавливает и выдает проектной организации задание на разработку проекта консервации трубопроводных объектов, предусматривающее следующие виды работ:

3.1.1. Анализ нормативной, эксплуатационной и исполнительной документации на трубопроводные объекты, подлежащие консервации.

3.1.2. Определение коррозионно-опасных участков трубопровода, с учетом фактического коррозионного износа наружной и внутренней поверхности трубопровода.

При отсутствии данных о фактической коррозии внутренней поверхности нефтепровода допускается экспертная оценка возможной коррозии внутренней поверхности трубопровода на базе анализа ретроспективных данных эксплуатации трубопровода и коррозионных свойств жидкости (нефти, воды), которая перекачивалась по трубопроводу.

3.1.3. Проработку различных вариантов консервации линейной части магистрального нефтепровода, в процессе которой должны быть исследованы коррозионные свойства различных жидкостей или газов, которые могут быть применены в качестве консерванта. При сравнительно одинаковых или близких коррозионных показателях консерванта (в том числе за счет возможной микробиологической коррозии) должно отдаваться предпочтение экологически безопасным, являющимися не горючей жидкостью или газом. При этом должны также учитываться экономические показатели применения различных консервантов.

3.2. К заданию на проектирование должны прилагаться исходные данные для проектирования. Перечень исходных данных согласовывается с проектной организацией.

3.3. В соответствии с заданием и исходными данными проектной организацией разрабатывается рабочий проект консервации трубопроводных объектов, составе которого входят:

- общая пояснительная записка;
- рабочая документация;
- сметная документация.

Общая пояснительная записка должна состоять из следующих разделов:

- основание для разработки проекта;
- исходные данные для проектирования;
- краткая характеристика объектов, подлежащих консервации;
- мероприятия по приведению линейной части магистрального нефтепровода в состояние, отвечающее нормативно-технической документации;
- техника и технология консервации трубопроводных объектов.

Технология консервации должна включать решения по подготовке консерванта, его закачки в трубопровод. Сбору жидкости (нефти, загрязненной нефтепродуктами воды и др.), исключающей загрязнение окружающей среды;

- электрохимзащита магистрального нефтепровода;
- потребность в материалах, реагентах, машинах и механизмах;
- организация работ по консервации;
- мероприятия по предупреждению замерзания консерванта в трубопроводе в зимнее время;
- мероприятия по обеспечению вывода электрооборудования в консервацию в соответствии с п. 5.2 «Положения о системе технического обслуживания и ремонта электроустановок магистральных нефтепроводов»;
- регламент на коррозионный и микробиологический контроль состояния нефтепровода;
- план технического обслуживания законсервированных трубопроводных объектов (виды работ, периодичность их проведения, нормативы численности персонала);
- охрана труда;
- обеспечение пожарной безопасности;
- промышленная безопасность объектов, включающая мероприятия по надзору за производством работ в охранной зоне магистрального нефтепровода;
- охрана окружающей природной среды (без разработки ОВОС).

3.4. В проекте должен быть указан срок консервации, после истечения которого, трубопроводные объекты должны быть расконсервированы.

Срок консервации может быть продлен при условии положительных результатов дополнительного обследования технического состояния трубопроводных объектов по специальному плану, разработанному владельцем объектов совместно с организацией - автором проекта консервации этих объектов.

4. КОНТРОЛЬ СОСТОЯНИЯ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ ТРУБОПРОВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ В ПЕРИОД КОНСЕРВАЦИИ

4.1. Первые 10 дней после ввода на консервацию необходимо выполнять ежедневный осмотр состояния объекта, контроль давления консерванта и отсутствия его утечек (величина давления консерванта определяется проектом).

4.2. По истечении 10 дней контроль состояния и техническое обслуживание производится со следующей периодичностью:

4.2.1. Охранная зона нефтепровода

- технический осмотр (выявление потенциально опасных участков, нарушений Правил охраны магистральных трубопроводов и т.д.) (раз в два дня);
- отвод ливневых и паводковых вод с целью предупреждения размывов нефтепроводов (по необходимости);
- поправка информационных знаков и установка временных указателей в опасных зонах (по необходимости);
- очистка от древесной растительности (раз в месяц).

4.2.2. Собственно трубопровод

- контролировать давление консерванта (два раза в месяц);
- устранение образовавшихся размывов, оголений путем подсыпки земли с образованием валика над нефтепроводом (в течение 30 дней с момента обнаружения);
- замеры защитного потенциала «труба - земля» (два раза в год).

4.2.3. Запорная арматура

- внешний осмотр (раз в месяц);
- сезонная ревизия (два раза в год);
- проверка задвижки на полное закрытие и открытие (два раза в год);

- покраска наружных поверхностей задвижки, восстановление надписей (раз в год).

4.2.4. Камеры ППОУ

- внешний осмотр (раз в месяц);
- контролировать давление консерванта (два раза в месяц);
- покраска наружных поверхностей, восстановление надписей.

4.2.5. Подводные переходы

- осмотр береговых и пойменных участков переходов трубопроводов через водные преграды, а также русловой части переходов, не требующих водолазного осмотра (раз в месяц);
- водолазное обследование с промером глубины дна в створе переходов (раз в 3 года);
- осмотр и восстановление предупредительных знаков и сигнальных устройств на переходах через судоходные реки (раз в месяц);
- засыпка оголенных участков (по необходимости);
- проверка состояния откосов и укрепления берегов (раз в 2 года).

4.2.6. Воздушные переходы

- осмотр состояния воздушных переходов трубопровода, береговых и промежуточных опор, креплений трубопровода к опорам, водоотливных канав (раз в месяц);
- ликвидация размывов, планировка откосов берегов, исправление береговых укреплений (раз в год);
- очистка от снега и льда водоотводных канав (раз в год);
- ремонт и окраска предупредительных знаков, восстановление надписей (раз в год).

4.2.7. Пересечения с автомобильными и железными дорогами:

- осмотр пересечения нефтепроводом железных и автомобильных дорог (раз в месяц);
- подсыпка щебня (грунта) в местах образования ям, углублений над нефтепроводом (раз в год);
- восстановление предупредительных знаков на пересечениях, их окраска и восстановление надписей (раз в год).

4.2.8. Линейные колодцы, ограждения и фундаменты под запорную арматуру:

- осмотр колодцев и ограждений (раз в месяц);
- очистка колодца от мусора, грязи, удаление снега с перекрытия зимой (раз в квартал);
- ремонт колодцев, ограждений и фундаментов (раз в год);
- покраска и восстановление надписей (раз в год).

4.2.9. Защитные сооружения

- осмотр состояния земляных валов, обвалований амбаров, водоперепускных устройств (раз в месяц);
- спуск воды из амбаров с сохранением необходимой водяной подушки (раз в месяц);
- исправление незначительных дефектов, устранение размывов валов, обвалований (раз в год);
- чистка, ремонт водоприемных решеток, затворов (хлопуш), сливных труб, задвижек донных водоспусков (раз в год);
- покраска металлоконструкций (раз в год).

4.2.10. Километровые знаки, указатели

- осмотр километровых знаков, указателей (раз в месяц);
- исправление повреждений и надписей (раз в год).

4.2.11. Вдольтрассовые дороги, проезды, мосты:

- осмотр состояния дорог и проездов, мостов и земляных дамб через ручьи, овраги, переезды через нефтепровод (раз в месяц);
- выправка, замена нарушенных или пришедших в негодность знаков и указателей (раз в год);
- покраска и восстановление надписей (раз в год).

4.2.12. Системы телемеханики

- проверка качества и состояния защитных покрытий, очистка от пыли внутреннего монтажа, состояния жгутов и кабельных соединений (два раза в год);
- контроль значения напряжения питающей сети (два раза в год);
- проверка качества заземления между заземляющим болтом и корпусом шкафа (два раза в год);
- проверка цепей питания на отсутствие замыкания между ними, между каждой цепью и корпусом (два раза в год);
- контроль значений напряжений и уровней пульсаций источника питания (два раза в год);

- полный внешний осмотр устройства с чисткой контактов субблоков и разъемов спиртом (два раза в год);
- проверка уровней ЧМ-сигналов по приему и передачи (два раза в год);
- проверка функционирования устройства с помощью портативного прибора контроля и диагностики: калибровка АЦП с подключением к образцовому источнику тока; проверка входных цепей ТИТ, ТС; проверка выходных цепей передачи команд ТУ; проверка значений характеристических частот модуляции для сигналов «0» и «1»; проверка чувствительности приемника (раз в год);
- проверка состояния подключенных датчиков, объектов управления и их цепей (раз в год);
- комплексная проверка устройства с выдачей командной информации на объекты управления РДП (раз в год).

4.2.13. Электроустановки

- внешний осмотр электроприводов, проверка контура заземления (раз в год);
- проверка контактов пусковой аппаратуры и трасс кабеля (раз в год);
- проверка состояния и обозначения маркировки выводных концов обмоток, клеммных вводов и щитков (раз в год);
- контролировать состояние изоляции электрооборудования мегомметром (раз в год);
- обслуживание средств электрохимзащиты (два раза в месяц);
- обслуживание вдольтрассовых ВЛ в соответствии с п. 5.3 «Положения о системе технического обслуживания и ремонта электроустановок магистральных нефтепроводов».

5. ПЕРИОДИЧНОСТЬ ОБСЛУЖИВАНИЯ ОБЪЕКТОВ НПС ПРИ КОНСЕРВАЦИИ

5.1. Первые 10 дней после ввода на консервацию необходимо выполнять ежедневный осмотр состояния объекта, контроль давления консерванта и отсутствия его утечек (величина давления консерванта определяется проектом).

5.2. По истечении 10 дней контроль состояния и техническое обслуживание производится со следующей периодичностью:

5.2.1. Основные и вспомогательные насосы

- внешний осмотр насоса и его систем (раз в три месяца);
- с целью недопущения прогиба вала насоса, прокрутить его и оставить в положении отличном от предыдущего на 90 -180° (раз в три месяца);
- вскрытие крышки насоса, проверка состояния всех деталей на предмет наличия коррозии (раз в год);
- проверка состояния анкерных болтов (раз в год).

5.2.2. Резервуары со стационарной крышей

- проверить визуально внешнее состояние резервуара, сварных швов, окрайки днища (раз в месяц);
- выполнять выборочный контроль толщины стенки нижних поясов (раз в год);
- очистка дыхательных клапанов от льда и снега (раз в 10 дней);
- осмотр технического состояния предохранительных и огнепреградительных клапанов (раз в три месяца);
- проверить визуально наличие прокладки и затяжку болтов фланцевых соединений светового люка, люка-лаза (два раза в год);
- следить за исправным состоянием замерного люка, его шарнира и прокладочных колец, исправностью резьбы барашка, плотностью прилегания крышки (два раза в год);
- проверить плавность поворота сифонного крана (два раза в год);
- проверить наличие прилегания крышки хлопушки к корпусу, исправность троса (два раза в год);
- проверить состояние сварных швов, плотность фланцевых соединений приемо-раздаточных патрубков (два раза в год);
- проверить исправность пенокамеры, следить за плотностью соединения с резервуаром, за прочностью крепления пенопроводов к корпусу резервуара (два раза в год);
- следить за правильностью расположения герметизирующей крышки, за целостностью сетки кассет (два раза в год);
- следить за исправным состоянием шахтной лестницы (два раза в год);
- следить за осадкой основания, проводить нивелирование окрайки днища (раз в год).

5.2.3. Резервуары с понтоном

- те же, что и для резервуара со стационарной крышей 7;
- проверить состояние стального понтона, его горизонтальность (два раза в год);
- проверить вертикальность патрубков опорных стоек и герметичность фланцевых соединений (два раза в год);
- проверить целостность огневого предохранителя, плотность прилегания кассеты к прокладке в корпусе (два раза в год);
- проверить состояние вентиляционного патрубка (два раза в год);
- проверить техническое состояние мембраны, пружин и рычагов затвора уплотняющего затвора (два раза в год).

5.2.4. Запорная арматура

- внешний осмотр задвижек, обратных клапанов, предохранительных клапанов, очистка от загрязнения (два раза в год);
- проверка и подтяжка фланцевых соединений (раз в год);
- сезонная ревизия (два раза в год);
- проверка задвижки на полное закрытие и открытие (раз в год);
- покраска наружных поверхностей задвижки, восстановление надписей (раз в год).

5.2.5. Технологические нефтепроводы

- контролировать давление консерванта (два раза в месяц);
- устранение образовавшихся оголений путем подсыпки земли с образованием валика над нефтепроводом (в течение 30 дней с момента обнаружения);
- замеры защитного потенциала «труба - земля» два раза в год;
- поправка информационных знаков и установка временных указателей в опасных зонах (по необходимости).

5.2.6. Системы электроснабжения

- Объем и периодичность работ в период консервации и расконсервации электрооборудования в соответствии с п.п. 5.3 и 5.4 «Положения о системе технического обслуживания и ремонта электроустановок магистральных нефтепроводов».

5.2.7. Системы автоматики

- внешний осмотр аппаратуры, приборов и кабельных коммуникаций (раз в три месяца);
- очистка от пыли и грязи (раз в три месяца);
- проверка работоспособности, выявление и устранение мелких неисправностей (подтяжка болтов, замена выводов, покраска корпуса) (раз в год);
- проверка изоляции на электрическую прочность (раз в год);
- метрологическая поверка приборов (раз в год);
- контроль кабельных линий связи (раз в год).

5.2.8. Системы телемеханики

- проверка и регулировка выходных напряжений блоков питания (раз в три месяца);
- проверка пульсаций напряжений питания (раз в три месяца);
- проверка схемы защиты от перенапряжения и короткого замыкания (раз в три месяца);
- проверка отсутствия короткого замыкания в цепях питания (раз в три месяца);
- проверка исправности субблоков на стенде (раз в три месяца);
- определение погрешности каналов телеизмерения (раз в три месяца);
- покрытие лаком плат субблоков и покраска шкафов (раз в год);
- проверка режимов работы ТУ, ТС, ТИ, ТР с диспетчерского пульта и в автономном режиме (раз в три месяца);
- очистка от пыли, ржавчины контактов реле, клеммников, ключей, переключателей (раз в три месяца);
- проверка прохождения сигнала прохождения скребка, аварийных сигналов (раз в три месяца);
- проверка наличия необходимых надписей на шильдиках и субблоках, маркировки на всех клеммах (раз в три месяца);
- проверка качества заземления с помощью измерителя заземления и наличие надежного контакта между каждой нетоковедущей частью и болтом заземления (два раза в год);
- проверка устройства в полном объеме с проверкой всех узлов и цепей датчиков ТИ, ТС и ТУ в испытательном режиме (раз в год).

5.2.9. Система автоматического пожаротушения

- проверять качество пенообразующих средств на установках пенного тушения (два раза в год);
- проверка состояние привода установок пожаротушения (раз в три месяца);
- проверка состояния пеногенераторов и оросителей (два раза в год);
- проверка датчиков автоматического и дистанционного пуска и сети распределительных трубопроводов (два раза в год);
- проводить цикл испытаний всей системы автоматической установки пожаротушения с оформлением протокола (акта) испытаний (раз в год);
- проводить гидравлические испытания аппаратов и трубопроводов установок пожаротушения и орошения на прочность и пневматические испытания на герметичность (раз в три года);
- проводить сплошную промывку, продувку и очистку от грязи и ржавчины аппаратов и трубопроводов (раз в пять лет);
- продуть воздухом через дренажные линии сухотрубы к резервуарам и насосным станциям при подготовке к зимнему периоду (раз в

год).

6. ПОРЯДОК ПРИЕМКИ ТРУБОПРОВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ, ПЕРЕВЕДЕННЫХ В КОНСЕРВАЦИЮ

6.1. После завершения работ, предусмотренных Проектом, приказом по дочернему Акционерному обществу ОАО «АК «Транснефть» назначается комиссия по обследованию объекта и проверке полноты выполнения мероприятий.

6.2. Перевод объекта в консервацию оформляется актом и приказом дочернего Акционерного общества ОАО «АК «Транснефть».

7. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ПРИ ВВЕДЕНИИ НПС В РАБОТУ

7.1. При введении НПС в работу в первую очередь производится техническое обслуживание, ремонт, проверка работоспособности (испытание) АУПТ и АУПС, средств связи, ручных пожарных извещателей, противопожарного водоснабжения.

7.2. Все помещения НПС обеспечиваются первичными средствами пожаротушения согласно нормам.

7.3. Проводятся, предусмотренные Правилами пожарной безопасности, организационно-технические мероприятия по обеспечению противопожарной защиты объектов. Приказом назначаются ответственные лица за пожарную безопасность зданий (помещений и сооружений), за организацию, подготовку и проведение огневых работ, разрабатываются и согласовываются с пожарной охраной инструкции о мерах пожарной безопасности в целом на НПС и на отдельных объектах.

7.4. Корректируются планы пожаротушения и планы ликвидации аварий на объектах.

7.5. Мероприятия по подготовке к работе технологического оборудования и трубопроводов на вводимом объекте производятся в строгом соответствии с требованиями руководящихся документов.

7.6. Перед заполнением технологических трубопроводов и оборудования ЛВЖ и ГЖ производится пожарно-техническое обследование зданий (помещений и сооружений), электроустановок с участием главных специалистов всех служб. Проверяется полнота выполнения подготовительных мероприятий, устраняются выявленные недостатки.

7.7. К моменту заполнения технологических трубопроводов и оборудования ЛВЖ и ГЖ на НПС сосредотачиваются пожарные автомобили и средства пожаротушения в количестве, определенном плане пожаротушения.

8. СОДЕРЖАНИЕ ТРУБОПРОВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ В БЕЗОПАСНОМ СОСТОЯНИИ

Целью перевода объектов магистральных нефтепроводов в режим содержания в безопасном состоянии является обеспечение на весь период их работоспособности, экологической, промышленной и пожарной безопасности.

8.1. Основные мероприятия по переводу объектов в режим содержания в безопасном состоянии включают в себя:

8.1.1. Отключение трубопровода от соседних участков трубопровода и НПС.

8.1.2. Освобождение трубопроводов и емкостей от нефти.

8.1.3. Освобождение системы смазки насосных агрегатов от масла.

8.1.4. Обеспечение работоспособного состояния систем электрохимзащиты.

8.3. Обеспечение пожарной безопасности.

8.3.1. Для обеспечения пожарной безопасности объектов при переводе его в безопасное состояние выполняются следующие мероприятия:

- здания и помещения освобождаются от ЛВЖ и ГЖ в таре, веществ и материалов, способных к самовозгоранию и образованию взрывопожароопасных смесей в контакте с водой и другими веществами, сгораемых отходов производства;
- закрываются и пломбируются помещения и оборудование, объектов в период содержания их в режиме безопасного состояния;
- производится очистка от деревьев и кустарников, а также вспашка шириной 5 м с наружной и внутренней стороны периметра НПС;
- в помещениях охраны создается запас первичных средств пожаротушения;
- разрабатывается и согласовывается с пожарной охраной Инструкция о мерах пожарной безопасности НПС, в период содержания их в режиме безопасного состояния.

8.3.2. Определение (изменение) категории помещений, зданий и наружных установок, освобожденных от пожароопасных веществ и материалов, на период перевода объекта в безопасное состояние осуществляется проектной организацией.

При этом обеспечивается работоспособное состояние автоматической установки пожаротушения (АУПТ) и автоматической установки пожарной сигнализации (АУПС) в зданиях (помещениях) и сооружениях.

Техническое обслуживание, ремонт и эксплуатация АУПТ и ДУПС, не отключенных объектов на период содержания НПС в режиме безопасного состояния, производится в соответствии с действующими нормативными документами.

8.3.3. Пожарный надзор за объектами, содержащимися в режиме безопасного состояния и консервации, осуществляется в соответствии со статьей 6 Федерального закона «О пожарной безопасности» органами ГПС МВД России.

9. ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ

Текущий ремонт трубопроводных объектов и сооружений, в режиме безопасного состояния и консервации, осуществляется по результатам технического осмотра. В соответствии с Руководством по организации эксплуатации и технологии технического обслуживания и ремонта оборудования и сооружений нефтеперекачивающих станций РД 153-39ТН-008-96 и Положением о системе технического обслуживания и ремонта электроустановок магистральных нефтепроводов РД 153-39ТН-009-96. Трудоемкость работ по техническому обслуживанию трубопроводных объектов и сооружений, выведенных в режим безопасного состояния и в консервацию, определяется в проектах.

10. ЛИКВИДАЦИЯ ТРУБОПРОВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ

Основанием для ликвидации объекта является акт на списание объекта и приказ по дочернему Акционерному обществу ОАО «АК

«Транснефть» на ликвидацию объекта.

Ликвидация объекта проводится в соответствии с проектом и организационно-техническими мероприятиями на ликвидацию объекта.

После выполнения мероприятий, предусмотренных проектом, проводится рекультивация земель и ее сдача в установленном порядке землепользователям. Объект исключается из государственного реестра опасных производств, в соответствии с п. 1.7 настоящего Положения.

СОДЕРЖАНИЕ

1. Общие положения. 1
2. Консервация трубопроводных объектов. 2
3. Порядок организации работ по консервации трубопроводных объектов. 2
4. Контроль состояния и техническое обслуживание трубопроводных объектов в период консервации. 4
5. Периодичность обслуживания объектов НПС при консервации. 6
6. Порядок приемки трубопроводных объектов, переведенных в консервацию.. 8
7. Обеспечение пожарной безопасности при введении НПС в работу. 8
8. Содержание трубопроводных объектов в безопасном состоянии. 8
9. Текущий ремонт. 9
10. Ликвидация трубопроводных объектов. 9