

Демонстрационный вариант PDF-файла, в данном файле представлено вопросов: 10 из 180. 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.2.2. Ремонт нефтяных и газовых скважин

ПБП 312.16

1. В какие сроки необходимо пересматривать план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий (ПЛА)?

- **В сроки, установленные Правительством Российской Федерации.**
- ПЛА пересмотру не подлежит.
- Каждый раз, когда изменяется технология и условия работы.
- Раз в пять лет.

Пояснение:

Постановление Правительства РФ от 15.09.20 N 1437 п. 5.

Сроки действия планов мероприятий составляют:

а) для шахт угольных и объектов, на которых ведутся горные работы в подземных условиях, - 6 месяцев;

б) для объектов, на которых ведутся открытые горные работы, - 1 год;

в) для объектов I, II и III классов опасности (за исключением объектов, указанных в подпунктах "а" и "б" настоящего пункта) - 5 лет.

Срок действия пересмотренного плана мероприятий соответствует срокам, указанным в подпунктах "а" - "в" настоящего пункта.

2. Что должно быть предусмотрено в оперативной части плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий (ПЛА)?

- Только мероприятия по спасению людей и ликвидации аварии.
- Только все виды возможных аварий на данном объекте.
- Только места нахождения средств для спасения людей и ликвидации аварий.
- Только действия газоспасателей, пожарных и других подразделений.
- **Все перечисленное.**

Пояснение:

Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 Приложение № 6 п. 5.1

5. ПЛА должен содержать:

5.1. Оперативную часть, в которой должны быть предусмотрены все виды возможных аварий на данном объекте, определены мероприятия по спасению людей и ликвидации аварии, а также лица, ответственные за выполнение мероприятий, и исполнители, места нахождения средств для спасения людей и ликвидации аварии, действия газоспасателей, пожарных и других подразделений.

Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 Приложение № 6 п. 6.

В оперативной части ПЛА должны быть предусмотрены:

6.1. Способы оповещения об аварии (например, сирена, световая сигнализация, громкоговорящая связь, телефон), пути выхода людей из опасных мест и участков в зависимости от характера аварии.

6.2. Действия работников, ответственных за эвакуацию людей и проведение предусмотренных мероприятий.

6.3. Режим работы вентиляции при возникновении аварии, в том числе включение аварийной вентиляции (при наличии).

6.4. Необходимость и последовательность выключения электроэнергии, остановки оборудования, аппаратов, перекрытия источников поступления вредных и опасных веществ.

6.5. Выставление на путях подхода (подъезда) к опасным местам постов для контроля за пропуском в загазованную и опасную зоны.

6.6. Способы ликвидации аварий в начальной стадии. Первоочередные действия работников по ликвидации аварий, предупреждению увеличения их размеров и осложнений. Осуществление мероприятий по предупреждению тяжелых последствий аварий. Порядок взаимодействия с ПАСФ.

3. Кто утверждает план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий (ПЛА)?

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

Пояснение:

Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 п. 1868.

ПЛА в количестве пяти экземпляров утверждается техническим руководителем предприятия

4. 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, 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.

Пояснение:

Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 п. 7.

Допуск подрядных организаций на ОПО, а также порядок организации и производства работ на ОПО определяются положением о порядке допуска и организации безопасного производства работ, утвержденным организацией, эксплуатирующей ОПО, а при работе нескольких подразделений одной организации, эксплуатирующей ОПО, - регламентом об организации безопасного производства работ, утвержденным руководителем этой организации или уполномоченным им лицом.

5. 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.
- **Руководитель организации или уполномоченное им лицо.**
- Директор регионального центра Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий.
- Ответственный исполнитель работ.

Пояснение:

Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 п. 8.

Перечень работ, осуществляемых по нарядам-допускам, порядок оформления нарядов-допусков, а также списки лиц, ответственных за выдачу и утверждение нарядов-допусков, за подготовку и проведение работ повышенной опасности, утверждаются руководителем организации или уполномоченным им лицом.

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

- На основании регламента об организации безопасного производства работ, утвержденного руководителем этой организации.
- На основании руководства по эксплуатации оборудования.
- **На основании наряда-допуска.**
- На основании Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности.

Пояснение:

Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 п. 8.

Производство работ в местах, где имеется или может возникнуть повышенная производственная опасность (газоопасных, огневых и ремонтных работ), должно осуществляться по наряду-допуску.

7. Каким образом организуется проветривание тупиковых горных выработок?

- **Исходящие из тупиковых горных выработок вентиляционные струи не должны поступать в горные выработки, в которых проводятся закачка теплоносителя в пласт и (или) отбор продукции добывающих скважин.**
- Суммарная концентрация углеводородных газов не должна превышать 15% от НКПР смеси или 0,5% (по объему).
- Струя воздуха, исходящая из тупиковой горной выработки, должна попадать в горные выработки со свежей струей воздуха, проветривающей горные выработки, в которых проводятся закачка теплоносителя в пласт.
- Расстояние от конца вентиляционных труб до тупиковой горной выработки, проветриваемой вентиляторной установкой, должно быть не более 30 м.

Пояснение:

Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 п. 1780.

Вентиляторные установки, проветривающие вертикальные горные выработки, проводимые с поверхности, устанавливаются на расстояниях не ближе 15 м от устья этих выработок.

Расстояние от конца вентиляционных труб до забоя вертикальной горной выработки, проветриваемой вентиляторной установкой, должно быть не более 15 м, во время погрузки грейфером - не более 20 м.

Вентиляционные трубы подвешиваются на канатах или закрепляются к крепи выработки.

Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 п. 1781.

Проветривание тупиковых горных выработок организуется таким образом, чтобы исходящие из них вентиляционные струи не поступали в горные выработки, в которых проводятся закачка теплоносителя в пласт и (или) отбор продукции добывающих скважин.

Струю воздуха, исходящую из подготовительной горной выработки, допускается выпускать в горные выработки со свежей струей воздуха, проветривающей горные выработки, в которых проводятся закачка теплоносителя в пласт и (или) отбор продукции добывающих скважин, при условии, что в поступающих в эти выработки вентиляционных струях:

суммарная концентрация углеводородных газов не превышает 10% от НКПР смеси или 0,5% (по объему) - в нефтяных шахтах I группы опасности по углеводородным газам, 0,4% (по объему) - в нефтяных шахтах II группы опасности по углеводородным газам;

состав рудничной атмосферы соответствует требованиям пункта 1984 настоящих Правил;

состав рудничной атмосферы контролируется системой АГК.

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.
- **ТР на каждый технологический процесс опасного производственного объекта.**

Пояснение:

Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 п. 32.

На каждый технологический процесс на объектах добычи, сбора и подготовки нефти, газа и газового конденсата проектной (или эксплуатирующей) организацией должен составляться технологический регламент. Порядок подготовки ТР представлен в главе LVII настоящих Правил.

9. Какие средства могут применяться для контроля состава рудничной атмосферы при абсолютной газообильности горных выработок менее 3 м³/мин?

- Переносные и (или) стационарные средства контроля.
- Только стационарные средства контроля, применение переносных средств не допускается.
- Выбор средств контроля суммарного содержания углеводородных газов и паров жидких углеводородов в горных выработках осуществляет технический руководитель обособленного структурного подразделения.
- Универсальные средства контроля.

Пояснение:

Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 п. 1788.

Для контроля состава рудничной атмосферы применяются:

при абсолютной газообильности горных выработок менее 3 м³/мин - переносные и (или) стационарные средства контроля суммарного содержания углеводородных газов и паров жидких углеводородов в горных выработках, где они обнаружены, и переносные средства контроля суммарного содержания углеводородных газов и паров жидких углеводородов в горных выработках, где они не обнаружены;

...

10. Какими организациями разрабатываются и утверждаются технологические регламенты (ТР) 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, находящийся в эксплуатации, может разрабатываться эксплуатирующей организацией.
- Разрабатываются специализированными организациями, а утверждаются компанией-оператором.
- Разрабатываются проектной организацией, а утверждаются территориальными органами Ростехнадзора.
- Разрабатываются проектной организацией, а утверждаются подрядной организацией.
- Разрабатываются и утверждаются компанией-оператором.

Пояснение:

Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 п. 1483.

ТР на стадии проектирования и строительства, а также реконструкции разрабатывается проектной организацией. ТР на ОПО, находящийся в эксплуатации, может разрабатываться эксплуатирующей организацией.