

**Об утверждении нормативов и требований к материалам и веществам, необходимым для проведения работ по очистке моря**

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 13 марта 2015 года № 189. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 29 апреля 2015 года № 10838.

      Примечание РЦПИ!  
     Приказ утрачивает силу приказом Министра энергетики РК от 18.04.2018 № 130 (вводится в действие с 29.06.2018).

      В соответствии с подпунктом 23-6) статьи 18 Закона Республики Казахстан от 24 июня 2010 года "О недрах и недропользовании", **ПРИКАЗЫВАЮ:**

      1. Утвердить прилагаемые нормативы и требования к материалам и веществам, необходимым для проведения работ по очистке моря.

      2. Признать утратившим силу приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 9 июля 2013 года № 202-ө "Об утверждении перечня диспергентов для применения в Казахстанском секторе Каспийского моря" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 8605, опубликован в газете "Казахстанская правда" от 31.10.2013 г. № 305 (27579)).

      3. Комитету экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством порядке Республики Казахстан обеспечить:

      1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

      2) направление на официальное опубликование настоящего приказа в течение десяти календарных дней после его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Казахстан в периодические печатные издания и в информационно-правовой системе "Әділет";

      3) размещение настоящего приказа на официальном интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан и на интранет-портале государственных органов;

      4) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 2) и 3) настоящего пункта.

      4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

      5. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования.

|  |  |
| --- | --- |
| Министр энергетики |  |
| Республики Казахстан | В. Школьник |

      "СОГЛАСОВАН"

      Министр сельского хозяйства

      Республики Казахстан

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А. Мамытбеков

      30 марта 2015 года

      "СОГЛАСОВАН"

      Министр по инвестициям и развитию

      Республики Казахстан

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А. Исекешев

      30 марта 2015 года

      "СОГЛАСОВАН"

      Министр внутренних дел

      Республики Казахстан

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ К. Касымов

      17 марта 2015 года

|  |  |
| --- | --- |
|  | Утверждены приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 13 марта 2015 года № 189 |

**Нормативы и требования к материалам и веществам, необходимым для проведения работ по очистке моря**  
**1. Общие положения**

      1. Настоящие Нормативы и требования к материалам и веществам, необходимым для проведения работ по очистке моря (далее – Нормативы) разработаны в соответствии с подпунктом 23-6) статьи 18 Закона Республики Казахстан от 24 июня 2010 года "О недрах и недропользовании" (далее - Закон).

      2. Морские сооружения, магистральные нефтепроводы, морские порты оснащаются необходимыми материалами и веществами для ликвидации разлива нефти первого и второго уровней в соответствии с пунктом 5 статьи 95 и пунктом 4, 10 статьи 95-1 Закона, Перечнем диспергентов для ликвидации аварийных разливов нефти в море и внутренних водоемах Республики Казахстан, утвержденным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 21 июня 2016 года № 262 (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 14018).

      Сноска. Пункт 2 в редакции приказа Министра энергетики РК от 15.11.2016 № 492 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      3. Уровни разливов нефти на море устанавливаются в соответствии со статьей 95-1 Закона.

**2. Нормативы к материалам и веществам, необходимым для проведения работ по очистке моря**

      4. Нормативы, которые связаны с проведением работ по очистке моря, в том числе с эффективными действиями по ликвидации разливов нефти:

      1) наличие достаточного (по размерам периметра морского сооружения) количества бон для локализации разлитой нефти;

      2) наличие нефтезадерживающих материалов, выполненных из абсорбирующих веществ, (плавучих матов), буксируемых судами, для локализации и улавливания нефти с поверхности воды при первом и втором уровнях разливов нефти, находящихся на береговых базах, максимально приближенных к местам ведения работ;

      3) наличие радиолокационного отражателя или других материалов для обеспечения обнаружения морского сооружения судами в различных погодных условиях;

      4) наличие дополнительных материалов и веществ, необходимых для сбора нефти с водной поверхности, используемых с борта судна, в случае разливов второго уровня;

      5) наличие в пределах тридцатиминутной досягаемости материалов, веществ и оборудования, достаточных для ликвидации разливов первого уровня.

      5. В зависимости от выбранных методов ликвидации разливов нефти на море, на основании оценки рисков определяются необходимые дополнительные ресурсы, требуемые для проведения работ по очистке моря и прибрежной зоны: абсорбенты, погрузчики, разбрызгиватели диспергентов, суда-буксиры, насосы, цистерны, баржи, склады, бочки, вагонетки, вакуумные агрегаты, пластиковые листы, авиация, транспортные средства.

**3. Требования к материалам и веществам, необходимым для проведения работ по очистке моря**

      6. Требования базируются на расчетных природных условиях проведения работ в казахстанском секторе Каспийского моря при проведении нефтяных операций, которые учитывают:

      1) потенциальные долгосрочные колебания уровня моря;

      2) краткосрочные штормовые нагоны и сгоны, влияющие на уровень моря;

      3) зимний ледовый покров с ноября по апрель при нормальных (средних) погодных условиях в мелководной среде (0-10 м);

      4) потенциально опасное движение льда и нагромождения вокруг морских сооружений;

      5) экстремальные изменения температур в период между летом и зимой;

      6) участки высокой биологической продуктивности, в особенности вокруг дельты реки Урал, в тростниковых зарослях вдоль северной береговой линии и на обширных прибрежных мелководных участках.

      7. Требования учитывают оперативное спасение людей, занятых на морских сооружениях, связанных с проведением нефтяных операций.

      8. При проведении нефтяных операций или осуществлении деятельности, связанной с риском разлива нефти предусматриваются:

      1) диспергенты, допустимые к применению для ликвидации аварийных разливов нефти в море и внутренних водоемах Республики Казахстан, утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 21 июня 2016 года № 262 (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 14018);

      2) материалы для сбора нефти, позволяющие собрать нефть во временное хранилище, если ее разлившееся количество превысит возможности абсорбентов, имеющихся в наличии на месте происшествия;

      3) пластиковые мешки или герметичные контейнеры (бадьи) для перевозки и утилизации нефти в безопасном месте.

      Сноска. Пункт 8 с изменением, внесенным приказом Министра энергетики РК от 15.11.2016 № 492 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      9. В качестве меры предосторожности при испытании скважины на морское сооружение доставляются дополнительные материалы и вещества с базы снабжения недропользователя, находящейся на суше, и на период испытания устанавливаются боновые заграждения или нефтесборщик для локализации возможного разлива и последующего удаления нефти с поверхности моря.

      10. Требования к материалам, необходимым для проведения работ по очистке моря указаны в приложении 2 к настоящим Нормативам.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 1 к Нормативам и требованиям к материалам и веществам,  необходимым для проведения работ по очистке моря |

**Диспергенты,**  
**допустимые к применению при ликвидации аварийных разливов нефти**

      Сноска. Приложение 1 исключено приказом Министра энергетики РК от 15.11.2016 № 492 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 2 к Нормативам и требованиям к материалам и веществам,  необходимым для проведения работ по очистке моря |

**Требования к материалам, необходимым для проведения работ по очистке моря**

      Морские порты. Материалы, требуемые для первого уровня разлива нефти

      (не превышающие 10 тонн).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Количество** | **Описание** | **Цель (назначение)** |
| 10 ед. | Якорный комплект | Закрепление бонового заграждения. |
| 1 ед. | Генератор мощностью 4 кВА. | Электроснабжение. |
| 1 ед. | Щеточного/дискового типа нефтесборщик (мощностью 10 тонн в час или более). | Сбор нефти. |
| 300 м | Боновые заграждения (250мм шириной или больше), а также персонал для их развертывания. | Защита и локализация. |
| 2 ед. | Временные резервуары для хранения (10 м3). | Временное хранение нефти. |
| 2 ед. | Детектор газа (газов). | Безопасность, обнаружение газа. |
| 50 м | Береговое уплотнительное боновое заграждение, а также персонал для их развертывания. | Защита и локализация. |
| 1 ед. | Водяные насосы со шлангами. | Смещение нефти или промывка для заполнения нефти в береговое уплотнительное боновое заграждение. |
| 1 ед. | Прибрежное маломерное судно для ликвидации аварийного разлива нефти (далее – ЛАРН) с подвесными моторами. | Развертывание прибрежного бонового заграждении и (или) сорбентов. |

      Морские сооружения и магистральные нефтепроводы. Материалы, требуемые для первого уровня разлива нефти (не превышающие 10 тонн).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Количество** | **Описание** | **Цель (назначение)** |
| 1 ед. | Судно, при помощи которого возможно развернуть боновые заграждения в море или прикрепить боковую систему или систему бокового развертывания и сбора. | Основное судно ЛАРН. |
| 1 ед. | Дополнительное судно для развертывания бонового заграждения (если основное судно ЛАРН не имеет систему бокового развертывания и сбора). | Поддержка при развертывании боновых заграждений конфигурацией "J" и "U". |
| 300 м | Боновые заграждения (750мм шириной или более), а также также персонал для их развертывания (если основное судно ЛАРН не имеет систему бокового развертывания и сбора). | Локализация нефти. |
| 1 ед. | Щеточного/дискового типа нефтесборщик (мощностью 10 тонн в час или более). | Сбор нефти. |
| 1 ед. | Плавающие временные резервуары хранения 50м3. | Хранение собранной нефти. |

      Морские сооружения, магистральные нефтепроводы, морские порты.

      Материалы, требуемые для второго уровня разлива нефти

      (объемом от 10 до 250 тонн).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Количество** | **Описание** | **Цель (назначение)** |
| 4 ед. | Генератор мощностью 4 кВА. | Электроснабжение |
| 500 м | Морское боновое заграждение – надувное, из материала неопрен c шириной 1500мм. | Для развертывания и развертывания с одного судна как система бокового развертывания. |
| 1200 м | Прибрежное боновое заграждение из пенопласта или надувное с шириной 750мм. | Защита и локализация. |
| 400 м | Прибрежное боновое заграждение из пенопласта или надувное с шириной 450 – 550 мм. | Защита и уплотнение береговой линий. |
| 2 ед. | Олеофильный (дисковый) нефтесборщик минимальной мощностью 12 м3/ч. | Сбор нефти. |
| 1 ед. | Система водосливного нефтесборщика – минимальная мощность 20 м3/ч. | Сбор нефти. |
| 2 ед. | Вакуумная система сбора нефти - минимальная мощность 10 м3/ч. | Сбор нефти на берегу или на суше. |
| 5 ед. | Резервуары временного хранения – минимум 50м3. | Хранение собранной нефти. |

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан