УТВЕРЖДЕНЫ

распоряжением Ростехнадзора

от 14.07.2015 N 93-рп

**ТЕСТЫ ДЛЯ ПРОВЕРКИ ЗНАНИЙ (АТТЕСТАЦИИ) В ОБЛАСТИ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ**

**Б.2.18 Разведка и разработка морских месторождений углеводородного сырья**

**Ответы на тест блок Б.2.18 Разведка и разработка морских месторождений углеводородного сырья**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1** | Г | **24** | Г | **47** | В | **70** | В | **93** | В |
| **2** | А | **25** | А | **48** | В | **71** | А | **94** | А |
| **3** | В | **26** | Б | **49** | Б | **72** | В | **95** | - |
| **4** | А | **27** | В | **50** | В | **73** | А | **96** | А |
| **5** | А | **28** | В | **51** | А | **74** | Г | **97** | Г |
| **6** | Б | **29** | Б | **52** | Б | **75** | Г | **98** | Б |
| **7** | Б | **30** | В | **53** | А | **76** | В | **99** | Б |
| **8** | Б | **31** | В | **54** | А | **77** | А | **100** | А |
| **9** | В | **32** | В | **55** | Г | **78** | Б | **101** | В |
| **10** | Г | **33** | А | **56** | Б | **79** | В | **102** | Г |
| **11** | Г | **34** | Б | **57** | В | **80** | Г | **103** | Б |
| **12** | Г | **35** | Г | **58** | Б | **81** | В | **104** | В |
| **13** | Б | **36** | Г | **59** | Б | **82** | В | **105** | А |
| **14** | Д | **37** | Д | **60** | Д | **83** | Б | **106** | В |
| **15** | Г | **38** | Д | **61** | Б | **84** | В | **107** | А |
| **16** | А | **39** | В | **62** | Г | **85** | А | **108** | А |
| **17** | Б | **40** | Г | **63** | Г | **86** | В | **109** | Б |
| **18** | В | **41** | А | **64** | В | **87** | Б | **110** | А |
| **19** | Б | **42** | Б | **65** | Г | **88** | А | **111** | В |
| **20** | А | **43** | А | **66** | А | **89** | Б | **112** | А |
| **21** | А | **44** | А | **67** | В | **90** | Б | **113** | В |
| **22** | В | **45** | В | **68** | Б | **91** | А | **114** | А |
| **23** | В | **46** | А | **69** | А | **92** | Б | **115** | А |

**1. Какие из нижеперечисленных объектов относятся к опасным производственным объектам морского нефтегазового комплекса (далее - ОПО МНГК)?**

А) Стационарные нефтеналивные и перегрузочные комплексы.

Б) Промысловые трубопроводы.

В) Трубопроводы внешнего транспорта нефти, газа или газового конденсата.

Г) Все вышеперечисленные объекты (п.3 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

**2. В соответствии с какими требованиями осуществляются проектирование и строительство ОПО МНГК?**

А) Проектирование и строительство ОПО МНГК в зависимости от их типа или вида осуществляются с учетом требований законодательства о градостроительной деятельности, о недрах, в области технического регулирования, промышленной и пожарной безопасности, защиты окружающей среды, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, торгового мореплавания (п.4 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

Б) Проектирование и строительство ОПО МНГК в зависимости от их типа или вида осуществляются на основании требований законодательства и с учетом передовых технических достижений в данной области.

В) Проектирование и строительство ОПО МНГК в зависимости от их типа или вида осуществляются на основании изыскательских работ и в соответствии с требованиями соответствующих технических регламентов.

**3. Какое из нижеперечисленных требований, предъявляемое к деятельности по проектированию и строительству морской стационарной платформы (далее - МСП), плавучей буровой установки (далее - ПБУ), морской эстакады с приэстакадными нефтегазодобывающей и буровой площадками, искусственного острова (далее - МЭ) и плавучего технологического комплекса (далее - ПТК), указано неверно?**

А) Настил палубы ледостойких МСП проектируется из материалов, не разрушающихся при обледенении и обеспечивающих непроницаемость, с высотой отбортовки не менее 200 мм.

Б) Системы отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха в помещениях на МСП, ПБУ, МЭ и ПТК должны соответствовать действующим санитарным нормам.

В) Ориентация МСП, ПБУ, МЭ и ПТК производится с учетом расположения жилых блоков со стороны наибольшей среднегодовой повторяемости ветра (п.13 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

Г) Внешние стены жилого блока МСП, ПБУ, МЭ и ПТК покрываются огнестойкой краской, оснащаются оборудованием для создания водяного экрана.

**4. Исходя из каких технических характеристик принимаются проектные решения на стадиях изготовления, транспортировки, монтажа и эксплуатации для ОПО МНГК?**

А) Проектные решения принимаются исходя из обеспечения прочности и устойчивости ПБУ, МСП, МЭ и их конструкций на стадиях изготовления, транспортировки, монтажа и эксплуатации, а для ледостойких МСП и МЭ - также в условиях низких температур и воздействия ледовых нагрузок (п.6 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

Б) Проектные решения принимаются исходя из критериев надежности эксплуатации и снижения рисков чрезвычайных ситуаций.

В) Проектные решения принимаются исходя из условий эксплуатации (глубина моря, климатические нормы и т.п.), а также безопасности обслуживающего персонала.

**5. Допускается ли размещать техническое оборудование в жилом блоке МСП, МЭ, ПБУ и ПТК?**

А) Допускается размещать радиостанции, посты, пульты управления автоматических установок тушения пожаров, пожарной сигнализации (п.16 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

Б) Допускается размещать только электрогенераторы.

В) Допускается размещать любое необходимое оборудование.

Г) Не допускается.

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

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

Б) Сбросы с предохранительных клапанов технологического оборудования, а также из коммуникаций направляются в емкость (каплеотбойник), а газ - на факел (п.22 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

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

**7. Чем определяются число и расположение скважин в границах горного отвода на ОПО МНГК?**

А) Техническими возможностями ОПО МНГК.

Б) Техническим проектом на разработку конкретного месторождения (п.28 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

В) Требованиями нормативно-технической документации.

Г) Экономическими возможностями и достижениями максимально возможного дебита скважин.

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

А) Руководитель организации.

Б) Технический руководитель организации (абз.2 п.6 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101)

В) Специалист по охране труда.

Г) Представитель территориальных органов Ростехнадзора.

**9. Кем утверждается проектная документация?**

А) Проектной организацией, разработавшей данную документацию.

Б) Территориальным органом Ростехнадзора.

В) Недропользователем (заказчиком) (п.24 Положения о подготовке, согласовании и утверждении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых и иной проектной документации на выполнение работ, связанных с пользованием участками недр, по видам полезных ископаемых и видам пользования недрами, утвержденного постановлением Правительства РФ от 03.03.2010 N 118)

Г) Представителем организации, осуществляющей разработку нефтяных и газовых месторождений.

**10. Какие из нижеперечисленных решений должна включать проектная документация обустройства нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений?**

А) Основные организационные, технические решения по обеспечению газовой и пожарной безопасности производственного персонала и населения, проживающего в зоне возможной загазованности, при аварийных ситуациях.

Б) Места расположения островков газовой безопасности, средств коллективной защиты работающих и населения, станций контроля загазованности окружающей среды, постов газовой безопасности, ветровых конусов, контрольно-пропускных пунктов.

В) В полном объеме - расчеты и обоснование размеров буферной зоны, исключающие возможность превышения на ее границах значений пороговых токсодоз вредных веществ в приземном слое атмосферного воздуха при неблагоприятных метеоусловиях.

Г) Проектная документация обустройства месторождения должна включать все вышеперечисленные решения (п.1143, 1144, 1146 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101)

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

А) Правила ведения технологического процесса.

Б) Инструкция ведения технологического процесса.

В) Задание на безопасное производство продукции.

Г) Технологический регламент (п.1247 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101)

Д) Производственная методика.

**12. На какой срок на стадии проектирования ОПО разрабатывается ТР?**

А) На 1 год.

Б) На 2 года.

В) На 3 года.

Г) На 5 лет (п.1254 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101)

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

А) 1 год.

Б) 2 года (абз.2 п.1254, п.1251 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101)

В) 3 года.

Г) 5 лет.

**14. Какие данные не указываются в рабочем проекте на бурение скважин?**

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

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

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

Г) Мероприятия по предупреждению и раннему обнаружению газонефтеводопроявлений.

Д) Конструкции скважин, диаметры и глубины спуска эксплуатационных и лифтовых колонн (п.1150 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101)

**15. Какое из нижеприведенных требований к работникам не противоречит "Правилам безопасности морских объектов нефтегазового комплекса"?**

А) На ОПО МНГК следует вести ежедневный учет находящихся на них людей, всех прибывших на срок не менее 3 часов и убывающих лиц.

Б) Допускается нахождение на ОПО МНГК лиц без разрешения ответственного лица эксплуатирующей организации при условии, что эти лица перемещаются по объекту с сопровождающими.

В) Лицам, впервые прибывшим на ОПО МНГК и незнакомым с расположением помещений, разрешается самостоятельно перемещаться по объекту только после предварительного инструктажа по безопасности.

Г) Экипаж и лица, прибывшие на ОПО МНГК, вне жилого блока экипируются в соответствии с выполняемой ими работой (п.73 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

**16. Каким образом устанавливаются предельные значения температуры наружного воздуха, скорости ветра, волнения моря, состояния ледовой обстановки в данном климатическом регионе, при которых следует прекратить работы на открытом воздухе на ОПО МНГК?**

А) Предельные значения устанавливаются эксплуатирующей организацией (п.69 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

Б) Предельные значения устанавливаются "Правилами безопасности морских объектов нефтегазового комплекса".

В) Предельные значения устанавливаются только для организации перерывов для обогрева работающих на открытом воздухе. При превышении этих параметров время перерывов может быть удвоено.

Г) Работы на открытом воздухе на ОПО МНГК по решению эксплуатирующей организации могут не прекращаться.

**17. Какие требования безопасности, предъявляемые к работникам ОПО МНГК, соответствуют Правилам?**

А) К управлению грузоподъемными устройствами допускаются лица, не имеющие соответствующих удостоверений, но прошедшие в обязательном порядке инструктаж и проверку навыков управления устройствами.

Б) После перерыва в работе на ОПО МНГК более 60 дней перед возобновлением работы все лица проходят внеплановый инструктаж по программе первичного инструктажа на рабочем месте в полном объеме (п.72 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

В) Специалисты и рабочие, осуществляющие бурение, освоение, эксплуатацию и ремонт скважин, впервые направляемые на работу на объекте, проходят инструктаж по правилам безопасности при ведении работ и стажировку под руководством ответственного лица эксплуатирующей организации продолжительностью не менее двух рабочих смен.

Г) Персонал, привлекаемый к строповке и обвязке грузов, перемещаемых грузоподъемными устройствами с применением грузозахватных приспособлений, должен пройти обучение по порядку ведения погрузочно-разгрузочных работ в объеме соответствующих инструкций.

**18. Какие из нижеперечисленных работников ОПО МНГК не должны проходить проверку знаний по курсу "Контроль скважины. Управление скважиной при ГНВП"?**

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

Б) Работники, осуществляющие непосредственное руководство и выполнение работ по ведению геофизических и прострелочно-взрывных работ на скважинах.

В) Работники, осуществляющие авторский надзор и научное сопровождение внедрения технологических процессов, технических устройств и инструмента (п.71 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

Г) Все вышеперечисленные работники должны проходить проверку знаний по курсу "Контроль скважины. Управление скважиной при ГНВП".

**19. С какой периодичностью работники ОПО МНГК должны проходить проверку знаний по курсу "Контроль скважины. Управление скважиной при ГНВП"?**

А) Один раз в год.

Б) Один раз в 2 года (п.71 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

В) Один раз в 3 года.

Г) Один раз в 5 лет.

**20. Когда производится проверка знания персоналом объекта плана ликвидации возможных аварий?**

А) Во время проводимых по графику учебных тревог и учебно-тренировочных занятий по ликвидации аварий с персоналом объекта (абз.2 п.102 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101)

Б) При проведении периодической проверки знаний производственных инструкций.

В) При приеме на работу и нарушениях требований безопасности.

Г) При приеме на работу, а также по требованию должностных лиц территориального управления Ростехнадзора.

**21. Как часто производится проверка знания персоналом объекта плана ликвидации возможных аварий?**

А) Не реже одного раза в месяц (абз.2 п.102 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101)

Б) Один раз в три месяца.

В) Один раз в полгода.

**22. Какое требование безопасности установлено к рабочим площадкам и помещениям МСП, ПБУ, МЭ и ПТК при обеспечении эвакуации персонала?**

А) Пути эвакуации должны быть обозначены надежно освещенными табличками.

Б) В период чрезвычайной ситуации на платформе запоры на дверях из производственных помещений должны быть открыты.

В) Не допускается ориентирование выходов из помещений и сооружений в сторону установок, из которых возможно выделение токсичных или горючих газов (п.82 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

Г) Допускается оборудовать в помещении один эвакуационный выход при условии, что количество работающих в этом помещении не превышает десяти человек и пути эвакуации указываются стрелками, наносимыми светящейся краской.

**23. Какая минимальная ширина установлена для проходов, ведущих к каждой посадочной (шлюпочной) площадке?**

А) 1 м.

Б) 1,2 м.

В) 1,4 м (п.84 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

Г) 1,6 м.

**24. Какое из нижеперечисленных требований должно выполняться при эвакуации персонала?**

А) Каждый работник по сигналу оставления ОПО МНГК должен получить указания от ответственного лица о своем месте и обязанностях на коллективных спасательных средствах.

Б) Персонал должен быть расписан по коллективным спасательным средствам. При одновременной работе на объекте двух или более предприятий персонал должен быть расписан по спасательным средствам расписаниями по каждому предприятию.

В) Аварийное освещение должно иметь освещенность не менее установленных норм для данного помещения (рабочей площадки) в рабочем режиме.

Г) Способ эвакуации определяется в зависимости от обстановки. Эвакуация должна проводиться в соответствии с расписанием (п.87 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

**25. Какое требование предъявляется к аварийному освещению в темное время суток на ОПО МНГК?**

А) Должно обеспечивать не менее 10% от установленных норм освещенности (п.86 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

Б) Должно обеспечивать не менее 15% от установленных норм освещенности.

В) Должно обеспечивать не менее 20% от установленных норм освещенности.

Г) Должно обеспечивать не менее 25% от установленных норм освещенности.

**26. Кто закрепляется руководителем в спасательной шлюпке в расписании по тревоге?**

А) Командир шлюпки.

Б) Командир шлюпки и его заместитель (п.88 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

В) Руководитель по направлению деятельности (буровой мастер, главный энергетик и т.п.).

**27. Исходя из каких условий должно определяться количество спасательных средств для конкретного МСП, ПБУ, МЭ и ПТК?**

А) Исходя из нормативно-технической документации.

Б) Исходя из трехкратного обеспечения максимально допустимого числа лиц.

В) Исходя из двукратного обеспечения максимально допустимого числа лиц (п.89 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

**28. Кто несет ответственность за исправное состояние, порядок хранения и сроки предъявления к техническому осмотру спасательных средств и устройств на конкретном МСП, ПБУ, МЭ или ПТК?**

А) Технический руководитель.

Б) Капитан.

В) Эксплуатирующей организацией назначается ответственный работник (п.92 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

**29. С какой периодичностью проверяются техническое состояние спасательных шлюпок и их оснащение?**

А) Не реже одного раза в неделю.

Б) Не реже одного раза в месяц (п.95 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

В) Не реже одного раза в 3 месяца.

**30. Какие требования предъявляются к оснащению, размещению и испытаниям спасательных жилетов на МСП, ПБУ, МЭ и ПТК?**

А) Состояние индивидуальных спасательных средств проверяется ответственным работником в сроки, установленные изготовителем, но не реже одного раза в месяц.

Б) Не допускается хранить спасательные жилеты на рабочих местах.

В) На МСП, ПБУ, МЭ и ПТК предусматриваются спасательные жилеты и гидрокостюмы в количестве, равном сумме числа спальных мест в жилом блоке и числа работников на рабочих местах еще на одну вахту (п.98 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

Г) Состояние каждого спасательного жилета должно проверяться ответственным лицом перед каждой вахтой.

**31. Какие требования предъявляются к хранению сигнальных ракет?**

А) Место хранения сигнальных ракет определяется руководителем организации, эксплуатирующей ОПО МНГК.

Б) Сигнальные ракеты хранятся в водонепроницаемой упаковке.

В) Сигнальные ракеты хранятся в специальных ящиках и шкафах, закрываемых на ключ, условия хранения должны соответствовать требованиям инструкции по эксплуатации завода-изготовителя (п.107 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

**32. Какой нагрузкой испытывают ежегодно пересадочные средства?**

А) Статической нагрузкой, превышающей расчетную в 3 раза.

Б) Динамической нагрузкой - равномерным подъемом и опусканием с грузом, превышающим на 10% расчетную рабочую нагрузку.

В) Статической нагрузкой, превышающей расчетную в 2 раза, и динамической - равномерным подъемом и опусканием с грузом, превышающим на 10% расчетную рабочую нагрузку (п.120 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

Г) Статической нагрузкой, превышающей расчетную в 3 раза, и динамической - равномерным подъемом и опусканием с грузом, превышающим на 20% расчетную рабочую нагрузку.

**33. В какие сроки должны осматриваться пересадочные средства?**

А) Не реже одного раза в 3 месяца (п.121 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

Б) Не реже одного раза в месяц.

В) Не реже одного раза в 6 месяцев.

**34. Кто осуществляет руководство и наблюдение за пересадкой людей в море и на открытых рейдах?**

А) Капитаны судов перевозчиков.

Б) Старшие помощники капитанов судов перевозчиков (п.129 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

В) Ответственные, назначенные эксплуатирующей организацией.

**35. Какое требование, предъявляемое к применению транспортных средств на МСП, ПБУ, МЭ и ПТК, указано неверно?**

А) К посадке в пересадочное средство допускаются пассажиры в спасательных жилетах и/или в гидрокостюмах в зависимости от гидрометеорологических условий на месте.

Б) Не допускается проведение погрузочно-разгрузочных работ (далее - ПРР) с использованием кранов МСП, ПБУ, МЭ и ПТК одновременно с посадкой или высадкой людей с судов перевозки.

В) Пересадка людей с судна перевозки на МСП, ПБУ, МЭ и ПТК и обратно производится только при помощи предназначенных для этих целей пересадочных средств.

Г) Не допускается одновременная пересадка людей и грузов в пересадочном средстве (включая личные вещи пассажиров) (п.123 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

**36. Какие системы оповещения персонала об аварийных ситуациях на платформе должны быть предусмотрены на МСП, ПБУ, МЭ и ПТК?**

А) Применение систем оповещения не регламентируется.

Б) Авральная сигнализация об эвакуации, а также сигнализация предупреждения о фонтане, пожаре, наличии сероводорода или углеводородов. Сигнализация объемного химического и газового тушения пожара на платформе необязательна.

В) Виды сигнализации и их обязательность определяются администрацией ОПО МНГК.

Г) Авральная сигнализация об эвакуации, сигнализация предупреждения о фонтане, пожаре, наличии сероводорода или углеводородов, а также предупредительная сигнализация объемного химического и газового тушения пожара на платформе (п.163 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

**37. Что необходимо выполнить перед началом транспортировки оборудования на скважину?**

А) Подготовить планы работ и утвердить в установленном порядке.

Б) Согласовать с соответствующими организациями условия пересечения линий электропередач, железнодорожных магистралей, магистральных трубопроводов.

В) Проверить готовность трассы передвижения агрегатов.

Г) Заключить договора на производство работ с подрядчиками.

Д) Необходимо выполнить все вышеперечисленные условия (п.989 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101)

**38. Какая санитарно-защитная зона устанавливается вокруг ОПО?**

А) Не менее 50 м.

Б) Не менее 150 м.

В) Не менее 300 м.

Г) По усмотрению организации, эксплуатирующей ОПО.

Д) Размеры санитарно-защитной зоны устанавливаются проектной организацией (п.25 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101)

**39. Допускается ли последовательное соединение между собой заземляющих устройств разных зданий, сооружений, установок при помощи одного заземляющего проводника?**

А) Допускается в любом случае.

Б) Допускается при условии, что общее сопротивление заземляющего проводника не превышает 20 Ом.

В) Не допускается ни в каком случае (п.86 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101)

Г) Не допускается, за исключением аппаратов или резервуаров, установленных в одном обваловании.

**40. Как часто проводится определение технического состояния заземляющего устройства?**

А) Один раз в месяц.

Б) Один раз в три месяца.

В) Один раз в полгода.

Г) Один раз в год (п.192 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

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

А) Допускается не устанавливать молниеотводное устройство, если конструктивно предусмотрен надежный электрический контакт вышки, мачты с металлоконструкцией МСП, ПБУ, МЭ и ПТК (п.105 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

Б) Не допускается ни в каком случае.

В) Допускается для отдельно стоящего оборудования.

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

А) Одиночно установленное техническое устройство заземляется только самостоятельно.

Б) Одиночно установленное техническое устройство заземляется самостоятельно или присоединяется к общей заземляющей магистрали ОПО МНГК, расположенной вблизи оборудования, при помощи отдельного заземляющего провода (шины) (п.187 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

В) Требования не регламентируются.

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

А) Перед проведением промыслово-геофизических работ (п.297 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

Б) Перед проведением любых работ на ОПО.

В) Перед началом проведения буровых работ.

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

А) Закрытые помещения, в которых установлено открытое технологическое оборудование и устройства для нефти и бурового раствора (п.1 приложения 1 к Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденным приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

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

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

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

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

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

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

В) Открытые пространства вокруг открытых технологических устройств, оборудования, аппаратов, содержащих нефть и нефтяные газы или легковоспламеняющиеся жидкости, ограниченные расстоянием 5 м во все стороны (п.8 приложения 1 к Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденным приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

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

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

А) Открытые пространства вокруг закрытых технологических устройств, оборудования, аппаратов, а также вокруг фонтанной арматуры, ограниченные расстоянием 3 м во все стороны (п.7 приложения 1 к Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденным приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

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

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

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

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

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

Б) За пределами аварийной зоны населенных пунктов.

В) На производственных площадках преимущественно с подветренной стороны от других зданий и сооружений с учетом "розы ветров" преобладающего направления (п.357 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101)

Г) За пределами прилегающих народно-хозяйственных объектов.

**48. Каким образом должно осуществляться управление энергетическими установками на ОПО МНГК?**

А) Управление энергетическими установками должно осуществляться только с центрального пульта управления.

Б) Управление энергетическими установками должно осуществляться только с пультов, расположенных в помещениях каждой установки.

В) Управление энергетическими установками должно осуществляться как с центрального пульта управления, так и с пультов, расположенных в помещениях каждой установки (п.168 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

Г) Управление энергетическими установками должно осуществляться с пультов, расположенных в помещении жилого блока.

**49. В каком из положений нарушены требования к энергетическим установкам?**

А) Пуск аварийной энергоустановки обеспечивается без потребления электроэнергии извне.

Б) В качестве аварийной энергоустановки, как правило, должен применяться бензиновый генератор, оборудованный системой автоматического пуска (п.166 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

В) Аварийная энергетическая установка размещается в отдельном помещении, исключающем ее повреждение при авариях в месте размещения основных и вспомогательных энергетических установок.

Г) Управление энергетическими установками осуществляется как с центрального пульта управления (далее - ЦПУ), так и с пультов, расположенных в помещениях каждой установки.

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

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

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

В) Очистка воздухопроводов должна проводиться не реже одного раза в шесть месяцев паром или допущенным к применению моющим средством с последующей продувкой сжатым воздухом (п.173 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

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

**51. Какие работы запрещается производить при осмотре кабельных сетей на МСП, ПБУ, МЭ и ПТК?**

А) Работы, требующие прикосновения к кабелю, находящемуся под напряжением (перемещать кабель, убирать различные предметы с кабельной трассы) (п.175 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

Б) Проверка состояния заземления металлической оплетки кабеля.

В) Проверка отсутствия загрязнений в местах прокладки кабеля.

Г) Проверка состояния противокоррозионного покрытия кабеля с металлической оплеткой.

**52. Какие требования предъявляются к выхлопным трубам энергетических установок?**

А) Выхлопные трубы могут располагаться в помещении при условии расположения выхлопов не ниже 4 м над рабочей зоной персонала.

Б) Выхлопные трубы должны выводиться из помещений наружу с учетом господствующего направления ветра и соблюдением правил пожарной безопасности и оборудоваться глушителями-искрогасителями (п.171 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

В) Выхлопные трубы могут не выводиться из помещения при условии соблюдения правил пожарной безопасности.

Г) Выхлопные трубы могут не выводиться из помещения при наличии письменного разрешения Ростехнадзора.

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

А) Должны быть изолированными, в том числе сети трехфазного переменного тока напряжением до 1000 В с изолированной нейтралью. Нейтраль электрических сетей напряжением свыше 1000 В заземляется через высокоомный резистор (п.174 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

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

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

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

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

А) Во взрывозащищенном (п.1024 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101)

Б) В пылевлагонепроницаемом.

В) Во взрывонепроницаемом.

Г) В брызгозащищенном.

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

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

Б) Для автоматического форсирования технологического процесса.

В) Для ликвидации аварийных ситуаций в автоматическом режиме.

Г) Для обеспечения безопасной остановки или перевода процесса в безопасное состояние в случае критического отклонения от предусмотренных технологическим регламентом параметров (п.49 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101)

**56. Что должна обеспечивать лебедка при проведении спуско-подъемных операций?**

А) Вращение барабана с канатом на протяжении всей спуско-подъемной операции с фиксированной скоростью.

Б) Вращение барабана с канатом в любых желаемых диапазонах скоростей и с фиксированной нагрузкой на канат (проволоку) (п.480 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101)

В) Номинальную скорость вращения барабана с нагрузкой на крюке, превышающую расчетную на 10%.

Г) Аварийное торможение с помощью рабочего тормозного зажима.

**57. Сколько витков каната должно оставаться на барабане лебедки при нижнем рабочем положении талевого блока?**

А) Не менее одного.

Б) Не менее двух.

В) Не менее шести-семи (п.1027 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101)

Г) Не менее четырех.

**58. С чем должен быть надежно соединен неподвижный конец ветви талевого каната?**

А) С предохранительным устройством.

Б) С металлоконструкциями платформы агрегата (п.1028 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101).

В) С устройством якорного типа.

Г) С анкерным приспособлением.

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

А) Наименование организации, владеющей данным агрегатом, и заводской номер.

Б) Грузоподъемность и дата очередного технического освидетельствования (абз.5 п.1025 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101)

В) Грузоподъемность и дата последнего технического освидетельствования.

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

А) Системами контроля и регистрации нагрузок, возникающих при спуско-подъемных операциях.

Б) Системой контроля утонения труб.

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

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

Д) Всеми вышеперечисленными устройствами (п.1030 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101)

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

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

Б) При осмотре, ремонтных работах или укладке кабеля после ремонта исключается случайная подача напряжения в укладываемый, осматриваемый или ремонтируемый кабель (п.179 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

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

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

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

А) Естественной.

Б) Местной вытяжной.

В) Местной приточной.

Г) Приточно-вытяжной вентиляцией с механическим побуждением (п.142 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденные приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101)

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

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

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

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

Г) При достижении 50% от нижнего предела воспламенения смеси воздуха с углеводородами (п.142 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101)

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

А) Не выше 127 В.

Б) Не выше 50 В.

В) Не выше 12 В (п.85 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101)

**65. 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 (п.31 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101)

**66. Какой уклон должны иметь маршевые лестницы?**

А) Не более 60° (п.32 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101)

Б) Не более 50°.

В) Не более 45°.

**67. Какие требования к емкости для долива скважины указаны неверно?**

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

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

В) Емкость должна устанавливаться на расстоянии пяти метров от устья ремонтируемой скважины в зоне видимости бурильщика КРС (оператора ТРС) (п.1006 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101)

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

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

А) Запрещается в любом случае.

Б) Запрещается, за исключением каналов и тоннелей, подлежащих последующей засыпке (п.361 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101)

В) Разрешается в любом случае.

Г) Разрешается по согласованию с проектной организацией.

**69. Допускается ли при обустройстве нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений хранение токсичных жидкостей в резервуарах с "атмосферным" дыханием?**

А) Не допускается ни в каком случае (абз.2 п.369 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101)

Б) Допускается в любом случае.

В) Допускается при условии оснащения резервуаров системой аварийного слива жидкости в дренажную систему.

Г) Допускается при условии оснащения резервуаров сигнализацией предельного верхнего уровня заполнения резервуара, сблокированной с насосным оборудованием.

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

А) Места хранения использованной ветоши и обтирочных материалов Правилами не регламентируются.

Б) Места хранения использованной ветоши и обтирочных материалов определяются руководителями подразделений.

В) В зонах не допускается хранение использованной ветоши и обтирочных материалов (п.140 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

**71. Какая должна быть кратность воздухообмена в помещениях с взрывоопасными зонами?**

А) Не менее 6 в час (п.141 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

Б) Не менее 8 в час.

В) Не менее 10 в час.

**72. Каким образом производится утилизация отработанного масла машин и механизмов на МСП, МЭ, ПБУ и ПТК?**

А) Для сбора отработанного масла машин и механизмов должна быть предусмотрена специальная емкость, при ее заполнении отработанное масло должно направляться в закрытую дренажную систему.

Б) Отработанное масло машин и механизмов должно направляться в закрытую дренажную систему.

В) Для сбора отработанного масла машин и механизмов должна быть предусмотрена специальная емкость (п.32 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

Г) Отработанное масло машин и механизмов должно направляться в открытую дренажную систему.

**73. Каким оборудованием допускается проводить геофизические работы?**

А) Имеющим подтверждение соответствия и свидетельство о поверке приборов и средств измерения, входящих в их состав (п.1075 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101)

Б) Имеющим подтверждение соответствия и сертификат о калибровке приборов и средств измерения, входящих в их состав.

В) Имеющим свидетельство о поверке приборов и средств измерения, входящих в их состав.

**74. В каком из нижеперечисленных случаев должно проводиться забуривание новых (боковых) стволов в обсаженных скважинах?**

А) При ликвидации сложных аварий.

Б) При вскрытии дополнительных продуктивных мощностей.

В) При восстановлении бездействующего фонда скважин.

Г) В любом из вышеперечисленных случаев (п.985 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101)

**75. После чего производится сдача в работу смонтированной буровой установки?**

А) После проверки качества заземления оборудования и заземляющих устройств.

Б) После испытания на герметичность нагнетательных трубопроводов, воздухопроводов.

В) После испытания систем управления оборудованием и блокировок.

Г) Сдача в работу смонтированной буровой установки производится после проведения всех вышеперечисленных действий (п.133 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101)

**76. Какие средства связи должны быть задействованы при прокладке подводного трубопровода?**

А) Непрерывная радиотелефонная связь между плавучими средствами, участвующими в работе.

Б) Непрерывная радиотелефонная связь между плавучими средствами, участвующими в работе, и береговой базой.

В) Непрерывная радиотелефонная связь между плавучими средствами, участвующими в работе, и береговой базой, а также связь с гидрометеорологической службой (п.41 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

Г) Непрерывная радиотелефонная связь между плавучими средствами, участвующими в работе, и гидрометеорологической службой.

**77. С какой регулярностью проводятся повторная и последующие проверки подводного трубопровода?**

А) Повторная проверка подводного трубопровода проводится в срок не позднее одного года с начала эксплуатации, последующие проверки проводятся с определенной при проектировании периодичностью, но не реже чем раз в восемь лет (п.50 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

Б) Повторная проверка подводного трубопровода проводится в срок не позднее шести месяцев с начала эксплуатации, последующие проверки проводятся при необходимости.

В) Повторная проверка подводного трубопровода проводится только в случае экстренной необходимости, последующие проверки проводятся каждые пять лет.

**78. Допускается ли отдача якорей судами в охранной зоне подводных трубопроводов?**

А) Не допускается ни при каких условиях.

Б) Допускается только при выполнении подводно-технических работ и ремонте трубопровода при наличии письменного разрешения организации, эксплуатирующей трубопровод (п.55 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

В) Допускается при письменном разрешении организации, эксплуатирующей трубопровод.

Г) Допускается в любом случае.

**79. Каким проверкам подвергается трубопровод после капитального ремонта?**

А) Проверкам роботизированными подводными аппаратами.

Б) Проверкам методами неразрушающего контроля.

В) Проверкам на прочность и герметичность (п.57 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

**80. При какой видимости запрещаются погрузочно-разгрузочные работы во время сильного снегопада, ливня, обледенения, тумана?**

А) При видимости менее 30 м.

Б) При видимости менее 50 м.

В) При видимости менее 70 м.

Г) При видимости менее 100 м (п.150 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

**81. Какие требования предъявляются к размещению опасного груза на палубе судна?**

А) Требуется только письменное согласие отправителя груза.

Б) Должны быть только обеспечены проходы шириной не менее 1 м к палубным устройствам и механизмам.

В) Требуется письменное согласие отправителя груза, опасные грузы не должны занимать более половины площади палубы, и расстояние от них до спасательных шлюпок должно быть не менее 7,5 м, а также должны быть обеспечены проходы шириной не менее 1 м к палубным устройствам и механизмам (п.154 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

**82. Какое минимальное количество превенторов должно быть в составе противовыбросового оборудования (далее - ПВО)?**

А) Два.

Б) Три.

В) Четыре (п.224 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

Г) Пять.

**83. Какое требование, предъявляемое к применению противовыбросового оборудования, указано неверно?**

А) На ПБУ с подводным расположением устья проводится опрессовка каждого превентора в сборке подводного противовыбросового оборудования (далее - ППВО) на стенде на рабочее давление.

Б) Универсальным превентором обеспечивается срезание наиболее прочной трубы, предполагаемой к спуску в скважину (п.225 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

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

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

**84. Кем осуществляется выбор типа противовыбросового оборудования и колонной головки?**

А) Буровой организацией.

Б) Пользователем недр.

В) Проектной организацией (п.253 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101)

**85. Какие показатели должны постоянно контролироваться в процессе проходки ствола скважины?**

А) Расход бурового раствора на входе и выходе из скважины и давление в манифольде буровых насосов (п.181 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101)

Б) Взаимное расположение стволов бурящейся и ранее пробуренных соседних скважин.

В) Азимут и зенитный угол ствола скважины.

Г) Пространственное расположение ствола скважины и дифференциальное давление в системе "скважина - пласт".

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

А) Не менее 2,4 м (для нефтяных).

Б) Не менее 3 м (для газовых и газоконденсатных).

В) Не менее 5 м (абз.3 п.234 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

**87. На кого возлагается общее руководство буровыми работами на ПБУ?**

А) На заместителя начальника по технологии бурения.

Б) На начальника ОПО МНГК (п.197 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

В) На капитана ПБУ.

Г) На главного инженера ПБУ.

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

А) Начальником ПБУ (п.207 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

Б) Вахтенным помощником капитана судна.

В) Капитаном судна.

Г) Заместителем начальника по технологии бурения.

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

А) Пожарное судно.

Б) Аварийно-спасательное судно, оборудованное средствами пожаротушения (п.267 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

В) Вспомогательное судно.

**90. При каком волнении моря и скорости ветра можно производить постановку и снятие ПБУ с точки производства работ?**

А) Постановка и снятие ПБУ с точки проводятся при волнении моря не более 7 баллов и скорости ветра не более 15 м/с.

Б) Постановка и снятие ПБУ с точки проводятся при волнении моря и скорости ветра, предусмотренными эксплуатационными документами ПБУ (п.237 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

В) Постановка и снятие ПБУ с точки проводятся при волнении моря не более 10 баллов и скорости ветра не более 30 м/с.

**91. Кто отвечает за безопасное размещение и изменение количества запасов и технологических материалов, а также контроль за безопасной осадкой ПБУ?**

А) Вахтенный помощник капитана ПБУ (п.240 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

Б) Капитан ПБУ.

В) Главный инженер ПБУ.

**92. На основании чего определяются точки постановки ПБУ для производства работ?**

А) На основании рабочего проекта.

Б) На основании результатов инженерных изысканий (п.244 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

В) На основании данных аэросъемки и сейсмических исследований.

**93. Согласно каким нормативным требованиям устанавливается зона безопасности в районе постановки ПБУ?**

А) Согласно требованиям нормативных правовых актов промышленной безопасности и охраны труда.

Б) Согласно требованиям нормативных правовых актов промышленной безопасности и специальных требований морского Регистра.

В) Согласно требованиям нормативных правовых актов, регулирующих статус и правовой режим континентального шельфа, внутренних морских вод, территориального моря и прилегающей зоны, исключительной экономической зоны Российской Федерации и российского участка дна Каспийского моря (п.246 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

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

А) Руководитель буровых работ проводит инструктаж работников по основным технологическим особенностям работ, связанных с формированием подводного устья скважины, а также по безопасной эксплуатации буровой установки (п.249 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

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

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

**95. Осуществляется ли визуальный контроль за соединениями бурового райзера, блока ППВО под водой?**

А) Не осуществляется.

Б) Осуществляется при помощи водолазов.

В) Осуществляется при помощи телеуправляемого бурового райзера.

Комментарий эксперта: ни один из предложенных вариантов не является верным, т.к. визуальный контроль за соединениями бурового райзера, блока ППВО под водой осуществляется при помощи телеуправляемого подводного аппарата (п.265 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

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

А) Необходимо регулировать подачу воды и воздуха на факел для обеспечения бездымного сжигания продукции скважины (п.271 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

Б) Необходимо предусмотреть наличие средств пожаротушения.

В) Меры безопасности и охраны окружающей среды не регламентируются.

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

А) Должны быть проложены в один ярус.

Б) Должны быть рассчитаны на полуторакратное рабочее давление.

В) В начале и конце трубопровода краской должны быть нанесены номер скважины и направление потока.

Г) Должны соответствовать всем вышеперечисленным требованиям (п.279 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

**98. Кто осматривает нефтеналивное судно, пришвартованное к нефтеналивному или перегрузочному комплексу, на предмет пожарной безопасности?**

А) Представитель противопожарной службы субъектов Российской Федерации.

Б) Ответственное лицо, назначенное начальником ОПО МНГК для определения возможности налива нефти (п.287 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

В) Представитель территориального органа Ростехнадзора.

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

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

Б) Отогревание замерзших трубопроводов паром (п.294 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

В) Налив нефтепродуктов при грозовых разрядах.

**100. Кто обеспечивает персонал геофизической организации при нахождении на МСП, ПБУ, МЭ, ПТК спасательными средствами?**

А) Эксплуатирующая организация (абз.5 п.300 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

Б) Руководство геофизической организации.

В) Персонал геофизической организации обеспечивается спасательными средствами на договорной основе с организацией заказчика.

**101. Какие действия необходимо предпринять, если взрывчатые материалы (далее - ВМ), завезенные на ОПО МНГК, использованы не полностью?**

А) Утилизировать.

Б) По решению руководства.

В) Вывезти (п.307 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

**102. Что должно включаться в опасную зону на период прострелочно-взрывных работ (далее - ПВР) на МСП, ПБУ и МЭ?**

А) Буровая вышка.

Б) Трасса каротажного кабеля.

В) Место зарядки прострелочно-взрывных аппаратов и подготовки торпед и каротажная лебедка.

Г) Все вышеперечисленное (п.311 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

**103. В каких интервалах устанавливается цементный мост при ликвидации скважин по причине деформации эксплуатационной колонны?**

А) Должен быть установлен в зоне деформации и выше ее на высоту не более 50 м или над зоной деформации на высоту не более 100 м.

Б) Должен быть установлен в зоне деформации и выше ее на высоту не менее 50 м или над зоной деформации на высоту не менее 100 м (п.322 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

В) Должен быть установлен в зоне деформации и выше ее на высоту не менее 20 м или над зоной деформации на высоту не менее 50 м.

**104. Как оборудуется устье скважины при ликвидации скважин, пробуренных с ПБУ?**

А) На устье скважины устанавливается бетонная тумба с репером высотой не менее 5 м.

Б) На устье скважины устанавливается репер.

В) Выступающая над дном моря обсадная колонна удаляется на уровень дна моря (п.326 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утвержденных приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105).

**105. В соответствии с чем проводятся мероприятия по реабилитации загрязненных территорий и (или) водных объектов?**

А) В соответствии с проектами (программами) рекультивации земель и восстановления нарушенного состояния водных объектов и водных биологических ресурсов (пп.м п.2 Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилежащей зоне Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 14.11.2014 N 1189).

Б) В соответствии с Федеральным законом от 24 июня 1998 года N 89-ФЗ "Об отходах производства и потребления".

В) В соответствии с санитарными нормами и правилами.

**106. В какие сроки проводятся комплексные учения по отработке взаимодействия собственных сил и средств и (или) привлекаемых сил и средств для ликвидации максимального расчетного объема разлива нефти и нефтепродуктов с участием представителей федеральных органов исполнительной власти?**

А) Не реже одного раза в 5 лет и в течение 30 календарных дней со дня уведомления об утверждении плана.

Б) Не реже одного раза в 4 года и в течение 45 календарных дней со дня уведомления об утверждении плана.

В) Не реже одного раза в 3 года и в течение 30 календарных дней со дня уведомления об утверждении плана (пп.н п.2 Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилежащей зоне Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 14.11.2014 N 1189).

**107. Какие установлены максимальные расчетные объемы разливов нефти и нефтепродуктов для нефтеналивных самоходных и несамоходных судов, судов для сбора и перевозки нефтесодержащих вод, плавучих нефтехранилищ, нефтенакопителей и нефтеналивных барж (имеющих разделительные переборки)?**

А) 2 смежных танка максимального объема (пп.а п.3 Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилежащей зоне Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 14.11.2014 N 1189).

Б) 3 смежных танка максимального объема.

В) 4 смежных танка максимального объема.

**108. Какие установлены максимальные расчетные объемы разливов нефти и нефтепродуктов для нефтеналивных самоходных и несамоходных судов, судов для сбора и перевозки нефтесодержащих вод, плавучих нефтехранилищ, нефтенакопителей и нефтеналивных барж (имеющих разделительные переборки), если они оснащены двойным дном и двойными бортами?**

А) 50% от 2 смежных танков максимального объема (пп.а п.3 Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилежащей зоне Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 14.11.2014 N 1189).

Б) 50% от 3 смежных танков максимального объема.

В) 50% от 4 смежных танков максимального объема.

**109. Какие установлены максимальные расчетные объемы разливов нефти и нефтепродуктов для нефтеналивных барж (не имеющих разделительных переборок)?**

А) 25% их общей грузоподъемности.

Б) 50% их общей грузоподъемности (пп.б п.3 Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилежащей зоне Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 14.11.2014 N 1189).

В) 75% их общей грузоподъемности.

**110. Какие установлены максимальные расчетные объемы разливов нефти и нефтепродуктов для морских поисковых, разведочных и эксплуатационных скважин?**

А) Объем нефти, рассчитанный за 3 суток по одной фонтанирующей скважине с максимальным дебитом (пп.в п.3 Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилежащей зоне Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 14.11.2014 N 1189).

Б) Объем нефти, рассчитанный за 5 суток по одной фонтанирующей скважине с максимальным дебитом.

В) Объем нефти, рассчитанный за 7 суток по одной фонтанирующей скважине с максимальным дебитом.

**111. Какие установлены максимальные расчетные объемы разливов нефти и нефтепродуктов для морских нефтяных терминалов, причалов в морском порту, выносных причальных устройств, внутриобъектовых трубопроводов?**

А) 50% объема нефти и (или) нефтепродуктов при максимальной прокачке за время, необходимое на остановку прокачки по нормативно-технической документации и закрытие задвижек на поврежденном участке.

Б) 75% объема нефти и (или) нефтепродуктов при максимальной прокачке за время, необходимое на остановку прокачки по нормативно-технической документации и закрытие задвижек на поврежденном участке.

В) 100% объема нефти и (или) нефтепродуктов при максимальной прокачке за время, необходимое на остановку прокачки по нормативно-технической документации и закрытие задвижек на поврежденном участке (пп.г п.3 Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилежащей зоне Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 14.11.2014 N 1189).

**112. Какие установлены максимальные расчетные объемы разливов нефти и нефтепродуктов для подводных трубопроводов при разрыве?**

А) 25% максимального объема прокачки за время между последовательным осмотром (мониторингом), установленное распорядительной или нормативно-технической документацией организации (пп.д п.3 Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилежащей зоне Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 14.11.2014 N 1189).

Б) 35% максимального объема прокачки за время между последовательным осмотром (мониторингом), установленное распорядительной или нормативно-технической документацией организации.

В) 50% максимального объема прокачки за время между последовательным осмотром (мониторингом), установленное распорядительной или нормативно-технической документацией организации.

**113. Какие установлены максимальные расчетные объемы разливов нефти и нефтепродуктов для трубопроводов, оборудованных дистанционными системами обнаружения утечек нефти и (или) нефтепродуктов, системами контроля режимов работы трубопроводов?**

А) 50% объема нефти и (или) нефтепродуктов при максимальной прокачке за время срабатывания системы по нормативно-технической документации и закрытия задвижек на поврежденном участке.

Б) 75% объема нефти и (или) нефтепродуктов при максимальной прокачке за время срабатывания системы по нормативно-технической документации и закрытия задвижек на поврежденном участке.

В) 100% объема нефти и (или) нефтепродуктов при максимальной прокачке за время срабатывания системы по нормативно-технической документации и закрытия задвижек на поврежденном участке (пп.д п.3 Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилежащей зоне Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 14.11.2014 N 1189).

**114. Какие установлены максимальные расчетные объемы разливов нефти и нефтепродуктов для складов нефти и (или) нефтепродуктов, складов горюче-смазочных материалов и других емкостей для нефти и (или) нефтепродуктов, входящих в состав технологических установок или используемых в качестве технологических аппаратов?**

А) 100% объема одной наибольшей емкости (пп.е п.3 Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилежащей зоне Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 14.11.2014 N 1189).

Б) 75% объема одной наибольшей емкости.

В) 50% объема одной наибольшей емкости.

**115. В какой орган необходимо обратиться организации для привлечения дополнительных сил и средств единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций для осуществления мероприятий по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в случае, если разлив нефти и нефтепродуктов произошел в объеме, превышающем максимально расчетный объем разлива нефти и нефтепродуктов, указанный в плане, и не позволяющем обеспечить его устранение на основе плана?**

А) В Федеральное агентство морского и речного транспорта (п.7 Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилежащей зоне Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 14.11.2014 N 1189).

Б) В Федеральную службу по надзору в сфере природопользования.

В) В органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органы местного самоуправления, расположенные на территориях, которые примыкают к участку разлива нефти и нефтепродуктов.