

Демонстрационный вариант PDF-файла, в данном файле представлено вопросов: 10 из 257. Полная версия файла выглядит так же, как данный файл, но в полной версии файла представлены все вопросы. Файл со всеми вопросами можно скачать по ссылке, которая расположена внизу этой страницы.

Б.2.1 (2020). Эксплуатация объектов нефтяной и газовой промышленности

ПБ 311.17

1. Какие документы регламентируют действия персонала по предотвращению и локализации аварий на опасных производственных объектах (далее - ОПО) I, II, III классов опасности?

- Правила внутреннего распорядка организации, эксплуатирующей ОПО.
- Должностные инструкции работников опасного производственного объекта.
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности.
- Планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий.

Пояснение:

Ссылка на НТД: п.4 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утв. приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101

2. С какой периодичностью необходимо пересматривать планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий (далее – ПЛА)?

- ПЛА пересмотру не подлежат.
- Каждый раз, когда изменяются технология и условия работы.
- Раз в три года.
- Раз в пять лет.

Пояснение:

Ссылка на НТД: п.3 приложения N 1 к Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утв. приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101

3. Что должно быть предусмотрено в оперативной части ПЛА?

- Мероприятия по спасению людей и ликвидации аварии.
- Все виды возможных аварий на данном объекте.
- Способы оповещения об аварии (например, сирена, световая сигнализация, громкоговорящая связь, телефон), пути выхода людей из опасных мест и участков в зависимости от характера аварии, действия технического персонала, режимы работы вентиляции при возникновении аварии, необходимость и последовательность выключения электроэнергии, ограничение допуска персонала в аварийную зону.
- Места нахождения средств для спасения людей и ликвидации аварий.
- Действия газоспасателей, пожарных и других подразделений.
- Все перечисленное.

Пояснение:

Ссылка на НТД: п.2 приложения N 1 к Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утв. приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101

4. Кто утверждает ПЛА?

- Главный инженер организации и работник службы охраны труда.
 - Технический руководитель предприятия.
 - Главный механик и работник службы охраны труда.
 - Сотрудник, ответственный за организацию и осуществление производственного контроля.
-

5. В каком порядке осуществляется допуск подрядных организаций на опасные производственные объекты нефтегазодобывающих производств?

- В соответствии с Положением о порядке допуска и организации безопасного производства работ, утвержденным организацией, эксплуатирующей опасные производственные объекты нефтегазодобывающих производств.
 - В соответствии с графиком взаимодействия, согласованным с заинтересованными организациями.
 - В соответствии с инструкцией, устанавливающей требования к организации работ и утвержденной организацией, эксплуатирующей опасные производственные объекты нефтегазодобывающих производств.
 - В соответствии с производственным заданием, выданным руководителем организации, эксплуатирующей опасные производственные объекты нефтегазодобывающих производств, или лицом, его заменяющим.
-

6. Кто утверждает перечень работ, осуществляемых по наряду-допуску, порядок оформления нарядов-допусков, перечни должностей специалистов, имеющих право руководить этими работами?

- Ответственный руководитель вышестоящей организации.
 - Начальник территориального органа Ростехнадзора.
 - Технический руководитель организации.
 - Директор регионального центра МЧС России.
 - Ответственный исполнитель работ.
-

7. На основании какого документа осуществляются работы повышенной опасности на опасных производственных объектах?

- На основании Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности.
 - На основании руководства по эксплуатации оборудования.
 - На основании инструкций, устанавливающих требования к организации и безопасному проведению таких работ, утвержденных техническим руководителем организации.
 - На основании регламента об организации безопасного производства работ, утвержденного руководителем этой организации.
-

8. Требования какого документа обеспечивают безопасность технологических процессов на объектах добычи, сбора и подготовки нефти, газа и газового конденсата?

- Руководства по эксплуатации оборудования.
 - Проектной документации на эксплуатацию опасного производственного объекта.
 - Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности.
 - Технологического регламента (далее – ТР) на каждый технологический процесс опасного производственного объекта.
-

9. Какими организациями разрабатываются и утверждаются технологические регламенты на работы по добыче, сбору и подготовке нефти, газа и газового конденсата?

- Разрабатываются проектной организацией на стадии проектирования и строительства, а также реконструкции. ТР на ОПО, находящиеся в эксплуатации, могут разрабатываться эксплуатирующей организацией.
 - Разрабатываются специализированными организациями, а утверждаются компанией-оператором.
 - Разрабатываются и утверждаются компанией-оператором.
 - Разрабатываются проектной организацией, а утверждаются подрядной организацией.
 - Разрабатываются проектной организацией, а утверждаются территориальными органами Ростехнадзора.
-

10. В каких случаях необходима экспертиза промышленной безопасности при консервации зданий и сооружений опасных производственных объектов нефтегазодобывающих производств?

- В случае повышенной концентрации сероводорода в составе добываемой продукции.
 - В случае угрозы газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов.
 - В случае, когда длительность консервации зданий и сооружений ОПО может превысить сроки, предусмотренные документацией на их консервацию.
 - В случае аварии или инцидента на консервируемом объекте.
-