

## **Б.2.18. Разведка и разработка морских месторождений углеводородного сырья (ПБ 1240.4) (демоверсия)**

**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.**

**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.

**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.

**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.

## 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.

## 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.

## 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.

**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.

**9. Кем утверждается проектная документация?**

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

**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.**