



РОССИЙСКИЙ МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДОХОДСТВА

ЦИРКУЛЯРНОЕ ПИСЬМО

№ 392-23-1091ц

от 05.02.2018

Касательно:

внесения изменений в Правила по нефтегазовому оборудованию морских плавучих нефтегазодобывающих комплексов, ПБУ и МСП, 2017, НД № 2-090601-005

Объект наблюдения:

Нефтегазовое оборудование

Ввод в действие с момента подписания

Срок действия: до переиздания НД

Срок действия продлен до -

Отменяет / изменяет / дополняет циркулярное письмо № - от -

Количество страниц: 1+3

Приложения: текст изменений к Правилам по нефтегазовому оборудованию морских плавучих нефтегазодобывающих комплексов, ПБУ и МСП, 2017, НД № 2-090601-005

Генеральный директор

К.Г. Пальников

Вносит изменения в Правила по нефтегазовому оборудованию морских плавучих нефтегазодобывающих комплексов, ПБУ и МСП, 2017, НД № 2-090601-005

Настоящим информируем, что в связи с необходимостью учета опыта технического наблюдения Регистра за нефтегазовым оборудованием и исправлением опечаток, вносятся изменения в части I – III, V и IX Правил по нефтегазовому оборудованию морских плавучих нефтегазодобывающих комплексов, ПБУ и МСП, НД № 2-090601-005

Необходимо выполнить следующее:

1. Ознакомиться с содержанием циркулярного письма инспекторский состав подразделений РС, а также заинтересованные организации в регионе деятельности подразделений РС.
2. Применять положения циркулярного письма в практической деятельности РС.

Исполнитель: Агапов П.О.

392

+7 (812) 380-19-53

Система «Тезис»: 18-12725

**ПРАВИЛА ПО НЕФТЕГАЗОВОМУ ОБОРУДОВАНИЮ МОРСКИХ
ПЛАВУЧИХ НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩИХ КОМПЛЕКСОВ,
ПЛАВУЧИХ БУРОВЫХ УСТАНОВОК И МОРСКИХ СТАЦИОНАРНЫХ
ПЛАТФОРМ, 2017,**

НД № 2-090601-005

ЧАСТЬ I . ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ НАБЛЮДЕНИЮ

**7 НОМЕНКЛАТУРА ОБЪЕКТОВ ТЕХНИЧЕСКОГО НАБЛЮДЕНИЯ РЕГИСТРА
ЗА НЕФТЕГАЗОВЫМ ОБОРУДОВАНИЕМ**

Таблица 7.1. Коды 25030201 - 25030208 заменяются следующими:

1	2	3	4	5	6	7	8	9
25030201	вибросита (ситогидроциклонные установки)	P	СТО	С, СЗ ¹	-	P	P	P
25030202	механические мешалки	P	СТО	С, СЗ ¹	-	P	P	P
25030203	струйные смесители (эжекторы)	P	СТО	С, СЗ ¹	-	P	P	P
25030204	шнековые конвейеры	P	СТО	С, СЗ ¹	-	P	P	P
25030205	дегазаторы бурового раствора	P	СТО	С, СЗ ¹	-	P	P	P
25030206	шнековые центрифуги	P	СТО	С, СЗ ¹	-	P	P	P
25030207	устройства для приема сыпучих компонентов	P	СТО	С, СЗ ¹	-	P	P	P
25030208	устройства для приготовления и подачи растворов реагентов	P	СТО	С, СЗ ¹	-	P	P	P

Код 25031003 заменяется следующим (только для русской версии):

1	2	3	4	5	6	7	8	9
25031003	гидропневмоприводов	P	СТО	С, СЗ ¹	-	P	P	P

Код 25031103 заменяется следующим:

1	2	3	4	5	6	7	8	9
25031103	прочие	P	СТО	С, СЗ ¹	-	P	P	P

Код 25031300 заменяется следующим:

1	2	3	4	5	6	7	8	9
25031300	Блочно-модульные установки механизмов	P	СТО	С, СЗ ¹	-	P	P	P

ЧАСТЬ II. СИСТЕМЫ И ОБОРУДОВАНИЕ БУРОВОГО КОМПЛЕКСА

2 ТРЕБОВАНИЯ К ОБОРУДОВАНИЮ И СИСТЕМАМ БУРОВОГО КОМПЛЕКСА

Пункт 2.1.1.1 заменяется следующим текстом:

«Буровые вышки, подвышечные основания и опорные рамы должны быть рассчитаны на прочность и устойчивость с учетом нижеследующих условий и расчетных нагрузок:

- .1 максимальной расчетной статической нагрузки на крюке (допускаемой нагрузки на крюке) для определенной кратности оснастки талевого системы (обусловлена наибольшей технологической нагрузкой на крюке без учета ветровых нагрузок при отсутствии на подсвечнике бурильных труб);
- .2 максимальной расчетной скорости ветра без учета полного комплекта бурильных труб на подсвечнике;
- .3 расчетной статической нагрузки на крюке в зависимости от скорости ветра, изменяющейся от нуля до максимально допустимого значения, с учетом полного комплекта бурильных труб на подсвечнике при наибольшей оснастке талевого системы;
- .4 максимальной расчетной статической нагрузки на подроторное основание;
- .5 максимальной расчетной комбинации нагрузок на подсвечник и подроторное основание;
- .6 подвышенное основание и вышки плавучих буровых установок должны быть рассчитаны на усилия, возникающие в условиях морского перехода;
- .7 конструкции вышки должны быть рассчитаны на инерционную нагрузку при передвижке в зависимости от массы бурильных свечей, находящихся за пальцами.»

Пункт 2.1.1.3 заменяется следующим текстом:

«Буровые вышки и подвышечные порталы МСП, расположенные в районах сейсмической активности, должны быть рассчитаны на прочность и устойчивость по условиям сейсмичности района»

ЧАСТЬ III. СИСТЕМЫ ДЛЯ ДОБЫЧИ, ПОДГОТОВКИ, СБОРА И ОТГРУЗКИ ПРОДУКЦИИ

2 ТРЕБОВАНИЯ К СИСТЕМАМ КОМПЛЕКСА ДОБЫЧИ, ПОДГОТОВКИ, СБОРА И ОТГРУЗКИ ПРОДУКЦИИ

Пункт 2.7.11 заменяется следующим текстом (касается только русской версии):

«Сбросы от оборудования, в котором расчетное давление ниже, чем в закрытой дренажной системе, должны быть объединены в коллекторы в соответствии с расчетными значениями давления оборудования.»

ЧАСТЬ V. СИСТЕМЫ И ТРУБОПРОВОДЫ

2 ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ К СИСТЕМАМ И ТРУБОПРОВОДАМ

Пункт 2.2.1.3 заменяется следующим текстом (касается только русской версии):

«Химический состав стали устанавливается по стандартам или согласованным с Регистром техническим условиям/спецификациям в зависимости от требуемых механических свойств, в том числе при расчетной повышенной температуре, при этом содержание основных элементов не должно превышать величин, указанных в 3.4 части XIII «Материалы» Правил классификации и постройки морских судов.»

Пункт 2.4.3 заменяется следующим текстом:

«Запорная трубопроводная арматура по нормам и классам герметичности затвора должна выбираться согласно ГОСТ 9544-2015.»

3 ТРЕБОВАНИЯ К СИСТЕМАМ И ТРУБОПРОВОДАМ СПЕЦИАЛЬНОГО НАЗНАЧЕНИЯ

Глава 3.4 дополняется новым пунктом 3.4.4 следующего содержания:

«Параметры стояков, трубопроводной арматуры (запорная и предохранительная арматура, тройники, патрубки), изгибов (отводов) трубопровода и узлов пуска/приема средств

внутритрубной диагностики (СВД), идущих к морским подводным трубопроводам, должны быть подобраны таким образом, чтобы обеспечить минимальное проходное сечение для безопасного пропуски СВД по всей трубопроводной системе.

Не допускается выступание внутрь защитных решеток трубопроводных фитингов и несоблюдение минимально допустимых радиусов изгиба оси трубопровода. Рекомендуется по всей длине трубопроводной системы, в которой используются СВД, обеспечивать одинаковый внутренний диаметр.»

Часть IX. СПЕЦИАЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К ОБЕСПЕЧЕНИЮ ВЗРЫВОПОЖАРОБЕЗОПАСНОСТИ

2 АВТОМАТИЗАЦИЯ

Пункт 2.19.1 заменяется следующим текстом:

«Аварийное отключение сварочного оборудования должно обеспечиваться:

дистанционно: из ЦПУ и ГПУ;

автоматически: при пуске системы объемного газового пожаротушения, при обнаружении взрывоопасных газов концентрацией 50 % НКПР во взрывоопасных помещениях или 20 % НКПР на заборах воздуха во взрывоопасные помещения.»

Российский морской регистр судоходства
**Правила по нефтегазовому оборудованию морских плавучих нефтегазодобывающих комплексов,
плавучих буровых установок и морских стационарных платформ**

Ответственный за выпуск *А. В. Зухарь*
Главный редактор *М. Р. Маркушина*
Компьютерная верстка *С. С. Лазарева*

Подписано в печать 07.12.16. Формат 60 × 84/8. Гарнитура Тайме.
Усл. печ. л. 17,6. Уч.-изд. л. 17,2. Тираж 100. Заказ 2016-11.