

Демонстрационный вариант PDF-файла, в данном файле представлено вопросов: 10 из 134. Полная версия файла выглядит так же, как данный файл, но в полной версии файла представлены все вопросы. Файл со всеми вопросами можно скачать по ссылке, которая расположена внизу этой страницы.

Б.2.18 (2020). Разведка и разработка морских месторождений углеводородного сырья

ПБ 1240.4

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

- Стационарные нефтеналивные и перегрузочные комплексы.
- Промысловые трубопроводы.
- Трубопроводы внешнего транспорта нефти, газа или газового конденсата.
- Все вышеперечисленные объекты.

Пояснение:

Ссылка на НТД: п.3 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утв. приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105

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

- 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.
- 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.
- 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.

Пояснение:

Ссылка на НТД: п.4 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утв. приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105

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

- 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.
- Проектные решения принимаются исходя из критериев надежности эксплуатации и снижении рисков чрезвычайных ситуаций.
- Проектные решения принимаются исходя из условий эксплуатации (глубина моря, климатические нормы и т.п.), а также безопасности обслуживающего персонала.

Пояснение:

Ссылка на НТД: п.6 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утв. приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105

4. 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?

- Настил палубы ледостойких МСП проектируется из материалов, не разрушающихся при обледенении и обеспечивающих непроницаемость, с высотой отбортовки не менее 200 мм.
- Системы отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха в помещениях на МСП, ПБУ, МЭ и ПТК должны соответствовать действующим санитарным нормам.
- **Ориентация МСП, ПБУ, МЭ и ПТК производится с учетом расположения жилых блоков со стороны наибольшей среднегодовой повторяемости ветра.**
- Внешние стены жилого блока МСП, ПБУ, МЭ и ПТК покрываются огнестойкой краской, оснащаются оборудованием для создания водяного экрана.

Пояснение:

Ссылка на НТД: п. 13 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утв. приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105

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

- **Допускается размещать радиостанции, посты, пульта управления автоматических установок тушения пожаров, пожарной сигнализации.**
- Допускается размещать только электрогенераторы.
- Допускается размещать любое необходимое оборудование.
- Не допускается.

Пояснение:

Ссылка на НТД: п. 16 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утв. приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105

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

- Сбросы с предохранительных клапанов технологического оборудования направляются в закрытую емкость, а газ – в атмосферу.
- **Сбросы с предохранительных клапанов технологического оборудования, а также из коммуникаций направляются в емкость (каплеотбойник), а газ - на факел.**
- Сбросы с предохранительных клапанов технологического оборудования направляются в общую систему сточных вод, а газ утилизируется.

Пояснение:

Ссылка на НТД: п. 22 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утв. приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105

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

- Техническими возможностями ОПО МНГК.
- **Техническим проектом на разработку конкретного месторождения.**
- Требованиями нормативно-технической документации.
- Экономическими возможностями и достижениями максимально возможного дебита скважин.

Пояснение:

Ссылка на НТД: п. 28 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса", утв. приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 N 105

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

- Руководитель организации.
- **Технический руководитель организации.**
- Специалист по охране труда.
- Представитель территориальных органов Ростехнадзора.

Пояснение:

Ссылка на НТД: абз. 2 п. 6 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утв. приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101

9. Кем утверждается проектная документация?

- Проектной организацией, разработавшей данную документацию.
- Территориальным органом Ростехнадзора.
- **Недропользователем (заказчиком).**
- Представителем организации, осуществляющей разработку нефтяных и газовых месторождений.

Пояснение:

Ссылка на НТД: п. 19 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утв. приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101

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

- Основные организационные, технические решения по обеспечению газовой и пожарной безопасности производственного персонала и населения, проживающего в зоне возможной загазованности, при аварийных ситуациях.
- 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 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.
- **Проектная документация обустройства месторождения должна включать все перечисленные решения.**

Пояснение:

Ссылка на НТД: п. п. 1143, 1144, 1146 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утв. приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101
