

Общество с ограниченной ответственностью
«Информационно – консультационный учебный центр
дополнительного профессионального образования
«Профстандарт»
(ООО «ИКУЦ ДПО «Профстандарт»)

УТВЕРЖДАЮ:

Директор ООО «ИКУЦ ДПО «Профстандарт»

_____ **А.Ю. Шульженко**

"03" октября 2022 г.

Приказ № 28 от 03.10.2022 г.

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНАЯ ПРОГРАММА
ПО ТЕМЕ
«Разведка и разработка морских месторождений углеводородного сырья»**

СОГЛАСОВАНО

Зам. директора по учебно-методической работе

_____ **Евстифеев Р.И.**

Мурманск
2022 г.

План дополнительной профессиональной программы:

- 1. Цель изучения программы, организационно-педагогические условия ее реализации**
- 2. Планируемые результаты обучения**
- 3. Учебный план**
- 4. Рабочая программа**
- 5. Глоссарий**
- 6. Список литературы**
- 7. Итоговый тест**

1. Цель изучения программы, организационно – педагогические условия ее реализации

Цель изучения программы «Разведка и разработка морских месторождений углеводородного сырья» - совершенствование существующих и формирование новых компетенций, повышение профессионального уровня руководителей и специалистов в области промышленной безопасности при разведке и разработке морских месторождений углеводородного сырья.

Организационно-педагогические условия

Категория слушателей: руководители и специалисты, ответственные за промышленную безопасность в области разведки и разработки морских месторождений углеводородного сырья, имеющие высшее или среднее профессиональное образование.

Срок обучения: 72 часа.

Форма обучения: определяется совместно с образовательной организацией и Заказчиком (без отрыва от производства, с частичным отрывом от производства, то есть - очно – заочная форма, с применением дистанционных образовательных технологий)

Режим занятий: определяется совместно с Заказчиком (не менее 4 часов в день).

Календарный учебный график: составляется по мере набора учебных групп.

Контроль проверки знаний: итоговый тест.

Условия реализации педагогического процесса:

образовательный процесс осуществляется на основе учебного плана, разработанного в соответствии с действующим законодательством.

Программа охватывает спектр вопросов, необходимых для обеспечения безопасности при проведении разведки и разработки морских месторождений углеводородного сырья.

Разделы программы изложены в учебном плане. Объем разделов программы и их расположение связаны не только с действующими нормами и правилами, но и с необходимостью системного охвата изучаемых вопросов.

Учитывая различные функциональные обязанности, самостоятельность в принятии управленческих решений и ответственность специалиста или руководителя работ, необходимость понимания им принципов обеспечения безопасности, касающихся смежных вопросов (хотя иногда прямо и не входящих в компетенцию специалиста, но поддерживающих эффективную работу ответственного за эти вопросы лица), объем указанных знаний в программе разделен на части: **должен знать, должен иметь представление и формирование навыков.**

Программа представлена в виде модулей, ориентированных на руководителей предприятий, руководителей и специалистов технических служб, специалистов производств. Перечень вопросов программы учитывает особенности проведения разведки и разработки морских месторождений углеводородного сырья.

2. Планируемые результаты обучения по дополнительной профессиональной программе

Процесс обучения проводится с использованием дистанционных образовательных технологий, организовывается работа с методическими и справочными материалами, с применением технических средств обучения.

В результате освоения данной дополнительной профессиональной программы слушатель **должен знать:**

- нормативно-правовую базу в области промышленной безопасности при эксплуатации объектов нефтяной и газовой промышленности;
- общие требования промышленной безопасности в отношении опасных производственных объектов;
- основы эксплуатации технических устройств и технологических процессов производства, в соответствии с требованиями промышленной безопасности, при эксплуатации объектов нефтяной и газовой промышленности;
- основные аспекты лицензирования, декларирования и экспертизы опасных производственных объектов;
- основные функции и полномочия органов государственного надзора и контроля за соблюдением требований промышленной безопасности;
- методы снижения риска аварийности на опасных производственных объектах;

В результате изучения дополнительной профессиональной программы у слушателя **формируются навыки:**

- использования в работе нормативно-технической документации;
- по обработке большого объёма данных;
- результативного планирования и организации безопасной работы;
- по проведению объективного анализа производственных процессов, позволяющего принимать верные решения при эксплуатации опасных производственных объектов;

При изучении тем программы необходимо постоянно обращать внимание слушателей на ее прикладной характер; показывать, где и когда изучаемые теоретические положения могут быть использованы в практической деятельности.

После окончания курса слушатель **должен уметь:**

- пользоваться нормативно-правовой документацией, регламентирующей деятельность объектов морской геологоразведки и нефте-газодобычи;
- обеспечивать техническую безопасность и устойчивость технических средств и технологических процессов;
- использовать знание организационных основ безопасности различных производственных процессов в чрезвычайных ситуациях;
- оценивать последствия воздействия опасных и вредных производственных факторов на человека и применять меры защиты от них.

По результатам обучения окончившему курсы специалисту выдается удостоверение установленного образца, со сроком действия 1 год.

3. Учебный план

Модуль	Наименование разделов и дисциплин	Всего ак. часов
1.	Общие требования к проектированию, строительству и эксплуатации объектов морской геологоразведки и нефтегазодобычи.	5
2.	Требования к персоналу, согласно законодательству по охране труда.	4
3.	Спасательные средства. Требования к конструкции. Правила использования, меры обеспечения безопасности при эксплуатации.	5
4.	Применение транспортных средств для обеспечения безопасной доставки персонала.	5
5.	Требования к размещению оборудования и сооружений, с целью исключения, либо минимизации воздействия неблагоприятных факторов на персонал.	5
6.	Электрообеспечение и электрооборудование технологических систем. Меры защиты от влияния вредных производственных факторов.	5
7.	Молниезащита и защита от статического электричества.	4
8.	Взрывобезопасность технологических процессов.	4
9.	Требования к применению технических устройств для проведения работ по ремонту и реконструкции скважин. Меры по исключению случаев гибели и травматизма персонала при эксплуатации данных устройств.	5
10.	Травмирующие и вредные факторы при бурении, эксплуатации и ремонте нефтегазовых скважин.	4
11.	Вредные и опасные производственные факторы при использовании оборудования для бурения, меры по их устранению.	4
12.	Технологические особенности работ по формированию подводного устья скважины. Меры безопасности при эксплуатации бурового комплекса ПБУ.	4
13.	Испытание, освоение и обслуживание скважин: опасные и вредные производственные факторы.	4
14.	Сбор, подготовка, хранение и транспортирование нефти, газа и газового конденсата.	5
15.	Организация мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе РФ, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне РФ.	5
Итоговая аттестация (тест)		4
ИТОГО:		72

4. Рабочая программа

курса повышения квалификации в объеме 72 академических часов по теме «Проведение разведки и разработки морских месторождений углеводородного сырья».

Модуль 1: Общие требования к проектированию, строительству и эксплуатации морских объектов, используемых при проведении разведки и (или) добычи углеводородов.

Требования механической безопасности.

Требования пожарной безопасности.

Требования безопасности при опасных природных процессах и явлениях и (или) техногенных воздействиях.

Требования безопасных для здоровья человека условий проживания и пребывания в помещениях и сооружениях.

Требования безопасности для пользователей помещениями и сооружениями.

Требования энергетической эффективности помещений и сооружений.

Требования безопасного уровня воздействия объектов и сооружений на окружающую среду.

Модуль 2: Требования к персоналу, согласно законодательства по охране труда.

Возрастные ограничения.

Требования к образованию.

Основные квалификационные требования к персоналу.

Соответствие медицинским нормам.

Организация, порядок и периодичность проведения инструктажей.

Повышение квалификации: сроки и алгоритм.

Модуль 3: Спасательные средства. Требования к конструкции. Правила использования, меры обеспечения безопасности при эксплуатации.

- Коллективные спасательные средства: спасательные и дежурные шлюпки, спасательные плоты, спасательные приборы, плот-каюты.

Требования к водонепроницаемому закрытию шлюпок.

Требования к корпусам сбрасываемых шлюпок.

Остойчивость закрытой спасательной шлюпки.

Конструкции спасательных плотов.

Требования к спасательным приборам.

Конструкция плот-каюты.

- Индивидуальные спасательные средства: спасательные круги, спасательные жилеты, гидротермокостюмы, теплозащитные средства.

Требования к спасательным кругам.

Конструкция спасательного жилета.

Назначение гидротермокостюма.

Теплозащитные средства: конструктивные особенности и предназначение.

Комплектность линеметательных устройств.

Модуль 4: Применение транспортных средств для обеспечения безопасной доставки персонала.

Правила перевозки персонала и грузов на плавсредствах к плавучим буровым установкам

(ПБУ).

Гидрометеорологические параметры (сила ветра, волнение и т.д.), при которых разрешается производить посадку-высадку людей и грузовые операции на ПБУ.

Посадка и высадка людей с обслуживающего (вахтенного) судна на ПБУ и обратно при волнении.

Требования к люльке для доставки людей на ПБУ. Порядок использования люльки.

Правила поведения лиц, находящихся на плавсредствах.

Модуль 5: Требования к размещению оборудования и сооружений, с целью исключения, либо минимизации воздействия неблагоприятных факторов на персонал.

-Неблагоприятные производственные факторы при использовании навигационного оборудования: электромагнитное излучение; импульсное рентгеновское излучение (испытывают операторы около монитора); воздействие неблагоприятной микроклиматической среды; шум и вибрация от работающего оборудования; примеси вредных химических веществ; высокое нервно-психическое напряжение персонала; действие тока высокого напряжения—опасность электротравм.

Состав и размещение навигационного оборудования.

-Сигнальные средства: требования к комплектации и размещению; меры безопасности при эксплуатации.

-Спасательные средства: меры безопасности по недопущению случаев травматизма при установке спасательных шлюпок, плотов и дежурных шлюпок, а также при выполнении спуска и подъема спасательных шлюпок, спасательных плотов и дежурных шлюпок.

-Неблагоприятные производственные факторы при использовании радиооборудования: мощное электромагнитное излучение.

Комплектация ПБУ/МСП радиооборудованием; подразделение ПБУ/МСП на группы; состав радиооборудования; размещение радиооборудования; антенные устройства.

-Оборудование по предотвращению загрязнения: общие технические требования; размещение; меры безопасности при эксплуатации.

Модуль 6: Электрообеспечение и электрооборудование технологических систем. Меры защиты от влияния вредных производственных факторов.

Опасные производственные факторы при эксплуатации электрооборудования: протекание электрического тока через организм человека; воздействие электрической дуги; воздействие биологически активного электрического поля; воздействие биологически активного магнитного поля; воздействие электростатического поля; воздействие электромагнитного излучения (ЭМИ).

Электрическая установка: предназначение, характеристика, состав и мощность.

Конструктивные части электрических установок.

Основной источник электрообеспечения. Системы соединений агрегатов.

Ответственные устройства.

Аварийные источники электропитания.

Распределение электроэнергии от аварийных источников.

Полузакрытые пространства.

Посты управления.

Специальные электрические помещения.

Электрическое оборудование взрывозащищённого исполнения.

Электромагнитная совместимость. Меры обеспечения электромагнитной совместимости.

Электрическое оборудование во взрывоопасных зонах.

Модуль 7: Молниезащита и защита от статического электричества.

Основные поражающие факторы молнии: электростатическая индукция; электромагнитная индукция; высокие потенциалы; пожары и механические повреждения зданий и сооружений.

Молниезащитные устройства: состав и предназначение.

Материалы для изготовления молниезащитных устройств.

Устройство молниезащитного заземления. Область применения молниезащитных заземлений.

Доступность и защищённость от механических повреждений.

Меры для исключения электрической коррозии.

Антистатическое заземление: назначение, конструкция, состав.

Контроль антистатического заземления.

Величина сопротивления устройств антистатического заземления.

Модуль 8: Взрывобезопасность технологических процессов.

Требования к обеспечению взрывобезопасности технологических процессов, зданий, сооружений и технических устройств, применяемых (расположенных) на опасных производственных объектах.

Меры по предотвращению разгерметизации оборудования и выбросов опасных веществ в количествах, создающих угрозу работникам и окружающей среде.

Установка систем контроля химической обстановки, обнаружению взрывоопасных концентраций опасных веществ.

Меры по предупреждению развития и локализации аварий, связанных с выбросами (сбросами) опасных веществ и газодинамическими явлениями (внезапные выбросы газа).

Обеспечение безопасности работников.

Установка систем автоматического регулирования, блокировок, сигнализации и безаварийной остановки производственных процессов;

Меры по обеспечению противоаварийной устойчивости пунктов и систем управления производственными процессами, безопасности находящихся в них работников и возможности управления процессами при авариях.

Создание резервных источников энергоснабжения, вентиляции и водоснабжения, систем связи и материалов для ликвидации последствий аварий на объекте;

Установка систем физической защиты и охраны ОПО от постороннего вмешательства, обустройству и расположению контрольно-пропускных пунктов, которые должны обеспечить возможность оперативной аварийной эвакуации работников при различных направлениях ветра, а также систем оповещения об авариях.

Обеспечение беспрепятственного ввода и передвижения на объекте аварийно-спасательных служб и формирований.

Расчеты уровней возможных чрезвычайных ситуаций, включая показатели взрывопожароопасности и токсичности объекта.

Модуль 9: Требования к применению технических устройств для проведения работ по ремонту и реконструкции скважин. Меры по исключению случаев гибели и травматизма персонала при эксплуатации данных устройств.

Общие требования к применению технических устройств для проведения работ по ремонту и реконструкции скважин.

Системы противоаварийной защиты и газовой безопасности, обеспечивающие безопасную остановку или перевод процесса в безопасное состояние, в случае критического отклонения от предусмотренных технологическим регламентом параметров.

Пуск в эксплуатацию технических устройств, вновь смонтированных после ремонта.

Эксплуатация технического устройства, рабочие параметры которого не обеспечивают безопасность технологического процесса.

Меры по предотвращению образования взрывоопасных смесей и пробок, образующихся в результате гидратообразования или замерзания жидкостей.

Эксплуатация технических устройств и инструмента в неисправном состоянии или при неисправных устройствах безопасности (блокировочные, фиксирующие и сигнальные приспособления и приборы), а также с отклонением от рабочих параметров.

Критерии предельных состояний и критерии вывода из эксплуатации.

Продление срока безопасной эксплуатации технических устройств по истечении срока службы.

Модуль 10: Травмирующие и вредные факторы при бурении, эксплуатации и ремонте нефтегазовых скважин.

Попадание на человека нефти, нефтепродуктов, масел и др. веществ.

Взрывоопасность из-за накопления на одежде рабочих статического электричества.

Воспламенение при разряде статического электричества

Действие ионизирующего излучения.

Сложные климатические условия: воздействие окружающей среды (такие, как ветер, дождь, пониженные температуры и т. д.).

Механические воздействия (физические повреждения).

Производственные загрязнения.

Меры безопасности, снижающие риск гибели и травматизма при бурении, эксплуатации и ремонте нефтегазовых скважин.

Модуль 11: Вредные и опасные производственные факторы при использовании оборудования для бурения, меры по их устранению.

Падение вышки буровой установки.

Электротравмы.

Шум, вибрация.

Ядовитые испарения химических реагентов.

Пары цементного раствора.

Буровое оборудование: буровые установки и инструмент для бурения.

Меры безопасности при эксплуатации и использовании буровых установок.

Безопасное использование бурового инструмента. Виды и характеристики бурового инструмента: технологический; вспомогательный; разрушающий породы; аварийный.

Модуль 12: Технологические особенности работ по формированию подводного устья скважины. Меры безопасности при эксплуатации бурового комплекса ПБУ.

Основные факторы, влияющие на возникновение аварийных ситуаций на морских платформах.

Геологические опасности: землетрясения и их вторичные эффекты (разжижение грунта, оползни и др.); участки сильно расчлененного рельефа; оползнеопасные участки дна;

эрозию грунта; миграцию наносов; осадка грунта; слабые донные осадки; газонасыщенность грунтов; абразия.

Функции подводного устья: защитная, собирательная, регулирующая.

Системы подводной установки оборудования: меры безопасности при эксплуатации.

Современные комплексы подводно-устьевого оборудования: опасные производственные факторы при эксплуатации; меры безопасности для персонала.

Модуль 13: Испытание, освоение и обслуживание скважин: опасные и вредные производственные факторы.

Опасные и вредные производственные факторы при испытании, освоении и обслуживании скважин: шум, влажность, температура, скорость движения воздуха, освещенность, пары масел, предельные углеводороды, напряженность трудового процесса, травмоопасность, высокое давление рабочей среды в системе трубопроводов, наличие токоведущих кабелей и электротехнических устройств.

Опасные и вредные факторы, возникающие при капитальном ремонте скважин: повышенная загазованность вследствие утечки природного газа; пониженная температура воздуха рабочей зоны; отравление вследствие разлива применяемых вспомогательных материалов (метанола, диэтиленгликоля) при вдыхании паров и через кожу;) пожаровзрывоопасность, в связи с горючестью применяемых веществ на производстве, взрывоопасностью добываемого природного газа, а также при несоблюдении правил пожарной безопасности; повышенное давление в скважинах, трубопроводах и аппаратах; недостаточное освещение рабочих мест; электроопасность (удары током при недостаточном заземлении оборудования, при накоплении статического электричества, при отсутствии молниеотводов на оборудовании); попадание отходов производства в атмосферу и гидросферу.

Модуль 14: Сбор, подготовка, хранение и транспортирование нефти, газа и газового конденсата.

Правила по охране труда при хранении, транспортировании и реализации нефтепродуктов, устанавливающие государственные нормативные требования охраны труда при проведении производственных процессов и работ, связанных с хранением, транспортированием и реализацией продуктов переработки нефти, осуществляемых в нефтеперерабатывающих организациях, на нефтебазах, автозаправочных станциях и складах горюче-смазочных материалов.

Воздействие вредных и (или) опасных производственных факторов при сборе, подготовке, хранении и транспортировании нефти, газа и газового конденсата на работников:

- 1) повышенная загазованность воздуха рабочей зоны;
- 2) повышенная или пониженная температура воздуха рабочей зоны;
- 3) повышенная или пониженная температура поверхностей оборудования, нефтепродуктов;
- 4) повышенный уровень шума на рабочем месте;
- 5) повышенный уровень вибрации;
- 6) запыленность воздуха рабочей зоны;
- 7) повышенная или пониженная влажность воздуха;
- 8) повышенная или пониженная подвижность воздуха;
- 9) повышенный уровень статического электричества;
- 10) недостаточная освещенность рабочей зоны;
- 11) движущиеся транспортные средства, грузоподъемные механизмы (подъемные

- сооружения), перемещаемые материалы, подвижные части оборудования и инструмента;
- 12) падающие предметы (элементы оборудования), материалы и инструмент;
 - 13) расположение рабочего места на значительной высоте (глубине) относительно поверхности пола (земли);
 - 14) замыкание электрических цепей через тело человека;
 - 15) физические и нервно-психические перегрузки.

Меры по устранению основного опасного и вредного химического производственного фактора токсичности нефтепродуктов и их паров.

Модуль 15: Организация мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе РФ, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне РФ.

Требования к содержанию планов предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории РФ, за исключением внутренних морских вод РФ и территориального моря РФ.

Критерии определения объектов, которые предназначены для осуществления деятельности в области геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья, а также для переработки (производства), транспортировки, хранения, реализации углеводородного сырья и произведенной из него продукции и эксплуатация которых допускается при наличии плана.

Порядок проведения комплексных учений по подтверждению готовности организации, осуществляющей деятельность в области геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья, а также переработку (производство), транспортировку, хранение, реализацию углеводородного сырья и произведенной из него продукции, к действиям по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

Порядок выдачи заключения о готовности эксплуатирующей организации к действиям по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

Порядок уведомления федеральных органов исполнительной власти об утверждении эксплуатирующей организацией плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

Порядок оповещения федеральных органов исполнительной власти, органов государственной власти субъектов РФ и органов местного самоуправления, на территории которых произошёл, разлив нефти нефтепродуктов, о факте разлива нефти и нефтепродуктов на территории РФ, за исключением внутренних морских вод РФ и территориального моря РФ.

Порядок привлечения дополнительных сил и средств единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций в целях осуществления мероприятий по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории РФ, за исключением внутренних морских вод РФ и территориального моря РФ.

Итоговая аттестация - экзамен (тестирование).

5. Глоссарий

Абсолютная проницаемость коллектора углеводородов (Нрк. физическая проницаемость) - способность коллектора углеводородов пропускать флюид, полностью насыщающий открытое поровое пространство.

Авария - разрушение сооружений и(или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и(или) выброс опасных веществ.

Адаптация цифровой геолого-фильтрационной модели - физически обоснованное изменение параметров и структуры цифровой геолого-фильтрационной модели для максимально возможной сходимости фактических и модельных показателей разработки месторождения нефти и газа.

Балансовые запасы углеводородов - запасы углеводородов, извлечение которых экономически целесообразно при современном уровне развития техники и технологии добычи.

Влагосодержание нефти - отношение объема воды, поступающей вместе с нефтью на поверхность, к суммарному объему воды и нефти.

Внутриконтурное заводнение пласта - заводнение пласта через систему нагнетательных скважин, расположенных внутри контура нефтеносности.

Водогазовое воздействие на нефтяной пласт - введение через специальные нагнетательные скважины в нефтяной пласт воды и углекислого или углеводородного газа для поддержания пластового давления.

Вытеснение нефти из пласта - замещение нефти, содержащейся в коллекторе углеводородов, рабочим агентом.

Примечание - В качестве рабочего агента используют воду, газ и др.

Газовый фактор - отношение полученного количества нефтяного газа, приведенного к атмосферному давлению и температуре 20 °С, к количеству полученной за то же время нефти при том же давлении и той же температуре.

Газлифтная добыча нефти - способ эксплуатации нефтяной скважины, при котором подъем нефти на поверхность осуществляют давлением сжатого газа, нагнетаемого в скважину с поверхности.

Геологические ресурсы углеводородов - количество нефти и (или) газа и содержащихся в них попутных компонентов, которое содержится в невоскритых бурением ловушках углеводородов, продуктивных или перспективных продуктивных пластах и горизонтах.

Геологические запасы углеводородов - количество нефти и (или) газа, которое находится в изученных бурением месторождениях.

Гидродинамическое взаимодействие продуктивных пластов (Нрк. взаимосвязь продуктивных пластов; гидродинамическая связь пластов) - перераспределение давления в сообщающихся продуктивных пластах.

Глушение буровой скважины - прекращение фонтанирования пластового флюида из буровой скважины путем закачки в нее специальной жидкости.

Дифференциация запасов углеводородов - разделение запасов углеводородов по различным критериям в зависимости от степени их изученности.

Заводнение пласта - способ воздействия на продуктивный пласт при разработке месторождений нефти, при котором поддержание и восстановление пластового давления и баланса энергии осуществляются закачкой воды.

Законтурное заводнение пласта - заводнение пласта через систему нагнетательных скважин, расположенных вне контура нефтеносности.

Залежь нефти [газа] - естественное единичное скопление нефти [газа] в недрах Земли.

Примечание - Рассматриваются залежи, по количеству, качеству и условиям залегания пригодные для промышленной разработки.

Извлекаемые запасы углеводородов - часть геологических запасов углеводородов, извлечение которых из недр экономически эффективно.

Ингибирование (нефтегазопромысловая геология) - процесс торможения химических реакций при ведении взрывных работ, бурении скважин и эксплуатации месторождений нефти и газа.

Испытание буровой скважины - комплекс работ по вызову притока из продуктивного пласта насыщающего его флюида.

Примечание - В настоящее время применяют два основных способа испытания: после окончания бурения в обсаженной колонной скважине и в процессе бурения в открытом стволе скважины.

Категория запасов углеводородов - показатель, характеризующий запасы месторождения нефти и (или) газа и отражающий степень его изученности, необходимую для проектирования разведки или разработки месторождения.

Консервация буровой скважины - временное прекращение строительства или эксплуатации буровой скважины с герметизацией ее устья.

Коэффициент извлечения нефти (КИН) - отношение извлекаемых запасов нефти к геологическим запасам.

Примечания:

1 Коэффициент извлечения нефти равен произведению коэффициентов вытеснения нефти, охвата залежи вытеснением и заводнением.

2 Коэффициенты охвата залежи вытеснением и заводнением оценивают по данным моделирования процесса разработки залежи и добычи из нее нефти.

Коэффициент заводнения (Нрк. коэффициент охвата заводнением)

- отношение объема промытой части пласта, охваченного процессом вытеснения на момент окончания разработки, к объему, занятому подвижной нефтью.

Крепление ствола буровой скважины - укрепление стенок буровой скважины обсадными трубами и цементным раствором.

Кустовое бурение - бурение группы наклонных скважин с общего основания ограниченной площади, на котором размещаются буровая установка и устьевое оборудование при разработке месторождений нефти и газа.

Примечание - Кустовое бурение целесообразно при разработке месторождений нефти и газа, расположенных в акватории морей, сильно заболоченной местности или в местности со сложным рельефом поверхности.

Ликвидация буровой скважины - вывод буровой скважины из производственного процесса по техническим, геологическим или технологическим причинам.

Примечание - При ликвидации буровой скважины проводят комплекс работ, исключаящий ее негативное влияние на состояние недр и окружающей природной среды.

Ловушка углеводородов - геологическое тело, условия залегания которого и взаимоотношения с экранящими породами обеспечивают возможность накопления и длительного сохранения углеводородов.

Примечание - Элементами ловушки являются коллектор углеводородов, крышка, экран.

Лифтовая колонна - колонна труб, используемая для подъема пластовых флюидов на поверхность при освоении скважины, а также при фонтанной и газлифтной добыче нефти.

Месторождение нефти [газа] - совокупность залежей нефти [газа], контролируемых единым структурным элементом и расположенных на одной локальной площади.

Многозбойная скважина - буровая скважина, имеющая ответвления от основного ствола в виде резко искривленных дополнительных стволов в пределах продуктивного пласта при разработке месторождений нефти и газа.

Многоствольная скважина - буровая скважина, имеющая основной ствол, из которого забурено несколько боковых стволов для рациональной эксплуатации продуктивных пластов при разработке месторождений нефти и газа.

Примечания:

1 Строительство многоствольной скважины дает возможность избежать обустройства многочисленных площадок.

2 Возможно сооружение многоствольных горизонтальных скважин, в частности, при раздельной или совместной эксплуатации нескольких продуктивных пластов.

Многоствольно-разветвленная скважина - многоствольная скважина, в которой из необсаженных участков боковых стволов пробурены необсаженные ответвления с горизонтальными участками по продуктивному пласту при разработке месторождений нефти и газа.

Наклонно-направленное бурение - бурение скважины с отклонением ствола скважины от вертикали по заранее заданному направлению.

Примечание - Разновидность наклонно-направленного бурения - многозбойное бурение.

Начальная флюидонасыщенность коллектора углеводородов - доля порового объема коллектора углеводородов, занятая флюидом перед началом разработки залежи нефти или газа.

Нефтегазопромысловая геология - нефтяная геология, занимающаяся детальным изучением месторождений углеводородов в их начальном виде и на протяжении процесса разработки с

целью проектирования системы разработки и управления процессами извлечения углеводородов.

Нефтяной газ - смесь газообразных и парообразных углеводородов, выделяющихся из пластовой нефти при ее разгазировании.

Нефтяная скважина - эксплуатационная скважина, предназначенная для добычи нефти.

Обсадная колонна буровой скважины - конструкция из обсадных труб, составленная путем их последовательного соединения, предназначенная для крепления буровой скважины, а также для изоляции продуктивных горизонтов при эксплуатации или испытании скважины.
Примечание - Различают колонны: направляющие, кондукторные, промежуточные и эксплуатационные.

Обустройство месторождения нефти [газа] - строительство на территории месторождения нефти [газа] комплекса наземных сооружений, позволяющего вести безаварийную разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом.

Опробование продуктивного пласта - определение границ продуктивного пласта, его нефтегазонасыщенности, значений пластового давления и температуры.

Опытная эксплуатация месторождения нефти [газа] - начальный период разработки месторождения нефти [газа] или его части разведочными и первыми эксплуатационными скважинами.

Примечание - Опытную эксплуатацию проводят с целью получения необходимой информации для обоснования системы и показателей промышленной разработки и составления ее технологической схемы.

Опытно-промышленные работы на месторождении нефти [газа] - проводимые на локальных участках месторождения нефти [газа] экспериментальные работы по испытанию новых технических средств и технологий извлечения нефти [газа].

Освоение буровой скважины - комплекс работ по вызову притока пластового флюида из продуктивного пласта в буровую скважину и выводу ее на запланированный режим эксплуатации.

Опорное бурение - изучение земной коры для перспективной оценки нефтегазоносности посредством бурения глубоких буровых скважин при региональных исследованиях.

Примечание - Опорное бурение является основой проектирования поиска месторождений нефти [газа].

Отклонение ствола скважины; ОСС (Нрк. искривление скважины) - отклонение координат забоя буровой скважины от проектных значений на величину, превышающую допуск.

Примечание - Различают зенитное и азимутальное ОСС.

Оценочная скважина - буровая скважина, предназначенная для уточнения нефтенасыщенности, коллекторских свойств продуктивного пласта, свойств пластовых флюидов.

Пакер - приспособление, спускаемое в буровую скважину для перекрытия и герметизации ее отдельных зон.

Примечание - Различают пакеры гидравлические, гидромеханические, взрывные и др.

Параметрическое бурение - бурение скважин в нефтегазоносных и перспективных на нефть и газ областях с целью получения геолого-геофизических параметров, необходимых для поиска и разведки месторождений нефти и газа.

Примечание - Параметрическое бурение является составной частью первой стадии этапа поиска месторождений нефти [газа].

Перфорация буровой скважины - создание в обсадной колонне буровой скважины отверстий на уровне заданного участка продуктивного пласта для сообщения между ним и скважиной.

Пластовая нефть - смесь углеводородных компонентов и растворенных в них примесей, которая находится в залежи при пластовом давлении и пластовой температуре в жидком состоянии.

Пластовая энергия - энергия коллектора углеводородов и заключенного в нем флюида, находящихся в напряженном состоянии под действием горного и пластового давлений.

Примечание - Основные виды пластовой энергии: энергия напора пластовых вод, свободного и выделяющегося при понижении давления растворенного в нефти газа, упругости сжатых пород и жидкостей и энергия напора, обусловленная тяжестью нефти.

Площадное заводнение пласта - заводнение пласта через систему нагнетательных скважин, расположенных внутри контура нефтеносности и чередующихся с эксплуатационными скважинами по определенной системе.

Приконтурное заводнение пласта - заводнение пласта через систему нагнетательных скважин, расположенных на контуре нефтеносности.

Поиск месторождений нефти [газа] - комплекс геолого-разведочных работ, направленных на выявление промышленно ценных скоплений нефти [газа] и на их предварительную геолого-экономическую оценку.

Прогнозные геологические ресурсы углеводородов - ресурсы нефти и (или) газа, оцениваемые в пределах крупных региональных структур, нефтегазоносность которых еще не доказана.

Роторное бурение - вращательное бурение, при котором вращение долота в скважине осуществляется через бурильную колонну от ротора, расположенного на поверхности.

Рекомендуемый вариант разработки месторождения нефти [газа] - наилучший по комплексу заданных критериев вариант разработки месторождения нефти [газа] из числа рассмотренных расчетных вариантов.

Устьевое давление - давление, измеренное в верхней точке буровой скважины.

Фонтанная добыча нефти - способ эксплуатации нефтяной скважины, при котором подъем нефти на поверхность осуществляют за счет пластовой энергии.

Примечания:

1 Различают естественное фонтанирование (за счет природной энергии пласта) и искусственное фонтанирование (за счет закачки в пласт жидких и газообразных рабочих агентов).

2 Скважину, эксплуатируемую таким способом, оборудуют лифтовой колонной, фонтанной арматурой, а также пакерами и клапанами-отсекателями для предотвращения аварийного фонтанирования.

Цифровая геологическая модель месторождения нефти [газа] - хранящийся в электронном виде аналог месторождения нефти [газа], представляющий продуктивные пласты и вмещающую их геологическую среду в виде цифрового массива.

Примечания:

1. Цифровая геологическая модель включает базу данных и программное обеспечение.
2. С получением новых данных цифровую геологическую модель непрерывно уточняют.

Цифровая геолого-фильтрационная модель месторождения нефти [газа] (Нрк. геолого-гидродинамическая модель, гидродинамическая модель) - представление месторождения нефти [газа] в виде двухмерной или трехмерной сетки ячеек, каждая из которых характеризуется набором идентификаторов и параметров цифровой геологической модели месторождения нефти [газа] с дополнительным включением фильтрационных параметров и массива данных по буровым скважинам.

Эксплуатационный объект (нефтегазопромысловая геология) - продуктивный пласт или группа продуктивных пластов, разрабатываемые единой сеткой буровых скважин.

Эксплуатационный фонд буровых скважин - сумма фонда буровых скважин, дающих продукцию, и фонда неработающих буровых скважин.

Эксплуатационная скважина - буровая скважина, предназначенная для добычи нефти и газа.

6. Список литературы

1. "Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях" от 30.12.2001 №195-ФЗ (с изменениями на 24 ноября 2022 года).
2. "Градостроительный кодекс Российской Федерации" от 29.12.2004 №190-ФЗ.
3. Федеральный закон от 21.07.1997 №116 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».
4. Федеральный закон "О лицензировании отдельных видов деятельности" от 04.05.2011 №99-ФЗ.
5. Федеральный закон от 29 декабря 2012 года N 273-ФЗ "Об образовании в Российской Федерации".
6. Федеральный закон от 03.07.2016 №313-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об образовании в Российской Федерации».
7. Федеральный закон "Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте" от 27.07.2010 №225 ФЗ.
8. Федеральный закон от 21.07.1997 №116 ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" (с изменениями на 11 июня 2021 года) (редакция, действующая с 1 июля 2021 года).
9. Федеральный закон "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений" от 30.12.2009 №384 ФЗ.
10. Федеральный закон "О техническом регулировании" от 27.12.2002 №184 ФЗ.
11. Указ Президента РФ от 6 мая 2018 г. №198 "Об Основах государственной политики Российской Федерации в области промышленной безопасности на период до 2025 года и дальнейшую перспективу".
12. Постановление Правительства РФ от 24 декабря 2021 г. N 2464 "О порядке обучения по охране труда и проверки знания требований охраны труда".
13. Постановление Правительства РФ от 24.11.1998 №1371 "О регистрации объектов в государственном реестре опасных производственных объектов" (с изменениями на 28 февраля 2018 года).
14. Постановление Правительства РФ от 17 августа 2020 года № 1241 «Об утверждении Правил представления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов».
15. Постановление Правительства РФ от 18 декабря 2020 года N 2168 Об организации и осуществлении производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности
16. Постановление Правительства РФ от 12 октября 2020 года N 1661 О лицензировании эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности
17. Постановление Правительства РФ от 30 июля 2004 г. N 401 "О Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору" (с изменениями и дополнениями)
18. Постановление Правительства РФ №87 от 16 февраля 2008 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
19. Постановление Правительства РФ от 17 августа 2020 года N 1243 «Об утверждении требований к документационному обеспечению систем управления промышленной безопасностью».
20. Постановление Правительства РФ от 15 сентября 2020 года N 1437 «Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах».
21. Постановление Правительства РФ от 16 сентября 2020 года N 1477 «О лицензировании деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности».
22. Постановление Правительства РФ от 16.07.2009 №584 "Об уведомительном порядке начала

осуществления отдельных видов предпринимательской деятельности".

23. Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением» (ФНП ОРПД/ФНП).

24. Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 30 ноября 2020 года № 471 «Об утверждении Требований к регистрации объектов в государственном реестре опасных производственных объектов и ведению государственного реестра опасных производственных объектов, формы свидетельства о регистрации опасных производственных объектов в государственном реестре опасных производственных объектов».

25. Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15 декабря 2020 года № 533 «Об утверждении Федеральных норм и Правил в области промышленной безопасности "Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств».

26. Приказ Ростехнадзора от 11 декабря 2020 года N 518 «Об утверждении Требований к форме представления сведений об организации производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности».

27. Приказ Ростехнадзора от 8 декабря 2020 года N 503 «Об утверждении Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения».

28. Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15 декабря 2020 года № 534 «Об утверждении Федеральных норм и Правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»

29. ГОСТ Р 53554-2009 Национальный стандарт Российской Федерации «Поиск, разведка и разработка месторождений углеводородного сырья».

30. Приказ Ростехнадзора от 20 октября 2020 года № 420 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила проведения экспертизы промышленной безопасности"».

31. Приказ Ростехнадзора от 15.07.2013 №306 "Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Общие требования к обоснованию безопасности опасного производственного объекта".

32. Приказ Ростехнадзора от 16 октября 2020 года № 414 «Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений».

33. ТР ТС 010/2011 "Технический регламент Таможенного союза. О безопасности машин и оборудования".

34. ТР ТС 012/2011 "Технический регламент Таможенного союза. О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах";

35. Дмитриевский, А. Н. Фундаментальный базис инновационного развития нефтяной и газовой промышленности в России / А. Н. Дмитриевский [электронный ресурс]. — 19 с. — URL: <http://oilgasjournal.ru/2009-1/4-rubric/dmitrievskyf-b.pdf> (дата обращения: 28.10.2019). — Загл. с экрана.

36. Добыча нефтяного сырья // Минэнерго России [официальный сайт]. — 2019. — URL: <https://minenergo.gov.ru/node/1209> (дата обращения: 25.10.2019). — Загл. с экрана.

37. Еремин, А. Н. Новая классификация цифровых и интеллектуальных скважин / А. Н. Еремин // Автоматизация и ИТ в нефтегазовой области. — 2016. — № 2 (24). — С. 2–4.

38. История технологии добычи нефти с античности до середины 20-го века [электронный ресурс]. — URL: https://znaytovar.ru/s/Istoriya_tehnologii-dobychi-neft.html (дата обращения: 25.10.2019). — Загл. с экрана.

39. Кадырли, А. М. Из истории развития дореволюционной бакинской нефтеперерабатывающей промышленности / А. М. Кадырли. — Баку : Элм, 1976. — 86 с.

40. Кострин, К. В. Федор Прядунов и его нефтяной завод / К. В. Кострин. — Сыктывкар, 1959. — 40 с.
41. Метод парогравитационного дренажа (SAGD) // Все о нефти [сайт]. — URL: <https://vseonefti.ru/upstream/sagd.html> (дата обращения: 28.10.2019). — Загл. с экрана.
42. Миронов, Д. А. Перспективные технологии добычи нефти и газа / Д. А. Миронов [электронный ресурс]. — 20 с. — URL: <http://www.tatnpi.ru/upload/sms/2018/geol/013.pdf> (дата обращения: 28.10.2019). — Загл. с экрана.
43. Нетрадиционная нефть: технологии, экономика, перспективы : монография / под ред. Д. А. Грушевенко, В. А. Кулагина. — М. : ИНЭИ РАН, 2019. — 62 с.
44. Нефтегаз : ежемесячное информационно-аналитическое издание. Дайджест-2 : Цифровая трансформация нефтегазовой отрасли: популярный миф или объективная реальность [электронный ресурс]. — URL: http://oilandgasforum.ru/data/files/Digest%20site/DAIDJEST%20WEB2_2.pdf (дата обращения: 28.10.2019).
45. Нефтегазовый комплекс: производство, экономика, управление: учеб. для вузов / [Ю. Н. Линник, В. Ю. Линник, В. Я. Афанасьев, О. В. Байкова и др.] ; под ред. Ю. Н. Линника, В. Я. Афанасьева — 2-е изд., перераб. и доп. — М. : Экономика, 2017. — 780 с. — (Высшее образование)

7. Итоговый тест

Вариант №1

Вопрос 1

Какие меры безопасности и охраны окружающей среды необходимо произвести при сжигании продукции опробования скважины?

- А) Необходимо регулировать подачу воды и воздуха на факел для обеспечения бездымного сжигания продукции скважины.
- Б) Необходимо предусматривать наличие средств пожаротушения.
- В) Меры безопасности и охраны окружающей среды не регламентируются.

Ссылка на НТД:

п. 274 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 2

В каком случае должно обеспечиваться полное отключение оборудования и механизмов в закрытых помещениях буровой установки, где возможны возникновение или проникновение воспламеняющихся смесей?

- А) При достижении 20 % от нижнего предела воспламенения смеси воздуха с углеводородами.
- Б) При достижении 30 % от нижнего предела воспламенения смеси воздуха с углеводородами.
- В) При достижении 40 % от нижнего предела воспламенения смеси воздуха с углеводородами.
- Г) При достижении 50 % от нижнего предела воспламенения смеси воздуха с углеводородами.

Ссылка на НТД:

п. 321 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 3

Кем из перечисленных должностных лиц согласовываются сроки проведения газоопасных работ на опасных производственных объектах подрядными организациями?

- А) Представителем надзорного органа.
Лицом, ответственным за осуществление производственного контроля.
- Б) Руководителем эксплуатирующей организации или его уполномоченным заместителем либо руководителем филиала или его уполномоченным заместителем с учетом особенностей использования электронной подписи.
- В) Лицом, ответственным за подготовку газоопасных работ.

Ссылка на НТД:

п. 8 ФНП Правил безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 528

Вопрос 4

С какой регулярностью проводятся повторная и последующие проверки подводного трубопровода?

- А) Повторная проверка подводного трубопровода проводится в срок не позднее одного года с начала эксплуатации, последующие проверки проводятся с определенной при проектировании периодичностью, но не реже чем раз в восемь лет.

- Б) Повторная проверка подводного трубопровода проводится в срок не позднее шести месяцев с начала эксплуатации, последующие проверки проводятся при необходимости.
- В) Повторная проверка подводного трубопровода проводится только в случае экстренной необходимости, последующие проверки проводятся каждые пять лет.

Ссылка на НТД:

п. 121 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 5

Какой документ является основным на производство буровых работ согласно Правилам безопасности в нефтяной и газовой промышленности?

- А) Схема выполнения свайных работ.
- Б) Техническое задание на подземные работы.
- В) Рабочий проект.
- Г) План производственных работ.

Ссылка на НТД:

п. 211 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 6

Какие из перечисленных работников ОПО МНГК не должны дополнительно проходить проверку знаний по контролю и управлению скважиной при ГНВП?

- А) Работники, осуществляющие выполнение работ по бурению, освоению, ремонту и реконструкции скважин.
- Б) Работники, осуществляющие непосредственное руководство ведением геофизических и прострелочно-взрывных работ на скважинах.
- В) Работники, осуществляющие авторский надзор и научное сопровождение внедрения технологических процессов, технических устройств и инструмента.
- Г) Все перечисленные работники должны проходить проверку знаний по контролю и управлению скважиной при газонефтеводопроявлениях.

Ссылка на НТД:

п. 201 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 7

Какой установлен срок действия технологического регламента на действующем ОПО при опробовании нового оборудования?

- А) 1 год.
- Б) 2 года.
- В) 3 года.
- Г) 5 лет.

Ссылка на НТД:

п. 1489, 1491 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 8

Кем устанавливается состав работников геофизической партии и буровой бригады, находящихся при ПВР в пределах опасной зоны?

- А) Только организацией - исполнителем прострелочно-взрывных работ.

- Б) Только организацией - исполнителем буровых работ.
- В) Только эксплуатирующей организацией.
- Г) Совместно всеми перечисленными организациями.

Ссылка на НТД:

п. 1363 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 9

Каким требованиям должны соответствовать электрические сети на МСП, ПБУ, МЭ и ПТК?

- А) Должны быть изолированными, в том числе сети трехфазного переменного тока напряжением до 1000 В с изолированной нейтралью. Нейтраль электрических сетей напряжением свыше 1000 В заземляется через высокоомный резистор.
- Б) Должны быть изолированными, в том числе сети трехфазного переменного тока напряжением до 0,4 кВ с изолированной нейтралью. Нейтраль электрических сетей напряжением свыше 0,4 кВ заземляется через высокоомный резистор.
- В) Должны быть изолированными, в том числе сети двухфазного переменного тока напряжением 220 В.
- Г) Должны быть изолированными, в том числе сети трехфазного переменного тока напряжением до 0,4 кВ с неизолированной нейтралью. Нейтраль электрических сетей напряжением свыше 1000 В заземляется через низкоомный резистор.

Ссылка на НТД:

п. 174 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 10

Какое напряжение должно применяться для питания переносных электрических светильников, используемых при работах в особо неблагоприятных условиях и наружных установках?

- А) Не выше 12 В.
- Б) Не выше 50 В.
- В) Не выше 127 В.

Ссылка на НТД:

п. 140 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 11

В каких из перечисленных случаев должны проводиться газоопасные работы? Выберите два правильных варианта ответов.

**Может быть несколько верных вариантов*

- А) Когда газоопасные работы, в том числе работы, связанные с пребыванием людей внутри аппаратов, емкостей и другого оборудования, не могут быть механизированы.
- Б) Когда газоопасные работы, в том числе работы, связанные с пребыванием людей внутри аппаратов, емкостей и другого оборудования, не могут быть механизированы.
- В) Когда газоопасные работы могут быть проведены без непосредственного участия людей.

Ссылка на НТД:

п. 10 ФНП Правил безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 528

Вопрос 12

Допускается ли не устанавливать молниеотводное устройство на возвышающихся над МСП, ПБУ, МЭ и ПТК конструкциях?

А) Допускается не устанавливать молниеотводное устройство, если конструктивно предусмотрен надежный электрический контакт вышки, мачты с металлоконструкцией МСП, ПБУ, МЭ и ПТК.

Б) Допускается для отдельно стоящего оборудования.

В) Не допускается ни в каком случае.

Ссылка на НТД:

п. 184 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 13

В присутствии кого производятся промыслово-геофизические работы в скважинах?

Укажите все правильные ответы.

**Может быть несколько верных вариантов*

А) Представителей организации-исполнителя буровых работ.

Б) Представителей эксплуатирующей организации.

В) Представителей проектной организации.

Г) Представителей территориального органа Ростехнадзора.

Ссылка на НТД:

п. 1347 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 14

Как часто проводится определение технического состояния заземляющего устройства?

А) Один раз в месяц.

Б) Один раз в 3 месяца.

В) Один раз в 6 месяцев.

Г) Один раз в год.

Ссылка на НТД:

п. 193 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 15

Какие требования предъявляются для защиты от статического электричества одиночно установленных технических устройств (оборудование, емкость, аппарат, агрегат)?

А) Одиночно установленное техническое устройство заземляется только самостоятельно.

Б) Одиночно установленное техническое устройство заземляется самостоятельно или присоединяется к общей заземляющей магистрали ОПО МНГК, расположенной вблизи оборудования, при помощи отдельного заземляющего провода (шины).

В) Требования не регламентируются.

Ссылка на НТД:

п. 188 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 16

Какой документ определяет технологию ведения процесса или отдельных его стадий (операций), режимы и рецептуру производства продукции, показатели качества продукции и безопасные условия работы?

- А) Правила ведения технологического процесса.
- Б) Инструкция по организации и производству работ.
- В) Задание на безопасное производство продукции.
- Г) Технологический регламент.
- Д) Спецификация продукции.

Ссылка на НТД:

п. 1484 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 17

Кто из перечисленных лиц может быть назначен лицом, ответственным за подготовку газоопасной работы?

- А) Любой из специалистов организации-заказчика (эксплуатирующей организации).
- Б) Только руководитель структурного подразделения, где будет проводиться газоопасная работа, или его уполномоченный заместитель.
- В) Только специалист, обученный пожарно-техническому минимуму в объеме знаний требований нормативных правовых актов, регламентирующих пожарную безопасность.
- Г) Только специалист из числа инженерно-технических работников эксплуатирующей организации (филиала организации), в ведении которого находятся работники, осуществляющие эксплуатацию объекта (производства, цеха, установки, оборудования), не занятый на период проведения такой работы ведением технологического процесса и знающий безопасные методы и приемы ведения газоопасных работ.

Ссылка на НТД:

п. 21 ФНП Правил безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 528

Вопрос 18

С какой периодичностью проводится проверка знаний по видам тревог во время учебных и тренировочных занятий на МСП, ПБУ, МЭ и ПТК?

- А) Не реже одного раза в неделю.
- Б) Не реже одного раза в месяц.
- В) Не реже одного раза в 3 месяца.
- Г) Не реже одного раза в 6 месяцев.

Ссылка на НТД:

п. 484 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 19

В каком случае разрешаются швартовка судов к ПБУ на ОПО МНГК?

Во время постановки плавучей буровой установки (ПБУ) на точку бурения.

Если это оговорено в судовой документации.

Только при благоприятных метеоусловиях в специально отведенном месте с разрешения капитана ПБУ.

Ссылка на НТД:

п. 220 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 20

В каком случае допускается выполнение спуска перфоратора или торпеды в скважину и непосредственно первый отстрел перфоратора или взрыв торпеды с наступлением темноты?

- А) При проведении работ с присутствием наблюдающего.
- Б) При обосновании промыслово-геофизических работ в проекте геологоразведочных работ.
- В) При обеспечении достаточного освещения рабочих мест и опасной зоны.
- Г) Ни в каком случае.

Ссылка на НТД:

п. 1360 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 21

Допускается ли последовательное соединение между собой заземляющих устройств разных зданий, сооружений, установок с помощью одного заземляющего проводника?

- А) Допускается.
- Б) Допускается при условии, что общее сопротивление заземляющего проводника не превышает 20 Ом.
- В) Не допускается, за исключением аппаратов или резервуаров, установленных в одном обваловании.
- Г) Не допускается ни в каком случае.

Ссылка на НТД:

п. 144, 145 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 22

Чем должны быть оборудованы и оснащены колтюбинговые установки с гибкими трубами?

- А) Системами контроля и регистрации расхода промывочной жидкости.
- Б) Системой контроля наработки гибкой трубы.
- В) Системой контроля и регистрации давления при прокачивании через гибкую трубу жидкостей.
- Г) Комплектом устройств на устье скважины для спуска труб под давлением.
- Д) Всеми вышеперечисленными устройствами.

Ссылка на НТД:

п. 1244 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 23

С какой периодичностью и в какой период проводится обследование опорной части ОПО МНГК в целях определения воздействия на нее ледовых образований?

- А) Не реже двух раз в год в период отсутствия льда на водном пространстве и в период наличия льда на водном пространстве.
- Б) Один раз в два года вне зависимости от периода.
- В) Один раз в год в период отсутствия льда на водном пространстве.

Г) Не реже чем один раз в три года в период отсутствия льда на водном пространстве.

Ссылка на НТД:

п. 11 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 24

В каких зонах классов взрывоопасности помещений МСП, ПБУ, МЭ и ПТК допускается установка электрооборудования, не имеющего маркировку по взрывозащите?

А) 0 (ноль).

Б) 1 (один).

В) 2 (два).

Г) Все ответы неверны.

Ссылка на НТД:

п. 155 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 25

Каким образом осуществляется визуальный контроль за соединениями бурового райзера, блока ППВО под водой?

А) Визуальный контроль не осуществляется.

Б) При помощи водолазов.

В) С помощью телеуправляемого подводного аппарата.

Ссылка на НТД:

п. 268 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 26

Кто определяет структурные подразделения, на которые возложены полномочия по согласованию перечня газоопасных работ?

А) Главный инженер организации, эксплуатирующей объект.

Б) Технический руководитель исполнителя совместно с начальником аварийно-спасательной службы.

В) Руководитель эксплуатирующей организации.

Г) Работник, ответственный за осуществление производственного контроля.

Ссылка на НТД:

п. 15 ФНП Правил безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 528

Вопрос 27

Что из перечисленного не следует выполнять при консервации эксплуатационных скважин с надводным расположением устья?

А) Снять штурвал контрольной задвижки.

Б) Заглушить места установки манометров.

В) Отсоединить коммуникации арматуры.

Г) Оборудовать фланцевыми заглушками внешние фланцы задвижек арматуры.

Ссылка на НТД:

п. 1520 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 28

На кого возлагается общее руководство буровыми работами на ПБУ?

- А) На заместителя начальника по технологии бурения.
- Б) На начальника ОПО МНГК.
- В) На капитана плавучей буровой установки (ПБУ).
- Г) На главного инженера ПБУ.

Ссылка на НТД:

п. 219 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 29

Допускается ли при обустройстве нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений хранение токсичных жидкостей в резервуарах с «атмосферным» дыханием?

- А) Допускается в любом случае.
- Б) Допускается при условии оснащения резервуаров системой аварийного слива жидкости в дренажную систему.
- В) Допускается при условии оснащения резервуаров сигнализацией предельного верхнего уровня заполнения резервуара, заблокированной с насосным оборудованием.
- Г) Не допускается ни в каком случае.

Ссылка на НТД:

п. 50-51 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 30

Допускается ли отдача якорей судами в охранной зоне подводных трубопроводов?

- А) Допускается только при выполнении подводно-технических работ и ремонте трубопровода при наличии письменного разрешения организации, эксплуатирующей трубопровод.
- Б) Допускается при письменном разрешении Федерального агентства водных ресурсов.
- В) Допускается в любом случае.
- Г) Не допускается ни при каких условиях.

Ссылка на НТД:

п. 12 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 31

Кто утверждает перечень работ, осуществляемых по наряду-допуску, порядок оформления нарядов-допусков, перечни должностей специалистов, имеющих право выдавать и утверждать наряды-допуски?

- А) Специалист по охране труда.
- Б) Руководитель организации или уполномоченное им лицо.
- В) Руководитель технического подразделения (отдела).
- Г) Представитель территориального органа Ростехнадзора.

Ссылка на НТД:

п. 8 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 32

Куда представляется один экземпляр акта обследования дна на отсутствие навигационных опасностей, составленный эксплуатирующей организацией, при ликвидации и консервации морских нефтегазовых скважин?

- А) В специализированную лабораторию.
- Б) В территориальный орган Ростехнадзора.
- В) В гидрографическую службу.
- Г) В проектную организацию.

Ссылка на НТД:

п. 1514 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 33

Какие данные не регистрируются и не контролируются на ПБУ с динамической системой позиционирования и (или) с якорной системой удержания?

- А) Скорость и направление ветра.
- Б) Высота волны.
- В) Параметры бортовой, килевой и вертикальной качки.
- Г) Горизонтальное смещение.
- Д) Все ответы неверны.

Ссылка на НТД:

п. 227 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 34

При каком условии закрытое помещение МСП, ПБУ, МЭ и ПТК, непосредственно сообщаемое с помещением с зоной класса взрывоопасности 0, относится к помещениям с зоной класса взрывоопасности 1? Укажите все правильные ответы.

**Может быть несколько верных вариантов*

- А) Вентиляция обеспечивает избыточное давление по отношению к зоне 0.
- Б) Предусмотрена сигнализация на посту управления с постоянной вахтой, срабатывающая при прекращении действия вентиляции.
- В) Доступ осуществляется через двойные samozакрывающиеся газонепроницаемые двери, образующие воздушный тамбур-шлюз, в котором создается подпор воздуха механической приточной вентиляцией.

Ссылка на НТД:

п. 157 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 35

Какое из перечисленных требований при формировании подводного устья скважины указано верно? Укажите все правильные ответы.

**Может быть несколько верных вариантов*

- А) Перед началом бурения скважины руководитель эксплуатирующей организации утверждает акт готовности буровой установки и дает разрешение на пуск установки.
- Б) Проведение работ по формированию устья скважины без стабилизации (ориентации) ПБУ на точке бурения допускается только с участием представителя Ростехнадзора.
- В) Установка опорной плиты (при ее наличии) на створках спайдерной площадки проводится так, чтобы центр плиты совпадал с осью спускаемого инструмента (центром ротора).

Г) Распоряжение ответственного лица о начале работ по формированию подводного устья скважины фиксируется в судовом и буровом журналах.

Ссылка на НТД:

п. 252-255 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 36

Какие из приведенных помещений (пространств) относятся к зоне 0 (участок, на котором взрывоопасная смесь присутствует постоянно или в течение длительных периодов времени)?

А) Закрытые помещения, в которых установлены открытые технические устройства, аппараты, емкости или имеются выходы для паров нефти и легковоспламеняющихся газов.

Б) Помещения насосных по перекачке нефти и производственных сточных вод с содержанием нефти свыше 150 мг/л.

В) Открытые пространства вокруг открытых технологических устройств, оборудования, аппаратов, содержащих нефть и нефтяные газы или легковоспламеняющиеся жидкости, ограниченные расстоянием 5 м во все стороны.

Г) Полузакрытые пространства, в которых установлены технологические устройства, оборудование, аппараты.

Ссылка на НТД:

Приложение 5 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 37

Каким требованиям должны соответствовать трубопроводы, проложенные от устья скважин до технологических установок?

А) Должны быть проложены в один ярус.

Б) Должны быть рассчитаны на полутора кратное рабочее давление.

В) В начале и конце трубопровода краской должен быть нанесен номер скважины и направление потока.

Г) Должны соответствовать всем перечисленным требованиям.

Ссылка на НТД:

п. 283 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 38

Какие меры безопасности должны быть предусмотрены при проведении ремонтных работ или укладке кабеля после ремонта?

А) Включение питания проводится ответственным дежурным по энергоснабжению после устного подтверждения руководителя работ и личного контроля окончания этих работ.

Б) При осмотре, ремонтных работах или укладке кабеля после ремонта исключается случайная подача напряжения в укладываемый, осматриваемый или ремонтируемый кабель.

В) До начала ремонтных работ после подъема поврежденного кабеля на борт кабелеукладочного судна кабель отключается хотя бы с одной стороны и заземляется.

Г) Одновременное проведение испытания и ремонтных работ различными бригадами в пределах одного присоединения допускается по одному наряду-заданию с указанием в строке "Отдельные указания" дополнительных мер, обеспечивающих безопасность работников.

Ссылка на НТД:

п. 180-183 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 39

Какие данные не указываются в рабочем проекте на бурение скважин?

- А) Типы нейтрализаторов, методы и технология нейтрализации сернистого водорода в буровом растворе, а также расход реагентов для этих целей на весь процесс бурения скважины.
- Б) Методы и периодичность проверки износа и контроля коррозионного состояния бурильных, ведущих, насосно-компрессорных труб и элементов трубных колонн.
- В) Мероприятия по предупреждению и раннему обнаружению газонефтеводопроявлений.
- Г) Конструкции скважин, диаметры и глубины спуска эксплуатационных и лифтовых колонн.
- Д) Условия расчета обсадных и насосно-компрессорных (лифтовых) колонн исходя из порогового напряжения сталей труб, принимаемых не выше 0,75 от предела текучести.

Ссылка на НТД:

п. 1387 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 40

В каком из перечисленных случаев должно проводиться забуривание новых (боковых) стволов в обсаженных скважинах?

- А) В случае ликвидации аварий, инцидентов и осложнений, возникших в процессе бурения.
- Б) В случае вскрытия дополнительных продуктивных мощностей путем проводки ответвлений.
- В) В случае восстановления бездействующего фонда скважин.
- Г) В любом из перечисленных случаев.

Ссылка на НТД:

п. 1202 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 41

В каком из положений нарушены требования к энергетическим установкам?

- А) В качестве аварийной энергоустановки, как правило, должен применяться бензиновый генератор, оборудованный системой автоматического пуска.
- Б) Аварийная энергетическая установка размещается в отдельном помещении, исключающем ее повреждение при авариях в месте размещения основных и вспомогательных энергетических установок.
- В) Управление энергетическими установками осуществляется как с центрального пульта управления, так и с пультов, расположенных в помещениях каждой установки.
- Г) Пуск аварийной энергоустановки обеспечивается без потребления электроэнергии извне.

Ссылка на НТД:

п. 167-169 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 42

Какие действия необходимо предпринять, если взрывчатые материалы, завезенные на ОПО МНГК, использованы неполностью?

- А) Утилизировать.

Б) По решению руководства.

В) Вывезти.

Ссылка на НТД:

п. 1358 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 43

Кем должны быть приняты законченные строительно-монтажные работы на ОПО МНГК или их составляющих?

А) Комиссией подрядной строительной организации.

Б) Комиссией территориального органа Ростехнадзора.

В) Комиссией, назначенной приказом эксплуатирующей организации.

Ссылка на НТД:

п. 123 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 44

Кто организует и проводит ремонтно-изоляционные работы на ликвидированных скважинах и проводит повторную ликвидацию при обнаружении ГНВП?

А) Ремонтная организация.

Б) Организация - исполнитель буровых работ.

Специализированная организация.

В) Пользователь недр или его представитель.

Ссылка на НТД:

п. 1526 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 45

Какое судно должно постоянно находиться в период опробования скважины вблизи МСП, ПБУ, МЭ и ПТК?

А) Пожарное судно.

Б) Аварийно-спасательное судно.

В) Вспомогательное судно.

Ссылка на НТД:

п. 270 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 46

В каком случае не допускается швартовка судов к ПБУ?

А) В период постановки ПБУ на точку бурения.

Б) Если получено разрешение капитана при благоприятных метеоусловиях.

В) Если швартовка выполняется в специально отведенном месте согласно инструкции по эксплуатации ПБУ.

Г) Если это прописано в судовой документации.

Ссылка на НТД:

п. 220 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 47

На какие виды работ распространяются Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ?

А) На ведение газоопасных, огневых и ремонтных работ на опасных производственных объектах, указанных в пункте 1 приложения N 1 к Федеральному закону "О промышленной безопасности опасных производственных объектов".

Б) На проведение строительно-монтажных и наладочных работ при строительстве, реконструкции объектов капитального строительства на выделенной территории, находящихся в эксплуатации опасных производственных объектов.

В) На ведение газоопасных, огневых и ремонтных работ на объектах горнорудной и металлургической промышленности.

Г) На ведение газоопасных, огневых и ремонтных работ на объектах тепло- и электроэнергетики.

Ссылка на НТД:

п. 2-4 ФНП Правил безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 528

Вопрос 48

Кем производится пуск в работу смонтированной установки и оборудования?

А) Несколькоими рабочими бригады, прошедшими соответствующий инструктаж.

Б) Комиссией, состав и порядок работы которой устанавливается эксплуатирующей организацией.

В) Инженерно-техническим работником и специалистом по охране труда эксплуатирующей организации.

Г) Главным инженером и ремонтным работником подрядной организации.

Ссылка на НТД:

п. 1235 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 49

Какая должна быть кратность воздухообмена в помещениях с взрывоопасными зонами?

А) Не менее 6 в час.

Б) Не менее 8 в час.

В) Не менее 10 в час.

Ссылка на НТД:

п. 162 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 50

Каким количеством работников осуществляется обслуживание устьев морских скважин на МСП и ПТК?

А) Одним работником.

Б) Не менее чем двумя работниками.

В) Не менее чем пятью работниками.

Г) Не менее чем тремя работниками.

Ссылка на НТД:

п. 277 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 51

Кем утверждается инструкция, предусматривающая порядок проведения испытания подводного трубопровода?

- А) Эксплуатирующей организацией.
- Б) Организацией, осуществляющей промыслово-геофизические работы.
- В) Научно-техническим центром.
- Г) Строительной организацией.

Ссылка на НТД:

п. 118 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 52

Кем составляется акт готовности скважины к промыслово-геофизическим работам?

Укажите все правильные ответы.

**Может быть несколько верных вариантов*

- А) Организацией-исполнителем буровых работ.
- Б) Эксплуатирующей организацией.
- В) Надзорным органом в области эксплуатации подземных сооружений.
- Г) Организацией, проводящей экспертизу промышленной безопасности. Проектной организацией.

Ссылка на НТД:

п. 1349 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 53

Какие работы не запрещается производить во время стоянки нефтеналивного судна у причала?

- А) Подход к нефтеналивному судну и швартовка судов и иных плавсредств, не связанных с операциями по наливу нефти.
- Б) Отогревание замерзших трубопроводов паром.
- В) Налив нефтепродуктов при грозových разрядах.

Ссылка на НТД:

п. 1068-1070 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 54

Кто руководит всеми работами по герметизации и отсоединению от устья скважины при прямых признаках газонефтеводопроявления (ГНВП)?

- А) Машинист плавучей буровой установки (ПБУ).
- Б) Капитан судна.
- В) Руководитель бурового комплекса.
- Г) Начальник ПБУ.

Ссылка на НТД:

п. 231 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 55

С каким уклоном допускается устанавливать опорную плиту (при ее наличии) на ровную поверхность дна моря при формировании подводного устья скважины?

- А) Не более 1°.
- Б) Не более 3°.
- В) Не более 5°.
- Г) Уклон не допускается.

Ссылка на НТД:

п. 258 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 56

На каком расстоянии проводится крепление шлангокабелей системы управления с помощью хомутов к линиям глушения и дросселирования на секциях райзера или к канатам коллектора при спуске секций райзера с ППВО?

- А) Через каждые 4 - 6 м.
- Б) Через каждые 6 - 8 м.
- В) Через каждые 8 - 10 м.
- Г) Через каждые 10 - 12 м.

Ссылка на НТД:

п. 263 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 57

Кто обеспечивает работников геофизической организации при нахождении на МСП, ПБУ, МЭ, ПТК спасательными средствами?

- А) Руководство геофизической организации.
- Б) Персонал геофизической организации обеспечивается спасательными средствами на договорной основе с организацией заказчика.
- В) Эксплуатирующая организация.

Ссылка на НТД:

п. 1351 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 58

Кто постоянно контролирует положение ПБУ над скважиной, горизонтальные перемещения ПБУ и угол наклона бурового райзера при бурении и выполнении других технологических операций?

- А) Машинист буровой установки.
- Б) Начальник внешней связи.
- В) Начальник плавучей буровой установки (ПБУ).
- Г) Оператор системы позиционирования ПБУ.

Ссылка на НТД:

п. 228 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 59

Что должна обеспечивать лебедка при проведении спуско-подъемных операций?

- А) Вращение барабана с канатом на протяжении всей спуско-подъемной операции с фиксированной скоростью.
- Б) Вращение барабана с канатом в любых желаемых диапазонах скоростей и с фиксированной нагрузкой на канат (проволоку).
- В) Номинальную скорость вращения барабана с нагрузкой на крюке, превышающую расчетную на 10 %.
- В) Аварийное торможение с помощью рабочего тормозного зажима.

Ссылка на НТД:

п. 643 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 60

Какие показатели должны постоянно контролироваться в процессе проходки ствола скважины?

- А) Расход бурового раствора на входе и выходе из скважины и давление в манифольде буровых насосов.
- Б) Взаимное расположение стволов бурящейся и ранее пробуренных соседних скважин.
- В) Азимут и зенитный угол ствола скважины.
- Г) Пространственное расположение ствола скважины и дифференциальное давление в системе скважина - пласт.

Ссылка на НТД:

п. 359 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 61

Каким образом выполняются соединения между молниеприемником, токоотводом и заземлителем на ОПО МНГК?

- А) Только болтовыми зажимами из стали с защитным покрытием от коррозии.
- Б) Только болтовыми зажимами из меди (медных сплавов).
- В) Только сваркой.
- Г) Всеми перечисленными способами.

Ссылка на НТД:

п. 185 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 62

Каким образом следует располагать здания и сооружения с производственными процессами, выделяющими в атмосферу вредные и (или) горючие вещества при обустройстве нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений?

- А) За пределами санитарно-защитной зоны населенных пунктов, объединяя данные здания и сооружения со вспомогательными, складскими и санитарно-бытовыми помещениями.
 - Б) За пределами аварийной зоны населенных пунктов.
 - В) На производственных площадках преимущественно с подветренной стороны от других зданий и сооружений с учетом розы ветров преобладающего направления.
- За пределами прилегающих народно-хозяйственных объектов.

Ссылка на НТД:

п. 42 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 63

Вентиляционной системой какого типа должны быть оборудованы все закрытые помещения буровой установки, где возможны проникновение или возникновение воспламеняющихся смесей?

- А) Естественной.
- Б) Местной вытяжной.
- В) Местной приточной.
- Г) Приточно-вытяжной вентиляцией с механическим побуждением.

Ссылка на НТД:

п. 321 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 64

В каком исполнении должны быть технические устройства, применяемые во взрывопожароопасных зонах?

- А) Во взрывозащищенном.
- Б) В пылевлагонепроницаемом.
- В) Во взрывонепроницаемом.
- Г) В брызгозащищенном.

Ссылка на НТД:

п. 1240 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 65

В каких случаях необходимо проверять изоляцию электрооборудования и исправность устройства защитного заземления буровой установки или скважины?

- А) Перед проведением промыслово-геофизических работ.
- Б) Перед проведением ремонтных работ.
- В) Перед началом проведения буровых работ.

Ссылка на НТД:

п. 1348 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 66

Какая организация отвечает за безопасное ведение промыслово-геофизических работ на МСП, ПБУ, МЭ, ПТК и хранение ВМ?

- А) Организация - исполнитель буровых работ.
- Б) Эксплуатирующая организация.
- В) Научно-исследовательская организация.
- Г) Все ответы неверны.

Ссылка на НТД:

п. 1352 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 67

Каким образом и с какой периодичностью должна проводиться очистка воздухопроводов энергетических установок от масляных наслоений?

- А) Очистку воздухопроводов проводить не следует. Достаточно осуществлять их продувку сжатым воздухом каждый месяц.
- Б) Очистка воздухопроводов должна проводиться ежегодно паром или допущенным к применению моющим средством с последующей продувкой сжатым воздухом.
- В) Очистка воздухопроводов должна проводиться не реже одного раза в шесть месяцев паром или допущенным к применению моющим средством с последующей продувкой сжатым воздухом.
- Г) Очистка воздухопроводов должна проводиться в случае, когда величина масляных наслоений превысит допускаемые значения. Очищаются поверхности продувкой паром с последующей продувкой сжатым воздухом.

Ссылка на НТД:

п. 174 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 68

Разрешается ли прокладка заглубленных каналов и тоннелей при обустройстве нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений для размещения кабелей в помещениях и на территории наружных установок, имеющих источники возможного выделения в атмосферу вредных веществ плотностью по воздуху более 0,8, а также источники возможных проливов горючих и серосодержащих жидкостей?

- А) Запрещается, за исключением каналов и тоннелей, подлежащих последующей засыпке.
- Б) Разрешается.
- В) Разрешается по согласованию с проектной организацией.
- Г) Не допускается ни в каком случае.

Ссылка на НТД:

п. 45 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 69

Какие инструктажи необходимо провести до начала работ по формированию устья скважины?

- А) Руководитель буровых работ проводит инструктаж работников по основным технологическим особенностям работ, связанных с формированием подводного устья скважины, а также по безопасной эксплуатации буровой установки.
- Б) Руководитель буровых работ проводит инструктаж работников по контролю за газонефтеводопроявлениями.
- В) Руководитель буровых работ проводит инструктаж персонала по технике безопасности по работам с электрооборудованием и грузоподъемными механизмами.

Ссылка на НТД:

п. 250 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 70

После чего производится сдача в работу смонтированной буровой установки?

- А) Только после проверки качества заземления оборудования и заземляющих устройств.
- Б) Только после испытания на герметичность нагнетательных трубопроводов, воздухопроводов.
- В) Только после испытания систем управления оборудованием и блокировок.

Г) Сдача в работу смонтированной буровой установки производится после проведения всех вышеперечисленных действий.

Ссылка на НТД:

п. 313 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 71

Каким образом должны выполняться работы, не включенные в утвержденный перечень газоопасных работ?

А) По акту-допуску на проведение разовых работ с записью в журнале регистрации актов-допусков.

Б) По наряду-допуску на проведение газоопасных работ, действующему в течение рабочего дня.

В) По наряду-допуску на проведение газоопасных работ с последующим их внесением в перечень газоопасных работ в десятидневный срок.

Ссылка на НТД:

п. 17 ФНП Правил безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 528

Вопрос 72

На какой срок на стадии проектирования ОПО разрабатывается ТР?

А) На 1 год.

Б) На 2 года.

В) На 3 года.

Г) На 5 лет.

Ссылка на НТД:

п. 1487, 1491 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 73

Для каких целей во взрывоопасных технологических процессах должны быть предусмотрены системы противоаварийной защиты, противопожарной защиты и газовой безопасности?

А) Для срабатывания предупредительной сигнализации о возникновении аварийных ситуаций при отклонении от предусмотренных регламентом предельно допустимых параметров во всех режимах работы.

Б) Для автоматического форсирования технологического процесса.

В) Для ликвидации аварийных ситуаций в автоматическом режиме.

Г) Для обеспечения безопасной остановки или перевода процесса в безопасное состояние в случае критического отклонения от предусмотренных технологическим регламентом параметров.

Ссылка на НТД:

п. 124 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 74

На каком максимальном расстоянии допускается расположение аварийно-спасательного судна от МСП, ПБУ, МЭ или ПТК, если эвакуация для ОПО МНГК организована с применением АСС?

- А) 4 морских миль.
- Б) 5 морских миль.
- В) 6 морских миль.
- Г) 7 морских миль.

Ссылка на НТД:

п. 468 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 75

В каких случаях устье скважин на период ремонта оснащается противовыбросовым оборудованием?

- А) Только в случае ведения работ на кустовых площадках.
- Б) В случаях возможных газонефтеводопроявлениях на скважинах.
- В) Во всех перечисленных случаях.

Ссылка на НТД:

п. 1225 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 76

Что должен сделать руководитель структурного подразделения, на объекте которого будет проводиться газоопасная работа, при подготовке наряда-допуска на ее проведение?

- А) Определить ответственных работников организации, с которыми будет взаимодействовать бригада исполнителей при проведении газоопасных работ.
- Б) Обеспечить работников сертифицированным оборудованием, необходимым для проведения газоопасных работ.
- В) Провести обучение персонала, который будет проводить газоопасные работы.
- Г) Определить место и характер выполняемой газоопасной работы, разработать мероприятия по подготовке объекта к проведению газоопасных работ и последовательность их проведения, мероприятия, обеспечивающие безопасное проведение работ, определить СИЗ, установить режим работы.

Ссылка на НТД:

п. 22 ФНП Правил безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 528

Вопрос 77

Какие требования предъявляются к хранению использованной ветоши и обтирочных материалов во взрывоопасных зонах?

- А) Места хранения использованной ветоши и обтирочных материалов правилами не регламентируются.
- Б) Места хранения использованной ветоши и обтирочных материалов определяются руководителями подразделений.
- В) В зонах не допускается хранение использованной ветоши и обтирочных материалов.

Ссылка на НТД:

п. 161 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 78

Какие требования предъявляются к выхлопным трубам энергетических установок?

- А) Выхлопные трубы разрешается размещать в помещении при условии расположения выхлопов не ниже 4 м над рабочей зоной персонала.
- Б) Выхлопные трубы должны выводиться из помещений наружу с учетом преобладающего направления ветра и оборудоваться глушителями-искрогасителями.
- В) Выхлопные трубы допускается не выводить из помещения при условии соблюдения правил пожарной безопасности.
- Г) Выхлопные трубы допускается не выводить из помещения при наличии письменного разрешения Ростехнадзора.

Ссылка на НТД:

п. 172 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 79

К какой группе газоопасных работ относятся работы, выполняемые без оформления наряда-допуска?

- А) К I группе.
- Б) К II группе.
- В) К группе работ средней степени опасности.
- Г) К группе работ высокой степени опасности.

Ссылка на НТД:

п. 12 ФНП Правил безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 528

Вопрос 80

Какие из обязательных мер безопасного ведения газоопасных работ, предусмотренных правилами, указаны неверно?

- А) Обеспечение режима выполнения газоопасной работы.
- Б) Осуществление контроля за состоянием воздушной среды.
- В) Выполнение работ I группы бригадой исполнителей не менее трех человек.
- Г) Обеспечение членов бригады инструментом, приспособлениями и вспомогательными материалами.

Ссылка на НТД:

п. 36 ФНП Правил безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 528

Вопрос 81

Цементный мост какой высоты устанавливается во всех ликвидируемых скважинах в последней (наименьшей) обсадной колонне, связанной с устьем скважины, с расположением кровли цементного моста на уровне дна моря?

- А) Не менее 30 м.
- Б) Не менее 40 м.
- В) Не менее 50 м.
- Г) Не менее 60 м.

Ссылка на НТД:

п. 1512 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 82

Какие из приведенных помещений (пространств) относятся к зоне 1 (участок, на котором может присутствовать взрывоопасная смесь в нормальном рабочем режиме)?

- А) Малярные помещения, кладовые красок, растворителей и других легковоспламеняющихся жидкостей.
- Б) Открытые пространства вокруг закрытых технологических устройств, оборудования, аппаратов, а также вокруг фонтанной арматуры, ограниченные расстоянием 3 м во все стороны.
- В) Закрытые помещения насосных для сточных вод.
- Г) Помещения для хранения грузовых шлангов для перекачки легковоспламеняющихся жидкостей с температурой вспышки 60 °С и менее.

Ссылка на НТД:

Приложение 5 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 83

Каким оборудованием допускается проводить геофизические работы?

- А) Имеющим подтверждение соответствия и свидетельство о поверке приборов и средств измерения, входящих в их состав.
- Б) Имеющим подтверждение соответствия и сертификат о калибровке приборов и средств измерения, входящих в их состав.
- В) Имеющим свидетельство о поверке приборов и средств измерения, входящих в их состав.

Ссылка на НТД:

п. 1290 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 84

Кто имеет право на подключение переносных светильников и разводку кабелей в полевых условиях?

- А) Электромонтер и рабочий бригады или двое рабочих бригады, прошедшие соответствующий инструктаж, при условии, что один из них имеет группу по электробезопасности не ниже II.
- Б) Ремонтный работник, прошедший соответствующий инструктаж.
- В) Двое рабочих бригады, один из которых должен иметь группу по электробезопасности не ниже II.
- Г) Любой из работников бригады.

Ссылка на НТД:

п. 1231 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 85

Какие требования к емкости для долива скважины указаны неверно?

- А) Емкость должна устанавливаться на расстоянии пяти метров от устья ремонтируемой скважины в зоне видимости бурильщика КРС (оператора ТРС).

Б) Емкость (автоцистерна) должна быть оборудована показывающим замерным устройством (уровнемером), имеющим градуировку с ценой деления 0,2 мЗ.

В) Емкость должна быть обвязана с устьем скважины с таким расчетом, чтобы обеспечивался постоянный долив жидкости в скважину самотеком или принудительно с использованием насоса.

Г) Емкость должна быть стационарной или передвижной (автоцистерна любого типа).

Ссылка на НТД:

п. 1223 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 86

В каких местах должны устанавливаться датчики контроля концентрационных пределов распространения пламени? Укажите все правильные ответы.

**Может быть несколько верных вариантов*

В районе устья скважины на высоте не более 0,5 м над полом.

У технологических аппаратов в местах возможных источников выделений паров и газов на высоте не более 1 м над источником для нефтяных газов и на высоте 1,5 м над полом для паров нефти.

Над открытой емкостью для бурового раствора на расстоянии не более 0,5 м над ее верхней кромкой.

У вибросита на расстоянии не более 1 м от него на высоте не более 0,5 м над ним.

Ссылка на НТД:

п. 163 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 87

В каком случае допускается применение устройств, изменяющих противодействие на выхлопе и разряжение на входе двигателя энергетической установки ОПО МНГК?

Если устройства размещены вне взрывоопасных помещений и зон.

Если имеется письменное разрешение лица, ответственного за пожарную безопасность.

Согласованных с заводом-изготовителем.

Ни в каком случае.

Ссылка на НТД:

п. 173 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 88

Кто и на какой срок может продлить наряд-допуск на проведение газоопасных работ?

А) Руководитель структурного подразделения или лицо, его замещающее, не более чем на 1 дневную рабочую смену.

Б) Лицо, зарегистрировавшее наряд-допуск, на необходимый для окончания работ срок.

В) Руководитель структурного подразделения, не более чем на 1 рабочую смену.

Г) Лицо, зарегистрировавшее наряд-допуск, не более чем на 1 дневную смену.

Ссылка на НТД:

п. 20 ФНП Правил безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 528

Вопрос 89

Какие карты обязана иметь эксплуатирующая организация ОПО МНГК?

- А) Климатические карты района.
- Б) Только карты подводных коммуникаций в районе ведения работ.
- В) Только карты надводных коммуникаций в районе ведения работ.
- Г) Все карты подводных и надводных коммуникаций в районе ведения работ.

Ссылка на НТД:

п. 18 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 90

Каким образом должно осуществляться управление энергетическими установками на ОПО МНГК?

- А) Управление энергетическими установками должно осуществляться только с центрального пульта управления.
- Б) Управление энергетическими установками должно осуществляться только с пультов, расположенных в помещениях каждой установки.
- В) Управление энергетическими установками должно осуществляться как с центрального пульта управления, так и с пультов, расположенных в помещениях каждой установки.
- В) Управление энергетическими установками должно осуществляться с пультов, расположенных в помещении жилого блока.

Ссылка на НТД:

п. 169 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 91

Допускается ли пересечение технологических трубопроводов с газом, ЛВЖ, ГЖ, с трубопроводами негорючих веществ на ОПО МНГК?

- А) Допускается при наличии разрешения территориального органа Ростехнадзора.
- Б) Допускается, если трубопроводы негорючих веществ располагаются снизу.
- В) Не допускается.

Ссылка на НТД:

п. 86 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 92

Какие из перечисленных металлических частей и конструкций ОПО МНГК, которые не находятся под напряжением, но доступны для прикосновения в условиях эксплуатации, заземляются?

- А) Электрическое оборудование, питаемое током безопасного напряжения.
- Б) Цоколи патронов и крепежных элементов люминесцентных ламп, абажуров и отражателей.
- В) Кожухи, прикрепленные к патронам, изготовленным из изоляционного материала.
- Г) Корпуса специально изолированных подшипников.
- Д) Все ответы неверны.

Ссылка на НТД:

п. 191 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 93

Как организована система сброса с предохранительных клапанов технологического оборудования на ОПО МНГК?

А) Сбросы с предохранительных клапанов технологического оборудования направляются в закрытую емкость, а газ - в атмосферу.

Б) Сбросы с предохранительных клапанов технологического оборудования, а также из коммуникаций направляются в емкость (каплеотбойник), а газ - на факел или свечу рассеивания.

В) Сбросы с предохранительных клапанов технологического оборудования направляются в общую систему сточных вод, а газ утилизируется.

Ссылка на НТД:

п. 84 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 94

Каким документом определяется перечень постоянных мест выполнения огневых работ на территории, на которой находятся взрывопожароопасные производственные объекты?

А) Организационно-распорядительными документами руководителя.

Б) Технологическим регламентом.

В) Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности.

Г) Правилами пожарной безопасности.

Ссылка на НТД:

п. 70 ФНП Правил безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 528

Вопрос 95

Как должны выполняться работы, не включенные в утвержденный перечень газоопасных работ?

А) По наряду-допуску на проведение газоопасных работ с последующим их внесением в перечень газоопасных работ в десятидневный срок.

Б) По наряду-допуску на проведение газоопасных работ с последующим их внесением в перечень газоопасных работ в течение месяца.

В) Запрещается выполнять работы, не включенные в утвержденный перечень газоопасных работ.

Ссылка на НТД:

п. 17 ФНП Правил безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 528

Вопрос 96

С какой периодичностью на скважинах, находящихся в консервации, проводятся проверки состояния оборудования и наличия избыточного давления на устье с составлением акта обследования?

А) Не реже одного раза в месяц.

Б) Не реже двух раз в год.

В) Не реже одного раза в год.

Г) Не реже одного раза в три года.

Ссылка на НТД:

п. 1518 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 97

При каком условии допускается одновременное бурение двух скважин на ОПО МНГК?

Укажите все правильные ответы.

**Может быть несколько верных вариантов*

А) При спуске на одной из них кондуктора.

При смонтированном на устье скважины ПВО.

Б) При условии записи в плане производства буровых работ.

В) При бурении скважин двумя буровыми установками, с соединенными циркуляционными системами.

Ссылка на НТД:

п. 535 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 98

Кто осматривает нефтеналивное судно, пришвартованное к нефтеналивному или перегрузочному комплексу, для определения возможности налива нефти?

А) Представитель противопожарной службы субъектов Российской Федерации.

Б) Ответственное лицо, назначенное начальником ОПО МНГК.

В) Представитель территориального органа Ростехнадзора.

Ссылка на НТД:

п. 1063 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 99

Какое требование, предъявляемое к применению противовыбросового оборудования, указано неверно?

А) На плавучей буровой установке с подводным расположением устья проводится опрессовка каждого превентора в сборке подводного противовыбросового оборудования на стенде на рабочее давление.

Б) Универсальным превентором обеспечивается срезание наиболее прочной трубы, предполагаемой к спуску в скважину.

В) При газонефтеводопроявлениях разгазированная жидкость через штуцерную линию поступает в систему сепарации и дегазации.

Г) Противовыбросовый манифольд вместе с линией от сепаратора бурового раствора на желоб оборудуется устройством для продувки.

Ссылка на НТД:

п. 448 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 100

В присутствии кого производятся промыслово-геофизические работы в скважинах?

Укажите все правильные ответы.

**Может быть несколько верных вариантов*

А) Представителей организации-исполнителя буровых работ.

Б) Представителей эксплуатирующей организации.

- В) Представителей проектной организации.
- Г) Представителей территориального органа Ростехнадзора.

Ссылка на НТД:

п. 1347 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 101

В каком из положений нарушены требования к энергетическим установкам?

- А) Пуск аварийной энергоустановки обеспечивается без потребления электроэнергии извне.
- Б) В качестве аварийной энергоустановки, как правило, должен применяться бензиновый генератор, оборудованный системой автоматического пуска.
- В) Аварийная энергетическая установка размещается в отдельном помещении, исключающем ее повреждение при авариях в месте размещения основных и вспомогательных энергетических установок.
- Г) Управление энергетическими установками осуществляется как с центрального пульта управления, так и с пультов, расположенных в помещениях каждой установки.

Ссылка на НТД:

п. 167-169 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 102

На каком расстоянии проводится крепление шлангокабелей системы управления с помощью хомутов к линиям глушения и дросселирования на секциях райзера или к канатам коллектора при спуске секций райзера с ППВО?

- Через каждые 4 - 6 м.
- Через каждые 6 - 8 м.
- Через каждые 8 - 10 м.
- Через каждые 10 - 12 м.

Ссылка на НТД:

п. 263 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 103

Что должна обеспечивать лебедка при проведении спуско-подъемных операций?

- А) Вращение барабана с канатом в любых желаемых диапазонах скоростей и с фиксированной нагрузкой на канат (проволоку).
- Б) Вращение барабана с канатом на протяжении всей спуско-подъемной операции с фиксированной скоростью.
- В) Номинальную скорость вращения барабана с нагрузкой на крюке, превышающую расчетную на 10 %.
- Г) Аварийное торможение с помощью рабочего тормозного зажима.

Ссылка на НТД:

п. 643 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 104

В каких зонах классов взрывоопасности помещений МСП, ПБУ, МЭ и ПТК допускается установка электрооборудования, не имеющего маркировку по взрывозащите?

- А) 0 (ноль).
- Б) 1 (один).
- В) 2 (два).
- Г) Все ответы неверны.

Ссылка на НТД:

п. 155 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 105

Каким проверкам подвергается подводный трубопровод после капитального ремонта?

- А) Проверкам роботизированными подводными аппаратами.
- Б) Проверкам методами неразрушающего контроля.
- В) Проверкам на прочность и герметичность.

Ссылка на НТД:

п. 14 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 106

В каком случае не допускается швартовка судов к ПБУ?

- А) В период постановки ПБУ на точку бурения.
- Б) Если получено разрешение капитана при благоприятных метеоусловиях.
- В) Если швартовка выполняется в специально отведенном месте согласно инструкции по эксплуатации ПБУ.
- Г) Если это прописано в судовой документации.

Ссылка на НТД:

п. 220 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 107

Каким образом выполняется присоединение заземляющих проводников к заземлителю и заземляемым конструкциям?

- А) Винтовыми клеммами.
- Б) Заклепочными соединениями.
- В) Паяльными соединениями.
- Г) Сваркой.

Ссылка на НТД:

п. 192 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 108

Каким требованиям должны соответствовать трубопроводы, проложенные от устья скважин до технологических установок?

- А) Должны быть проложены в один ярус.
- Б) Должны быть рассчитаны на полутора кратное рабочее давление.
- В) В начале и конце трубопровода краской должен быть нанесен номер скважины и направление потока.
- Г) Должны соответствовать всем перечисленным требованиям.

Ссылка на НТД:

п. 283 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 109

Каким образом и с какой периодичностью должна проводиться очистка воздухопроводов энергетических установок от масляных наслоений?

А) Очистку воздухопроводов проводить не следует. Достаточно осуществлять их продувку сжатым воздухом каждый месяц.

Б) Очистка воздухопроводов должна проводиться ежегодно паром или допущенным к применению моющим средством с последующей продувкой сжатым воздухом.

В) Очистка воздухопроводов должна проводиться не реже одного раза в шесть месяцев паром или допущенным к применению моющим средством с последующей продувкой сжатым воздухом.

Г) Очистка воздухопроводов должна проводиться в случае, когда величина масляных наслоений превысит допусковые значения. Очищаются поверхности продувкой паром с последующей продувкой сжатым воздухом.

Ссылка на НТД:

п. 174 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 110

Кем выдаются разрешения на выполнение отдельных технологических операций и применение ограничений эксплуатации бурового оборудования, а также указания о прекращении бурения и отсоединении бурового райзера по гидрометеорологическим условиям?

А) Начальником ПБУ.

Б) Вахтенным помощником капитана судна.

В) Капитаном судна.

Г) Заместителем руководителя буровых работ.

Ссылка на НТД:

п. 230 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 111

В каких случаях необходимо проверять изоляцию электрооборудования и исправность устройства защитного заземления буровой установки или скважины?

А) Перед проведением промыслово-геофизических работ.

Б) Перед проведением ремонтных работ.

В) Перед началом проведения буровых работ.

Ссылка на НТД:

п. 1348 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 112

Чем должны быть оборудованы и оснащены колтюбинговые установки с гибкими трубами?

А) Системой контроля наработки гибкой трубы.

- Б) Комплектом устройств на устье скважины для спуска труб под давлением.
- В) Всеми вышеперечисленными устройствами.
- Г) Системами контроля и регистрации расхода промывочной жидкости.
- Д) Системой контроля и регистрации давления при прокачивании через гибкую трубу жидкостей.

Ссылка на НТД:

п. 1244 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 113

На какой срок на стадии проектирования ОПО разрабатывается ТР?

- А) На 1 год.
- Б) На 2 года.
- В) На 3 года.
- Г) На 5 лет.

Ссылка на НТД:

п. 1487, 1491 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 114

С какой регулярностью проводятся повторная и последующие проверки подводного трубопровода?

- А) Повторная проверка подводного трубопровода проводится в срок не позднее одного года с начала эксплуатации, последующие проверки проводятся с определенной при проектировании периодичностью, но не реже чем раз в восемь лет.
- Б) Повторная проверка подводного трубопровода проводится в срок не позднее шести месяцев с начала эксплуатации, последующие проверки проводятся при необходимости.
- В) Повторная проверка подводного трубопровода проводится только в случае экстренной необходимости, последующие проверки проводятся каждые пять лет.

Ссылка на НТД:

п. 121 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 115

Каким образом осуществляется визуальный контроль за соединениями бурового райзера, блока ППВО под водой?

- А) Визуальный контроль не осуществляется.
- Б) При помощи водолазов.
- В) С помощью телеуправляемого подводного аппарата.

Ссылка на НТД:

п. 268 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 116

Какая должна быть кратность воздухообмена в помещениях с взрывоопасными зонами?

- А) Не менее 6 в час.
- Б) Не менее 8 в час.
- В) Не менее 10 в час.

Ссылка на НТД:

п. 162 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 117

Какой установлен срок действия технологического регламента на действующем ОПО при опробовании нового оборудования?

- А) 1 год.
- Б) 2 года.
- В) 3 года.
- Г) 5 лет.

Ссылка на НТД:

п. 1489, 1491 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 118

Какой документ определяет технологию ведения процесса или отдельных его стадий (операций), режимы и рецептуру производства продукции, показатели качества продукции и безопасные условия работы?

- А) Правила ведения технологического процесса.
 - Б) Инструкция по организации и производству работ.
 - В) Задание на безопасное производство продукции.
 - Г) Технологический регламент.
- Спецификация продукции.

Ссылка на НТД:

п. 1484 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 119

В каком случае допускается выполнение спуска перфоратора или торпеды в скважину и непосредственно первый отстрел перфоратора или взрыв торпеды с наступлением темноты?

- А) При проведении работ с присутствием наблюдающего.
- Б) При обосновании промыслово-геофизических работ в проекте геологоразведочных работ.
- В) При обеспечении достаточного освещения рабочих мест и опасной зоны.
- Г) Ни в каком случае.

Ссылка на НТД:

п. 1360 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 120

В каких зонах классов взрывоопасности помещений МСП, ПБУ, МЭ и ПТК допускается установка электрооборудования, не имеющего маркировку по взрывозащите?

- А) 0 (ноль).
- Б) 1 (один).
- В) 2 (два).
- Г) Все ответы неверны.

Ссылка на НТД:

п. 155 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 121

Какие требования предъявляются к хранению использованной ветоши и обтирочных материалов во взрывоопасных зонах?

- А) Места хранения использованной ветоши и обтирочных материалов правилами не регламентируются.
- Б) Места хранения использованной ветоши и обтирочных материалов определяются руководителями подразделений.
- В) В зонах не допускается хранение использованной ветоши и обтирочных материалов.

Ссылка на НТД:

п. 161 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 122

При выполнении какого условия допускается размещение ПБУ на месте производства работ, постановка обслуживающих судов на якоря и производство работ в охранной зоне ЛЭП, кабелей связи, морских трубопроводов и других сооружений?

- А) При поступлении допустимой информации об опасных природных (гидрометеорологических и гелиогеофизических) явлениях.
- Б) При наличии письменного согласования с эксплуатирующей их организацией.
- В) При наличии письменного разрешения местного органа Росприроднадзора.
- Г) Не допускается ни при каком условии.

Ссылка на НТД:

п. 15 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 123

Каким требованиям должны соответствовать трубопроводы, проложенные от устья скважин до технологических установок?

- А) Должны быть проложены в один ярус.
- Б) Должны быть рассчитаны на полутора кратное рабочее давление.
- В) В начале и конце трубопровода краской должен быть нанесен номер скважины и направление потока.
- Г) Должны соответствовать всем перечисленным требованиям.

Ссылка на НТД:

п. 283 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 124

Кем из перечисленных должностных лиц согласовываются сроки проведения газоопасных работ на опасных производственных объектах подрядными организациями?

- А) Представителем надзорного органа.
- Б) Лицом, ответственным за осуществление производственного контроля.

В) Руководителем эксплуатирующей организации или его уполномоченным заместителем либо руководителем филиала или его уполномоченным заместителем с учетом особенностей использования электронной подписи.

Г) Лицом, ответственным за подготовку газоопасных работ.

Ссылка на НТД:

п. 8 ФНП Правил безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 528

Вопрос 125

Какие действия необходимо предпринять, если взрывчатые материалы, завезенные на ОПО МНГК, использованы неполностью?

А) Утилизировать.

Б) По решению руководства.

В) Вывезти.

Ссылка на НТД:

п. 1358 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 126

Какие из приведенных помещений (пространств) относятся к зоне 1 (участок, на котором может присутствовать взрывоопасная смесь в нормальном рабочем режиме)?

А) Малярные помещения, кладовые красок, растворителей и других легковоспламеняющихся жидкостей.

Б) Открытые пространства вокруг закрытых технологических устройств, оборудования, аппаратов, а также вокруг фонтанной арматуры, ограниченные расстоянием 3 м во все стороны.

В) Закрытые помещения насосных для сточных вод.

Г) Помещения для хранения грузовых шлангов для перекачки легковоспламеняющихся жидкостей с температурой вспышки 60 °С и менее.

Ссылка на НТД:

Приложение 5 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 127

Чем должны быть оборудованы и оснащены колтюбинговые установки с гибкими трубами?

А) Системами контроля и регистрации расхода промывочной жидкости.

Б) Системой контроля наработки гибкой трубы.

В) Системой контроля и регистрации давления при прокачивании через гибкую трубу жидкостей.

Г) Комплектом устройств на устье скважины для спуска труб под давлением.

Д) Всеми вышеперечисленными устройствами.

Ссылка на НТД:

п. 1244 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 128

В каком случае разрешаются швартовка судов к ПБУ на ОПО МНГК?

- А) Во время постановки плавучей буровой установки (ПБУ) на точку бурения.
- Б) Если это оговорено в судовой документации.
- В) Только при благоприятных метеоусловиях в специально отведенном месте с разрешения капитана ПБУ.

Ссылка на НТД:

п. 220 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 129

Какое судно должно постоянно находиться в период опробования скважины вблизи МСП, ПБУ, МЭ и ПТК?

- А) Пожарное судно.
- Б) Аварийно-спасательное судно.
- В) Вспомогательное судно.

Ссылка на НТД:

п. 270 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 130

Каким оборудованием допускается проводить геофизические работы?

- А) Имеющим подтверждение соответствия и свидетельство о поверке приборов и средств измерения, входящих в их состав.
- Б) Имеющим подтверждение соответствия и сертификат о калибровке приборов и средств измерения, входящих в их состав.
- В) Имеющим свидетельство о поверке приборов и средств измерения, входящих в их состав.

Ссылка на НТД:

п. 1290 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вариант №2

Вопрос 1

Какая из перечисленных надписей не указывается на каждой консервируемой скважине?

- А) Дата и срок введения скважины в эксплуатацию.
- Б) Наименование месторождения (площади).
- В) Номер скважины.
- Г) Наименование эксплуатирующей организации.

Ссылка на НТД:

п. 1519 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 2

На кого возлагается общее руководство буровыми работами на ПБУ?

- А) На заместителя начальника по технологии бурения.
- Б) На начальника ОПО МНГК.
- В) На капитана плавучей буровой установки (ПБУ).
- Г) На главного инженера ПБУ.

Ссылка на НТД:

п. 219 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом

Вопрос 3

При выполнении какого условия допускается размещение ПБУ на месте производства работ, постановка обслуживающих судов на якоря и производство работ в охранной зоне ЛЭП, кабелей связи, морских трубопроводов и других сооружений?

- А) При поступлении допустимой информации об опасных природных (гидрометеорологических и гелиогеофизических) явлениях.
- Б) При наличии письменного согласования с эксплуатирующей их организацией.**
- В) При наличии письменного разрешения местного органа Росприроднадзора.
- Г) Не допускается ни при каком условии.

Ссылка на НТД:

п. 15 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 4

Кто организует и проводит ремонтно-изоляционные работы на ликвидированных скважинах и проводит повторную ликвидацию при обнаружении ГНВП?

- А) Ремонтная организация.
- Б) Организация - исполнитель буровых работ.
- В) Специализированная организация.
- Г) Пользователь недр или его представитель.**

Ссылка на НТД:

п. 1526 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 5

Какие меры безопасности и охраны окружающей среды необходимо произвести при сжигании продукции опробования скважины?

- А) Необходимо регулировать подачу воды и воздуха на факел для обеспечения бездымного сжигания продукции скважины.**
- Б) Необходимо предусматривать наличие средств пожаротушения.
- В) Меры безопасности и охраны окружающей среды не регламентируются.

Ссылка на НТД:

п. 274 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 6

Какое судно должно постоянно находиться в период опробования скважины вблизи МСП, ПБУ, МЭ и ПТК?

- А) Пожарное судно.
- Б) Аварийно-спасательное судно.**
- В) Вспомогательное судно.

Ссылка на НТД:

п. 270 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 7

При применении каких материалов устанавливается герметичное оборудование с устройством для пневмотранспорта при проведении буровых работ?

- А) Только при применении глинопорошка.
- Б) Только при применении цемента.
- В) Только при применении химреагентов.
- Г) При применении всех перечисленных материалов.**

Ссылка на НТД:

п. 241 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 8

Какая должна быть кратность воздухообмена в помещениях с взрывоопасными зонами?

- А) Не менее 6 в час.**
- Б) Не менее 8 в час.
- В) Не менее 10 в час.

Ссылка на НТД:

п. 162 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 9

В каком случае допускается выполнение спуска перфоратора или торпеды в скважину и непосредственно первый отстрел перфоратора или взрыв торпеды с наступлением темноты?

- А) При проведении работ с присутствием наблюдающего.
- Б) При обосновании промыслово-геофизических работ в проекте геологоразведочных работ.
- В) При обеспечении достаточного освещения рабочих мест и опасной зоны.**
- Г) Ни в каком случае.

Ссылка на НТД:

п. 1360 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 10

Какие требования к емкости для долива скважины указаны неверно?

- А) Емкость должна быть обвязана с устьем скважины с таким расчетом, чтобы обеспечивался постоянный долив жидкости в скважину самотеком или принудительно с использованием насоса.
- Б) Емкость должна быть стационарной или передвижной (автоцистерна любого типа).
- В) Емкость должна устанавливаться на расстоянии пяти метров от устья ремонтируемой скважины в зоне видимости бурильщика КРС (оператора ТРС).**
- Г) Емкость (автоцистерна) должна быть оборудована показывающим замерным устройством (уровнемером), имеющим градуировку с ценой деления 0,2 мЗ.

Ссылка на НТД:

п. 1223 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 11

Каким требованиям должны соответствовать электрические сети на МСП, ПБУ, МЭ и

ПТК?

А) Должны быть изолированными, в том числе сети трехфазного переменного тока напряжением до 1000 В с изолированной нейтралью. Нейтраль электрических сетей напряжением свыше 1000 В заземляется через высокоомный резистор.

Б) Должны быть изолированными, в том числе сети трехфазного переменного тока напряжением до 0,4 кВ с изолированной нейтралью. Нейтраль электрических сетей напряжением свыше 0,4 кВ заземляется через высокоомный резистор.

В) Должны быть изолированными, в том числе сети двухфазного переменного тока напряжением 220 В.

Г) Должны быть изолированными, в том числе сети трехфазного переменного тока напряжением до 0,4 кВ с неизолированной нейтралью. Нейтраль электрических сетей напряжением свыше 1000 В заземляется через низкоомный резистор.

Ссылка на НТД:

п. 174 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 12

Для каких целей во взрывоопасных технологических процессах должны быть предусмотрены системы противоаварийной защиты, противопожарной защиты и газовой безопасности?

Для срабатывания предупредительной сигнализации о возникновении аварийных ситуаций при отклонении от предусмотренных регламентом предельно допустимых параметров во всех режимах работы.

Для автоматического форсирования технологического процесса.

Для ликвидации аварийных ситуаций в автоматическом режиме.

Для обеспечения безопасной остановки или перевода процесса в безопасное состояние в случае критического отклонения от предусмотренных технологическим регламентом параметров.

Ссылка на НТД:

п. 124 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 13

Какие данные не указываются в рабочем проекте на бурение скважин?

А) Типы нейтрализаторов, методы и технология нейтрализации сернистого водорода в буровом растворе, а также расход реагентов для этих целей на весь процесс бурения скважины.

Б) Условия расчета обсадных и насосно-компрессорных (лифтовых) колонн исходя из порогового напряжения сталей труб, принимаемых не выше 0,75 от предела текучести.

В) Методы и периодичность проверки износа и контроля коррозионного состояния бурильных, ведущих, насосно-компрессорных труб и элементов трубных колонн.

Г) Мероприятия по предупреждению и раннему обнаружению газонефтеводопроявлений.

Д) Конструкции скважин, диаметры и глубины спуска эксплуатационных и лифтовых колонн.

Ссылка на НТД:

п. 1387 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 14

Какое из перечисленных действий перед проведением прострелочно-взрывных работ указано неверно?

А) Оповестить радиостанции, находящиеся на связи, о прекращении работы радиостанции на морской стационарной платформе, плавучей буровой установке или морской эстакаде с приэстакадными площадками до специального разрешения.

Б) Включить активную катодную защиту.

В) Отключить мобильные (носимые) радиостанции внутренней связи.

Г) Прекратить все огневые работы.

Ссылка на НТД:

п. 1364 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 15

Какие инструктажи необходимо провести до начала работ по формированию устья скважины?

А) Руководитель буровых работ проводит инструктаж работников по основным технологическим особенностям работ, связанных с формированием подводного устья скважины, а также по безопасной эксплуатации буровой установки.

Б) Руководитель буровых работ проводит инструктаж работников по контролю за газонефтеводопроявлениями.

В) Руководитель буровых работ проводит инструктаж персонала по технике безопасности по работам с электрооборудованием и грузоподъемными механизмами.

Ссылка на НТД:

п. 250 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 16

Каким образом должны выполняться работы, не включенные в утвержденный перечень газоопасных работ?

А) По акту-допуску на проведение разовых работ с записью в журнале регистрации актов-допусков.

Б) По наряду-допуску на проведение газоопасных работ, действующему в течение рабочего дня.

В) По наряду-допуску на проведение газоопасных работ с последующим их внесением в перечень газоопасных работ в десятидневный срок.

Ссылка на НТД:

п. 17 ФНП Правил безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 528

Вопрос 17

Кем составляется акт готовности скважины к промыслово-геофизическим работам?

Укажите все правильные ответы.

**Может быть несколько верных вариантов*

А) Организацией-исполнителем буровых работ.

Б) Эксплуатирующей организацией.

В) Надзорным органом в области эксплуатации подземных сооружений.

Г) Организацией, проводящей экспертизу промышленной безопасности.

Д) Проектной организацией.

Ссылка на НТД:

п. 1349 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 18

Какие требования предъявляются к лицам, допущенным к выполнению газоопасных работ?

- А) Лица, допущенные к выполнению газоопасных работ, должны быть не моложе 18 лет.
- Б) Лица, допускаемые к выполнению газоопасных работ, должны пройти медицинский осмотр в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.
- В) Лица, допущенные к выполнению газоопасных работ, должны пройти обучение приемам и методам проведения специальных работ.

Г) Все перечисленные требования.

Ссылка на НТД:

п. 6 ФНП Правил безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 528

Вопрос 19.

Каким образом следует располагать здания и сооружения с производственными процессами, выделяющими в атмосферу вредные и (или) горючие вещества при обустройстве нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений?

- А) За пределами санитарно-защитной зоны населенных пунктов, объединяя данные здания и сооружения со вспомогательными, складскими и санитарно-бытовыми помещениями.
- Б) За пределами аварийной зоны населенных пунктов.

В) На производственных площадках преимущественно с подветренной стороны от других зданий и сооружений с учетом розы ветров преобладающего направления.

Г) За пределами прилегающих народно-хозяйственных объектов.

Ссылка на НТД:

п. 42 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 20

Какие из приведенных помещений (пространств) относятся к зоне 2 (участок, на котором присутствие взрывоопасной смеси в нормальном рабочем режиме исключается на открытых площадках и в помещениях)?

А) Пространство под ротором, ограниченное цилиндром радиусом 3 м от оси скважины, на всю высоту до низа при открытом подроторном пространстве вокруг фонтанной арматуры, ограниченное расстоянием 3 м во все стороны.

Б) Помещения для хранения грузовых шлангов для перекачки легковоспламеняющихся жидкостей с температурой вспышки 60 °С и менее.

В) Помещения насосных по перекачке нефти и производственных сточных вод с содержанием нефти свыше 150 мг/л.

Г) Помещения малярные, кладовые красок, растворителей и других легковоспламеняющихся жидкостей.

Ссылка на НТД:

Приложение 5 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 21

Кто имеет право на подключение переносных светильников и разводку кабелей в полевых условиях?

- А) Электромонтер и рабочий бригады или двое рабочих бригады, прошедшие соответствующий инструктаж, при условии, что один из них имеет группу по электробезопасности не ниже II.
- Б) Ремонтный работник, прошедший соответствующий инструктаж.
- В) Двое рабочих бригады, один из которых должен иметь группу по электробезопасности не ниже II.
- Г) Любой из работников бригады.

Ссылка на НТД:

п. 1231 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 22

Каким требованиям должны соответствовать трубопроводы, проложенные от устья скважин до технологических установок?

- А) Должны быть проложены в один ярус.
- Б) Должны быть рассчитаны на полуторакратное рабочее давление.
- В) В начале и конце трубопровода краской должен быть нанесен номер скважины и направление потока.
- Г) Должны соответствовать всем перечисленным требованиям.

Ссылка на НТД:

п. 283 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 23

Какие действия необходимо предпринять, если взрывчатые материалы, завезенные на ОПО МНГК, использованы неполностью?

- А) Утилизировать.
- Б) По решению руководства.
- В) Вывезти.

Ссылка на НТД:

п. 1358 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 24

В каком исполнении должны быть технические устройства, применяемые во взрывопожароопасных зонах?

- А) Во взрывозащищенном.
- Б) В пылевлагонепроницаемом.
- В) Во взрывонепроницаемом.
- Г) В брызгозащищенном.

Ссылка на НТД:

п. 1240 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 25

Допускается ли не устанавливать молниеводное устройство на возвышающихся над

МСП, ПБУ, МЭ и ПТК конструкциях?

А) Допускается не устанавливать молниеотводное устройство, если конструктивно предусмотрен надежный электрический контакт вышки, мачты с металлоконструкцией МСП, ПБУ, МЭ и ПТК.

Б) Допускается для отдельно стоящего оборудования.

В) Не допускается ни в каком случае.

Ссылка на НТД:

п. 184 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 26

С какой периодичностью и в какой период проводится обследование опорной части ОПО МНГК в целях определения воздействия на нее ледовых образований?

А) Не реже двух раз в год в период отсутствия льда на водном пространстве и в период наличия льда на водном пространстве.

Б) Один раз в два года вне зависимости от периода.

В) Один раз в год в период отсутствия льда на водном пространстве.

Г) Не реже чем один раз в три года в период отсутствия льда на водном пространстве.

Ссылка на НТД:

п. 11 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 27

Допускается ли пересечение технологических трубопроводов с газом, ЛВЖ, ГЖ, с трубопроводами негорючих веществ на ОПО МНГК?

А) Допускается при наличии разрешения территориального органа Ростехнадзора.

Б) Допускается, если трубопроводы негорючих веществ располагаются снизу.

Не допускается.

В) Ссылка на НТД:

п. 86 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 28

Какие из обязательных мер безопасного ведения газоопасных работ, предусмотренных правилами, указаны неверно?

А) Обеспечение режима выполнения газоопасной работы.

Б) Осуществление контроля за состоянием воздушной среды.

В) Выполнение работ I группы бригадой исполнителей не менее трех человек.

Г) Обеспечение членов бригады инструментом, приспособлениями и вспомогательными материалами.

Ссылка на НТД:

п. 36 ФНП Правил безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 528

Вопрос 29

При каком условии закрытое помещение МСП, ПБУ, МЭ и ПТК, непосредственно сообщающееся с помещением с зоной класса взрывоопасности 0, относится к

помещениям с зоной класса взрывоопасности 1? Укажите все правильные ответы.

**Может быть несколько верных вариантов*

- А) Вентиляция обеспечивает избыточное давление по отношению к зоне 0.**
- Б) Предусмотрена сигнализация на посту управления с постоянной вахтой, срабатывающая при прекращении действия вентиляции.**
- В) Доступ осуществляется через двойные samozакрывающиеся газонепроницаемые двери, образующие воздушный тамбур-шлюз, в котором создается подпор воздуха механической приточной вентиляцией.

Ссылка на НТД:

п. 157 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 30

Кто обеспечивает работников геофизической организации при нахождении на МСП, ПБУ, МЭ, ПТК спасательными средствами?

- А) Эксплуатирующая организация.**
- Б) Руководство геофизической организации.
- В) Персонал геофизической организации обеспечивается спасательными средствами на договорной основе с организацией заказчика.

Ссылка на НТД:

п. 1351 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 31

Кем должны быть приняты законченные строительно-монтажные работы на ОПО МНГК или их составляющих?

- А) Комиссией подрядной строительной организации.
- Б) Комиссией территориального органа Ростехнадзора.
- Г) Комиссией, назначенной приказом эксплуатирующей организации.**

Ссылка на НТД:

п. 123 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 32

Кем выдаются разрешения на выполнение отдельных технологических операций и применение ограничений эксплуатации бурового оборудования, а также указания о прекращении бурения и отсоединении бурового райзера по гидрометеорологическим условиям?

- А) Начальником ПБУ.**
- Б) Вахтенным помощником капитана судна.
- В) Капитаном судна.
- Г) Заместителем руководителя буровых работ.

Ссылка на НТД:

п. 230 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 33

Что из перечисленного не следует выполнять при консервации эксплуатационных скважин с надводным расположением устья?

- А) Снять штурвал контрольной задвижки.
- Б) Заглушить места установки манометров.
- В) Отсоединить коммуникации арматуры.
- Г) Оборудовать фланцевыми заглушками внешние фланцы задвижек арматуры.

Ссылка на НТД:

п. 1520 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 34

В каком из положений нарушены требования к энергетическим установкам?

- А) **В качестве аварийной энергоустановки, как правило, должен применяться бензиновый генератор, оборудованный системой автоматического пуска.**
- Б) Пуск аварийной энергоустановки обеспечивается без потребления электроэнергии извне.
- В) Аварийная энергетическая установка размещается в отдельном помещении, исключающем ее повреждение при авариях в месте размещения основных и вспомогательных энергетических установок.
- Г) Управление энергетическими установками осуществляется как с центрального пульта управления, так и с пультов, расположенных в помещениях каждой установки.

Ссылка на НТД:

п. 167-169 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 35

В каком случае допускается применение устройств, изменяющих противодействие на выхлопе и разряжение на входе двигателя энергетической установки ОПО МНГК?

- А) Если устройства размещены вне взрывоопасных помещений и зон.
- Б) Если имеется письменное разрешение лица, ответственного за пожарную безопасность.
- В) **Согласованных с заводом-изготовителем.**
- Г) Ни в каком случае.

Ссылка на НТД:

п. 173 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 36

Цементный мост какой высоты устанавливается во всех ликвидируемых скважинах в последней (наименьшей) обсадной колонне, связанной с устьем скважины, с расположением кровли цементного моста на уровне дна моря?

- А) Не менее 30 м.
- Б) Не менее 40 м.
- В) **Не менее 50 м.**
- Г) Не менее 60 м.

Ссылка на НТД:

п. 1512 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 37

Какое из перечисленных требований при формировании подводного устья скважины указано верно? Укажите все правильные ответы.

**Может быть несколько верных вариантов*

А) Перед началом бурения скважины руководитель эксплуатирующей организации утверждает акт готовности буровой установки и дает разрешение на пуск установки.

Б) Проведение работ по формированию устья скважины без стабилизации (ориентации) ПБУ на точке бурения допускается только с участием представителя Ростехнадзора.

В) Установка опорной плиты (при ее наличии) на створках спайдерной площадки проводится так, чтобы центр плиты совпадал с осью спускаемого инструмента (центром ротора).

Распоряжение ответственного лица о начале работ по формированию подводного устья скважины фиксируется в судовом и буровом журналах.

Ссылка на НТД:

п. 252-255 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 38

Кем устанавливается состав работников геофизической партии и буровой бригады, находящихся при ПВР в пределах опасной зоны?

А) Только организацией - исполнителем прострелочно-взрывных работ.

Б) Только организацией - исполнителем буровых работ.

В) Только эксплуатирующей организацией.

Г) Совместно всеми перечисленными организациями.

Ссылка на НТД:

п. 1363 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 39

Какие работы не запрещается производить во время стоянки нефтеналивного судна у причала?

А) Подход к нефтеналивному судну и швартовка судов и иных плавсредств, не связанных с операциями по наливу нефти.

Б) Отогревание замерзших трубопроводов паром.

В) Налив нефтепродуктов при грозовых разрядах.

Ссылка на НТД:

п. 1068-1070 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 40

В каких случаях необходимо проверять изоляцию электрооборудования и исправность устройства защитного заземления буровой установки или скважины?

А) Перед проведением промыслово-геофизических работ.

Б) Перед проведением ремонтных работ.

В) Перед началом проведения буровых работ.

Ссылка на НТД:

п. 1348 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 41

Каким количеством работников осуществляется обслуживание устьев морских скважин на МСП и ПТК?

- А) Одним работником.
- Б) Не менее чем двумя работниками.**
- В) Не менее чем пятью работниками.
- Г) Не менее чем тремя работниками.

Ссылка на НТД:

п. 277 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 42

Чем должны быть оборудованы и оснащены колтюбинговые установки с гибкими трубами?

- А) Системами контроля и регистрации расхода промывочной жидкости.
- Б) Системой контроля наработки гибкой трубы.
- В) Системой контроля и регистрации давления при прокачивании через гибкую трубу жидкостей.
- Г) Комплектом устройств на устье скважины для спуска труб под давлением.
- Д) Всеми вышеперечисленными устройствами.**

Ссылка на НТД:

п. 1244 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 43

С какой регулярностью проводятся повторная и последующие проверки подводного трубопровода?

- А) Повторная проверка подводного трубопровода проводится в срок не позднее одного года с начала эксплуатации, последующие проверки проводятся с определенной при проектировании периодичностью, но не реже чем раз в восемь лет.**
- Б) Повторная проверка подводного трубопровода проводится в срок не позднее шести месяцев с начала эксплуатации, последующие проверки проводятся при необходимости.
- В) Повторная проверка подводного трубопровода проводится только в случае экстренной необходимости, последующие проверки проводятся каждые пять лет.

Ссылка на НТД:

п. 121 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 44

Кем из перечисленных должностных лиц согласовываются сроки проведения газоопасных работ на опасных производственных объектах подрядными организациями?

- А) Представителем надзорного органа.
- Б) Лицом, ответственным за осуществление производственного контроля.
- В) Руководителем эксплуатирующей организации или его уполномоченным заместителем либо руководителем филиала или его уполномоченным заместителем с учетом особенностей использования электронной подписи.**
- Г) Лицом, ответственным за подготовку газоопасных работ.

Ссылка на НТД:

п. 8 ФНП Правил безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 528

Вопрос 45

Как часто проводится определение технического состояния заземляющего устройства?

- А) Один раз в месяц.
- Б) Один раз в 3 месяца.
- В) Один раз в 6 месяцев.
- Г) Один раз в год.**

Ссылка на НТД:

п. 193 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 46

Какое должно быть расстояние между устьями скважин при расположении систем управления оборудования ПВО при бурении скважин и задвижками фонтанной арматуры эксплуатируемых скважин на одном ярусе при отсутствии обоснованных проектных решений о конкретных расстояниях?

- А) Не менее 2,4 м (для нефтяных).
- Б) Не менее 3 м (для газовых и газоконденсатных).
- В) Не менее 5 м.**

Ссылка на НТД:

п. 538 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 47

Допускается ли отдача якорей судами в охранной зоне подводных трубопроводов?

- А) Допускается только при выполнении подводно-технических работ и ремонте трубопровода при наличии письменного разрешения организации, эксплуатирующей трубопровод.**
- Б) Допускается при письменном разрешении Федерального агентства водных ресурсов.
- В) Допускается в любом случае.
- Г) Не допускается ни при каких условиях.

Ссылка на НТД:

п. 12 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 48

К какой группе газоопасных работ относятся работы, выполняемые без оформления наряда-допуска?

- А) К I группе.
- Б) К II группе.**
- В) К группе работ средней степени опасности.
- Г) К группе работ высокой степени опасности.

Ссылка на НТД:

п. 12 ФНП Правил безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 528

Вопрос 49

Кем утверждается инструкция, предусматривающая порядок проведения испытания подводного трубопровода?

- А) Эксплуатирующей организацией.**
- Б) Организацией, осуществляющей промыслово-геофизические работы.
- В) Научно-техническим центром.
- Г) Строительной организацией.

Ссылка на НТД:

п. 118 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 50

Какие показатели должны постоянно контролироваться в процессе проходки ствола скважины?

- А) Расход бурового раствора на входе и выходе из скважины и давление в канифольте буровых насосов.**
- Б) Взаимное расположение стволов бурящейся и ранее пробуренных соседних скважин.
- В) Азимут и зенитный угол ствола скважины.
- Г) Пространственное расположение ствола скважины и дифференциальное давление в системе скважина - пласт.

Ссылка на НТД:

п. 359 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 51

Что должен сделать руководитель структурного подразделения, на объекте которого будет проводиться газоопасная работа, при подготовке наряда-допуска на ее проведение?

- А) Определить ответственных работников организации, с которыми будет взаимодействовать бригада исполнителей при проведении газоопасных работ.
- Б) Обеспечить работников сертифицированным оборудованием, необходимым для проведения газоопасных работ.
- В) Провести обучение персонала, который будет проводить газоопасные работы.
- Г) Определить место и характер выполняемой газоопасной работы, разработать мероприятия по подготовке объекта к проведению газоопасных работ и последовательность их проведения, мероприятия, обеспечивающие безопасное проведение работ, определить СИЗ, установить режим работы.**

Ссылка на НТД:

п. 22 ФНП Правил безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 528

Вопрос 52

На какой срок на стадии проектирования ОПО разрабатывается ТР?

- А) На 1 год.
- Б) На 2 года.
- В) На 3 года.
- Г) На 5 лет.**

Ссылка на НТД:

п. 1487, 1491 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв.

Вопрос 53

Какие требования предъявляются к хранению использованной ветоши и обтирочных материалов во взрывоопасных зонах?

- А) Места хранения использованной ветоши и обтирочных материалов правилами не регламентируются.
- Б) Места хранения использованной ветоши и обтирочных материалов определяются руководителями подразделений.

В) В зонах не допускается хранение использованной ветоши и обтирочных материалов.

Ссылка на НТД:

п. 161 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 54

Какие меры безопасности должны быть предусмотрены при проведении ремонтных работ или укладке кабеля после ремонта?

А) Включение питания проводится ответственным дежурным по энергоснабжению после устного подтверждения руководителя работ и личного контроля окончания этих работ.

Б) При осмотре, ремонтных работах или укладке кабеля после ремонта исключается случайная подача напряжения в укладываемый, осматриваемый или ремонтируемый кабель.

В) До начала ремонтных работ после подъема поврежденного кабеля на борт кабелеукладочного судна кабель отключается хотя бы с одной стороны и заземляется.

Г) Одновременное проведение испытания и ремонтных работ различными бригадами в пределах одного присоединения допускается по одному наряду-заданию с указанием в строке "Отдельные указания" дополнительных мер, обеспечивающих безопасность работников.

Ссылка на НТД:

п. 180-183 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 55

Какие данные должны быть указаны на металлической табличке, укрепляемой на видном месте мачты агрегата по ремонту скважин?

А) Грузоподъемность и дата последнего технического освидетельствования.

Б) Грузоподъемность и дата очередного технического освидетельствования.

В) Наименование организации, владельца агрегата, заводской номер технического устройства.

Ссылка на НТД:

п. 1241 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 56

Каким образом выполняется присоединение заземляющих проводников к заземлителю и заземляемым конструкциям?

А) Винтовыми клеммами.

Б) Заклепочными соединениями.

В) Паяльными соединениями.

Г) Сваркой.

Ссылка на НТД:

п. 192 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 57

Что необходимо выполнить перед началом транспортирования оборудования на скважину?

- А) Подготовить и утвердить планы работ, обеспечить наличие необходимых приборов и систем контроля.
- Б) Согласовать с соответствующими организациями условия пересечения линий электропередачи, железнодорожных магистралей, магистральных трубопроводов.
- В) Проверить готовность трассы передвижения агрегатов.
- Г) Заключить договоры на производство работ с подрядчиками (субподрядчиками).
- Д) Необходимо выполнить все перечисленные условия.**

Ссылка на НТД:

п. 1206 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 58

Какое требование, предъявляемое к применению противовыбросового оборудования, указано неверно?

- А) На плавучей буровой установке с подводным расположением устья проводится опрессовка каждого превентора в сборке подводного противовыбросового оборудования на стенде на рабочее давление.
- Б) Универсальным превентором обеспечивается срезание наиболее прочной трубы, предполагаемой к спуску в скважину.**
- В) При газонефтеводопроявлениях разгазированная жидкость через штуцерную линию поступает в систему сепарации и дегазации.
- Г) Противовыбросовый манифольд вместе с линией от сепаратора бурового раствора на желоб оборудуется устройством для продувки.

Ссылка на НТД:

п. 448 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 59

На каком максимальном расстоянии допускается расположение аварийно-спасательного судна от МСП, ПБУ, МЭ или ПТК, если эвакуация для ОПО МНГК организована с применением АСС?

- А) 4 морских миль.
- Б) 5 морских миль.**
- В) 6 морских миль.
- Г) 7 морских миль.

Ссылка на НТД:

п. 468 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 60

Кого должен оповестить представитель организации-исполнителя буровых работ в

случае возникновения открытого фонтана?

- А) Только территориальный орган Ростехнадзора.
- Б) Только профессиональное аварийное спасательное формирование по предупреждению и ликвидации открытых нефтяных и газовых фонтанов.
- В) Только руководство эксплуатирующей организации.

Г) Всех перечисленных.

Ссылка на НТД:

п. 472 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 61

Каким оборудованием допускается проводить геофизические работы?

- А) Имеющим подтверждение соответствия и свидетельство о поверке приборов и средств измерения, входящих в их состав.
- Б) Имеющим подтверждение соответствия и сертификат о калибровке приборов и средств измерения, входящих в их состав.
- В) Имеющим свидетельство о поверке приборов и средств измерения, входящих в их состав.

Ссылка на НТД:

п. 1290 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 62

Какое напряжение должно применяться для питания переносных электрических светильников, используемых при работах в особо неблагоприятных условиях и наружных установках?

- А) Не выше 12 В.
- Б) Не выше 50 В.
- В) Не выше 127 В.

Ссылка на НТД:

п. 140 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 63

На каком расстоянии проводится крепление шлангокабелей системы управления с помощью хомутов к линиям глушения и дросселирования на секциях райзера или к канатам коллектора при спуске секций райзера с ППВО?

- А) Через каждые 4 - 6 м.
- Б) Через каждые 6 - 8 м.
- В) Через каждые 8 - 10 м.**
- Г) Через каждые 10 - 12 м.

Ссылка на НТД:

п. 263 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 64

С какой периодичностью проводится проверка знаний по видам тревог во время учебных и тренировочных занятий на МСП, ПБУ, МЭ и ПТК?

А) Не реже одного раза в неделю.

Б) Не реже одного раза в месяц.

В) Не реже одного раза в 3 месяца.

Г) Не реже одного раза в 6 месяцев.

Ссылка на НТД:

п. 484 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 65

В каких из перечисленных случаев должны проводиться газоопасные работы? Выберите два правильных варианта ответов.

**Может быть несколько верных вариантов*

А) Когда газоопасные работы, в том числе работы, связанные с пребыванием людей внутри аппаратов, емкостей и другого оборудования, не могут быть механизированы.

Б) Когда газоопасные работы, в том числе работы, связанные с пребыванием людей внутри аппаратов, емкостей и другого оборудования, не могут быть механизированы.

В) Когда газоопасные работы могут быть проведены без непосредственного участия людей.

Ссылка на НТД:

п. 10 ФНП Правил безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 528

Вопрос 66

Куда представляется один экземпляр акта обследования дна на отсутствие навигационных опасностей, составленный эксплуатирующей организацией, при ликвидации и консервации морских нефтегазовых скважин?

А) В специализированную лабораторию.

Б) В территориальный орган Ростехнадзора.

В) В гидрографическую службу.

Г) В проектную организацию.

Ссылка на НТД:

п. 1514 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 67

Каким образом выполняются соединения между молниеприемником, токоотводом и заземлителем на ОПО МНГК?

А) Только болтовыми зажимами из стали с защитным покрытием от коррозии.

Б) Только болтовыми зажимами из меди (медных сплавов).

В) Только сваркой.

Г) Всеми перечисленными способами.

Ссылка на НТД:

п. 185 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 68

Какие из приведенных помещений (пространств) относятся к зоне 1 (участок, на котором может присутствовать взрывоопасная смесь в нормальном рабочем режиме)?

А) Малярные помещения, кладовые красок, растворителей и других легковоспламеняющихся

жидкостей.

Б) Открытые пространства вокруг закрытых технологических устройств, оборудования, аппаратов, а также вокруг фонтанной арматуры, ограниченные расстоянием 3 м во все стороны.

В) Закрытые помещения насосных для сточных вод.

Г) Помещения для хранения грузовых шлангов для перекачки легковоспламеняющихся жидкостей с температурой вспышки 60 °С и менее.

Ссылка на НТД:

Приложение 5 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 69

В каком случае должно обеспечиваться полное отключение оборудования и механизмов в закрытых помещениях буровой установки, где возможны возникновение или проникновение воспламеняющихся смесей?

А) При достижении 20 % от нижнего предела воспламенения смеси воздуха с углеводородами.

Б) При достижении 30 % от нижнего предела воспламенения смеси воздуха с углеводородами.

В) При достижении 40 % от нижнего предела воспламенения смеси воздуха с углеводородами.

Г) При достижении 50 % от нижнего предела воспламенения смеси воздуха с углеводородами.

Ссылка на НТД:

п. 321 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 70

Каким образом осуществляется визуальный контроль за соединениями бурового райзера, блока ППВО под водой?

А) Визуальный контроль не осуществляется.

Б) При помощи водолазов.

В) С помощью телеуправляемого подводного аппарата.

Ссылка на НТД:

п. 268 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 71

Какой документ определяет технологию ведения процесса или отдельных его стадий (операций), режимы и рецептуру производства продукции, показатели качества продукции и безопасные условия работы?

А) Правила ведения технологического процесса.

Б) Инструкция по организации и производству работ.

В) Задание на безопасное производство продукции.

Г) Технологический регламент.

Д) Спецификация продукции.

Ссылка на НТД:

п. 1484 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 72

Кто руководит всеми работами по герметизации и отсоединению от устья скважины при прямых признаках газонефтеводопроявления (ГНВП)?

А) Машинист плавучей буровой установки (ПБУ).

Б) Капитан судна.

В) Руководитель бурового комплекса.

Г) Начальник ПБУ.

Ссылка на НТД:

п. 231 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 73

Какой установлен срок действия технологического регламента на действующем ОПО при опробовании нового оборудования?

А) 1 год.

Б) 2 года.

В) 3 года.

Г) 5 лет.

Ссылка на НТД:

п. 1489, 1491 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 74

Какие из перечисленных работников ОПО МНГК не должны дополнительно проходить проверку знаний по контролю и управлению скважиной при ГНВП?

А) Работники, осуществляющие выполнение работ по бурению, освоению, ремонту и реконструкции скважин.

Б) Работники, осуществляющие непосредственное руководство ведением геофизических и прострелочно-взрывных работ на скважинах.

В) Работники, осуществляющие авторский надзор и научное сопровождение внедрения технологических процессов, технических устройств и инструмента.

Г) Все перечисленные работники должны проходить проверку знаний по контролю и управлению скважиной при газонефтеводопроявлениях.

Ссылка на НТД:

п. 201 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 75

Кем производится пуск в работу смонтированной установки и оборудования?

А) Несколькоими рабочими бригады, прошедшими соответствующий инструктаж.

Б) Комиссией, состав и порядок работы которой устанавливается эксплуатирующей организацией.

В) Инженерно-техническим работником и специалистом по охране труда эксплуатирующей организации.

Г) Главным инженером и ремонтным работником подрядной организации.

Ссылка на НТД:

п. 1235 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 76

Допускается ли при обустройстве нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений хранение токсичных жидкостей в резервуарах с «атмосферным» дыханием?

- А) Допускается в любом случае.
- Б) Допускается при условии оснащения резервуаров системой аварийного слива жидкости в дренажную систему.
- В) Допускается при условии оснащения резервуаров сигнализацией предельного верхнего уровня заполнения резервуара, заблокированной с насосным оборудованием.
- Г) Не допускается ни в каком случае.

Ссылка на НТД:

п. 50-51 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 77

Какие из приведенных помещений (пространств) относятся к зоне 0 (участок, на котором взрывоопасная смесь присутствует постоянно или в течение длительных периодов времени)?

- А) **Закрытые помещения, в которых установлены открытые технические устройства, аппараты, емкости или имеются выходы для паров нефти и легко воспламеняющихся газов.**
- Б) Помещения насосных по перекачке нефти и производственных сточных вод с содержанием нефти свыше 150 мг/л.
- В) Открытые пространства вокруг открытых технологических устройств, оборудования, аппаратов, содержащих нефть и нефтяные газы или легко воспламеняющиеся жидкости, ограниченные расстоянием 5 м во все стороны.
- Г) Полузакрытые пространства, в которых установлены технологические устройства, оборудование, аппараты.

Ссылка на НТД:

Приложение 5 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 78

В каком из перечисленных случаев должно проводиться забуривание новых (боковых) стволов в обсаженных скважинах?

- А) В случае ликвидации аварий, инцидентов и осложнений, возникших в процессе бурения. В случае вскрытия дополнительных продуктивных мощностей путем проводки ответвлений. В случае восстановления бездействующего фонда скважин.

В любом из перечисленных случаев.

Ссылка на НТД:

п. 1202 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 79

Какие действия не следует проводить перед испытанием и освоением скважин ОПО МНГК?

- А) Проверять системы поджигания горелок и исправность дистанционного устройства по поджиганию факела.

- Б) Поджигать дежурную горелку факела.
- В) Проверять комплектность и готовность средств пожаротушения.
- Г) Опрессовывать сепаратор с обвязкой.

Д) Все ответы неверны.

Ссылка на НТД:

п. 271 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 80

Разрешается ли прокладка заглубленных каналов и тоннелей при обустройстве нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений для размещения кабелей в помещениях и на территории наружных установок, имеющих источники возможного выделения в атмосферу вредных веществ плотностью по воздуху более 0,8, а также источники возможных проливов горючих и серосодержащих жидкостей?

А) Запрещается, за исключением каналов и тоннелей, подлежащих последующей засыпке.

Б) Разрешается.

В) Разрешается по согласованию с проектной организацией.

Г) Не допускается ни в каком случае.

Ссылка на НТД:

п. 45 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 81

После чего производится сдача в работу смонтированной буровой установки?

А) Только после проверки качества заземления оборудования и заземляющих устройств.

Б) Только после испытания на герметичность нагнетательных трубопроводов, воздухопроводов.

В) Только после испытания систем управления оборудованием и блокировок.

Г) Сдача в работу смонтированной буровой установки производится после проведения всех вышеперечисленных действий.

Ссылка на НТД:

п. 313 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 82

Какие требования предъявляются к выхлопным трубам энергетических установок?

А) Выхлопные трубы разрешается размещать в помещении при условии расположения выхлопов не ниже 4 м над рабочей зоной персонала.

Б) Выхлопные трубы должны выводиться из помещений наружу с учетом преобладающего направления ветра и оборудоваться глушителями-искрогасителями.

В) Выхлопные трубы допускается не выводить из помещения при условии соблюдения правил пожарной безопасности.

Г) Выхлопные трубы допускается не выводить из помещения при наличии письменного разрешения Ростехнадзора.

Ссылка на НТД:

п. 172 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 83

Какие карты обязана иметь эксплуатирующая организация ОПО МНГК?

- А) Климатические карты района.
- Б) Только карты подводных коммуникаций в районе ведения работ.
- В) Только карты надводных коммуникаций в районе ведения работ.
- Г) Все карты подводных и надводных коммуникаций в районе ведения работ.**

Ссылка на НТД:

п. 18 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 84

Каким образом должно осуществляться управление энергетическими установками на ОПО МНГК?

- А) Управление энергетическими установками должно осуществляться только с центрального пульта управления.
- Б) Управление энергетическими установками должно осуществляться только с пультов, расположенных в помещениях каждой установки.
- В) Управление энергетическими установками должно осуществляться как с центрального пульта управления, так и с пультов, расположенных в помещениях каждой установки.**
- Г) Управление энергетическими установками должно осуществляться с пультов, расположенных в помещении жилого блока.

Ссылка на НТД:

п. 169 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 85

Какие из перечисленных расписаний по тревогам предусматриваются на ОПО МНГК?

- А) Только шлюпочная тревога.
- Б) Только тревога "Человек за бортом".
- В) Только общесудовая тревога.
- Г) Все перечисленные.**

Ссылка на НТД:

п. 480 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 86

Какое минимальное количество превенторов должно быть в составе противовыбросового оборудования (далее - ПВО)?

- А) Два.
- Б) Три.
- В) Четыре.**
- Г) Пять.

Ссылка на НТД:

п. 447 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 87

Кто и на какой срок может продлить наряд-допуск на проведение газоопасных работ?

А) Руководитель структурного подразделения или лицо, его замещающее, не более чем на 1 дневную рабочую смену.

Б) Лицо, зарегистрировавшее наряд-допуск, на необходимый для окончания работ срок.

В) Руководитель структурного подразделения, не более чем на 1 рабочую смену.

Г) Лицо, зарегистрировавшее наряд-допуск, не более чем на 1 дневную смену.

Ссылка на НТД:

п. 20 ФНП Правил безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 528

Вопрос 88

Каким образом и с какой периодичностью должна проводиться очистка воздухопроводов энергетических установок от масляных наслоений?

А) Очистку воздухопроводов проводить не следует. Достаточно осуществлять их продувку сжатым воздухом каждый месяц.

Б) Очистка воздухопроводов должна проводиться ежегодно паром или допущенным к применению моющим средством с последующей продувкой сжатым воздухом.

В) Очистка воздухопроводов должна проводиться не реже одного раза в шесть месяцев паром или допущенным к применению моющим средством с последующей продувкой сжатым воздухом.

Г) Очистка воздухопроводов должна проводиться в случае, когда величина масляных наслоений превысит допускаемые значения. Очищаются поверхности продувкой паром с последующей продувкой сжатым воздухом.

Ссылка на НТД:

п. 174 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 89

Кем осуществляется выбор типа противовыбросового оборудования и колонной головки?

А) Организацией по производству буровых работ.

Б) Пользователем недр.

В) Проектной организацией.

Ссылка на НТД:

п. 429 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 90

Какие данные не регистрируются и не контролируются на ПБУ с динамической системой позиционирования и (или) с якорной системой удержания?

А) Скорость и направление ветра.

Б) Высота волны.

В) Параметры бортовой, килевой и вертикальной качки.

Г) Горизонтальное смещение.

Все ответы неверны.

Ссылка на НТД:

п. 227 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 91

В каких местах должны устанавливаться датчики контроля концентрационных пределов распространения пламени? Укажите все правильные ответы.

**Может быть несколько верных вариантов*

А) В районе устья скважины на высоте не более 0,5 м над полом.

Б) У технологических аппаратов в местах возможных источников выделений паров и газов на высоте не более 1 м над источником для нефтяных газов и на высоте 1,5 м над полом для паров нефти.

В) Над открытой емкостью для бурового раствора на расстоянии не более 0,5 м над ее верхней кромкой.

Г) У вибросита на расстоянии не более 1 м от него на высоте не более 0,5 м над ним.

Ссылка на НТД:

п. 163 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 92

Какой документ является основным на производство буровых работ согласно Правилам безопасности в нефтяной и газовой промышленности?

А) Схема выполнения свайных работ.

Б) Техническое задание на подземные работы.

В) Рабочий проект.

Г) План производственных работ.

Ссылка на НТД:

п. 211 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 93

В каких зонах классов взрывоопасности помещений МСП, ПБУ, МЭ и ПТК допускается установка электрооборудования, не имеющего маркировку по взрывозащите?

А) 0 (ноль).

Б) 1 (один).

В) 2 (два).

Г) Все ответы неверны.

Ссылка на НТД:

п. 155 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 94

В каком случае не допускается швартовка судов к ПБУ?

А) В период постановки ПБУ на точку бурения.

Б) Если получено разрешение капитана при благоприятных метеоусловиях.

В) Если швартовка выполняется в специально отведенном месте согласно инструкции по эксплуатации ПБУ.

Г) Если это прописано в судовой документации.

Ссылка на НТД:

п. 220 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 95

При каком условии допускается одновременное бурение двух скважин на ОПО МНГК?

Укажите все правильные ответы.

**Может быть несколько верных вариантов*

А) При спуске на одной из них кондуктора.

Б) При смонтированном на устье скважины ПВО.

В) При условии записи в плане производства буровых работ.

Г) При бурении скважин двумя буровыми установками, с соединенными циркуляционными системами.

Ссылка на НТД:

п. 535 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 96

Как организована система сброса с предохранительных клапанов технологического оборудования на ОПО МНГК?

А) Сбросы с предохранительных клапанов технологического оборудования направляются в закрытую емкость, а газ - в атмосферу.

Б) Сбросы с предохранительных клапанов технологического оборудования, а также из коммуникаций направляются в емкость (каплеотбойник), а газ - на факел или свечу рассеивания.

В) Сбросы с предохранительных клапанов технологического оборудования направляются в общую систему сточных вод, а газ утилизируется.

Ссылка на НТД:

п. 84 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 97

Кто утверждает перечень работ, осуществляемых по наряду-допуску, порядок оформления нарядов-допусков, перечни должностей специалистов, имеющих право выдавать и утверждать наряды-допуски?

А) Специалист по охране труда.

Б) Руководитель организации или уполномоченное им лицо.

В) Руководитель технического подразделения (отдела).

Г) Представитель территориального органа Ростехнадзора.

Ссылка на НТД:

п. 8 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 98

Как оборудуется устье скважины при ликвидации скважин, пробуренных с ПБУ?

А) На устье скважины устанавливается бетонная тумба с репером высотой не менее 5 м.

Б) На устье скважины устанавливается репер.

В) Выступающая над дном моря обсадная колонна (в случае если при бурении скважины не использовались специальная система придонных подвесок и колонные головки) удаляется на уровень дна моря.

Ссылка на НТД:

п. 1513 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом

Вопрос 99

Какие требования предъявляются для защиты от статического электричества одиночно установленных технических устройств (оборудование, емкость, аппарат, агрегат)?

- А) Одиночно установленное техническое устройство заземляется только самостоятельно.
- Б) Одиночно установленное техническое устройство заземляется самостоятельно или присоединяется к общей заземляющей магистрали ОПО МНГК, расположенной вблизи оборудования, при помощи отдельного заземляющего провода (шины).**
- В) Требования не регламентируются.

Ссылка на НТД:

п. 188 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 100

Кто утверждает перечень работ, осуществляемых по наряду-допуску, порядок оформления нарядов-допусков, перечни должностей специалистов, имеющих право выдавать и утверждать наряды-допуски?

- А) Специалист по охране труда.
- Б) Руководитель организации или уполномоченное им лицо.**
- В) Руководитель технического подразделения (отдела).
- Г) Представитель территориального органа Ростехнадзора.

Ссылка на НТД:

п. 8 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 101

Кого должен оповестить представитель организации-исполнителя буровых работ в случае возникновения открытого фонтана?

- А) Только территориальный орган Ростехнадзора.
- Б) Только профессиональное аварийное спасательное формирование по предупреждению и ликвидации открытых нефтяных и газовых фонтанов.
- В) Только руководство эксплуатирующей организации.
- Г) Всех перечисленных.**

Ссылка на НТД:

п. 472 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 102

Кем устанавливается состав работников геофизической партии и буровой бригады, находящихся при ПВР в пределах опасной зоны?

- А) Только организацией - исполнителем прострелочно-взрывных работ.
- Б) Только организацией - исполнителем буровых работ.
- В) Только эксплуатирующей организацией.
- Г) Совместно всеми перечисленными организациями.**

Ссылка на НТД:

п. 1363 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 103

Как часто проводится определение технического состояния заземляющего устройства?

- А) Один раз в месяц.
- Б) Один раз в 3 месяца.
- В) Один раз в 6 месяцев.
- Г) Один раз в год.**

Ссылка на НТД:

п. 193 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 104

Кем утверждается инструкция, предусматривающая порядок проведения испытания подводного трубопровода?

- А) Эксплуатирующей организацией.**
- Б) Организацией, осуществляющей промыслово-геофизические работы.
- В) Научно-техническим центром.
- Г) Строительной организацией.

Ссылка на НТД:

п. 118 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 105

Кем осуществляется выбор типа противовыбросового оборудования и колонной головки?

- А) Организацией по производству буровых работ.
- Б) Пользователем недр.
- В) Проектной организацией.**

Ссылка на НТД:

п. 429 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 106

Какие требования предъявляются к лицам, допущенным к выполнению газоопасных работ?

- А) Лица, допущенные к выполнению газоопасных работ, должны быть не моложе 18 лет.
- Б) Лица, допускаемые к выполнению газоопасных работ, должны пройти медицинский осмотр в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.
- В) Лица, допущенные к выполнению газоопасных работ, должны пройти обучение приемам и методам проведения специальных работ.
- Г) Все перечисленные требования.**

Ссылка на НТД:

п. 6 ФНП Правил безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 528

Вопрос 107

Какие из перечисленных расписаний по тревогам предусматриваются на ОПО МНГК?

- А) Только шлюпочная тревога.
- Б) Только тревога "Человек за бортом".
- В) Только общесудовая тревога.
- Г) Все перечисленные.**

Ссылка на НТД:

п. 480 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 108

Какое требование, предъявляемое к применению противовыбросового оборудования, указано неверно?

- А) На плавучей буровой установке с подводным расположением устья проводится опрессовка каждого превентора в сборке подводного противовыбросового оборудования на стенде на рабочее давление.
- Б) Универсальным превентором обеспечивается срезание наиболее прочной трубы, предполагаемой к спуску в скважину.**
- В) При газонефтеводопроявлениях разгазированная жидкость через штуцерную линию поступает в систему сепарации и дегазации.
- Г) Противовыбросовый манифольд вместе с линией от сепаратора бурового раствора на желоб оборудуется устройством для продувки.

Ссылка на НТД:

п. 448 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 109

Какие действия необходимо предпринять, если взрывчатые материалы, завезенные на ОПО МНГК, использованы неполностью?

- А) Утилизировать.
- Б) По решению руководства.
- В) Вывезти.**

Ссылка на НТД:

п. 1358 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 110

Какое из перечисленных требований при формировании подводного устья скважины указано верно? Укажите все правильные ответы.

**Может быть несколько верных вариантов*

- А) Перед началом бурения скважины руководитель эксплуатирующей организации утверждает акт готовности буровой установки и дает разрешение на пуск установки.
- Б) Проведение работ по формированию устья скважины без стабилизации (ориентации) ПБУ на точке бурения допускается только с участием представителя Ростехнадзора.
- В) Установка опорной плиты (при ее наличии) на створках спайдерной площадки проводится так, чтобы центр плиты совпадал с осью спускаемого инструмента (центром ротора).**
- Г) Распоряжение ответственного лица о начале работ по формированию подводного устья скважины фиксируется в судовом и буровом журналах.

Ссылка на НТД:

п. 252-255 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом

Вопрос 111

Что должно включаться в опасную зону на период прострелочно-взрывных работ на МСП, ПБУ и МЭ?

- А) Только буровая вышка.
- Б) Только трасса каротажного кабеля и каротажная лебедка.
- В) Только место зарядки прострелочно-взрывных аппаратов и подготовки торпед.

Г) Все перечисленное.

Ссылка на НТД:

п. 1362 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 112

Кто и на какой срок может продлить наряд-допуск на проведение газоопасных работ?

- А) Руководитель структурного подразделения или лицо, его замещающее, не более чем на 1 дневную рабочую смену.
- Б) Лицо, зарегистрировавшее наряд-допуск, на необходимый для окончания работ срок.
- В) Руководитель структурного подразделения, не более чем на 1 рабочую смену.
- Г) Лицо, зарегистрировавшее наряд-допуск, не более чем на 1 дневную смену.

Ссылка на НТД:

п. 20 ФНП Правил безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 528

Вопрос 113

Каким проверкам подвергается подводный трубопровод после капитального ремонта?

- А) Проверкам роботизированными подводными аппаратами.
- Б) Проверкам методами неразрушающего контроля.

В) Проверкам на прочность и герметичность.

Ссылка на НТД:

п. 14 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 114

Что необходимо выполнить перед началом транспортирования оборудования на скважину?

- А) Подготовить и утвердить планы работ, обеспечить наличие необходимых приборов и систем контроля.
- Б) Согласовать с соответствующими организациями условия пересечения линий электропередачи, железнодорожных магистралей, магистральных трубопроводов.
- В) Проверить готовность трассы передвижения агрегатов.
- Г) Заключить договоры на производство работ с подрядчиками (субподрядчиками).

Д) Необходимо выполнить все перечисленные условия.

Ссылка на НТД:

п. 1206 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 115

Кто определяет структурные подразделения, на которые возложены полномочия по согласованию перечня газоопасных работ?

А) Главный инженер организации, эксплуатирующей объект.

Б) Технический руководитель исполнителя совместно с начальником аварийно-спасательной службы.

В) Руководитель эксплуатирующей организации.

Г) Работник, ответственный за осуществление производственного контроля.

Ссылка на НТД:

п. 15 ФНП Правил безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 528

Вопрос 116

В каких случаях устье скважин на период ремонта оснащается противовыбросовым оборудованием?

А) Только в случае ведения работ на кустовых площадках.

Б) В случаях возможных газонефтеводопроявлениях на скважинах.

Во всех перечисленных случаях.

Ссылка на НТД:

п. 1225 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 117

Кто постоянно контролирует положение ПБУ над скважиной, горизонтальные перемещения ПБУ и угол наклона бурового райзера при бурении и выполнении других технологических операций?

А) Машинист буровой установки.

Б) Начальник внешней связи.

В) Начальник плавучей буровой установки (ПБУ).

Г) Оператор системы позиционирования ПБУ.

Ссылка на НТД:

п. 228 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 118

В каких местах должны устанавливаться датчики контроля концентрационных пределов распространения пламени? Укажите все правильные ответы.

**Может быть несколько верных вариантов*

А) У технологических аппаратов в местах возможных источников выделений паров и газов на высоте не более 1 м над источником для нефтяных газов и на высоте 1,5 м над полом для паров нефти.

Б) Над открытой емкостью для бурового раствора на расстоянии не более 0,5 м над ее верхней кромкой.

В) У вибростата на расстоянии не более 1 м от него на высоте не более 0,5 м над ним.

Г) В районе устья скважины на высоте не более 0,5 м над полом.

Ссылка на НТД:

п. 163 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 119

На каком максимальном расстоянии допускается расположение аварийно-спасательного судна от МСП, ПБУ, МЭ или ПТК, если эвакуация для ОПО МНГК организована с применением АСС?

- А) 4 морских миль.
- Б) 5 морских миль.**
- В) 6 морских миль.
- Г) 7 морских миль.

Ссылка на НТД:

п. 468 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 120

Какое из перечисленных действий перед проведением прострелочно-взрывных работ указано неверно?

- А) Оповестить радиостанции, находящиеся на связи, о прекращении работы радиостанции на морской стационарной платформе, плавучей буровой установке или морской эстакаде с приэстакадными площадками до специального разрешения.
- Б) Включить активную катодную защиту.**
- В) Отключить мобильные (носимые) радиостанции внутренней связи.
- Г) Прекратить все огневые работы.

Ссылка на НТД:

п. 1364 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 121

Как организована система сброса с предохранительных клапанов технологического оборудования на ОПО МНГК?

- А) Сбросы с предохранительных клапанов технологического оборудования направляются в закрытую емкость, а газ - в атмосферу.
- Б) Сбросы с предохранительных клапанов технологического оборудования, а также из коммуникаций направляются в емкость (каплеотбойник), а газ - на факел или свечу рассеивания.**
- В) Сбросы с предохранительных клапанов технологического оборудования направляются в общую систему сточных вод, а газ утилизируется.

Ссылка на НТД:

п. 84 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 122

С какой периодичностью проводится проверка знаний по видам тревог во время учебных и тренировочных занятий на МСП, ПБУ, МЭ и ПТК?

- А) Не реже одного раза в неделю.**
- Б) Не реже одного раза в месяц.
- В) Не реже одного раза в 3 месяца.
- Г) Не реже одного раза в 6 месяцев.

Ссылка на НТД:

п. 484 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом

Вопрос 123

В каких случаях необходимо проверять изоляцию электрооборудования и исправность устройства защитного заземления буровой установки или скважины?

А) Перед проведением промыслово-геофизических работ.

Б) Перед проведением ремонтных работ.

В) Перед началом проведения буровых работ.

Ссылка на НТД:

п. 1348 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 124

Какие требования к емкости для долива скважины указаны неверно?

А) Емкость должна быть обвязана с устьем скважины с таким расчетом, чтобы обеспечивался постоянный долив жидкости в скважину самотеком или принудительно с использованием насоса.

Б) Емкость должна быть стационарной или передвижной (автоцистерна любого типа).

В) Емкость должна устанавливаться на расстоянии пяти метров от устья ремонтируемой скважины в зоне видимости бурильщика КРС (оператора ТРС).

Г) Емкость (автоцистерна) должна быть оборудована показывающим замерным устройством (уровнемером), имеющим градуировку с ценой деления 0,2 мЗ.

Ссылка на НТД:

п. 1223 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 125

Какие действия не следует проводить перед испытанием и освоением скважин ОПО МНГК?

А) Проверять системы поджигания горелок и исправность дистанционного устройства по поджиганию факела.

Б) Поджигать дежурную горелку факела.

В) Проверять комплектность и готовность средств пожаротушения.

Г) Опрессовывать сепаратор с обвязкой.

Д) Все ответы неверны.

Ссылка на НТД:

п. 271 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 126

С какой регулярностью проводятся повторная и последующие проверки подводного трубопровода?

А) Повторная проверка подводного трубопровода проводится в срок не позднее одного года с начала эксплуатации, последующие проверки проводятся с определенной при проектировании периодичностью, но не реже чем раз в восемь лет.

Б) Повторная проверка подводного трубопровода проводится в срок не позднее шести месяцев с начала эксплуатации, последующие проверки проводятся при необходимости.

В) Повторная проверка подводного трубопровода проводится только в случае экстренной

необходимости, последующие проверки проводятся каждые пять лет.

Ссылка на НТД:

п. 121 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 127

Кем составляется акт готовности скважины к промыслово-геофизическим работам?

Укажите все правильные ответы.

**Может быть несколько верных вариантов*

А) Организацией-исполнителем буровых работ.

Б) Эксплуатирующей организацией.

В) Надзорным органом в области эксплуатации подземных сооружений.

Г) Организацией, проводящей экспертизу промышленной безопасности.

Проектной организацией.

Ссылка на НТД:

п. 1349 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 128

Кто из перечисленных лиц может быть назначен лицом, ответственным за подготовку газоопасной работы?

А) Любой из специалистов организации-заказчика (эксплуатирующей организации).

Б) Только руководитель структурного подразделения, где будет проводиться газоопасная работа, или его уполномоченный заместитель.

В) Только специалист, обученный пожарно-техническому минимуму в объеме знаний требований нормативных правовых актов, регламентирующих пожарную безопасность.

Г) Только специалист из числа инженерно-технических работников эксплуатирующей организации (филиала организации), в ведении которого находятся работники, осуществляющие эксплуатацию объекта (производства, цеха, установки, оборудования), не занятый на период проведения такой работы ведением технологического процесса и знающий безопасные методы и приемы ведения газоопасных работ.

Ссылка на НТД:

п. 21 ФНП Правил безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 528

Вопрос 129

Какой документ является основным на производство буровых работ согласно Правилам безопасности в нефтяной и газовой промышленности?

А) Схема выполнения свайных работ.

Б) Техническое задание на подземные работы.

В) Рабочий проект.

Г) План производственных работ.

Ссылка на НТД:

п. 211 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 130

Кем из перечисленных должностных лиц согласовываются сроки проведения газоопасных

работ на опасных производственных объектах подрядными организациями?

- А) Представителем надзорного органа.
- Б) Лицом, ответственным за осуществление производственного контроля.
- В) Руководителем эксплуатирующей организации или его уполномоченным заместителем либо руководителем филиала или его уполномоченным заместителем с учетом особенностей использования электронной подписи.**
- Г) Лицом, ответственным за подготовку газоопасных работ.

Ссылка на НТД:

п. 8 ФНП Правил безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 528

Вопрос 131

В каком случае допускается выполнение спуска перфоратора или торпеды в скважину и непосредственно первый отстрел перфоратора или взрыв торпеды с наступлением темноты?

- А) При проведении работ с присутствием наблюдающего.
- Б) При обосновании промыслово-геофизических работ в проекте геологоразведочных работ.
- В) При обеспечении достаточного освещения рабочих мест и опасной зоны.**
- Г) Ни в каком случае.

Ссылка на НТД:

п. 1360 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 132

В каком случае допускается применение устройств, изменяющих противодействие на выхлопе и разряжение на входе двигателя энергетической установки ОПО МНГК?

- А) Если устройства размещены вне взрывоопасных помещений и зон.
- Б) Если имеется письменное разрешение лица, ответственного за пожарную безопасность.
- В) Согласованных с заводом-изготовителем.**
- Г) Ни в каком случае.

Ссылка на НТД:

п. 173 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 133

Допускается ли пересечение технологических трубопроводов с газом, ЛВЖ, ГЖ, с трубопроводами негорючих веществ на ОПО МНГК?

- А) Допускается при наличии разрешения территориального органа Ростехнадзора.
- Б) Допускается, если трубопроводы негорючих веществ располагаются снизу.**
- В) Не допускается.

Ссылка на НТД:

п. 86 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 134

В каком из положений нарушены требования к энергетическим установкам?

- А) В качестве аварийной энергоустановки, как правило, должен применяться бензиновый генератор, оборудованный системой автоматического пуска.**

- Б) Пуск аварийной энергоустановки обеспечивается без потребления электроэнергии извне.
- В) Аварийная энергетическая установка размещается в отдельном помещении, исключающем ее повреждение при авариях в месте размещения основных и вспомогательных энергетических установок.
- Г) Управление энергетическими установками осуществляется как с центрального пульта управления, так и с пультов, расположенных в помещениях каждой установки.

Ссылка на НТД:

п. 167-169 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 135

В каких из перечисленных случаев должны проводиться газоопасные работы? Выберите два правильных варианта ответов.

**Может быть несколько верных вариантов*

- А) Когда газоопасные работы, в том числе работы, связанные с пребыванием людей внутри аппаратов, емкостей и другого оборудования, не могут быть механизированы.
- Б) Когда газоопасные работы, в том числе работы, связанные с пребыванием людей внутри аппаратов, емкостей и другого оборудования, не могут быть механизированы.
- В) Когда газоопасные работы могут быть проведены без непосредственного участия людей.

Ссылка на НТД:

п. 10 ФНП Правил безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 528

Вопрос 136

В каком исполнении должны быть технические устройства, применяемые во взрывопожароопасных зонах?

- А) Во взрывозащищенном.
- Б) В пылевлагонепроницаемом.
- В) Во взрывонепроницаемом.
- Г) В брызгозащищенном.

Ссылка на НТД:

п. 1240 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 137

Какой установлен срок действия технологического регламента на действующем ОПО при опробовании нового оборудования?

- А) 1 год.
- Б) 2 года.
- В) 3 года.
- Г) 5 лет.

Ссылка на НТД:

п. 1489, 1491 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 138

Для каких целей во взрывоопасных технологических процессах должны быть предусмотрены системы противоаварийной защиты, противопожарной защиты и

газовой безопасности?

А) Для срабатывания предупредительной сигнализации о возникновении аварийных ситуаций при отклонении от предусмотренных регламентом предельно допустимых параметров во всех режимах работы.

Б) Для автоматического форсирования технологического процесса.

В) Для ликвидации аварийных ситуаций в автоматическом режиме.

Г) Для обеспечения безопасной остановки или перевода процесса в безопасное состояние в случае критического отклонения от предусмотренных технологическим регламентом параметров.

Ссылка на НТД:

п. 124 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534

Вопрос 139

Каким образом должны выполняться работы, не включенные в утвержденный перечень газоопасных работ?

А) По акту-допуску на проведение разовых работ с записью в журнале регистрации актов-допусков.

Б) По наряду-допуску на проведение газоопасных работ, действующему в течение рабочего дня.

В) По наряду-допуску на проведение газоопасных работ с последующим их внесением в перечень газоопасных работ в десятидневный срок.

Ссылка на НТД:

п. 17 ФНП Правил безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 528

Вопрос 140

Для каких целей во взрывоопасных технологических процессах должны быть предусмотрены системы противоаварийной защиты, противопожарной защиты и газовой безопасности?

А) Для срабатывания предупредительной сигнализации о возникновении аварийных ситуаций при отклонении от предусмотренных регламентом предельно допустимых параметров во всех режимах работы.

Б) Для автоматического форсирования технологического процесса.

В) Для ликвидации аварийных ситуаций в автоматическом режиме.

Г) Для обеспечения безопасной остановки или перевода процесса в безопасное состояние в случае критического отклонения от предусмотренных технологическим регламентом параметров.

Ссылка на НТД:

п. 124 ФНП Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534