

**Автономная некоммерческая организация дополнительного
профессионального образования «Академия Управления»**



УТВЕРЖДАЮ

Директор

АНО ДПО «Академия Управления»

Н.А. Кузнецова

«01» июля 2021 г.

**Программа дополнительного профессионального образования
(повышения квалификации)
«Требования промышленной безопасности в нефтяной и газовой промышлен-
ности»**

Тюмень, 2021

СОДЕРЖАНИЕ

Пояснительная записка.....	3
Учебно–тематический план.....	7
Содержание разделов и тем.....	8
Календарный учебный график.....	12
Организационно-педагогические условия.....	13
Планируемые результаты.....	14
Оценочные и методические материалы	16

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

Нормативно – правовую основу разработки дополнительной профессиональной программы повышения квалификации составляют:

- Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 N 197-ФЗ;
- Кодекс РФ об административных правонарушениях от 30.12.2001 N 195-ФЗ (извлечения);
- Уголовный кодекс Российской Федерации от 13.06.1996 N 63-ФЗ (извлечения);
- Гражданский кодекс РФ от 26.01.1996 N 14-ФЗ (часть вторая) (извлечения);
- Федеральный закон от 29.12.2012 г. № 273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 21.07.1997 N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов";
- Федеральный закон от 27.07.2010 № 225-ФЗ "Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте";
- Приказ Ростехнадзора от 13.04.2020 № 115 «Об утверждении типовых дополнительных профессиональных программ в области промышленной безопасности»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 15.09.2020 № 1437 " Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах";
- Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534 " Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»";
- Профессиональный стандарт. Специалист по оперативно-диспетчерскому управлению нефтегазовой отрасли. Утвержден Приказом Минтруда России от 26 декабря 2014 г. N 1177н;
- Приказ Ростехнадзора от 6 ноября 2019 г. № 424 «Об утверждении Временного порядка предоставления Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору государственной услуги по организации проведения аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики»;
- Постановление Правительства РФ от 25 октября 2019 г. № 1365 «О подготовке и об аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики»;
- Положение об аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики», Утвержденное Постановлением Правительства РФ от 25 октября 2019 г.;

– иные федеральные законы и нормативно-правовые документы в сфере обеспечения промышленной безопасности и охраны труда на производстве.

Тип программы: программа дополнительного профессионального образования повышения квалификации.

Срок освоения программы: 72 часа.

Режим занятий: стандартный – 5 дней по 8 часов в день.

Категория обучающихся: руководители и специалисты.

Форма обучения: очная, очно – заочная, заочная, дистанционная, вебинар.

Формы аттестации обучающихся: итоговая аттестация.

Цель программы: повышения квалификации руководителей и специалистов организаций, эксплуатирующих объекты нефтяной и газовой промышленности.

Задачами освоения дополнительной профессиональной программы повышения квалификации является:

- довести до обучающегося изменения и дополнения к законам и иным нормативным актам Российской Федерации в области промышленной безопасности и охраны труда на производстве;
- ознакомить обучающихся с новыми технологиями обеспечения промышленной безопасности;
- ознакомить обучающихся с современными требованиями, предъявляемыми к опасным производственным объектам.

В соответствии с гл.10 ст. 76 Федерального закона «Об образовании в Российской Федерации № 273-ФЗ от 29.12.2012 г., содержание дополнительной профессиональной программы повышения квалификации «Требования промышленной безопасности в нефтяной и газовой промышленности» учитывает профессиональный стандарт «Специалист по оперативно-диспетчерскому управлению нефтегазовой отрасли»:

Наименование выбранного профессионального стандарта: Специалист по оперативно-диспетчерскому управлению нефтегазовой отрасли.

Основная цель вида профессиональной деятельности: Обеспечение оперативного управления и контроля работы технологических объектов добычи, переработки, хранения, транспорта и распределения газа, газового конденсата, нефти и продуктов их переработки (углеводородное сырье).

Наименование обобщенной трудовой функции: Оперативный контроль потоков углеводородного сырья и режимов работы технологических объектов и управление ими в границах зоны обслуживания организации нефтегазовой отрасли.

Наименование трудовой функции: А/01.6 Оперативный мониторинг режима работы и дистанционное управление технологическими объектами. А/04.6 Согласование и контроль выполнения заявок на проведение внеплановых работ на технологических объектах.

Трудовые действия: Поддержание эффективного режима работы оборудования технологических объектов. Обеспечение изменения потоков углеводородного сырья в границах зоны обслуживания организации в соответствии с установленным режимом работы технологических объектов. Оперативное руководство пуском и остановкой, выводом из эксплуатации и вводом в эксплуатацию оборудования технологических объектов. Оперативный контроль установленных сроков выполнения ремонтных и диагностических работ, работ по техническому обслуживанию на технологических объектах. Руководство оперативным персоналом, осуществляющим непосредственное управление режимом работы оборудования. Мониторинг запаса углеводородного сырья в границах зоны обслуживания организации на каждый режимный час.

Необходимые умения: Управлять режимами работы технологических объектов. Осуществлять диспетчерское управление потоками углеводородного сырья. Осуществлять диспетчерское обеспечение и контроль проведения ремонтных работ на технологических объектах. Владеть навыками работы с персональным компьютером и его периферийными устройствами, оргтехникой. Пользоваться специализированными программными продуктами. Рассчитывать максимальную технически возможную пропускную способность и производительность участков технологических объектов.

В процессе обучения, обучающиеся совершенствуют свои **компетенции** в области обеспечения промышленной безопасности и охраны труда на производстве, а также получают новые компетенции, необходимые для выполнения нового вида профессиональной деятельности (*согласно, федерального государственного образовательного стандарта высшего образования – 21.03.01 Нефтегазовое дело, от 09.02.2018 г. Приказ № 96*):

- способность проводить измерения и наблюдения, обрабатывать и представлять экспериментальные данные (ОПК-4);
- способность решать задачи в области профессиональной деятельности с применением современных информационных технологий и прикладных аппаратно-программных средств (ОПК-5);
- способность принимать обоснованные технические решения в профессиональной деятельности, выбирать эффективные и безопасные технические средства, и технологии (ОПК-6);
- способность анализировать, составлять и применять техническую документацию, связанную с профессиональной деятельностью, в соответствии с действующими нормативными правовыми актами (ОПК-7).

Программой дополнительной профессиональной программы повышения квалификации предусмотрена итоговая аттестация.

По окончании дополнительной профессиональной программы повышения квалификации проводится итоговая аттестация в форме письменного экзамена, обучающемуся выдается удостоверение установленного образца (Приложение № 1).

Программа предназначена для повышения квалификации руководителей и специалистов по вопросам совершенствования и (или) получение новой компетенции специалистов в области обеспечения промышленной безопасности, необходимых для выполнения профессиональной деятельности в рамках имеющейся квалификации, а также основных положений и инструкций в соответствии с прилагаемым «Списком нормативных правовых актов и нормативно-технических документов, рекомендуемых для изучения».

УЧЕБНО-ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН

№ п/п	Наименование разделов и тем	Всего часов	В том числе:		Форма контроля
			лекционные занятия	самостоятельная работа	
1	Общие требования промышленной безопасности в Российской Федерации	8	6	2	
2	Безопасная эксплуатация объектов нефтяной и газовой промышленности.	16	10	6	
3	Безопасная эксплуатация магистральных нефтепроводов и газопроводов.	16	10	6	
4	Ремонт, проектирование и пусконаладочные работы на опасных производственных объектах нефтегазодобычи	16	10	6	
5	Бурение нефтяных и газовых скважин	10	8	2	
6	Требования к производству сварочных работ на опасных производственных объектах	4	2	2	
	<i>Итоговая аттестация. Экзамен.</i>	2	2	-	Письменный экзамен

СОДЕРЖАНИЕ РАЗДЕЛОВ И ТЕМ

Тема 1. Общие требования промышленной безопасности в Российской Федерации

Промышленная безопасность, основные понятия. Правовое регулирование в области промышленной безопасности. Требования к эксплуатации опасных производственных объектов в соответствии с законодательством Российской Федерации в области промышленной безопасности. Контрольно-надзорная и разрешительная деятельности в области промышленной безопасности опасных производственных объектов. Регистрация опасных производственных объектов.

Организация производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности. Требования к лицу, ответственному за осуществление производственного контроля. Права и обязанности ответственного за осуществление производственного контроля. Информационно-коммуникационные технологии деятельности специалиста в области промышленной безопасности. Управление промышленной безопасностью на опасных производственных объектах.

Виды рисков аварий на опасных производственных объектах. Анализ опасностей и оценки риска аварий. Этапы проведения анализа риска аварий. Основные и дополнительные показатели опасности аварий. Техническое расследование причин аварий.

Требования технических регламентов. Обязательные требования к техническим устройствам, применяемым на опасном производственном объекте. Формы оценки соответствия технических устройств обязательным требованиям. Объекты экспертизы промышленной безопасности. Порядок проведения экспертизы промышленной безопасности. Работы, выполняемые при проведении экспертизы промышленной безопасности.

Нарушение требований промышленной безопасности или условий лицензий на осуществление видов деятельности в области промышленной безопасности опасных производственных объектов.

Риск-ориентированный подход в области промышленной безопасности. Зарубежные подходы к формированию требований промышленной безопасности и методах ее обеспечения.

Тема 2. Безопасная эксплуатация объектов нефтяной и газовой промышленности

Требования безопасности при производстве буровых работ. Требования к применению технических устройств и инструментов при производстве буровых работ. Требования безопасности к проходке ствола скважины. Требования безопасности к спуско-подъемным операциям. Требования безопасности к применению буровых растворов. Требования безопасности к процессу крепления ствола скважины. Требования к проведению испытаний крепи скважин на герметичность. Требования к монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования (ПВО).

Предупреждение газонефтеводопроявлений и открытого фонтанирования скважин. Требования к освоению и испытанию скважин.

Эксплуатация фонтанных и газлифтных скважин. Эксплуатация скважин штанговыми, гидропоршневыми и струйными насосами. Эксплуатация скважин центробежными, диафрагменными, винтовыми погружными электронасосами. Эксплуатация нагнетательных скважин. Исследование скважин.

Общие требования при проведении работ по повышению нефтегазоотдачи пластов и производительности скважин. Порядок проведения работ по закачке химреагентов и нагнетанию диоксида углерода. Требования по обеспечению безопасности процессов внутрискважинного горения, тепловой обработки, обработки горячими нефтепродуктами, обработки забойными электронагревателями, термогазохимической обработки. Требования по проведению гидравлического разрыва пласта и депарафинизации скважин, труб и оборудования.

Технологические требования при эксплуатации объектов сбора, подготовки, хранения и транспорта нефти и газа. Требования к установкам и оборудованию для сбора и подготовки нефти, газа и конденсата. Эксплуатация установок подготовки нефти, электрообессоливающих установок УПН, нагревательных печей УПН, печей с панельными горелками и форсунками УПН. Эксплуатация установок комплексной подготовки газа (групповые и газосборные пункты). Эксплуатация насосного оборудования, компрессорного оборудования. Дополнительные требования к эксплуатации установок низкотемпературной сепарации газа, при добыче и хранении природного газа. Эксплуатация электростанций с газотурбинным приводом. Химические лаборатории. Эксплуатация сливноналивных эстакад, промышленных трубопроводов, резервуаров, емкостей для хранения сжиженных газов и нестабильного конденсата, системы утилизации промышленных стоков.

Допуск персонала, обслуживающего оборудование, аппараты, резервуары, промышленные трубопроводы, объекты нефтяной и газовой промышленности. Требования безопасности по проведению работ в замкнутом пространстве, при чистке аппаратов. Общие правила безопасности при ремонтных работах. Требования по проведению ремонтных работ насосов, печей, подогревателей, электродегидратов и технологических трубопроводов. Порядок проведения работ по установке заглушек.

Порядок ликвидации скважин. Порядок консервации скважин. Дополнительные требования к ликвидации и консервации скважин на месторождениях с высоким содержанием сернистого водорода (более 6%).

Тема 3. Безопасная эксплуатация магистральных нефтепроводов и газопроводов

Общие положения по безопасности магистральных нефтепроводов и газопроводов. Промышленная безопасность. Применение технических устройств на магистральных трубопроводах. Техническая и нормативная документация. Квалификационные требования к персоналу. Объекты магистральных нефтепроводов. Линейные сооружения. Площадочные сооружения. Приемка в эксплуатацию. Охрана магистральных трубопроводов. Санитарно-защитные зоны. Охрана окружающей среды. Классификация аварий. Аварийная утечка. Информация об авариях и аварийных утечках. Требования по предупреждению и ликвидации аварий на магистральных нефтепроводах и газопроводах. План ликвидации аварий и аварийных разливов нефти и нефтепродуктов. Анализ риска аварий на опасных производственных объектах магистральных трубопроводов. Консервация и ликвидация опасных производственных объектов магистральных трубопроводов.

Техническое обслуживание линейной части магистральных нефтепроводов и газопроводов. Ведение технологических процессов. Режимы перекачки в особых условиях. Технические средства и устройства. Система управления технологическими процессами. Техническое обслуживание нефтеперекачивающих станций, резервуарных парков, сливо-наливных терминалов, эстакад. Водоснабжение магистральных нефтепроводов и газопроводов. Обеспечение безопасного функционирования объектов магистральных нефтепроводов и газопроводов. Электроснабжение. Молниезащита, защита от статического электричества. Электрохимическая защита.

Общие требования к проведению диагностических работ. Диагностирование линейной части и площадочных сооружений магистральных нефтепроводов и газопроводов. Диагностирование оборудования нефтеперекачивающих станций и резервуарных парков. Ремонтные работы на линейной части магистральных нефтепроводов и газопроводов. Ремонтные работы на оборудовании нефтеперекачивающих станций и резервуарных парков. Требования промышленной безопасности при строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и капитальном ремонте опасных производственных объектов магистральных трубопроводов. Требования к производству сварочных работ.

Тема 4. Ремонт, проектирование и пусконаладочные работы на опасных производственных объектах нефтегазодобычи

Планирование обследования организаций, производящих работы по текущему, капитальному ремонту и реконструкции нефтяных и газовых скважин.

Требования к строительным и вышкомонтажным работам, буровым установкам. Требования безопасности при бурении скважин.

Требования к организациям, эксплуатирующим опасные производственные объекты. Проектирование обустройства нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений.

Профилактическое обслуживание и ремонт оборудования, аппаратов, резервуаров, промышленных трубопроводов.

Требования к эксплуатирующим организациям, планированию, проектированию, техническим устройствам. Подготовительные и монтажные работы. Ведение работ по ремонту, реконструкции скважин.

Тема 5. Бурение нефтяных и газовых скважин

Требования к проектированию конструкций и строительству скважин. Освоение и эксплуатация скважин на кусте. Основные требования при производстве вышкомонтажных работ. Выбор буровой установки в рамках рабочего проекта. Требования к техническим устройствам и инструменту. Требования к эксплуатации оборудования, механизмов и инструмента. Требования к проектам на строительство горизонтальных скважин. Выбор конструкции горизонтальных скважин, расчет обсадных колонн и выбор резьбовых соединений и герметизирующих средств. Дополнительные требования по строительству скважин в зонах многолетнемерзлых пород. Порядок организации безопасного производства работ на кустовой площадке. Дополнительные требования при кустовом строительстве скважин.

Требования по проведению процесса проходки ствола скважины. Требования безопасности по ведению спуско-подъемных операций. Требования по проведению процесса крепления ствола скважины. Порядок проведения испытания крепи скважин на герметичность. Монтаж и эксплуатация противовыбросового оборудования. Основные требования по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытого фонтанирования скважин. Требования к работам по освоению и испытанию законченных бурением скважин.

Тема 6. Требования к производству сварочных работ на опасных производственных объектах

Общие требования к производству сварочных работ на опасных производственных объектах. Организация сварочных работ. Контроль и оформление документации.

Итоговая аттестация. Письменный экзамен.

КАЛЕНДАРНЫЙ УЧЕБНЫЙ ГРАФИК

Календарный учебный график – часть учебной программы, определяющая продолжительность обучения, последовательность обучения, итоговой аттестации.

Учебный год: круглогодичное обучение, согласно поданным заявкам. График обучения может корректироваться для дополнительной профессиональной программы повышения квалификации, исходя из особенностей учебного процесса АНО ДПО «Академия Управления», наполняемости учебных групп, графика регистрации групп АНО ДПО «Академия Управления», графика обучения без изменения сроков и количества часов дополнительной профессиональной программы повышения квалификации.

Срок освоения программы: 72 часа.

Количества учебных дней: 9 дней.

Форма обучения: очная, очно-заочная, заочная, дистанционная, вебинар.

Очная форма обучения:

Учебный день	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Объем лекционных часов	8	8	8	8	8	8	8	8	6
Объем самостоятельной работы	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итоговая аттестация	-	-	-	-	-	-	-	-	2

Очно – заочная форма обучения:

Учебный день	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Объем лекционных часов	4	4	5	5	4	4	5	4	3
Объем самостоятельной работы	4	4	3	3	4	4	3	4	3
Итоговая аттестация	-	-	-	-	-	-	-	-	2

ОРГАНИЗАЦИОННО – ПЕДАГОГИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

АНО ДПО «Академия Управления» располагает материально-технической базой, соответствующей действующим противопожарным правилам и нормам и обеспечивающей проведение всех видов дисциплинарной и междисциплинарной подготовки, практической и научно-исследовательской работ обучающихся, предусмотренных учебным планом.

Реализация дополнительной профессиональной программы повышения квалификации «Требования промышленной безопасности в нефтяной и газовой промышленности» обеспечивается преподавательским составом, удовлетворяющим следующие условия:

- На должность преподавателя назначается лицо, имеющее среднее профессиональное образование - программы подготовки специалистов среднего звена или высшее образование - бакалавриат, направленность (профиль) которого, как правило, соответствует преподаваемому учебному предмету, курсу, дисциплине (модулю). Дополнительное профессиональное образование на базе среднего профессионального образования (программ подготовки специалистов среднего звена) или высшего образования (бакалавриата) - профессиональная переподготовка, направленность (профиль) которой соответствует преподаваемому учебному предмету, курсу, дисциплине (модулю). При отсутствии педагогического образования - дополнительное профессиональное образование в области профессионального образования и (или) профессионального обучения; дополнительная профессиональная программа может быть освоена после трудоустройства.

- Проходить в установленном законодательством Российской Федерации порядке обучение по дополнительным профессиональным программам по профилю педагогической деятельности не реже одного раза в три года.

- Опыт работы в области профессиональной деятельности, осваиваемой обучающимися и (или) соответствующей преподаваемому учебному предмету, курсу, дисциплине (модулю) обязателен для преподавания по профессиональному учебному циклу программ профессионального образования и при несоответствии направленности (профиля) образования преподаваемому учебному предмету, курсу, дисциплине (модулю).

Особые условия допуска к работе. Отсутствие ограничений на занятие педагогической деятельностью, установленных законодательством Российской Федерации. Прохождение обязательных предварительных (при поступлении на работу) и периодических медицинских осмотров (обследований), а также внеочередных медицинских осмотров (обследований) в порядке, установленном законодательством Российской Федерации Прохождение в установленном законодательством Российской Федерации порядке аттестации на соответствие занимаемой

должности.

Специальные помещения представляют собой учебные аудитории для проведения занятий лекционного типа, занятий семинарского типа, групповых и индивидуальных консультаций, текущего контроля, промежуточной и итоговой аттестации, а также помещения для самостоятельной работы. Учебные классы укомплектованы специализированной мебелью и техническими средствами обучения, служащими для представления учебной информации обучающимся.

Организация обеспечено необходимым комплектом лицензионного программного обеспечения.

Обучающиеся получают доступ к печатным и электронным образовательным и информационным ресурсам программ, по которым они проходят обучение.

Печатные и (или) электронные образовательные и информационные ресурсы укомплектованы учебно-методическими материалами, в т. ч. печатными и (или) электронными учебными изданиями (включая учебники и учебные пособия), видеоматериалами, методическими пособиями, распечатками, вспомогательной и справочной информацией, ссылками на ресурсы в сети Интернет и другой полезной информацией по тематике программ обучения.

Перечень материально-технического обеспечения:

- Компьютер;
- Моноблок с встроенной веб камерой;
- Видеоматериалы (ролики, учебные фильмы)
- презентации в электронном виде;
- нормативно – законодательная база в электронном формате;
- учебные тесты;
- плакаты по пожарной безопасности, ГО и ЧС, оказание первой помощи.

ПЛАНИРУЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

В результате освоения дополнительной профессиональной программы повышения квалификации освоения программы обучающиеся должны:

Уметь:

- пользоваться нормативно-правовой документацией, регламентирующей деятельность промышленных предприятий;
- организовывать безопасную эксплуатацию технических устройств, зданий и сооружений;
- организовывать работу по подготовке проведения экспертизы промышленной безопасности;
- организовывать оперативную ликвидацию аварийных ситуаций и их предупреждение;

- организовывать разработку планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах I, II или III классов опасности;
- разрабатывать план работы по осуществлению производственного контроля в подразделениях эксплуатирующей организации;
- разрабатывать план мероприятий по обеспечению промышленной безопасности на основании результатов проверки состояния промышленной безопасности и специальной оценки условий труда;
- организовывать подготовку и аттестацию работников опасного производственного объекта;
- обеспечивать проведение контроля за соблюдением работниками опасных производственных объектов требований промышленной безопасности.

Знать:

- нормативно-правовую базу в области промышленной безопасности;
- общие требования промышленной безопасности в отношении эксплуатации опасных производственных объектов;
- требования промышленной безопасности к эксплуатации оборудования работающего под избыточным давлением;
- основы ведения технологических процессов производств и эксплуатации технических устройств, зданий и сооружений в соответствии с требованиями промышленной безопасности;
- основные аспекты лицензирования, технического регулирования и экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов;
- основы проведения работ по техническому освидетельствованию, техническому диагностированию, техническому обслуживанию и планово-предупредительному ремонту оборудования;
- основные функции и полномочия органов государственного надзора и контроля за соблюдением требований промышленной безопасности;
- методы снижения риска аварий, инцидентов, производственного травматизма на опасных производственных объектах.

Владеть:

- навыками использования в работе нормативной-технической документации;
- навыками выявления нарушений требований промышленной безопасности (опасные факторы на рабочих местах) и принятия мер по их устранению и дальнейшему предупреждению;
- навыками проведения анализа причин возникновения аварий и инцидентов на опасных производственных объектах.

ОЦЕНОЧНЫЕ МАТЕРИАЛЫ

Освоение дополнительной профессиональной образовательной программы (повышения квалификации) завершается итоговой аттестацией обучающихся в форме письменного экзамена.

Для проведения экзамена разрабатываются экзаменационные вопросы и билеты, составленные с учетом методических требований, установленных учебной программой. При положительном результате экзамена выставляется итоговая оценка «Сдал», при отрицательном - «Не сдал».

При успешном завершении итоговой аттестации обучающемуся выдаются документы установленного образца о прохождении обучения. (Приложение № 1).

ПЕРЕЧЕНЬ ЭКЗАМЕНАЦИОННЫХ ВОПРОСОВ

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

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

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

- А) ПЛА пересмотру не подлежат.
- Б) Каждый раз, когда изменяется технология и условия работы.
- В) Раз в три года.
- Г) Раз в пять лет.

3. Что должно быть предусмотрено в оперативной части ПЛА?

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

4. Кто утверждает ПЛА?

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

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

- А) В соответствии с Положением о порядке допуска и организации безопасного производства работ, утвержденным организацией, эксплуатирующей опасные производственные объекты нефтегазодобывающих производств.

- Б) В соответствии с графиком взаимодействия, согласованным с заинтересованными организациями.
- В) В соответствии с инструкцией, устанавливающей требования к организации работ утвержденной организацией, эксплуатирующей опасные производственные объекты нефтегазодобывающих производств.
- Г) В соответствии с производственным заданием, выданным руководителем организации, эксплуатирующей опасные производственные объекты нефтегазодобывающих производств, или лицом, его заменяющим.

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

- А) Ответственный руководитель вышестоящей организации.
- Б) Начальник территориального органа Ростехнадзора.
- В) Технический руководитель организации.
- Г) Директор регионального центра МЧС России.
- Д) Ответственный исполнитель работ.

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

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

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

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

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

- А) Разрабатываются проектной организацией на стадии проектирования и строительства, а также реконструкции. ТР на ОПО, находящихся в эксплуатации, может разрабатываться эксплуатирующей организацией.
- Б) Разрабатываются специализированными организациями, а утверждаются компанией-оператором.
- В) Разрабатываются и утверждаются компанией-оператором.
- Г) Разрабатываются проектной организацией, а утверждаются подрядной организацией.
- Д) Разрабатываются проектной организацией, а утверждаются территориальными органами Ростехнадзора.

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

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

11. Каким документом определяются размеры санитарно-защитных зон от крайнего ряда эксплуатационных скважин, а также вокруг других опасных производственных объектов нефтегазодобывающего комплекса?

- А) Требованиями, разработанными эксплуатирующей организацией в ТР на опасный производственный объект.
- Б) Требованиями нормативной документации в области природопользования.
- В) Требованиями проектной документации.
- Г) Требованиями корпоративных стандартов и норм.

12. Когда следует проводить замеры уровня освещенности внутри помещений (в том числе участков, отдельных рабочих мест, проходов и так далее)?

- А) Перед вводом сети освещения в эксплуатацию в соответствии с нормами освещенности, а также при изменении функционального назначения помещений.
- Б) Перед вводом объекта в эксплуатацию и далее ежегодно.
- В) Только после реконструкции систем освещения.
- Г) Перед вводом объекта в эксплуатацию и далее ежегодно на рабочих местах.

13. Какое требование предъявляется к зонам работ в ночное время на открытых площадках?

- А) Должны быть защищены от проникновения посторонних лиц.
- Б) Должны иметь надежную охрану.
- В) Должны иметь аварийное или эвакуационное освещение.
- Г) Должны иметь звуковую и световую сигнализацию.

14. С учетом каких факторов должен производиться выбор вида освещения производственных и вспомогательных помещений?

- А) С учетом максимального использования естественного освещения.
- Б) С учетом режима экономии электроэнергии.
- В) С учетом эстетических требований.
- Г) С учетом оптимальной нагрузки на источники электроэнергии.

15. Чем должны оборудоваться объекты, для обслуживания которых требуется подъем рабочего на высоту?

- А) При подъеме на высоту до 1,0 м - ступенями, а на высоту выше 1,0 м - лестницами с перилами.
- Б) При подъеме на высоту до 0,75 м - настилом с планками, а на высоту выше 0,75 м - ступенями.
- В) При подъеме на высоту до 1,5 м - ступенями, а на высоту выше 1,5 м - лестницами с перилами.
- Г) При подъеме на высоту до 0,75 м - ступенями, а на высоту выше 0,75 м - лестницами с перилами.

16. Из каких материалов изготавливается настил для рабочих площадок, расположенных на высоте?

- А) Из металлических листов, исключающих возможность скольжения.
- Б) Из досок толщиной не менее 40 мм.
- В) Из металлических листов с поверхностью, исключающей возможность скольжения, или из досок толщиной не менее 40 мм.
- Г) Только из пруткового (круглого) проката.
- Д) При наличии перил на площадках допускается настил из гладких металлических листов.

17. С какой периодичностью следует испытывать предохранительные пояса и фалы статической нагрузкой?

- А) Не реже одного раза в год статической нагрузкой, указанной в инструкции по эксплуатации завода-изготовителя. по
- Б) Не реже одного раза в четыре года статической нагрузкой 225 кгс в течение пяти минут.
- В) Не реже одного раза в три года статической нагрузкой 225 кгс в течение пяти минут.
- Г) Не реже чем один раз в 6 месяцев статической нагрузкой, указанной в инструкции по эксплуатации завода-изготовителя, или (при отсутствии требований в инструкции) статической нагрузкой 225 кгс в течение пяти минут. в

18. В каком случае допускается временное применение деревянных настилов из досок толщиной не менее 40 мм при ведении работ с лесов на пожаровзрывоопасных производствах (установках подготовки нефти, резервуарных парках и т. п.)?

А) В случае выполнения аварийно-спасательных работ допускается временное применение деревянных настилов из досок толщиной не менее 40 мм, обработанных препятствующими горению материалами.

Б) В случаях ведения работ с лесов во время ремонта полностью остановленного оборудования и аппаратов, зданий и сооружений допускается временное применение деревянных настилов из досок толщиной не менее 40 мм, обработанных препятствующими горению материалами.

В) Временное применение деревянных настилов не допускается.

Г) В случае ликвидации утечек опасных жидкостей допускается временное применение деревянных настилов из досок толщиной не менее 40 мм, обработанных препятствующими горению материалами.

Д) В случае пробной обкатки и ввода в эксплуатацию оборудования и аппаратов допускается временное применение деревянных настилов из досок толщиной не менее 40 мм, обработанных препятствующими горению материалами.

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

А) Документация на технические устройства, которые вводятся в эксплуатацию на ОПО после капитального ремонта, связанного с конструктивными изменениями должна быть согласована с разработчиком этого оборудования.

Б) Документация на технические устройства, которые вводятся в эксплуатацию на ОПО после капитального ремонта, связанного с конструктивными изменениями должна быть согласована с надзорными органами.

В) Технические устройства, которые вводятся в эксплуатацию на ОПО после капитального ремонта, связанного с конструктивными изменениями должны пройти приемо-сдаточные испытания, результаты которых оформляются актом эксплуатирующей организации.

20. В каких случаях технические устройства, применяемые на ОПО, подлежат экспертизе промышленной безопасности?

А) Технические устройства подлежат экспертизе промышленной безопасности во всех случаях.

Б) Технические устройства подлежат экспертизе промышленной безопасности, только если они иностранного производства.

В) Технические устройства подлежат экспертизе промышленной безопасности, если они подверглись конструктивным изменениям в процессе эксплуатации, а также в иных случаях, установленных ст. 7 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

21. Где должны находиться запорные, отсекающие и предохранительные устройства, устанавливаемые на нагнетательном и всасывающем трубопроводах насоса или компрессора?

А) На максимально приближенном расстоянии к насосу (компрессору) и в доступной и безопасной для обслуживания зоне.

Б) В помещении пульта управления насосами (компрессорами).

В) На расстоянии не менее 100 диаметров трубопровода и в доступной и безопасной для обслуживания зоне.

22. Каковы периодичность и минимальное значение давления опрессовки технологических трубопроводов после их монтажа или после ремонта с применением сварки?

А) Периодичность и условия опрессовки устанавливаются проектной документацией, а также нормативно-техническими документами в области промышленной безопасности.

Б) Периодичность - раз в 3 месяца, условия опрессовки - 1,25 рабочего давления.

В) Давление опрессовки должно быть равно рабочему давлению, периодичность не нормирована.

23. Кем определяются критерии вывода из эксплуатации оборудования, инструментов, контрольно-измерительных приборов?

А) Критерии вывода из эксплуатации оборудования определяются изготовителем и вносятся в инструкцию по эксплуатации оборудования.

Б) Критерии вывода из эксплуатации оборудования определяются Ростехнадзором или его территориальным органом на основании экспертизы промышленной безопасности.

В) Критерии вывода из эксплуатации оборудования определяются эксплуатирующей организацией или ее структурным подразделением на основании диагностирования.

24. Кем выполняются работы по определению возможности продления сроков безопасной эксплуатации технических устройств?

А) Работы по определению возможности продления сроков безопасной эксплуатации технических устройств осуществляются экспертными организациями.

Б) Работы по определению возможности продления сроков безопасной эксплуатации технических устройств осуществляются разработчиком проекта.

В) Работы по определению возможности продления сроков безопасной эксплуатации технических устройств осуществляются организацией-изготовителем.

25. От чего зависит частота осмотров каната?

А) От характера и условий работы.

Б) От рекомендаций экспертных организаций.

В) От требований, установленных в нормативных документах.

Г) От рекомендаций завода-изготовителя.

26. Каким образом производится резка талевых канатов?

А) С использованием электросварки, имеющей надежное заземление.

Б) Механическим способом с использованием специальных приспособлений и применением защитных очков (масок).

В) С использованием любой технологической резки.

Г) Только с использованием разрывной машины.

27. Какое устройство следует предусматривать для ремонта коммутационной аппаратуры в распределительном устройстве буровой установки?

А) Блокиратор.

Б) Линейный разъединитель.

В) Электрический выключатель.

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

А) Стационарными светильниками напряжением 12 В во взрывозащищенном исполнении.

Б) Стационарными светильниками напряжением 6 В во взрывозащищенном исполнении.

В) Переносными светильниками, для питания которых должно применяться напряжение не выше 50 В в особо опасных помещениях, а в наружных установках - не выше 12 В.

Г) Переносными светильниками напряжением 24 В во взрывозащищенном исполнении.

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

А) Разрешается, если поступит разрешение от главного энергетика организации.

Б) Разрешается при получении одобрения от главного инженера организации.

В) Разрешается в исключительных случаях, по согласованию с территориальным органом Ростехнадзора.

Г) Запрещается.

30. Какие требования предъявляются к руководителям работ по бурению, освоению, ремонту и реконструкции скважин, ведению геофизических и прострелочно-взрывных работ?

А) Руководители работ по бурению, освоению, ремонту и реконструкции скважин, ведению геофизических и прострелочно-взрывных работ должны иметь разрешение на право руководства работ от надзорных органов.

Б) Руководители работ по бурению, освоению, ремонту и реконструкции скважин, ведению геофизических и прострелочно-взрывных работ должны проходить периодическую аттестацию в области промышленной безопасности ежегодно.

В) Руководители работ по бурению, освоению, ремонту и реконструкции скважин, ведению геофизических и прострелочно-взрывных работ должны раз в два года дополнительно проходить проверку знаний в области промышленной безопасности по курсу «Контроль скважины. Управление скважиной при газонефтеводопроявлении (далее - ГНВП)».

31. На какое давление следует производить опрессовку фонтанной арматуры в собранном виде до и после установки на устье?

А) До установки на устье - на рабочее давление, указанное в паспорте, после установки - на давление опрессовки эксплуатационной колонны.

Б) До установки на устье - на пробное давление, превышающее на 25 % давление опрессовки эксплуатационной колонны, после установки - на давление 10 % выше давления опрессовки эксплуатационной колонны.

В) До установки на устье - на давление опрессовки эксплуатационной колонны, указанное в паспорте, после установки - на пробное давление.

32. Чем завод-изготовитель должен оснащать фонтанную арматуру?

А) Устройством, обеспечивающим установку и снятие манометра при наличии давления в арматуре.

Б) Регулируемыми дросселями с ручным управлением, запорной арматурой с дистанционным управлением.

В) Обратными и шаровыми клапанами с ручным управлением, трехходовым краном для замены манометров.

Г) Дросселями с ручным, а по требованию заказчика - с дистанционным управлением, запорной арматурой с дистанционным и/или ручным управлением.

Д) Оснащение арматуры определяется заказчиком по согласованию с противофонтанной службой.

33. В каком случае при эксплуатации скважины должна применяться специальная фонтанная арматура, обеспечивающая безопасность технологического процесса и обслуживающего персонала?

А) При эксплуатации с температурой на устье скважины свыше 100 °С.

Б) При эксплуатации с температурой на устье скважины свыше 150 °С.

В) При эксплуатации с температурой на устье скважины свыше 200 °С.

Г) В любом из перечисленных случаев.

34. Какие фонтанные скважины должны оснащаться внутрискважинным оборудованием (пакер и клапан-отсекатель, циркуляционный клапан, станция управления)?

А) Фонтанные скважины с дебитом 350 т/сут нефти и более.

Б) Фонтанные скважины с дебитом 300 т/сут нефти или 400 тыс.м³/сут газа и более, расположенные на расстоянии менее 1 км от населенного пункта.

В) Фонтанные скважины, расположенные на расстоянии менее 1,5 км от населенного пункта.

Г) Фонтанные скважины с дебитом 400 т/сут нефти или 500 тыс.м³/сут газа и более, расположенные на расстоянии менее 500 м от населенного пункта.

35. На основании чего проводится периодическая проверка клапана-отсекателя на срабатывание в процессе его эксплуатации?

А) На основании решения главного механика организации.

Б) На основании инструкции завода-изготовителя.

В) На основании решения технического руководителя организации.

Г) На основании требований Ростехнадзора.

36. Что необходимо устанавливать на выкидных линиях и манифольдах скважин, работающих с температурой рабочего тела 80 °С и более?

- А) Демпферы.
- Б) Аппараты воздушного охлаждения.
- В) Датчики температуры, извещающие о превышении/понижении температуры.
- Г) Запорную арматуру с учетом ожидаемой температуры.
- Д) Температурные компенсаторы.

37. Разрешается ли устранение неисправностей, замена быстроизнашивающихся и сменных деталей фонтанной арматуры под давлением?

- А) Разрешается с соблюдением правил безопасности.
- Б) Разрешаются только в отдельных случаях (аварийные ситуации и т. п.) при проведении работ специально обученным персоналом с использованием специальных технических средств.
- В) Разрешается, если давление снижено до значения 50 % от рабочего.
- Г) Разрешается при наличии приказа о проведении опасных работ, с присутствием ответственного за выполнение работ лица.
- Д) Запрещается.

38. На какое давление опрессовывается манифольд после монтажа и соединения его с отводами фонтанной арматуры и трубной головки?

- А) На давление, превышающее рабочее на 25 %.
- Б) На рабочее давление.
- В) На пробное давление, равное 1,5 рабочему.
- Г) В данном случае испытание не проводится.

39. Какие требования предъявляются к станции управления фонтанной арматурой газлифтной скважины?

- А) Станция устанавливается на расстоянии 30 - 35 м от устья скважины.
- Б) Станция должна размещаться в специальном помещении.
- В) Станция должна быть надежно укреплена и заземлена.
- Г) Все перечисленные требования.

40. Кем утверждается проект и план перевода скважины на газлифтную эксплуатацию?

- А) Руководителем проектной организации.
- Б) Перевод скважины на газлифтную эксплуатацию проводится в соответствии с документацией проектной организации.
- В) Инспектором Ростехнадзора.
- Г) Мастером добычи участка.
- Д) Техническим руководителем организации.

41. Какие способы соединений труб используются для обвязки скважины и аппаратуры, а также для газопроводов при фонтанной и газлифтной эксплуатации скважин?

- А) Сварные соединения, а также фланцевые - только в местах установки задвижек и другой арматуры.
- Б) Резьбовые соединения типа Батресс.
- В) Соединения на хомутах и сварные соединения.
- Г) Фланцевые и резьбовые соединения.
- Д) Резьбовые соединения с последующей изоляцией.

42. Что необходимо сделать с газораспределительными трубопроводами после их монтажа?

- А) Продуть азотом и опрессовать жидкостью на давление, превышающее на 15 % максимальное расчетное.
- Б) Продуть сжатым воздухом и опрессовать жидкостью на давление, превышающее на 25 % максимальное рабочее.
- В) Продуть инертным газом и провести пневматическое испытание на давление, превышающее на 35 % расчетное.

Г) Продуть кислородом и опрессовать жидкостью на давление, превышающее на 50 % максимальное рабочее.

43. Что должна предусматривать подготовка рабочего агента (газа) при газлифтной эксплуатации?

А) Ввод ингибитора.

Б) Очистку от примесей.

В) Осушку от водяных паров до точки росы минус 10 °С для южных районов и минус 20 °С для средних и северных широт.

Г) Фильтрацию и удаление твердых взвешенных частиц.

44. Каким образом необходимо производить ликвидацию гидратных пробок в газопроводах?

А) Снизить давление в газопроводе до рабочего и продуть его паром.

Б) Снизить давление в газопроводе до 0,5 от рабочего и прокачать его метанолом.

В) Снизить давление в газопроводе до атмосферного и произвести подогрев участков газопровода паром.

Г) Не снижая давления осуществить подогрев участков газопровода.

45. Как часто следует производить осмотр всех внутриплощадочных технологических трубопроводов, сепараторов, емкостей, запорно-регулирующей арматуры в процессе работы компрессорной станции газлифтной системы?

А) Ежедневно.

Б) Ежемесячно.

В) Еженедельно.

Г) Ежеквартально.

46. Чем должно быть оборудовано устье скважины при эксплуатации ее штанговыми насосами?

А) Запорной арматурой и сальниковым устройством для герметизации штока.

Б) Устройство для сигнализации об утечках продукта.

В) Перфорационной задвижкой.

Г) Запорной арматурой и обратным клапаном.

Д) Шаровым клапаном и сальниковым устройством для герметизации штока.

47. В каких случаях при отключении на пусковом устройстве электродвигателя периодически работающей скважины с автоматическим, дистанционным или ручным пуском вывешивается плакат «Не включать, работают люди!»?

А) При длительных простоях.

Б) Перед началом ремонтных работ и осмотром оборудования.

В) При техническом освидетельствовании станка-качалки.

Г) После окончания текущего ремонта и опробования оборудования.

Д) Перед началом прострелочно-взрывных работ и геофизическом исследовании скважины.

48. Какие плакаты должны быть постоянно укреплены на пусковом устройстве и вблизи него на скважинах с автоматическим и дистанционным управлением станков-качалок?

А) «Внимание! Пуск автоматический».

Б) «Осторожно! Высокое напряжение».

В) «Без команды не включать!».

Г) «Посторонним вход запрещен!».

49. Какие узлы и устройства станка-качалки должны иметь ограждения и быть окрашены?

А) Все вращающиеся узлы и детали.

Б) Весь станок-качалка.

В) Только площадка для обслуживания электропривода и площадка для обслуживания пускового устройства.

Г) Кривошипно-шатунный механизм, площадка для обслуживания электропривода и площадка для обслуживания пускового устройства.

Д) Только кривошипно-шатунный механизм и пусковое устройство.

50. Куда должны иметь выход системы замера дебита, контроля пуска, остановки скважин?

- А) На пульт групповой замерной установки.
- Б) На диспетчерский пункт.
- В) На пульт насосной станции.
- Г) На центральный пульт нефтегазодобывающего управления (далее - НГДУ).

51. Что должно устанавливаться для обслуживания тормоза станка-качалки?

- А) Площадка с ограждением.
- Б) Эстакада.
- В) Лестница туннельного типа.
- Г) Площадка с регулируемой высотой подъема.
- Д) Съёмное ограждение с креплением, предотвращающим несанкционированный доступ к тормозу.

52. Какие требования предъявляются к заземлению кондуктора (технической колонны) и рамы станка-качалки?

- А) Кондуктор и рама станка-качалки должны быть связаны не менее чем двумя заземляющими стальными проводниками, приваренными в разных местах к кондуктору и раме.
- Б) В качестве заземляющих проводников может применяться сталь любых профилей. Сечение прямоугольного проводника должно быть не менее 48 мм², толщина стенок угловой стали не менее 4 мм, диаметр круглых заземлителей - 10 мм.
- В) Заземляющие проводники, соединяющие раму с качалкой, должны заглубляться в землю не менее чем на 0,5 м.
- Г) Соединения заземляющих проводников должны быть доступны для осмотра.
- Д) Все перечисленные требования.

53. Как должен прокладываться силовой кабель от станции управления к устью скважины при ее эксплуатации погружным электронасосом?

- А) На эстакаде или на специальных стойках-опорах.
- Б) В заглубленных лотках.
- В) Герметично упакованным в гофрированный резиновый рукав.
- Г) На бетонных подкладках или на специальных стойках.
- Д) На п-образных выкладках или на эстакаде.

54. Каким образом допускается подвешивать кабельный ролик на мачте подъемного агрегата?

- А) Только при помощи специальной цепи.
- Б) Только при помощи специальной канатной подвески.
- В) На стальном канате диаметром 12,5 мм с 4 зажимами.
- Г) При помощи цепи или на специальной канатной подвеске и страховаться тросом диаметром не менее 8 мм.
- Д) На стальной комплектной вилке.

55. Где следует размещать силовой кабель электронасоса при свинчивании и развинчивании труб?

- А) Внутри мачты агрегата для ремонта.
- Б) За пределами рабочей зоны.
- В) Силовой кабель следует крепить к оттяжкам агрегата.
- Г) В пределах рабочей зоны, но с соблюдением мер безопасности.

56. Какова максимальная скорость спуска (подъема) погружного электронасоса в вертикальную скважину?

- А) 0,25 м/сек.
- Б) 0,30 м/сек.
- В) 0,35 м/сек.
- Г) Следует соблюдать меры предосторожности, скорость подъема (спуска) не регламентируется.

57. Каким требованиям должно отвечать помещение технологического блока установки гидропоршневых и струйных насосов?

А) Помещение должно иметь постоянную принудительную вентиляцию, обеспечивающую четырехкратный воздухообмен по полному внутреннему объему помещения в течение часа, температуру в блоках не ниже 1 °С, уровень шума не более 100 дБ, скорость вибрации не более 5 мм/с.

Б) Помещение должно иметь постоянную принудительную вентиляцию, обеспечивающую восьмикратный воздухообмен по полному внутреннему объему помещения в течение часа, температуру в блоках не ниже 5 °С, уровень шума не более 80 дБ, скорость вибрации не более 2 мм/с.

В) Помещение должно иметь постоянную принудительную вентиляцию, обеспечивающую двукратный воздухообмен по полному внутреннему объему помещения в течение часа, температуру в блоках не ниже 3 °С, уровень шума не более 90 дБ, скорость вибрации не более 1 мм/с.

58. Если в качестве рабочей жидкости используется продукция скважины, какими средствами пожаротушения должны оборудоваться гидропоршневые и струйные насосы?

А) Системой автоматического объемного газового пожаротушения.

Б) Двумя передвижными пенными или газовыми огнетушителями.

В) Системой принудительного пожаротушения.

Г) Системой дистанционного пожаротушения.

59. Какой порядок действий необходимо соблюдать при входе в помещение технологического блока установки гидропоршневых и струйных насосов?

А) Выключить систему вентиляции и переключить систему газового пожаротушения с режима автоматического пуска на ручной.

Б) Проверить работоспособность вентиляции и переключить систему газового пожаротушения с режима автоматического пуска на ручной.

В) Проверить загазованность помещения и состояние системы вентиляции, включить освещение, переключить систему газового пожаротушения с режима автоматического пуска на ручной.

Г) Включить переносной фонарь во взрывобезопасном исполнении, проверить загазованность помещения и состояние системы вентиляции, включить освещение и систему пожаротушения.

Д) Включить освещение, проветрить помещение и проверить состояние системы вентиляции, переключить систему газового пожаротушения с режима автоматического пуска на ручной.

60. Что необходимо предпринять работнику в случае возникновения пожара в блоке установки гидропоршневых и струйных насосов?

А) Выключить электрооборудование и срочно покинуть помещение.

Б) Покинуть помещение, закрыть все двери и включить систему автоматического пожаротушения кнопкой, расположенной у входной двери.

В) Обесточить электрооборудование, срочно покинуть помещение.

Г) Закрыть все двери и сообщить о случившемся вышестоящему руководителю.

61. Что необходимо сделать с эксплуатационной колонной перед спуском в нее пакера?

А) Прошаблонировать, при необходимости прорайбировать, промыть до забоя, опрессовать.

Б) Определить остаточную прочность эксплуатационной колонны.

В) Провести комплекс геофизических исследований.

Г) Прошаблонировать, спустить печать и локатор муфт.

62. Каким образом необходимо производить монтаж и демонтаж лубрикатора?

А) При открытой центральной задвижке с использованием гидросъемника.

Б) С использованием мачты при закрытой центральной задвижке.

В) При помощи мачты и канатной техники.

Г) При открытой центральной задвижке и с использованием гидродомкрата расчетной грузоподъемности.

Д) При закрытой центральной задвижке и с использованием гидродомкрата расчетной грузоподъемности.

63. Какими контрольно-измерительными приборами должна быть оборудована каждая нагнетательная линия установки гидропоршневых и струйных насосов?

- А) Регулятором давления и температуры.
- Б) Манометром и термопарой.
- В) Манометром и регулятором давления рабочей жидкости.
- Г) Манометром и регулятором расхода рабочей жидкости.

64. С какой периодичностью необходимо проверять исправность системы автоматики и предохранительных устройств гидропоршневых и струйных насосов?

- А) Исправность системы автоматики и предохранительных устройств проверяется в сроки, установленные инструкцией по эксплуатации.
- Б) Не реже одного раза в месяц.
- В) Не реже одного раза в неделю.
- Г) В сроки, установленные правилами Ростехнадзора.

65. До какой величины должно быть снижено давление в нагнетательном трубопроводе при остановке силового насоса?

- А) До значения, не превышающего 0,5 рабочего давления.
- Б) До атмосферного давления.
- В) До минимального значения избыточного давления, указанного в инструкции.
- Г) При остановке силового насоса давление не должно снижаться.

66. С какой периодичностью и в каком объеме проводятся исследования эксплуатационных скважин на нефтегазодобывающих объектах?

- А) В соответствии с Инструкцией по исследованию скважин, утвержденной Минприроды России.
- Б) Каждые 6 месяцев в полном объеме и ежеквартально в объеме, необходимом геологической службе организации.
- В) В соответствии с утвержденным планом работ, разработанным в соответствии с проектной документацией разработки данного месторождения.

67. Разрешается ли исследование разведочных и эксплуатационных скважин в случае отсутствия утилизации жидкого продукта?

- А) Запрещается во всех случаях.
- Б) Разрешается без ограничений.
- В) Разрешается по согласованию с противофонтанной службой.
- Г) Разрешается по решению территориального органа Ростехнадзора.

68. Что из нижеперечисленного должно быть указано в плане производства работ по нагнетанию в скважину газа, пара, химических и других агентов?

- А) Порядок подготовительных работ и схема размещения оборудования.
- Б) Технология проведения процесса.
- В) Меры безопасности.
- Г) Ответственный руководитель работ.
- Д) Все перечисленное.

69. Какое устройство должно быть установлено на нагнетательной линии у устья скважины при закачке в нее химреагентов, пара, горячей воды?

- А) Обратный клапан.
- Б) Предохранительный клапан.
- В) Автоматически регулируемая задвижка.
- Г) Шаровой кран.

70. На какое значение давления должна быть опрессована нагнетательная система после сборки до начала закачки?

- А) На ожидаемое давление закачки.
- Б) На расчетное давление.
- В) На полуторократное рабочее давление.
- Г) На максимальное возможное давление.
- Д) На двукратное ожидаемое рабочее давление, но не более указанного в инструкции по эксплуатации оборудования.

71. Какие меры безопасности должны быть выполнены обслуживающим персоналом при производстве гидравлических испытаний нагнетательной системы?

А) Обслуживающий персонал должен быть удален за пределы опасной зоны. Ликвидация утечек под давлением в системе запрещается.

Б) Обслуживающий персонал должен занять места в укрытии.

В) Обслуживающий персонал должен быть отведен на расстояние не менее 100 м от рабочей зоны.

Г) Обслуживающий персонал должен быть удален за пределы рабочей зоны. Возвращение допускается только для ликвидации пропусков.

72. В чем должен убедиться руководитель работ перед началом технологического процесса на скважине с применением передвижных агрегатов?

А) В наличии прямой видимости до агрегатов.

Б) В наличии средств световой сигнализации.

В) В наличии двусторонней переговорной связи.

Г) В наличии средств звуковой сигнализации.

Д) В наличии средств контроля давления и температуры.

73. Какой радиус опасной зоны должен быть установлен вокруг скважины и применяемого оборудования на период тепловой и комплексной обработки?

А) Не менее 10 м.

Б) Не менее 20 м.

В) Не менее 35 м.

Г) Не менее 50 м.

74. Какие требования предъявляются к размещению передвижных насосных установок у устья скважины?

А) Передвижные насосные установки необходимо располагать не менее, чем за 10 м от устья скважины.

Б) Расстояние между передвижными насосными установками должно быть не менее 1 м.

В) Вспомогательные установки (компрессор, парогенераторная установка и др.) должны располагаться на расстоянии не менее 25 м от устья скважины.

Г) Агрегаты устанавливаются кабинами от устья скважины.

Д) Все перечисленные требования.

75. За счет чего должна исключаться возможность образования взрывоопасных смесей внутри аппаратов и трубопроводов?

А) За счет технологических режимов ведения работ и конструктивного исполнения агрегатов и установок.

Б) За счет ответственности, квалификации и стажа безаварийной работы обслуживающего персонала.

В) За счет производственного контроля и применения сертификационного оборудования в организации.

Г) За счет использования пожаро- и взрывозащищенного оборудования.

76. Какие требования предъявляются к выкидной линии от предохранительного устройства насоса?

А) Выкидная линия должна быть жестко закреплена и выведена в сбросную емкость для сбора жидкости или на прием насоса.

Б) Выкидная линия должна быть оборудована обратным клапаном и выведена в сбросную емкость для сбора жидкости или на прием насоса.

В) Выкидная линия должна быть оборудована предохранительным клапаном и выведена в приемную емкость для сбора жидкости.

Г) Выкидная линия должна быть без резких поворотов и иметь надежную запорную арматуру.

Д) Выкидная линия должна быть в поле видимости машиниста и оборудована манометром.

77. Допускаются ли вибрация и гидравлические удары в нагнетательных коммуникациях?

А) Не допускаются.

- Б) Допускаются в пределах установленных в планах работ.
- В) Допускаются при наличии в системе компенсаторов.
- Г) Допускаются при нахождении персонала в безопасной зоне.

78. Что из нижеперечисленного должно находиться на месте производства работ по закачке агрессивных химреагентов в скважину?

- А) Аварийный запас средств индивидуальной защиты, запас технической воды и нейтрализующие элементы для раствора.
- Б) Аварийные средства пожаротушения, запас технической воды и специально оборудованное место для нейтрализующих элементов.
- В) Специальная аппаратура для оповещения о разгерметизации запорной арматуры, аварийный запас воды и химреагенты для нейтрализации агрессивной среды.
- Г) Аварийный запас спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты, запас чистой пресной воды и нейтрализующие компоненты для раствора.
- Д) Аварийный запас воды и инвентарная емкость для сбора остатков химреагента.

79. Каким образом следует поступать с остатками химреагентов?

- А) Собирать и доставлять в специально отведенное место, оборудованное для утилизации или уничтожения.
- Б) Утилизировать на месте производства работ при наличии нейтрализующих веществ.
- В) Помещать в специальные могильники на глубину не менее 3 м, но выше уровня грунтовых вод.
- Г) Собирать в специальную емкость для доставки на склад хранения.

80. Какими техническими средствами должна быть обеспечена бригада для определения концентрации паров серной кислоты и серного ангидрида?

- А) Индивидуальными счетчиками концентрации паров.
- Б) Газоанализаторами.
- В) Переносными хроматографами.
- Г) Спектроскопами.

81. В какой момент следует производить загрузку термореактора магнием?

- А) Сразу после подъема термореактора из скважины.
- Б) Непосредственно перед спуском термореактора в скважину.
- В) Не позже чем за 2 часа до спуска термореактора в скважину.
- Г) За день до начала работ в лаборатории газоспасательной службы.

82. На каком расстоянии от скважины или участка нагнетательного трубопровода запрещается находиться при их продувке?

- А) Ближе 5 м.
- Б) Ближе 10 м.
- В) Ближе 15 м.
- Г) Ближе 20 м.

83. При какой предельно допустимой концентрации содержания диоксида углерода в воздухе закрытого помещения работы в нем должны быть прекращены?

- А) 0,1 (объемных) %.
- Б) 0,2 (объемных) %.
- В) 0,3 (объемных) %.
- Г) 0,4 (объемных) %.
- Д) 0,5 (объемных) %.

84. Чем должны быть оснащены парогенераторные и водонагревательные установки?

- А) Приборами наблюдения и записи процессов приготовления и закачки теплоносителя, средствами сигнализации для обнаружения нарушения технологического процесса.
- Б) Системами автоматического оповещения в случаях нарушения технологического процесса и пенного пожаротушения.
- В) Системами регистрации параметров и локализации возгорания в случаях нарушения технологического процесса и пенного пожаротушения.

Г) Приборами контроля и регулирования процессов приготовления и закачки теплоносителя, средствами по прекращению подачи топливного газа.

Д) Приборами измерения процесса смешения и закачки теплоносителя, контрольно-измерительной аппаратурой для регулирования расхода.

85. Какое минимальное расстояние должно быть между парораспределительным пунктом и устьем нагнетательной скважины?

А) 10 м.

Б) 15 м.

В) 20 м.

Г) 25 м.

86. Каким образом должно осуществляться управление запорной арматурой скважины, оборудованной под нагнетание пара или горячей воды?

А) Только дистанционно.

Б) Вручную с использованием средств защиты.

В) Дистанционно, но с возможностью ручного управления с применением средств защиты.

87. При каких отклонениях должна срабатывать автоматическая защита, прекращающая подачу топлива в парогенератор?

А) Только при повышении давления в теплопроводе выше допустимого.

Б) Только при понижении давления в теплопроводе ниже допустимого.

В) Только при прекращении подачи воды.

Г) При изменении давления в теплопроводе ниже или выше допустимого, а также при прекращении подачи воды.

88. В каком положении должна находиться задвижка на отводе от затрубного пространства при закачке теплоносителя (с установкой пакера)?

А) В закрытом.

Б) В полуоткрытом.

В) В открытом.

Г) Не имеет значения.

89. На каком минимальном расстоянии от емкости с горячим нефтепродуктом должна располагаться установка для подогрева?

А) 15 м.

Б) 10 м.

В) 25 м.

Г) 20 м.

90. На каком расстоянии и каким образом следует устанавливать емкость с горячим нефтепродуктом для обработки скважины?

А) На расстоянии не более 5 м от устья скважины со стороны подъездных путей.

Б) На расстоянии не менее 30 м от обваловки скважины с видимой стороны устья.

В) На расстоянии не менее 10 м от устья скважины с подветренной стороны.

Г) На расстоянии не более 10 м от устья скважины с учетом «розы ветров».

91. Какие требования предъявляются к спуску забойного электронагревателя в скважину?

А) Операции должны быть механизированы, с использованием специального лубрикатора, при герметизированном устье.

Б) Операции должны выполняться дистанционно, с использованием специального герметизатора при герметизированном устье.

В) Операции должны быть автоматизированы, с использованием специального обратного клапана, при постоянном наблюдении за устьем.

Г) Операции должны выполняться дистанционно, с использованием переносной превенторной установки, с записью результатов.

92. При каких условиях допускается подключать сетевой кабель к пусковому оборудованию электронагревателя?

А) После подключения кабель-троса к трансформатору.

- Б) После заземления электрооборудования.
- В) После проведения всех подготовительных работ в скважине и на устье.
- Г) После удаления людей.
- Д) После выполнения всех условий.

93. Когда пороховые генераторы (аккумуляторы) давления должны устанавливаться в спускаемую гирлянду зарядов?

- А) После установки перфорационной задвижки.
- Б) Перед началом работ.
- В) Перед вводом в лубрикатор.
- Г) После открытия устьевого задвижки.
- Д) После извлечения устьевого пакера.

94. Какие требования предъявляются к месту хранения ящиков с порохowymi зарядами?

- А) Ящики должны храниться в специальной машине на расстоянии не менее 50 м от устья скважины.
- Б) Ящики должны храниться во взрывозащищенной камере, запираемой на замок, расположенной на расстоянии не менее 25 м от устья скважины.
- В) Ящики должны храниться на открытом воздухе под охраной ответственного лица на расстоянии не менее 100 м от устья скважины.
- Г) Ящики должны храниться в запираемом на замок помещении, расположенном на расстоянии не менее 50 м от устья скважины.

95. В каком положении должна находиться центральная задвижка при установке гирлянды порохового заряда в лубрикатор?

- А) В открытом.
- Б) В полузакрытом.
- В) В закрытом.
- Г) Не имеет значения.

96. Какие требования предъявляются ФНП к системе контроля состояния воздушной среды для закрытых помещений объектов сбора, подготовки и транспортировки нефти, газа и конденсата?

- А) В системе контроля состояния воздушной среды должно быть предусмотрено дублирование датчиков аварийного включения оборудования и системы приточно-вытяжной вентиляции.
- Б) Система должна иметь блокировку для включения оборудования, все помещения должны иметь постоянно действующую противопожарную систему.
- В) Система должна быть сблокирована с системой выключения оборудования, включая перекрытие клапанов, все помещения должны иметь постоянно действующую систему оповещения и сигнализации.
- Г) Система должна быть сблокирована с системой звуковой и световой аварийной сигнализации, все помещения должны иметь постоянно действующую систему приточно-вытяжной вентиляции.
- Д) Система должна иметь блокировку от выключения оборудования, включая перекрытие запорной арматуры, все помещения должны иметь постоянно действующую систему вытяжной вентиляции.

97. Какие документы должны быть на объектах сбора и подготовки нефти и газа (центральный пункт сбора (далее - ЦПС), установка подготовки нефти (далее - УПН), установка комплексной подготовки газа (далее - УКПГ), насосных и компрессорных станциях (дожимная насосная станция (далее - ДНС), компрессорная станция (далее - КС)?

- А) Технические паспорта и документация на оборудование насосных и компрессорных станций.
- Б) Технологическая схема, утвержденная техническим руководителем организации, с указанием номеров задвижек, аппаратов, направлений потоков, полностью соответствующих их нумерации в проектной технологической схеме.
- В) Приказ о назначении ответственного за проведение работ лица и технические паспорта на оборудование.
- Г) План аварийно-спасательных мероприятий, утвержденный руководством организации.

Д) Все перечисленные документы.

98. В каких случаях персонал должен быть обеспечен необходимыми средствами индивидуальной защиты?

А) При наличии в продукции, технологических аппаратах, резервуарах и других емкостях сероводорода или возможности образования вредных веществ при пожарах, взрывах, нарушении герметичности емкостей и других аварийных ситуациях.

Б) В случаях обнаружения вредных веществ и примесей в продукции.

В) Если возможно образование вредных веществ при смешении продукции.

Г) При частом срабатывании датчиков загазованности.

99. В соответствии с какими документами должна устанавливаться скорость изменения технологических параметров?

А) В соответствии с инструкциями по пуску, эксплуатации и остановке установок, утвержденными техническим руководителем организации в соответствии с технологическим регламентом и инструкциями по эксплуатации оборудования заводоизготовителей.

Б) В соответствии с инструкциями завода-изготовителя по пуску, эксплуатации и остановке установок.

В) В соответствии с инструкциями по пуску, эксплуатации и остановке установок, согласованными с Ростехнадзором.

Г) В соответствии с Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности.

Д) В соответствии с Планами проведения работ, утвержденными техническим руководителем организации и согласованными с Ростехнадзором.

100. Что необходимо предпринять в случае обнаружения загазованности воздуха рабочей зоны?

А) Незамедлительно подать сигнал тревоги и предупредить ответственного руководителя.

Б) Незамедлительно предупредить обслуживающий персонал и покинуть загазованный участок.

В) Незамедлительно покинуть загазованный участок и информировать о случившемся ответственного руководителя.

Г) Незамедлительно предупредить обслуживающий персонал о возможной опасности.

Д) Незамедлительно предупредить обслуживающий персонал близлежащих установок о возможной опасности, оградить загазованный участок и принять меры по устранению источника загазованности.

101. Разрешается ли эксплуатация установки с неисправными приборами пожарной защиты?

А) Запрещается.

Б) Разрешается при наличии средств ручного пожаротушения.

В) Разрешается при наличии средств ручного и автоматического пожаротушения и согласования с пожарной охраной.

Г) Разрешается при согласовании с территориальным органом Ростехнадзора.

102. Кем должно обслуживаться электрооборудование установки?

А) Электротехническим персоналом, имеющим соответствующую квалификацию и допуск к работе.

Б) Эксплуатационным персоналом, прошедшим инструктаж.

В) Рабочим персоналом, обслуживающим установку в присутствии представителя электротехнического персонала.

Г) Звеном старшего оператора в присутствии мастера, имеющего соответствующую группу по электробезопасности.

Д) Персоналом подрядной организации.

103. С какой периодичностью проводят проверку исправности предохранительной, регулирующей и запорной арматуры и как оформляют результаты проверки?

А) Ежемесячно с регистрацией в специальном журнале.

Б) Ежедневно с оформлением акта.

- В) По графику, утвержденному эксплуатирующей организацией.
Г) Периодичность проверки устанавливается по решению технического руководителя организации.

104. Какие требования предъявляются к электрическим датчикам систем контроля и управления технологическим процессом?

- А) Должны быть во взрывозащищенном исполнении.
Б) Должны быть рассчитаны на применение в условиях вибрации.
В) Должны быть рассчитаны на применение в условиях газовых гидратов.
Г) Все вышеперечисленные требования.

105. С какой целью насосы, перекачивающие сернистую нефть, должны быть заполнены перекачиваемой жидкостью?

- А) С целью постоянной готовности к пуску.
Б) С целью избегания образования пирофорных отложений.
В) С целью избегания попадания воды в насос.
Г) С целью равномерной подачи жидкости при пуске насоса.

106. Каким проверкам должны подвергаться разъемные соединения компрессоров и их газопроводов?

- А) На герметичность.
Б) На коррозионный износ.
В) На целостность уплотнений.
Г) На целостность покраски и отсутствие дефектов.

107. В соответствии с каким документом проводится перед пуском проверка исправности комплекса УПН?

- А) В соответствии с планом, утвержденным техническим руководителем организации.
Б) В соответствии с технологическим регламентом.
В) В соответствии с Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности.
Г) В соответствии с приказом, утвержденным техническим руководителем и согласованным с Ростехнадзором.

108. Какие работники должны обслуживать электрическую часть электрообессоливающей установки УПН?

- А) Электротехнический персонал, имеющий допуск на проведение работ с электроустановками напряжением выше 1000 В.
Б) Рабочий персонал, обслуживающий установку в присутствии представителя электротехнического персонала.
В) Звено старшего оператора в присутствии мастера, имеющего соответствующую группу по электробезопасности.
Г) Персонал подрядной организации.

109. Какое устройство должен иметь электродегидратор?

- А) Сигнализирующее при понижении уровня продукта в аппарате.
Б) Предохраняющее от превышения давления.
В) Регулирующее уровень продукта в аппарате.
Г) Отключающее подачу продукта в аппарат при отключении электроэнергии.
Д) Отключающее напряжение при понижении уровня продукта в аппарате.

110. Что необходимо сделать после заполнения электродегидратора продуктом перед подачей напряжения?

- А) Проверить герметичность соединений.
Б) Удалить скопившиеся в электродегидраторе газы и пары.
В) Проверить заземляющие устройства.
Г) Проверить блокировки ограждений.

111. Кем осуществляется подача напряжения на электрообессоливающую установку УПН?

- А) Дежурным электроперсоналом по указанию начальника установки или лица, его заменяющего.
Б) Начальником установки или лицом, его заменяющим.

В) Эксплуатационным персоналом по указанию начальника установки.

Г) Главным экспертом.

112. Какие требования предъявляются к процессу дренирования воды из электродегидраторов и отстойников?

А) Процесс должен быть автоматизированным и осуществляться закрытым способом.

Б) Процесс должен быть автоматизированным и осуществляться открытым способом.

В) Процесс должен быть с ручным управлением и осуществляться закрытым способом.

Г) Процесс должен быть с ручным управлением и осуществляться открытым способом.

113. Какими документами следует руководствоваться при эксплуатации установок комплексной подготовки газа, газосборных пунктов, головных сооружений?

А) Инструкциями завода-изготовителя.

Б) Эксплуатационным руководством, утвержденным техническим директором организации.

В) Технологическими регламентами.

Г) Планом производства работ.

Д) Техническим заданием.

114. Какие способы используются для ликвидации гидратных пробок в газопроводах, арматуре, оборудовании и приборах УКПГ?

А) Введение ингибиторов гидратообразования, теплоносителей (пара, горячей воды), понижение давления в системе.

Б) Введение специальных добавок, повышение давления в системе.

В) Введение поверхностно-активных веществ, окислителей, понижение давления в системе.

Г) Разогрев открытым огнем с соблюдением мер безопасности, повышение давления в системе.

115. С какой периодичностью проводится проверка на герметичность игольчатых вентилей пробоотборников?

А) Каждый раз при остановке оборудования.

Б) Игольчатые вентили не подлежат проверке на герметичность.

В) Не реже одного раза в шесть месяцев.

Г) Не реже одного раза в год.

116. Какие меры безопасности должны быть предусмотрены для насосов (группы насосов), перекачивающих горючие продукты?

А) Ручное управление и установка на линии нагнетания насоса предохранительного клапана.

Б) Дистанционное отключение и установка на линиях входа и нагнетания запорных или отсекающих устройств.

В) Дистанционное отключение и установка на линии нагнетания предохранительного клапана.

Г) Ручное управление и установка на линиях входа и нагнетания обратных клапанов.

117. Чем должен быть оборудован насос, подающий масло на торцевые уплотнения?

А) Блокировочным устройством, включающим резервный масляный насос при падении давления масла.

Б) Контактным манометром, включающим предупредительный сигнал о падении давления масла.

В) Дифференциальным преобразователем давления, подающим сигнал о падении давления масла на диспетчерский пульт.

Г) Предохранительным устройством, предотвращающим превышение давления масла сверх установленного заводом-изготовителем.

118. Какой клапан должен быть установлен на напорном (нагнетательном) трубопроводе центробежного насоса?

А) Обратный и предохранительный клапаны.

Б) Обратный клапан.

В) Шаровой и предохранительный клапаны.

Г) Шаровой клапан.

119. Куда должен отводиться сбрасываемый продукт при освобождении и продувке насосов?

А) За пределы помещений: жидкий - по трубопроводам в дренажную систему, а пары и газы - в сепаратор.

Б) За пределы помещений: жидкий - по трубопроводам в специально предназначенную емкость, а пары и газы - на факел или свечу.

В) За пределы помещений: жидкий - по трубопроводам в закрытую дренажную систему, а пары и газы - на факел или свечу.

Г) В пределах помещения: жидкий - по трубопроводам в специально предназначенную емкость, а пары и газы - в сепаратор.

Д) За пределы помещений: жидкий - через скруббер в предназначенную емкость, а пары и газы - на факел или свечу.

120. Что следует использовать для отключения резервного насоса от всасывающих и напорных коллекторов?

А) Задвижки.

Б) Заглушки.

В) Обратный клапан.

Г) Обратный клапан и задвижку.

Д) Обратный клапан и заглушку.

121. В каком положении должны находиться задвижки на всасывающем и нагнетательном продуктопроводах при необходимости сдвига поршня парового насоса с мертвого положения вручную?

А) На всасывающем продуктопроводе - в закрытом, на нагнетательном - в открытом.

Б) На всасывающем продуктопроводе - в открытом, на нагнетательном - в закрытом.

В) На всасывающем и нагнетательном продуктопроводах - в закрытом положении.

Г) На всасывающем и нагнетательном продуктопроводах - в открытом положении.

122. Какими документами устанавливаются сроки по проверке на герметичность соединений компрессоров и их газопроводов?

А) Планом работ, утвержденным главным инженером организации.

Б) Инструкциями завода-изготовителя и технологическим регламентом.

В) Инструкциями, утвержденными территориальным органом Ростехнадзора.

Г) Планом работ, утвержденным техническим руководителем организации.

123. Какими устройствами необходимо оборудовать отделители жидкости (сепараторы)?

А) Термопарой и расходомером.

Б) Индикатором уровня жидкости в сепараторе и манометром.

В) Световой и звуковой сигнализацией, блокировкой, производящей остановку компрессора при достижении предельно допустимого уровня жидкости в сепараторе.

Г) Необходимо оборудовать всеми перечисленными устройствами.

124. Что и с какой целью необходимо осмотреть после каждой остановки компрессора?

А) Недоступные к осмотру во время его работы движущиеся детали и убедиться в их целостности.

Б) Недоступные к осмотру во время его работы движущиеся детали и убедиться в отсутствии превышения допустимых температур нагрева.

В) Недоступные к осмотру во время его работы движущиеся детали и проверить уровень масла.

Г) Недоступные к осмотру во время его работы движущиеся детали и проверить их крепление.

Д) Недоступные к осмотру во время его работы движущиеся детали и проверить их ограждения.

125. Кто дает разрешение на пуск компрессора после ревизии, ремонта и длительного вынужденного отключения (кроме резервного)?

А) Начальник компрессорной станции или механик.

Б) Главный энергетик организации.

В) Технический руководитель организации.

Г) Главный инженер или главный механик компрессорной станции.

126. Откуда должен производиться забор воздуха компрессором?

А) Из безопасной зоны, на расстоянии 20 м от помещения компрессорной.

Б) Из зоны (вне помещения компрессорной), не содержащей примеси горючих газов и пыли.

В) Из помещения компрессорной.

Г) ФНП не регламентируется.

127. Чем должны оснащаться воздухопроводы при работе нескольких компрессоров в общую сеть?

- А) Запорной арматурой.
- Б) Обратным клапаном и отсекающей задвижкой или вентилем.
- В) Обратным и предохранительным клапанами.
- Г) Манометром.
- Д) Расходомером и манометром.

128. Чем должны фиксироваться колеса железнодорожных цистерн при сливе и наливе?

- А) Тормозом.
- Б) Башмаками.
- В) Подложками.

129. На каком расстоянии от эстакады разрешается выполнение огневых работ во время подачи железнодорожных цистерн и слива и налива горючих продуктов?

- А) На расстоянии менее 25 м.
- Б) На расстоянии более 50 м.
- В) На расстоянии менее 100 м.
- Г) На расстоянии 100 и более м.

130. На какое расстояние от эстакады должен быть удален локомотив перед началом операции по сливу и наливу железнодорожных цистерн?

- А) На расстояние не менее 25 м.
- Б) На расстояние не менее 50 м.
- В) На расстояние не менее 75 м.
- Г) На расстояние не менее 100 м.

131. С какой периодичностью рукава для слива и налива сжиженных газов (далее - СГ), легковоспламеняющихся жидкостей (далее - ЛВЖ) и горючих жидкостей (далее - ГЖ) должны подвергаться гидравлическому испытанию на прочность?

- А) Не реже одного раза в три месяца.
- Б) Рукава для слива и налива СГ, ЛВЖ и ГЖ не подлежат испытаниям.
- В) Не реже одного раза в год.
- Г) Не реже одного раза в шесть месяцев.

132. Разрешается ли применение гибких шлангов в качестве стационарных трубопроводов?

- А) Запрещается.
- Б) Разрешается при соблюдении необходимых требований безопасности.
- В) Разрешается при согласовании с Ростехнадзором.
- Г) Разрешается в технически обоснованных случаях и при соответствии качества шлангов условиям эксплуатации.
- Д) Разрешается, если это предусмотрено регламентом работ.

133. При каком остаточном давлении паров продукта запрещается налив в цистерны?

- А) При давлении менее 0,05 МПа (0,5 атм.).
- Б) Допускается отсутствие остаточного давления.
- В) При давлении менее 0,01 МПа (0,1 атм.).
- Г) При любом остаточном давлении паров продукта допускается заполнение цистерны.

134. Какие условия должны выполняться при пересечении промышленных трубопроводов с автомобильными и железными дорогами?

- А) Обязательна установка предупредительных знаков и надписей.
- Б) Трубопроводы должны быть уложены в защитные кожухи из стальных или железобетонных труб.
- В) Высота перехода над дорогами должна быть не менее 10 м.
- Г) По обе стороны от места пересечения устанавливается запорная арматура.

135. Какова функция запорных устройств на выкидных трубопроводах, непосредственно соединенных со скважинами?

- А) Безопасная очистка трубопровода от гидратных пробок.

- Б) Отбор проб для анализа среды.
- В) Перекрытие потока жидкости из скважины при аварийной разгерметизации нефтегазоконденсатопровода.
- Г) Ввод ингибитора и химических реагентов в поток среды из скважины.

136. Какие процедуры производятся обслуживающим персоналом перед вводом в эксплуатацию участка трубопровода или всего трубопровода?

- А) Очистка полости, испытание на прочность и герметичность.
- Б) Очистка и пропарка всего участка.
- В) Продувка и неразрушающий контроль.
- Г) Осмотр наружной поверхности.
- Д) Испытание на коррозионную стойкость.

137. Какие меры безопасности должны быть выполнены перед началом продувки и испытанием трубопровода газом или воздухом?

- А) Необходимо определить опасные зоны и выставить наблюдающих.
- Б) Необходимо обозначить знаками опасные зоны, в которых запрещено находиться людям.
- В) Необходимо установить видеокамеры в опасных зонах.
- Г) Необходимо подать длинный звуковой сигнал для удаления персонала в безопасную зону.
- Д) Необходимо установить заградительные сооружения вдоль трассы со световой сигнализацией.

138. Как должен проводиться подвод инертного газа или пара к трубопроводам для продувки?

- А) С помощью съемных участков трубопроводов или гибких шлангов, с установкой запорной арматуры с обеих сторон съемного участка.
- Б) С помощью шарнирно соединенного металлического трубопровода.
- В) С помощью шлангов, имеющих металлическую оплетку, предотвращающую перегиб шланга.
- Г) С помощью стационарно установленного трубопровода или гибкого шланга, с установкой на его конце заглушки.
- Д) С помощью стационарно установленного трубопровода или гибкого шланга, с установкой на его конце обратного клапана.

139. Допускается ли на территории охранной зоны нефтегазопроводов устройство колодцев и других заглублений?

- А) Не допускается, кроме углублений, выполняемых при ремонте или реконструкции по плану производства работ эксплуатирующей организации, вспашке и обработке земли при ведении сельскохозяйственных работ.
- Б) Допускается без ограничений.
- В) Допускается, если они предусмотрены проектной организацией.
- Г) Допускается, если их обустройство согласовано с территориальным органом Ростехнадзора.

140. Кем устанавливается периодичность испытания трубопроводов?

- А) Ростехнадзором.
- Б) Эксплуатирующей организацией.
- В) Заводом-изготовителем.
- Г) Проектной организацией.

141. Что запрещается выполнять обходчикам при профилактических осмотрах нефтегазопроводов?

- А) Подходить к станции катодной защиты на расстояние ближе 10 м.
- Б) Спускаться в колодцы и другие углубления на территории охранной зоны.
- В) Выходить из операторской без средств индивидуальной защиты органов дыхания.
- Г) Передвигаться в одиночку по территории.

142. Кто устанавливает сроки проведения ревизии нефтегазосборных трубопроводов?

- А) Экспертная организация.
- Б) Территориальный орган Ростехнадзора.
- В) Проектная организация.
- Г) Эксплуатирующая организация.

Д) Специализированная ремонтная организация.

143. В соответствии с каким документом проводится ревизия нефтегазосборных трубопроводов?

А) В соответствии с графиком, разработанным эксплуатирующей организацией.

Б) В соответствии с планом работ, согласованным с Ростехнадзором.

В) В соответствии с руководством по эксплуатации завода-изготовителя.

Г) В соответствии с рекомендациями проектной организации, утвержденными техническим руководством организации.

144. Когда следует проводить периодические испытания нефтегазосборных трубопроводов на прочность и герметичность?

А) После проведения планового технического обследования.

Б) Во время проведения ревизии трубопроводов.

В) Через 1 год эксплуатации.

Г) После проведения замены контрольно-измерительных приборов.

Д) После обнаружения утечки и ликвидации аварии.

145. Какие меры необходимо принять при обнаружении участков изоляции, пропитанной горючим веществом?

А) Снять пропитанную изоляцию, подвести водяной пар.

Б) Разместить рядом с участком средства пожаротушения.

В) Обтереть изоляцию ветошью.

Г) Обсыпать изоляцию песком.

146. Что необходимо устанавливать вдоль трассы подземного трубопровода сжиженного газа?

А) Оповестительные знаки через 50 м на прямых участках трубопровода и на каждом его повороте.

Б) Ограждения.

В) Охраняемые посты в зоне видимости.

147. Какими клапанами должен быть оснащен каждый резервуар?

А) Предохранительными и шаровыми.

Б) Перепускными и сливными.

В) Дыхательными и предохранительными.

Г) Обратными и вентиляционными.

148. Какие требования предъявляются к сплошным земляным валам, которыми должен ограждаться каждый резервуар?

А) Высота вала должна быть не менее 0,5 м.

Б) Вал должен быть рассчитан на гидростатическое давление разлившейся из резервуара жидкости.

В) Расстояние между валом и емкостью должно быть не менее 2,5 м.

Г) Поверхность вала должна быть оборудована непроницаемым покрытием.

Д) Поверхность вала должна покрываться антикоррозионным покрытием.

149. Какие требования предъявляются к территориям резервуарных парков и площадкам внутри обвалования?

А) Территория и площадки должны быть чистыми и иметь ров, предотвращающий распространение пожара.

Б) Территория и площадки должны быть чистыми и иметь дренажный ров, предотвращающий распространение непреднамеренного разлива нефтепродукта.

В) Территория и площадки должны быть чистыми и не иметь в зоне резервуарных парков зеленых насаждений.

Г) Территория и площадки должны быть чистыми и очищенными от сухой травы.

Д) Территория и площадки должны быть чистыми, очищенными от пропитанной продуктами земли и сухой травы.

150. Какими светильниками разрешается пользоваться на территории резервуарного парка?

- А) Светильниками напряжением до 220 В во взрывозащищенном исполнении.
- Б) Взрывозащищенными переносными светильниками (аккумуляторными и батарейными).
- В) Стационарными светодиодными светильниками в пожаробезопасном исполнении.
- Г) Флуоресцентными светильниками при условии их размещения на расстоянии не менее 20 м от резервуаров.

151. В каких случаях разрешается одновременное автоматическое переключение задвижек в резервуарном парке?

- А) При максимальном уровне продукта в резервуаре.
- Б) При отказе в работе только одной из задвижек.
- В) При проведении мероприятий по профилактическому ремонту задвижек.
- Г) Только при условии защиты трубопроводов от превышения давления.

152. Какое устройство должно быть предусмотрено для парового змеевика, расположенного внутри резервуара?

- А) Устройство для предотвращения замерзания в зимнее время при прекращении подачи пара.
- Б) Устройство для спуска из него конденсата.
- В) Устройство для предупреждения превышения давления пара выше рабочего.
- Г) Устройство, сигнализирующее о прекращении подачи пара.

153. Каким образом могут производиться замеры уровня нефти и нефтепродукта и отбор проб в резервуарах с избыточным давлением в газовом пространстве до 200 мм водяного столба?

- А) Вручную через сливной вентиль уровнемера.
- Б) Вручную через открытый замерный люк.
- В) Вручную через дыхательный клапан.
- Г) Вручную через дренажный кран.

154. Чем должен быть снабжен замерный люк на резервуарах?

- А) Герметичной крышкой с запорным устройством.
- Б) Герметичной крышкой с педалью для открывания ногой.
- В) Герметичной крышкой с приспособлением для открывания рукой.
- Г) Герметичной крышкой с уплотнительной прокладкой.
- Д) Фиксатором.

155. С какой стороны следует становиться при открывании замерного люка, замере уровня, отборе проб, а также при дренировании резервуаров?

- А) С подветренной стороны.
- Б) С наветренной стороны.
- В) Над замерным люком.
- Г) На усмотрение работника, производящего отбор проб.

156. Чем должны быть оборудованы резервуары?

- А) Стационарными системами пожаротушения.
- Б) Приборами контроля уровня газа в окружающем воздухе.
- В) Системой сигнализации, извещающей о превышении предельно допустимой концентрации газа в воздухе.
- Г) Охранной сигнализацией.

157. Кто имеет право на проведение диагностики резервуаров?

- А) Специализированная организация.
- Б) Организация-собственник резервуара при наличии соответствующим образом подготовленных специалистов и диагностического оборудования.
- В) Ростехнадзор.
- Г) Любая подрядная организация, выигравшая тендер.

158. Что из перечисленного включает в себя техническое обслуживание внутрипромысловых трубопроводов?

- А) Наблюдение за состоянием трассы внутрипромысловых трубопроводов, элементов трубопроводов и их деталей, находящихся на поверхности земли.

- Б) Обслуживание технических устройств и средств электрохимической защиты внутрипромысловых трубопроводов.
- В) Обследование переходов через естественные и искусственные преграды.
- Г) Все перечисленное.

159. Какое из приведенных требований к осмотру трассы внутрипромысловых трубопроводов указано неверно?

- А) Периодичность осмотра трассы внутрипромысловых трубопроводов должна определяться эксплуатирующей организацией.
- Б) В паводковый период периодичность осмотра трассы внутрипромысловых трубопроводов уменьшается.
- В) Осмотр трассы внутрипромысловых трубопроводов может осуществляться путем постоянного видеоконтроля.
- Г) Все приведенные требования указаны верно.

160. Где и кем должны фиксироваться результаты осмотра внутрипромысловых трубопроводов?

- А) В журнале осмотра лицом, осуществившим осмотр.
- Б) В паспорте внутрипромысловых трубопроводов лицом, осуществившим осмотр.
- В) В журнале осмотра, а также в паспорте внутрипромысловых трубопроводов лицом, осуществившим осмотр.
- Г) В журнале осмотра лицом, осуществившим осмотр, а в паспорте внутрипромысловых трубопроводов ответственным должностным лицом.

161. В каком из приведенных случаев необходимо провести внеочередной осмотр внутрипромысловых трубопроводов?

- А) Внеочередные осмотры внутрипромысловых трубопроводов не проводятся.
- Б) В случае изменения схемы транспортировки.
- В) При обнаружении на месте производства работ подземных коммуникаций и сооружений, не указанных в проектной документации.
- Г) При нарушении фактической глубины заложения внутрипромысловых трубопроводов.

162. Какое из приведенных требований по обслуживанию арматуры внутрипромысловых трубопроводов должно выполняться?

- А) На запорной арматуре внутрипромысловых трубопроводов, кроме арматуры, имеющей редуктор, должны быть указатели, показывающие направление их вращения: «Открыто», «Закрыто».
- Б) Открывать и закрывать запорную арматуру разрешается по распоряжению ответственного лица с фиксацией в журнале осмотров или вахтенном журнале.
- В) Операции по управлению запорной арматурой и ее техническому обслуживанию должны проводиться в соответствии с требованиями технологического регламента, утвержденного руководителем эксплуатирующей организации.
- Г) Все приведенные требования по обслуживанию арматуры внутрипромысловых трубопроводов должны выполняться.

163. Каким документом устанавливается периодичность технического обслуживания средств электрохимической защиты внутрипромысловых трубопроводов?

- А) Проектной документацией (документацией) на внутрипромысловые трубопроводы.
- Б) Технологическим регламентом по эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов.
- В) Инструкцией по эксплуатации завода - изготовителя оборудования электрохимической защиты внутрипромысловых трубопроводов.
- Г) Графиками, утвержденными техническим руководителем эксплуатирующей организации.

164. Какие работы, кроме работ, выполняемых при техническом осмотре, должны быть выполнены при проверке эффективности работы установок электрохимической защиты внутрипромысловых трубопроводов?

А) Измерение потенциалов на защищаемом внутрипромысловом трубопроводе в опорных точках (на границах зоны защиты) и в точках, расположенных по трассе внутрипромысловых трубопроводов, установленных в проектной и технологической документации.

Б) Измерение напряжения, величины тока на выходе преобразователя, потенциала на защищаемом внутрипромысловом трубопроводе в точке подключения при включенной и отключенной установке электрохимической защиты.

В) Измерение потенциала протектора относительно земли при отключенном протекторе, а также измерение величины тока в цепи «протектор - защищаемое сооружение».

165. Какой из приведенных вариантов обозначения трассы внутрипромысловых трубопроводов на местности отвечает требованиям Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов»?

А) Трасса внутрипромысловых трубопроводов на местности обозначается щитовыми указателями, устанавливаемыми на высоте 2,5 м от поверхности земли в пределах прямой видимости через каждые 700 м, а также на углах поворота и пересечениях с другими внутрипромысловыми трубопроводами и коммуникациями. Щит-указатель устанавливается на оси подземного внутрипромыслового трубопровода.

Б) Трасса внутрипромысловых трубопроводов на местности обозначается щитовыми указателями, устанавливаемыми на высоте 1,75 м от поверхности земли в пределах прямой видимости через 1200 м, а также на углах поворота и пересечениях с другими внутрипромысловыми трубопроводами и коммуникациями. Щит-указатель устанавливается в 1 м от оси подземного внутрипромыслового трубопровода.

В) Трасса внутрипромысловых трубопроводов на местности должна обозначаться щитовыми указателями, устанавливаемыми на высоте 2 м от поверхности земли в пределах прямой видимости через 1000 м, а также на углах поворота и пересечениях с другими внутрипромысловыми трубопроводами и коммуникациями. Щит-указатель устанавливается в 1 м от оси подземного внутрипромыслового трубопровода.

166. Каков максимальный промежуток времени между периодическими ревизиями внутрипромысловых трубопроводов?

А) 1 год.

Б) 4 года.

В) 8 лет.

Г) 10 лет.

167. Какое из приведенных требований должно выполняться для определения мест проведения неразрушающего контроля при ревизии внутрипромысловых трубопроводов?

А) Для внутрипромысловых трубопроводов с протяженностью 500 м и более выбирается один участок на каждый километр трассы внутрипромысловых трубопроводов.

Б) Для внутрипромысловых трубопроводов с протяженностью менее 500 м производится не менее 2 шурфов на объект.

В) На временно неработающих участках при ревизии внутрипромысловых трубопроводов неразрушающий контроль не проводится.

Г) Все приведенные требования указаны неверно и не должны выполняться.

168. Каким образом оформляются результаты ревизии внутрипромысловых трубопроводов?

А) Результаты оформляются совместным протоколом эксплуатирующей организации и подрядной организации, проводившей ревизию внутрипромысловых трубопроводов.

Б) Результаты оформляются техническим отчетом подрядной организации, проводившей ревизию внутрипромысловых трубопроводов, технический отчет прикладывается к паспорту внутрипромысловых трубопроводов.

В) Результаты оформляются в акте ревизии с соответствующей записью в паспорте внутрипромысловых трубопроводов.

169. Кем проводится ревизия внутрипромысловых трубопроводов?

А) Специалистами эксплуатирующей или подрядной организацией с привлечением аттестованной лаборатории неразрушающего контроля.

Б) Специалистами организации, имеющей лицензию на право проведения экспертизы промышленной безопасности.

В) Специалистами специализированной организации, располагающей аттестованной лабораторией неразрушающего контроля.

170. Когда следует проводить нивелировку и измерения деформации свайных опор надземных участков внутрипромысловых трубопроводов при их эксплуатации?

А) Только на этапе строительства.

Б) В сроки, установленные проектной документацией (документацией), но не реже одного раза в два года.

В) До достижения условной стабилизации деформаций, установленной проектной документацией (документацией).

171. В какие сроки проводится обследование переходов через водные преграды?

А) Ежеквартально.

Б) Ежегодно.

В) Не реже одного раза в четыре года.

Г) Сроки устанавливаются документацией эксплуатирующей организацией в зависимости от скорости коррозионно-эрозионных процессов с учетом опыта эксплуатации аналогичных внутрипромысловых трубопроводов.

172. С какой периодичностью должна проводиться разбивка промерных створов на подводных переходах через судоходные и несудоходные реки шириной зеркала воды в межень 25 м и более?

А) Не менее одного раза в 4 года.

Б) Для таких переходов проведение разбивки промерных створов не проводится.

В) Не менее одного раза в 8 лет.

Г) Каждый раз после аномальных паводков.

173. С какой периодичностью проводится обследование переходов через железные и автомобильные дороги общего пользования?

А) Обследование переходов через железные дороги - ежегодно, а через автомобильные дороги - один раз в два года.

Б) Обследование переходов через железные и автомобильные дороги общего пользования проводятся в составе общих работ по ревизии.

В) Обследование переходов через железные дороги и через автомобильные дороги проводятся ежегодно.

174. В каком из приведенных случаев испытания участка внутрипромысловых трубопроводов на прочность и проверка на герметичность не проводятся?

А) После замены участка внутрипромысловых трубопроводов при капитальном ремонте на трубы, которые прошли испытания на прочность и проверку на герметичность на заводе-изготовителе.

Б) Испытания на прочность и проверка на герметичность участков внутрипромысловых трубопроводов проводятся всегда.

В) Если толщина стенки участка внутрипромысловых трубопроводов уменьшилась, но не достигла критической величины, определяемой в соответствии с расчетом критической толщины стенки и деталей внутрипромысловых трубопроводов.

Г) Если на участке проводились работы по внутритрубной диагностике.

175. При каком условии допускается не проводить испытание всего внутрипромыслового трубопровода после замены его участка?

А) Если участок перед врезкой в внутрипромысловый трубопровод прошел испытание, а гарантийные стыки (места присоединения к внутрипромысловому трубопроводу) были подвергнуты двойному неразрушающему контролю.

Б) Если участок перед врезкой в внутрипромысловый трубопровод прошел ревизию в срок, не превышающий 6 месяцев, а гарантийные стыки (места присоединения к внутрипромысловому трубопроводу) были подвергнуты неразрушающему контролю радиографической дефектоскопией.

В) Если гарантийные стыки (места присоединения к внутрипромысловому трубопроводу) выполнялись аттестованными сварщиками под непосредственным контролем ответственного за производство сварочных работ.

Г) После замены участка внутрипромыслового трубопровода всегда проводится испытание всего внутрипромыслового трубопровода.

176. С какой периодичностью проводится очистка внутрипромыслового трубопровода очистными устройствами?

А) Каждый раз при снижении пропускной способности внутрипромыслового трубопровода на 10 % от номинальной.

Б) Периодичность очистки внутрипромыслового трубопровода очистными устройствами определяется специализированной организацией, но не реже одного раза в год.

В) Периодичность очистки внутрипромыслового трубопровода устанавливается графиком, утвержденным техническим руководителем эксплуатирующей организации.

Г) Периодичность очистки ВПТ устанавливается типовой инструкцией по проведению очистки внутренней полости внутрипромыслового трубопровода пропуском очистных устройств в зависимости от свойств транспортируемой среды.

177. При проведении какого вида ремонта внутрипромыслового трубопровода осуществляется восстановление несущей способности труб (без вырезки)?

А) Текущего ремонта.

Б) Выборочного ремонта.

В) Капитального ремонта.

Г) Ремонта по техническому состоянию.

178. При проведении какого вида ремонта внутрипромыслового трубопровода осуществляется замена его отдельных участков?

А) Текущего ремонта.

Б) Выборочного ремонта.

В) Капитального ремонта.

Г) Ремонта по техническому состоянию.

179. Что включает в себя вывод из эксплуатации внутрипромыслового трубопровода?

А) Остановку технических устройств и сооружений внутрипромыслового трубопровода в целом с прекращением транспортирования сред на срок от одного до 12 месяцев.

Б) Остановку технических устройств и сооружений внутрипромыслового трубопровода в целом с прекращением транспортирования сред, за исключением технических устройств, необходимых для обеспечения сохранности остановленных объектов, на срок более 12 месяцев.

В) Остановку технических устройств и сооружений внутрипромыслового трубопровода в целом с прекращением транспортирования сред на срок более 12 месяцев.

Г) Остановку технических устройств и сооружений внутрипромыслового трубопровода в целом с прекращением транспортирования сред, за исключением технических устройств, необходимых для обеспечения сохранности остановленных объектов, на срок от одного до 12 месяцев.

180. Какой из приведенных документов подлежит ежегодному пересмотру?

А) Графики технического обслуживания, диагностирования и ремонта внутрипромыслового трубопровода.

Б) План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий.

В) Журнал осмотров или вахтенный журнал.

Г) Технологические схемы.

181. В каком из приведенных случаев по завершении капитального ремонта внутрипромысловые трубопроводы не подлежат испытаниям на прочность и герметичность?

- А) Если невозможно обеспечить необходимое количество испытательной среды для проведения испытаний и замене испытаний неразрушающим контролем.
- Б) Если капитальный ремонт не связан с заменой участков внутрипромыслового трубопровода и документацией на проведение ремонтных работ не установлена обязательность испытаний.
- В) По завершении капитального ремонта внутрипромыслового трубопровода они обязательно подлежат испытаниям на прочность и герметичность.
- Г) Если проводился капитальный ремонт внутрипромыслового трубопровода IV категории.

182. В каком из приведенных случаев допускается использование газообразных рабочих сред в качестве испытательных при проведении пневматических испытаний внутрипромысловых трубопроводов?

- А) Использование газообразных рабочих сред в качестве испытательных запрещается.
- Б) При отрицательных температурах окружающей среды во время проведения испытаний.
- В) При невозможности обеспечить необходимое количество испытательной среды для проведения пневматических испытаний.
- Г) Если это использование обосновано в документации на проведение испытаний.

183. Каким из приведенных значений пробного давления допускается проведение испытаний внутрипромысловых трубопроводов на прочность и герметичность газообразными средами?

- А) Проведение испытаний внутрипромыслового трубопровода на прочность и герметичность газообразными средами не допускается.
- Б) 110 кгс/см².
- В) 12 МПа.

184. На основании какого документа разрешается проведение работ в замкнутом пространстве?

- А) На основании письменного разрешения руководителя работ.
- Б) На основании наряда-допуска.
- В) На основании плана работ, утвержденного техническим руководителем.

185. Кто проводит отбор проб воздуха в замкнутом пространстве перед допуском лиц, осуществляющих работу?

- А) Руководитель работ.
- Б) Персонал, уполномоченный руководителем работ.
- В) Персонал, имеющий допуск и обученный в этих целях.

186. Сколько человек может работать в замкнутом пространстве одновременно?

- А) Два.
- Б) Три.
- В) Один.

187. Какой персонал имеет право на проведение ремонта электрооборудования и освещения?

- А) Персонал, который прошел инструктаж по указанному вопросу.
- Б) Работники, назначенные руководителем работ и имеющие соответствующую подготовку.
- В) Электротехнический персонал.

188. Какой персонал имеет право на проведение ремонта электрообезвоживающей и обессоливающей установок?

- А) Электротехнический персонал.
- Б) Персонал, который прошел инструктаж по указанному вопросу.
- В) Электротехнический персонал, допущенный к работам на электроустановках напряжением выше 1000 В.

189. Чем должны быть обеспечены работники, работающие с едкими щелочами или кислотами?

- А) Защитными очками.
- Б) Перчатками.
- В) Соответствующей спецодеждой.
- Г) Резиновыми сапогами и резиновыми фартуками.
- Д) Всем вышеперечисленным.

190. В какие сроки должны проверяться и заменяться средства индивидуальной защиты органов дыхания (далее - СИЗОД)?

- А) В сроки, указанные в инструкциях по их эксплуатации.
- Б) В сроки, установленные в организации.
- В) СИЗОД при соблюдении условий хранения замене не подлежат.
- Г) В сроки, установленные экспертной организацией, проводившей экспертизу СИЗОД.

191. Из какого расчета комплектуется аварийный запас фильтрующих противогазов для каждого объекта?

- А) 1 - 3 комплекта соответствующих марок.
- Б) 3 - 5 комплектов соответствующих марок.
- В) 1 - 2 комплекта соответствующих марок.
- Г) Аварийный запас не предусмотрен.

192. В каком случае рабочий может быть допущен к газоопасным работам?

- А) Достаточно наличия разрешения руководителя работ.
- Б) Только при наличии плана ведения газоопасных работ, утвержденного начальником установки.
- В) После проведения соответствующего инструктажа, получения наряда-допуска на данные виды работ.
- Г) После прохождения медицинской комиссии, выявившей отсутствие противопоказаний к выполнению работы.

193. Какими средствами защиты необходимо пользоваться при проведении газоопасных работ?

- А) Шланговыми противогазами или изолирующими дыхательными аппаратами.
- Б) Только шланговыми противогазами.
- В) Только изолирующими противогазами.
- Г) Только изолирующими респираторами.

194. В каких случаях применяются противогазы с принудительной подачей воздуха?

- А) При необходимости применения шлангов длиной более 10 м.
- Б) При необходимости применения шлангов длиной более 8 м.
- В) Применение противогазов с принудительной подачей воздуха не допускается.
- Г) При проведении газоопасных работ на высоте, независимо от длины шланга.

195. Каково максимальное время пребывания рабочего в шланговом противогазе при проведении газоопасных работ?

- А) Не более 30 минут с последующим отдыхом не менее 15 минут.
- Б) Не более 40 минут с последующим отдыхом не менее 15 минут.
- В) Не более 45 минут с последующим отдыхом не менее 20 минут.
- Г) Не более одного часа с последующим отдыхом не менее 20 минут.

196. Резерв какого индивидуального средства защиты должен быть в местах проведения газоопасных работ?

- А) Шланговый противогаз.
- Б) Спецодежда.
- В) Защитные очки.
- Г) Резиновые перчатки.
- Д) Резиновые боты.

197. В зависимости от чего выбирается место хранения химических веществ (далее - ХВ)?

- А) От количества ХВ.
- Б) От места применения ХВ.
- В) От сроков хранения ХВ.
- Г) От физико-химических свойств ХВ.
- Д) От назначения ХВ.

198. От чего необходимо защищать бочки с химическими веществами?

- А) От попадания влаги.
- Б) От действия солнечных лучей и отопительных приборов.

В) От действия отрицательных температур.

Г) От механических повреждений.

199. Каким образом производится приготовление растворов ХВ?

А) Приготовление растворов ХВ должно производиться ручным способом для любой концентрации ХВ.

Б) Способ приготовления раствора ХВ не регламентируется.

В) Приготовление растворов ХВ должно быть максимально механизировано.

Г) Приготовление растворов ХВ должно осуществляться любым способом в зависимости от концентрации применяемых ХВ.

200. Каким способом необходимо переливать ХВ?

А) Открытым способом при работе приточно-вытяжной вентиляции, если работы проводятся в помещениях.

Б) Открытым способом при работе на открытом воздухе с использованием СИЗОД.

В) Закрытым способом при работе приточно-вытяжной вентиляции, если работы проводятся в помещениях.

Г) Способ перелива не регламентируется.

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

А) На ведение газоопасных, огневых и ремонтных работ на опасных производственных объектах.

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

В) На ведение газоопасных, огневых и ремонтных работ на объектах электроэнергетики.

Г) На ведение газоопасных, огневых и ремонтных работ на объектах атомной энергетики.

202. Кто разрабатывает перечень газоопасных работ?

А) Каждое структурное подразделение эксплуатирующей организации.

Б) Служба производственного контроля эксплуатирующей организации.

В) Газоспасательная служба.

Г) Подразделения, которые обязаны готовить объекты к газоопасным работам.

203. 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 года.

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

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

А) Руководитель структурного подразделения не более чем на 1 дневную рабочую смену.

Б) Лицо, зарегистрировавшее наряд-допуск на требуемый 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.

205. Кто утверждает наряд-допуск на проведение газоопасных работ?

А) Руководитель эксплуатирующей организации.

Б) Руководитель структурного подразделения.

В) Руководитель газоспасательной службы.

Г) Руководитель службы производственного контроля.

206. Кто осуществляет подготовку объекта к проведению на нем газоопасной работы и огневых работ?

А) Работники, осуществляющие эксплуатацию объекта.

Б) Работники газоспасательной службы.

В) Работники, осуществляющие эксплуатацию объекта, совместно с работниками аварийно-спасательных подразделений.

Г) Работники, список которых определяется внутренними документами организации.

207. Какие противогазы или аппараты не допускается использовать для защиты органов дыхания работников внутри емкостей при проведении газоопасных работ?

- А) Фильтрующие противогазы.
- Б) Шланговые противогазы.
- В) Кислородно-изолирующие противогазы.
- Г) Воздушные изолирующие аппараты.

208. С кем необходимо согласовывать проведение работ в коллекторах, тоннелях, колодцах, приямах, траншеях и подобных им сооружениях?

- А) С руководителями структурных подразделений, технологически связанных с объектами, на которых будут проводиться газоопасные работы.
- Б) С руководителями службы производственного контроля.
- В) С руководителями аварийно-спасательных служб.
- Г) С руководителями службы охраны труда и санитарными службами.

209. К какой группе газоопасных работ относятся работы по установке (снятию) заглушек и кто их проводит?

- А) Ко II группе, проводит эксплуатационный персонал.
- Б) К I группе, проводит бригада, определенная нарядом-допуском.
- В) Ко I группе, проводит эксплуатационный персонал.

210. В течение какого срока должны храниться экземпляры наряда-допуска на проведение газоопасных работ?

- А) Не менее 3 месяцев со дня закрытия наряда допуска.
- Б) Не менее 1 года со дня закрытия наряда допуска.
- В) Не менее 6 месяцев со дня закрытия наряда допуска.

211. Допускается ли проведение огневых работ на действующих взрывопожароопасных производственных объектах?

- А) Допускается в исключительных случаях, когда отсутствует возможность их проведения в специально отведенных для этой цели постоянных местах.
- Б) Не допускается.
- В) Допускается при соблюдении дополнительных требований безопасности.
- Г) Допускается при положительном заключении противопожарной службы.

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

- А) Организационно-распорядительными документами организации.
- Б) Технологическим регламентом.
- В) Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности.
- Г) Правилами пожарной безопасности.

213. Какие из обязанностей руководителя структурного подразделения, на объекте которого будут проводиться огневые работы, указаны неверно?

- А) Определение списка лиц, ответственных за подготовку места проведения огневых работ, и лиц, ответственных за выполнение огневых работ.
- Б) Назначение лиц, ответственных за подготовку и выполнение огневых работ.
- В) Определение объема и содержания подготовительных работ и последовательности их выполнения.
- Г) Определение порядка контроля воздушной среды и выбор средств индивидуальной защиты.

214. Допускаются ли оформление и регистрация наряда-допуска на выполнение огневых работ в электронном виде?

- А) Допускаются, если исключена возможность несанкционированного изменения информации в наряде-допуске, а также обеспечены условия его хранения в течение одного года со дня его закрытия.
- Б) Допускаются по решению руководителя эксплуатирующей организации.

В) Допускаются при наличии внутренних документов организации, устанавливающих порядок использования электронной подписи.

Г) Не допускаются.

215. При какой концентрации взрывопожароопасных веществ не допускается проведение огневых работ?

А) При наличии взрывопожароопасных веществ выше 20 % объемных от нижнего концентрационного предела распространения пламени в зоне их проведения.

Б) При наличии взрывопожароопасных веществ выше 15 % объемных от нижнего концентрационного предела распространения пламени в зоне их проведения.

В) При наличии взрывопожароопасных веществ выше 25 % объемных от нижнего концентрационного предела распространения пламени в зоне их проведения.

216. В течение какого времени должен быть обеспечен контроль (наблюдение) за местом наиболее возможного очага возникновения пожара работниками структурного подразделения, занятыми ведением технологического процесса?

А) В течение трех часов.

Б) В течение суток.

В) В течение одного часа.

217. Кем определяются технические и организационные мероприятия, обеспечивающие безопасность ремонтных работ?

А) Руководителем структурного подразделения ремонтируемого объекта совместно с непосредственным руководителем работ подрядной организации.

Б) Руководителем эксплуатирующей организации, объект которой подлежит ремонту, совместно с руководителем структурного подразделения ремонтируемого объекта.

В) Непосредственным руководителем работ подрядной организации по согласованию с руководителем эксплуатирующей организации, объект которой подлежит ремонту.

218. При соблюдении какого требования выдается наряд-допуск на проведение ремонтных работ?

А) После оформления акта-сдачи приемки объекта в ремонт.

Б) После выполнения всех мероприятий, предусмотренных планом подготовительных работ.

В) После проверки выполнения всех мероприятий, предусмотренных планом подготовительных работ.

219. Каким образом объект, ремонт которого закончен, принимается в эксплуатацию?

А) По акту сдачи-приемки в эксплуатации.

Б) После закрытия наряда-допуска.

В) На основании положительного заключения экспертизы промышленной безопасности.

Г) Совместным приказом руководителей эксплуатирующей и подрядной организаций.

220. Кто обеспечивает ликвидацию скважин, не подлежащих использованию, а также сохранность скважин, которые могут быть использованы при разработке месторождения и (или) в иных хозяйственных целях?

А) Пользователь недр.

Б) Пользователь недр по согласованию с Ростехнадзором.

В) Специализированная буровая организация, принявшая решение о ликвидации скважин.

221. Какие разделы входят в состав документации на ликвидацию скважин?

А) Общая пояснительная записка, включающая обоснование критериев и варианта ликвидации скважин, вариант ликвидации (в зависимости от этапа бурения или эксплуатации скважин); технологические и технические решения по ликвидации скважин, оборудования ствола скважин и устья;- порядок организации работ по ликвидации скважин; мероприятия по безопасному пользованию недрами, безопасности жизни и здоровья населения, охране окружающей среды, зданий и сооружений.

Б) Состав документации на ликвидацию скважин зависит от причин ликвидации (по какой категории ликвидируется скважина).

В) Общая пояснительная записка, включающая обоснование критериев и варианта ликвидации скважин, вариант ликвидации (в зависимости от этапа бурения или эксплуатации скважин); технологические и технические решения по ликвидации скважин, оборудования ствола скважин и устья; порядок организации работ по ликвидации скважин; мероприятия по безопасному пользованию недрами, безопасности жизни и здоровья населения, охране окружающей среды, зданий и сооружений; экспертиза промышленной безопасности ликвидации скважин, оборудования ствола скважин и устья.

222. В каком случае ликвидация и консервация скважин считаются законченными?

А) После подписания акта ликвидации или консервации пользователем недр и территориальным органом Ростехнадзора.

Б) После окончания всех работ, предусмотренных проектом.

В) После принятия работ комиссией, в которую входят представители пользователя недр и субъекта федерации, на котором расположен объект.

223. В какие организации направляются (представляются) акты на ликвидацию, консервацию скважин?

А) В территориальный орган Росприроднадзора.

Б) В территориальный орган Ростехнадзора.

В) В органы местного самоуправления и территориальный орган Ростехнадзора.

224. Кто осуществляет контроль за состоянием устьев ликвидированных и законсервированных скважин?

А) Пользователь недрами или уполномоченный им представитель в соответствии с действующими лицензиями на пользование недрами.

Б) Территориальный орган Ростехнадзора.

В) Территориальный орган Росприроднадзора.

225. На какие категории подразделяются скважины, подлежащие ликвидации?

А) I - скважины, выполнившие свое назначение; II - скважины, ликвидируемые по геологическим причинам; III - скважины, ликвидируемые по техническим причинам; IV - скважины, ликвидируемые по технологическим, экологическим и другим причинам.

Б) I - скважины, ликвидируемые по геологическим причинам; II - скважины, ликвидируемые по техническим причинам; III - скважины, ликвидируемые по технологическим, экономическим и другим причинам.

В) I - скважины, выполнившие свое назначение; II - скважины, ликвидируемые по техническим причинам; III - скважины, ликвидируемые по технологическим, экологическим и другим причинам; IV - скважины, ликвидируемые по причине нерентабельности (низкодебитные).

226. Допускается ли ликвидация скважин с негерметичными обсадными колоннами, заколонными перетоками, грифонами?

А) Не регламентируется ФНП.

Б) Допускается только после их устранения.

В) Допускается в любом случае.

227. Чем заполняется ствол скважины между цементными мостами и выше последнего моста при их ликвидации?

А) Заполняется нейтральной жидкостью.

Б) Заполняется нейтральной незамерзающей жидкостью.

В) Заполняется любой жидкостью.

228. С какой части ствола скважины ликвидируются межпластовые перетоки (далее - МПП) и межколонные давления (далее - МКД) пластовых флюидов в процессе проведения работ по ликвидации?

А) Начиная с верхней части ствола скважины.

Б) Начиная с нижней части ствола скважины.

В) В зависимости от их сложности.

229. При каких условиях проводится установка флюидоупорных экранов, покрышек и цементных мостов, направленных на ликвидацию МКД, ликвидацию и предупреждение возникновения МПП, восстановление герметичности геологического разреза?

- А) Проводится под избыточным давлением.
- Б) Проводится только после согласования этих работ с природоохранными организациями.
- В) Проводится только после выполнения экспертизы промышленной безопасности, подтверждающей возможность проведения этих работ.

230. Каким документом подтверждается выполнение работ по ликвидации скважин?

- А) Протоколом, составленным по факту проведения работ.
- Б) Техническим отчетом с результатами исследований по проверке надежности этих работ и выводами о непригодности скважины к ее дальнейшей безопасной эксплуатации.
- В) Актом на ликвидацию скважины.

231. В каком случае создаются изоляционные экраны в подошвенных водоупорах и ниже интервала залегания многолетнемерзлых пород в процессе ликвидации скважин?

- А) При наличии в разрезе осадочного чехла месторождения зоны слабоминерализованных и питьевых верхних вод или многолетнемерзлых пород.
- Б) Изоляционные экраны создаются во всех проблемных геологических зонах.
- В) Создание изоляционных экранов не требуется.

232. Какие данные указываются на металлической таблице, устанавливаемой на устье скважины при ее ликвидации?

- А) Данные о технических характеристиках скважины.
- Б) Номер скважины, дата ее ликвидации, месторождение (площадь), организация - пользователь недр.
- В) Данные о геологических характеристиках скважины.

233. Как оборудуются скважины, расположенные на землях, используемых для сельскохозяйственных целей, и на землях непромышленных категорий при их ликвидации?

- А) Устья скважины углубляются не менее чем на 2 м от поверхности, оборудуются заглушкой, установленной на кондукторе (технической колонне), и таблицей с указанием номера скважины, месторождения (площади), организации - пользователя недр и даты ее ликвидации.
- Б) Устья скважины углубляются не менее чем на 1 м от поверхности, оборудуются заглушкой, установленной на кондукторе (технической колонне), и таблицей с указанием номера скважины, месторождения (площади), организации - пользователя недр и даты ее ликвидации.
- В) Кондуктор и направление извлекаются с глубины не менее 2 м от поверхности.

234. На какие глубины устанавливаются цементные мосты по скважинам, ликвидированным по III категории, а также скважинам всех категорий, пробуренным в пределах внешнего контура нефтегазоносности и максимального размера искусственной залежи газохранилища?

- А) В интервале на 10 м ниже и выше мощности всех продуктивных горизонтов, продуктивность которых установлена в процессе бурения скважин, разработки месторождения, эксплуатации хранилища.
- Б) В интервале на 15 м ниже и выше мощности всех продуктивных горизонтов, продуктивность которых установлена в процессе бурения скважин, разработки месторождения, эксплуатации хранилища.
- В) В интервале на 20 м ниже и выше мощности всех продуктивных горизонтов, продуктивность которых установлена в процессе бурения скважин, разработки месторождения, эксплуатации хранилища.

235. С какой глубины ниже дна реки извлекаются колонна, кондуктор и направление при расположении скважин на затапливаемой территории и в русле больших (судоходных) рек?

- А) С глубины 20 м.
- Б) С глубины 5 м.
- В) С глубины 10 м.

236. Как производится ликвидация скважины без эксплуатационной колонны в зависимости от горно-геологических условий вскрытого разреза?

- А) Путем установки в открытом стволе цементных мостов в интервалах залегания высоконапорных минерализованных вод с коэффициентом аномальности больше 1.1 и низкопродуктивных горизонтов, не имеющих промышленного значения залежей углеводородов.
- Б) Путем установки цементных мостов во всех продуктивных горизонтах.
- В) Путем установки в открытом стволе цементных мостов в интервалах залегания горизонтов с аномальным пластовым давлением.

237. Какой высоты должен быть цементный мост, который устанавливается над кровлей верхнего пласта с минерализованной водой, а также на границе залегания пластов с пресными и минерализованными водами (если они не перекрыты технической колонной) при ликвидации скважин без эксплуатационной колонны?

- А) 50 м.
- Б) 100 м.
- В) 150 м.

238. Как проверяется наличие мостов при ликвидации скважин без эксплуатационной колонны?

- А) Методом гидравлической опрессовки.
- Б) Разгрузкой бурильного инструмента или насосно-компрессорных труб с усилием, не превышающим предельно допустимую удельную нагрузку на цементный камень.
- В) Путем проведения исследовательских работ.

239. Какие действия необходимо предпринять при аварии с колонной бурильных труб, когда ее верхняя часть осталась в интервале ствола, перекрытого технической колонной или кондуктором?

- А) Производятся извлечение бурильной колонны и установка цементного моста в зоне продуктивного горизонта.
- Б) Производятся извлечение части бурильной колонны и установка цементных мостов в интервалах залегания пресных и минерализованных вод и продуктивных горизонтов.
- В) Производятся извлечение части бурильной колонны, находящейся выше башмака технической колонной или кондуктора, цементирование под давлением с установкой цементного моста на уровне не менее 100 м над башмаком технической колонны. Оставшаяся часть технической колонны заполняется глинистым раствором. Верхняя часть колонны заполняется нейтральной незамерзающей жидкостью.

240. Что необходимо предпринять при ликвидации скважин с нарушенной колонной из-за аварии или коррозии эксплуатационной колонны вследствие длительных сроков эксплуатации?

- А) Провести исследование по определению наличия и качества цементного камня за колонной, цементирование в интервалах его отсутствия и установку цементного моста в интервале на 20 м выше и ниже части колонны, подверженной коррозии или нарушениям из-за аварии, с последующим испытанием оставшейся части колонны и моста снижением уровня или заменой на жидкость меньшей плотности. Верхняя часть ствола заполняется нейтральной незамерзающей жидкостью.
- Б) Провести исследовательские работы для разработки природоохранных мероприятий.
- В) Выявить интервалы нарушения цементного камня за колонной и произвести установку цементных мостов во всех интервалах нарушения.

241. В каких случаях допускается оборудование устья ликвидированных скважин без установки тумбы?

- А) При нахождении скважины на сельскохозяйственных землях.
- Б) Не допускается ни в каких случаях.
- В) При нахождении скважины на территории подземного газового хранилища.

242. Допускается ли принимать консервационные цементные мосты в качестве ликвидационных?

А) Допускается по скважинам, по которым исследованиями подтверждена целостность цементного камня за эксплуатационной колонной.

Б) Допускается по скважинам, вскрывшим малодебитные, низконапорные пласты с коэффициентом аномалии давления менее 1,1, принимать консервационные цементные мосты в качестве ликвидационных и при условии, что мост перекрывает весь интервал перфорации и не менее чем на 50 м выше его.

В) Не допускается ни в каком случае.

243. Как необходимо производить установку цементного моста при ликвидации скважины с аварийным оборудованием в стволе скважины?

А) Под давлением в интервалах перфорации и с перекрытием головы оставшегося инструмента на 30 м.

Б) Под давлением в интервалах перфорации и с перекрытием головы оставшегося инструмента на 10 м.

В) Под давлением в интервалах перфорации и с перекрытием головы оставшегося инструмента на 20 м.

244. Каким давлением проводится опрессовка межколонного пространства после установки верхнего моста при ликвидации скважин со спущенной эксплуатационной колонной?

А) 10 МПа.

Б) 5 МПа.

В) 7 МПа.

245. Что необходимо предпринять при ликвидации скважин в результате аварии с внутрискважинным оборудованием (категория III-а) и невозможности его извлечения?

А) Необходимо произвести торпедирование или отворот не прихваченной части инструмента.

Б) Необходимо произвести установку цементного моста под давлением с перекрытием головы оставшегося инструмента на 50 м.

В) Необходимо произвести установку цементного моста в интервалах продуктивности.

246. Представители каких служб входят в состав комиссии, созданной пользователем недр (или его представителем) для оформления комплекта документов на ликвидацию скважины?

А) Представители геологической службы, службы бурения, главного инженера, службы промышленной и экологической безопасности, представители территориального органа Ростехнадзора.

Б) Представители геологической службы, службы бурения, главного инженера, службы промышленной и экологической безопасности, дополнительно в комиссию могут привлекаться необходимые специалисты (геолог, экономист, главный бухгалтер).

В) Представители геологической службы, службы бурения, главного инженера, службы промышленной и экологической безопасности, представители территориального органа Росприроднадзора.

247. Что является основанием для подготовки плана изоляционно-ликвидационных работ на конкретную скважину?

А) Результаты исследовательских работ данной скважины.

Б) Требование нормативно-технической документации.

В) Решение комиссии о ликвидации группы скважин (скважины).

248. Какие организации осуществляют учет актов о ликвидации скважин?

А) Территориальные органы Ростехнадзора.

Б) Организации недропользователей.

В) Территориальные органы Росприроднадзора.

249. Где хранятся все материалы по ликвидированной скважине, включая подписанный сторонами акт на ликвидацию?

А) У пользователя недр.

Б) В территориальных органах Росприроднадзора.

В) В территориальных органах Ростехнадзора.

250. Кто осуществляет ежегодный контроль за состоянием устьев ликвидированных скважин?

- А) Пользователь недр.
- Б) Территориальные органы Росприроднадзора.
- В) Территориальные органы Ростехнадзора.

251. В соответствии с какими требованиями осуществляются оборудование устья и ствола, срок консервации, порядок контроля за техническим состоянием законсервированных скважин?

- А) Только в соответствии с регламентами, разработанными недропользователями.
- Б) В соответствии с требованиями федеральных норм и правил в области промышленной безопасности и документации, разработанной пользователями недр или их уполномоченными представителями исходя из конкретных горно-геологических условий.
- В) В соответствии с требованиями проектной документации на консервацию скважин.

252. Какие мероприятия необходимо провести при обнаружении недостатков (устьевого давления, межколонные проявления, грифоны и др.) в ходе проверок (или в других случаях) законсервированных скважин?

- А) Скважина должна быть ликвидирована.
- Б) Скважина должна быть выведена из консервации. Пользователь недр обязан выяснить причины недостатков, разработать и реализовать мероприятия по их устранению по планам, согласованным с территориальными органами Ростехнадзора.
- В) Скважина должна быть выведена из консервации и поставлена на капитальный ремонт.

253. На какой срок возможна временная приостановка скважин (без консервации) в связи с экономическими причинами (до строительства системы сбора и подготовки добываемой жидкости, отсутствие спроса на сырье, нерентабельность эксплуатации)?

- А) На срок до 6 месяцев с последующим продлением по согласованию с территориальным органом Ростехнадзора, при условии выполнения мероприятий по безопасному пользованию недрами, безопасности жизни и здоровья населения, охране окружающей среды на срок приостановки скважин.
- Б) На срок до 12 месяцев с последующим продлением по согласованию с территориальным органом Ростехнадзора, при условии выполнения мероприятий по безопасному пользованию недрами, безопасности жизни и здоровья населения, охране окружающей среды на срок приостановки скважин.
- В) На срок до 18 месяцев с последующим продлением по согласованию с территориальным органом Ростехнадзора, при условии выполнения мероприятий по безопасному пользованию недрами, безопасности жизни и здоровья населения, охране окружающей среды на срок приостановки скважин.

254. В каких из перечисленных случаев производится консервация скважин в процессе бурения?

- А) В случае недостаточной изученности геологического разреза скважин.
- Б) В случае экономической целесообразности.
- В) В случае несоответствия фактических геолого-технических условий проектным.
- Г) Во всех перечисленных случаях.

255. Какой установлен срок консервации скважин после эксплуатации без установки консервационного моста над интервалом перфорации?

- А) 3 года.
- Б) 5 лет.
- В) 1 год.

256. Что необходимо предпринять в скважинах, эксплуатирующих два и более горизонта с разными пластовыми давлениями?

- А) Следует отрабатывать горизонты последовательно.
- Б) Следует провести необходимые разобщения этих горизонтов.
- В) Следует изолировать малопродуктивный горизонт.

257. Какие дополнительные требования предъявляются при ликвидации скважин на месторождениях с высоким содержанием сернистого водорода (более 6 %)?

А) Продуктивный пласт должен перекрываться цементным мостом по всей его мощности и на 25 м выше кровли.

Б) Продуктивный пласт должен перекрываться цементным мостом по всей его мощности и на 50 м выше кровли.

В) Продуктивный пласт должен перекрываться цементным мостом по всей его мощности и на 100 м выше кровли.

**Список нормативных правовых актов и нормативно-технических документов,
рекомендуемых для изучения**

1. Конституция Российской Федерации (извлечения);
2. Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 N 197-ФЗ;
3. Кодекс РФ об административных правонарушениях от 30.12.2001 N 195-ФЗ (извлечения);
4. Гражданский кодекс Российской Федерации (ч.2) от 26.01.1996 №14-ФЗ (извлечения);
5. Уголовный кодекс Российской Федерации от 13.06.1996 N 63-ФЗ (извлечения);
6. Федеральный закон от 29.12.2012 N 273-ФЗ "Об образовании в Российской Федерации";
7. Федеральный закон от 21.07.1997 N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов";
8. Федеральный закон от 27.07.2010 № 225-ФЗ "Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте";
9. Приказ Ростехнадзора от 13.04.2020 № 115 «Об утверждении типовых дополнительных профессиональных программ в области промышленной безопасности»;
10. Постановление Правительства Российской Федерации от 15.09.2020 № 1437 " Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах";
11. Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 N 534 " Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»";
12. Профессиональный стандарт. Специалист по оперативно-диспетчерскому управлению нефтегазовой отрасли. Утвержден Приказом Минтруда России от 26 декабря 2014 г. N 1177н;
13. Приказ Ростехнадзора от 6 ноября 2019 г. № 424 «Об утверждении Временного порядка предоставления Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору государственной услуги по организации проведения аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики»;
14. Постановление Правительства РФ от 25 октября 2019 г. № 1365 «О подготовке и об аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики»;
15. Положение об аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики», Утвержденное Постановлением Правительства РФ от 25 октября 2019 г.;
16. Справочно-правовая система Консультант.

УДОСТОВЕРЕНИЕ
о повышении квалификации

Настоящее удостоверение выдано

В том, что он(она) с «__» __ 20__ года по «__» __ 20__ года, прошел(а) обучение

в Автономной некоммерческой организации дополнительного профессионального образования «Академия Управления»

По программе: _____

В объеме ____ часов

Директор _____

Н.А. Кузнецова

г. Тюмень, 201__ год



Удостоверение является документом о повышении квалификации

Регистрационный номер _____

Лицензия № 001 серия 72-Л 01 № 0002120 от 17.01.2019 г