

**Демонстрационный вариант PDF-файла, в данном файле представлено вопросов: 10 из 223. 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. Эксплуатация объектов нефтяной и газовой промышленности**

ПБП 1757.1

### **1. 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 лиц 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.

Пояснение:

Приказ от 15 декабря 2020 г. N 534 Прил.6 п.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 аварий, действия газоспасателей, пожарных и других подразделений.
- 5.2. Распределение обязанностей между отдельными лицами, участвующими в ликвидации аварии.
- 5.3. Список должностных лиц и учреждений, которые должны быть немедленно извещены об аварии.
- 5.4. Схемы расположения основных коммуникаций (технологическая схема) обвязки ПВО, устьевого оборудования скважин, технологического оборудования, маршрутов движения автотранспорта на ОПО.
- 5.5. Списки инструментов, СИЗ, материалов, необходимых для ликвидации аварий, находящихся в аварийных шкафах (помещениях), с указанием их количества и основной характеристики.
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.

### **2. 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.

Пояснение:

ФНП № 534 Прил.6 п.4. ПЛА в количестве пяти экземпляров утверждается техническим руководителем предприятия при наличии актов проверки:

---

### 3. 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, утвержденного 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:

ФНП № 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.

---

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

- **Руководитель организации или уполномоченное им лицо.**
- Технический руководитель организации.
- Специалист по охране труда.
- Представитель территориальных органов Ростехнадзора.

Пояснение:

Приказ от 15 декабря 2020 г. N 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.

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.

---

### 5. 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 на каждый технологический процесс опасного производственного объекта.**

Пояснение:

ФНП № 534 п.16. 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 технологического регламента представлен в главе LVI настоящих Правил.

---

### 6. 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, находящемся в эксплуатации, может 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.

Пояснение:

ФНП №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.

---

## 7. Какие требования предъявляются к техническим устройствам, которые вводятся в эксплуатацию на ОПО после капитального ремонта, связанного с конструктивными изменениями?

- Документация на технические устройства, которые вводятся в эксплуатацию на ОПО после капитального ремонта, связанного с конструктивными изменениями, должна быть согласована с разработчиком этого оборудования.
- Документация на технические устройства, которые вводятся в эксплуатацию на ОПО после капитального ремонта, связанного с конструктивными изменениями, должна быть согласована с надзорными органами.
- **Технические устройства, которые вводятся в эксплуатацию на ОПО после капитального ремонта, связанного с конструктивными изменениями, должны пройти приемо-сдаточные испытания, результаты которых оформляются актом эксплуатирующей организации.**

Пояснение:

ФНП № 534 п. 125. Пуск в эксплуатацию технических устройств: вновь смонтированных; после капитального ремонта; ремонта, связанного с конструктивными изменениями, осуществляется при положительных результатах приемо-сдаточных испытаний. Результаты приемо-сдаточных испытаний оформляются актом эксплуатирующей организации.

---

## 8. Кем определяются критерии предельных состояний и критерии вывода из эксплуатации оборудования, инструментов, контрольно-измерительных приборов?

- Определяются Ростехнадзором или его территориальным органом на основании экспертизы промышленной безопасности
- **Определяются изготовителем и вносятся в эксплуатационную документацию изготовителя или разработчика технического устройства**
- Определяются эксплуатирующей организацией или ее структурным подразделением на основании диагностирования

Пояснение:

ФНП № 534 п. 130. Критерии предельных состояний и критерии вывода из эксплуатации определяются изготовителем и вносятся в эксплуатационную документацию изготовителя или разработчика технического устройства.

---

## 9. Какими светильниками должны быть обеспечены опасные производственные объекты нефтегазодобывающих производств?

- Стационарными светильниками напряжением 12 В во взрывозащищенном исполнении.
- Стационарными светильниками напряжением 6 В во взрывозащищенном исполнении.
- **Переносными светильниками, для питания которых должно применяться напряжение не выше 50 В в особо опасных помещениях, а в наружных установках - не выше 12 В.**
- Переносными светильниками напряжением 24 В во взрывозащищенном исполнении.

Пояснение:

ФНП № 101 п. 140. ОПО должны быть обеспечены переносными светильниками.

Для питания переносных (ручных) электрических светильников в помещениях с повышенной опасностью и в особо опасных помещениях должно применяться напряжение не выше 50 В, а при работах в особо неблагоприятных условиях и в наружных установках - не выше 12 В.

---

## 10. Разрешается ли последовательно включать в заземляющее устройство несколько заземляемых объектов?

- Разрешается, если поступит разрешение от главного энергетика организации.
- Разрешается при получении одобрения от главного инженера организации.
- Разрешается в исключительных случаях, по согласованию с территориальным органом Ростехнадзора.
- **Запрещается.**

Пояснение:

ФНП № 534 п. 144. Одиночно установленное техническое устройство должно иметь собственные заземляющие устройства или присоединяться к общему заземляющему устройству установки с помощью отдельных заземляющих проводников.

145. Запрещается последовательное включение в заземляющее устройство нескольких заземляемых объектов (соединение между собой заземляющих устройств разных зданий, сооружений, установок с помощью одного заземляющего проводника).

---

