

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Федеральной службы
по экологическому,
технологическому и атомному
надзору
от «__»_____202_ г. №_____

Изменения
в федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности
«Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов»,
утвержденные приказом Ростехнадзора от 15 декабря 2020 г. № 529

1. После пункта 3 дополнить пунктом 3.1 следующего содержания:

«3.1. В целях приведения опасных производственных объектов складов нефти и нефтепродуктов в соответствие с требованиями Правил эксплуатирующая организация проводит комплексное обследование фактического состояния опасного производственного объекта, разрабатывает комплекс компенсационных мер по дальнейшей безопасной эксплуатации таких объектов. Реализация компенсационных мер осуществляется после внесения изменений в проектную документацию или документацию на техническое перевооружение, согласованную с разработчиком проектной документации или с организацией, специализирующейся на проектировании аналогичных объектов, или при наличии положительного заключения экспертизы проектной документации (документации на техническое перевооружение).».

2. Пункт 81 изложить в следующей редакции:

«81. «Стальные вертикальные резервуары в зависимости от их назначения должны быть оснащены:

приемо-раздаточными патрубками с запорной арматурой;
дыхательной и предохранительной арматурой с огнепреградителями;
устройствами для отбора проб и удаления подтоварной воды;

приборами контроля и сигнализации;
автоматизированными системами мониторинга и анализа параметров, определяющих безопасное состояние резервуара;
устройствами для подогрева высоковязких и застывающих нефтей и нефтепродуктов;
системами противопожарной защиты;
вентиляционными патрубками;
устройствами молниезащиты, заземления и защиты от статического электричества.

Полный комплект устанавливаемых на резервуаре устройств и оборудования, а также схема их расположения подлежат обоснованию в проектной документации (документации на техническое перевооружение).

Требования к автоматизированным системам мониторинга и анализа параметров, определяющих безопасное состояние резервуара, определены пунктами 182.1 - 182.7 Правил.».

3. После пункта 182 дополнить заголовком следующего содержания:

«Автоматизированные системы мониторинга и анализа параметров, определяющих безопасное состояние резервуара».

4. После заголовка «Автоматизированные системы мониторинга и анализа параметров, определяющих безопасное состояние резервуара» дополнить пунктами 182.1 – 182.7 следующего содержания:

«182.1. Автоматизированные системы мониторинга и анализа параметров, определяющих безопасное состояние резервуара - это совокупность технических и программных средств, позволяющая осуществлять сбор и обработку информации о параметрах резервуара, его основания и фундамента (геодезические, геометрические, деформационные, динамические, цикличность опорожнения-заполнения) для оценки его технического состояния.

182.2. Автоматизированными системами мониторинга и анализа параметров, определяющих безопасное состояние резервуара (далее - АСМ), оснащаются резервуары:

срок службы которых превышает 20 лет с момента ввода их в эксплуатацию;

после аварии на опасном производственном объекте, связанной с разрушением, деформацией, перемещением либо потерей устойчивости (в том числе отклонений от вертикальности) несущих конструкций таких резервуаров, следствием которых явились нагрузки и/или воздействия климатических, сейсмических и технологических факторов, в том числе агрессивных факторов внутренней среды, которые могут вызывать усталостные явления в материале строительных конструкций.

182.3. АСМ должны соответствовать требованиям технического задания и обеспечивать:

постоянный контроль за проектными параметрами резервуара, в том числе его основания и фундамента (осадки; крены; горизонтальные смещения; коррозионный износ основных сварных соединений днища, 1 и 2 поясов резервуара);

регистрацию срабатывания (с выводом сигнала в помещение управления) и контроль за отклонениями от проектных параметров резервуара, в том числе его основания и фундамента;

постоянный анализ изменения проектных параметров резервуара, в том числе его основания и фундамента, в сторону критических значений и прогнозирование возможного разрушения;

выдачу информации о состоянии безопасности на объекте в вышестоящую систему управления, а также в систему дистанционного контроля промышленной безопасности.

182.4. Показания параметров, обеспечивающих безопасное состояние резервуара, в том числе его основания и фундамента, должны быть выведены в помещение управления (операторную).

182.5. Размещение датчиков АСМ осуществляется в местах, исключая механические и другие вредные воздействия, влияющих на точность

и надежность АСМ.

182.6. Контроль за текущими показателями проектных параметров должен осуществляться не менее чем от двух независимых датчиков с отдельными точками отбора, логически взаимодействующих для срабатывания систем сигнализации (звуковой, световой).

182.7. Информация о событиях, связанных с отклонениями от проектных параметров, определяющих безопасное состояние резервуара, в том числе его основания и фундамента, должна архивироваться (с записью в журнале событий) в АСМ.

Записи в журналах событий АСМ должны храниться в течение 12 месяцев.».

5. После пункта 243 дополнить пунктом 243.1 следующего содержания:

«243.1. О сроках начала и окончания проведения капитального ремонта резервуаров опасных производственных объектов складов нефти и нефтепродуктов, расположенных в Арктической зоне Российской Федерации, эксплуатирующая организация не позднее чем за три календарных дня до начала (окончания) их проведения письменно уведомляет территориальный орган Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, осуществляющий государственный надзор в области промышленной безопасности за опасным производственным объектом, резервуары которого подлежат (подлежали) ремонту.».

6. После пункта 267 дополнить пунктами 267.1 - 267.4 следующего содержания:

«267.1. По периметру каждой группы наземных резервуаров необходимо предусматривать замкнутое земляное обвалование шириной поверху не менее 0,5 метра или ограждающую стену из негорючих материалов, рассчитанные на гидростатическое давление разлившейся жидкости.

Свободный от застройки объем обвалованной территории, образуемый между внутренними откосами обвалования или ограждающими стенами, следует определять по расчетному объему разлившейся жидкости, равному

номинальному объему наибольшего резервуара в группе или отдельно стоящего резервуара.

267.2. Высота обвалования или ограждающей стены каждой группы резервуаров должна быть на 0,2 метра выше уровня расчетного объема разлившейся жидкости, но не менее 1 метра для резервуаров номинальным объемом до 10 000 кубических метров и 1,5 метра для резервуаров объемом 10 000 кубических метров и более.

Расстояние от стенок резервуаров до подошвы внутренних откосов обвалования или до ограждающих стен должно быть не менее 3 метров от резервуаров объемом до 10 000 кубических метров и 6 метров - от резервуаров объемом 10 000 кубических метров и более.

267.3. Группа из резервуаров объемом 400 кубических метров и менее общей вместимостью до 4 000 кубических метров, расположенная отдельно от общей группы резервуаров (за пределами ее внешнего обвалования), должна быть ограждена сплошным земляным валом или стеной высотой 0,8 метра при вертикальных резервуарах и 0,5 метра при горизонтальных резервуарах. Расстояние от стенок этих резервуаров до подошвы внутренних откосов обвалования не нормируется.

267.4. В пределах одной группы наземных резервуаров внутренними земляными валами или ограждающими стенами необходимо отделять:

каждый резервуар объемом 20 000 кубических метров и более или несколько меньших резервуаров суммарной вместимостью 20 000 кубических метров;

резервуары с маслами и мазутами от резервуаров с другими нефтепродуктами;

резервуары для хранения этилированных бензинов от других резервуаров группы.

Высота внутреннего земляного вала или стены должна быть:

1,3 метра - для резервуаров объемом 10 000 кубических метров и более;

0,8 метра - для остальных резервуаров.».

7. Пункт 269 изложить в следующей редакции:

«269. На опасных производственных объектах складов нефти и нефтепродуктов должно быть обеспечено наличие проектной и исполнительной документации, в том числе исполнительных схем и профилей участков сетей инженерно-технического обеспечения.

При осуществлении реконструкции опасных производственных объектов складов нефти и нефтепродуктов, размещении новых и ликвидации существующих объектов эксплуатирующая организация передает проектной организации исполнительные схемы и профили участков сетей инженерно-технического обеспечения, а также ситуационный план опасного производственного объекта.

Эксплуатирующая организация обязана в течение всего срока эксплуатации опасного производственного объекта (до момента его ликвидации) хранить проектную и исполнительную документацию.

Порядок и условия ее хранения определяются организационно-распорядительными документами эксплуатирующей организации.».
