



РОССИЙСКИЙ МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДОХОДСТВА

ЦИРКУЛЯРНОЕ ПИСЬМО № 392-06-1186ц

от 25.01.2019

Касательно:

внесения изменений в Правила по нефтегазовому оборудованию морских плавучих нефтегазодобывающих комплексов, плавучих буровых установок и морских стационарных платформ, 2017, НД № 2-090601-005

Объект(ы) наблюдения:

нефтегазовое оборудование

Дата ввода в действие:
с момента опубликования

Действует до:
переиздания НД

Действие продлено до:

Отменяет/ изменяет/ дополняет циркулярное письмо №

от

Количество страниц: 1 + 6

Приложение(я):

изменения к частям I «Общие положения по техническому наблюдению», III «Системы для добычи, подготовки, сбора и отгрузки продукции», V «Системы и трубопроводы» и VI «Грузоподъемные устройства»

Генеральный директор

К.Г. Пальников

Текст ЦП:

Настоящим информируем, что в связи с необходимостью учета опыта технического наблюдения Регистра за нефтегазовым оборудованием вносятся изменения в Правила по нефтегазовому оборудованию морских плавучих нефтегазодобывающих комплексов, плавучих буровых установок и морских стационарных платформ.

Необходимо выполнить следующее:

1. Ознакомить инспекторский состав подразделений РС с положениями настоящего циркулярного письма.
2. Применять положения настоящего циркулярного письма.
3. Проводить разъяснения заинтересованным сторонам по содержанию настоящего циркулярного письма в регионе деятельности подразделений РС.

Перечень измененных и дополненных пунктов/глав/разделов (для указания в Листе учета ЦП (форма 8.3.36)):

часть I: пункты 6.3.1 и 6.3.2, таблица 7.1, разд. 8;

часть III: пункты 2.6.4 – 2.6.7;

часть V: глава 3.4;

часть VI: разд. 3.

Исполнитель: Ульченко М.В.

392

Система «Тезис» № 19-6939

**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

**6 КЛАССИФИКАЦИЯ И СЛОВЕСНАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА В СИМВОЛЕ
КЛАССА ПНК/ЛБУ/МСП**

Пункты 6.3.1 и 6.3.2 заменяются следующим текстом:

«6.3.1 При изготовлении и монтаже нефтегазового оборудования под техническим наблюдением Регистра, а также при техническом наблюдении Регистра в эксплуатации:

drilling (RS) – при наличии бурового комплекса;

subsea system (RS) – при получении продукции с подводных добычных комплексов;

subsea pipeline (RS) – при получении (отгрузке) продукции по подводному трубопроводу;

oil production/treatment – при наличии комплекса по добыче и/или подготовке нефти;

gas production/treatment – при наличии комплекса по добыче и/или подготовке газа;

oil and gas production/treatment – при наличии комплекса по совместной добыче и/или подготовке нефти и газа.

6.3.2 При изготовлении и монтаже нефтегазового оборудования без технического наблюдения Регистра, но при техническом наблюдении Регистра в эксплуатации:

drilling – при наличии бурового комплекса;

subsea system – при получении продукции с подводных добычных комплексов;

subsea pipeline – при получении (отгрузки) продукции по подводному трубопроводу;

oil production/treatment – при наличии комплекса по добыче и/или подготовке нефти;

gas production/treatment – при наличии комплекса по добыче и/или подготовке газа;

oil and gas production/treatment – при наличии комплекса по совместной добыче и/или подготовке нефти и газа.»

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

Таблица 7.1. После кода 25022600 вводятся коды **25022700** и **25022701** следующего содержания:

25022700	Электроизолирующие устройства:							
25022701	вставки	Р	СТО	С, СЗ ¹	–	Р	Р	Р

Код **250225000** заменяется на **25022500** (только для русской версии).

8 ТЕХНИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ ПРИ ИЗГОТОВЛЕНИИ МАТЕРИАЛОВ И ИЗДЕЛИЙ НА ПРЕДПРИЯТИЯХ

Раздел дополняется **главой 8.5** следующего содержания:

«8.5 ПРОВЕРКА ПРЕДПРИЯТИЙ

8.5.1 Требования настоящей главы распространяются на предприятия, осуществляющие деятельность, виды которой указаны в табл. 8.5.1, при условии, что РС выполняет техническое наблюдение за буровым и технологическим оборудованием в соответствии с 1.1.3 части I «Классификация» Правил ПБУ/МСП.

Таблица 8.5.1

Код	Наименование вида деятельности
25501000	Диагностика устройств, установок, механизмов, стальных конструкций бурового и технологического оборудования
25502000	Переоборудование, модернизация и ремонт объектов технического наблюдения (бурового и технологического оборудования)
25503000	Монтаж и пусконаладочные работы бурового и технологического оборудования
25504000	Техническое обслуживание бурового и технологического оборудования
25505000	Нанесение внутренних антикоррозийных покрытий емкостей для агрессивных сред

8.5.2 При введении технического наблюдения на предприятиях, осуществляющих деятельность с кодами 25501000, 25502000, 25503000, 25504000, 25505000, эти предприятия должны быть проверены РС на соответствие требованиям, перечисленным в разд. 11 Правил технического наблюдения за постройкой судов и изготовлением материалов и изделий для судов, и специальным требованиям.

8.5.3 Соответствие предприятия требованиям настоящей главы подтверждается Свидетельством о соответствии предприятия (ССП), которое выдается в соответствии с 3.4 – 3.7 части I «Общие положения по техническому наблюдению» Правил технического наблюдения за постройкой судов и изготовлением материалов и изделий для судов. При наличии СПП проверки проводятся согласно условиям его выдачи.

8.5.4 Предприятие должно продемонстрировать осуществление деятельности в заявленной области.

8.5.5 Специальные требования.

8.5.5.1 Специальные требования к предприятиям, осуществляющим нанесение внутренних антикоррозийных покрытий емкостей для агрессивных сред (код 2550500).

8.5.5.1.1 Персонал.

Технический персонал, непосредственно задействованный в выполнении работ по нанесению покрытия/футеровки, должен иметь достаточный опыт для выполнения данных работ, подтвержденный документально, а также квалификационные документы, подтверждающие возможность выполнения работ по нанесению покрытия/футеровки.

8.5.5.1.2 Техническое оснащение.

Предприятие должно иметь техническое оснащение, необходимое для осуществления деятельности в области нанесения покрытия/футеровки, в том числе оборудование и инструмент для выполнения следующих технологических операций:

- подготовки и очистки поверхности;
- приготовления и контроля составов покрытия/футеровки;
- нанесения покрытия/футеровки.

8.5.5.1.3 Метрологическое обеспечение.

Предприятие должно иметь и применять необходимое метрологическое обеспечение, в том числе:

- измерители температуры и влажности окружающей среды, точки росы;
- измерители толщины мокрой пленки покрытий;
- измерители толщины сухой пленки покрытий;
- измерители твердости покрытий;
- прибор контроля сплошности.

8.5.5.1.4 Фонд документов предприятия.

Предприятие должно иметь действующие нормативные и технические документы, необходимые для осуществления деятельности в области нанесения покрытий/футеровки с применением материалов, согласованных с РС, в том числе типовые технологические процессы (процедуры и/или стандарты) нанесения покрытия/футеровки, технические условия на материалы, план контроля качества нанесения покрытия/футеровки и инструкцию по устранению дефектов покрытия/футеровки.

8.5.5.1.5 Проверки и контроль.

Предприятие должно осуществлять входной и операционный контроль, выполнять условия приемки работы согласно требованиям типовых технологических процессов, одобренных РС и подтверждаемых следующими документами:

- краткими технологическими инструкциями на конкретные этапы подготовки поверхности и нанесения покрытия/футеровки, согласованными с РС;
- сертификатами компетентной организации на применяемые материалы, подтверждающий проведение типовых испытаний в соответствии со стандартом ИСО 18796-1 или другими действующими национальными или международными стандартами;
- инспекционным отчетом о соответствии выполненных работ требованиям технологической инструкции по подготовке поверхности и нанесению покрытия;
- результатами испытаний.

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

2.6 СИСТЕМЫ СБРОСА ДАВЛЕНИЯ И ОТВОДА ГАЗОВ В АТМОСФЕРУ

Пункты **2.6.4 – 2.6.7** заменяются пунктами 2.6.4 – 2.6.16 следующего содержания:

«**2.6.4** На открытых палубах и пространствах трубопроводы системы сброса давления и отвода газов должны иметь теплоизоляцию и/или на них должны быть

установлены системы обогрева для предотвращения конденсации и кристаллизации веществ.

2.6.5 Требования, указанные для факельной системы в 2.5.4, 2.5.14, 2.5.15, 2.5.18, 2.5.19, 2.5.27, 2.5.28 и 2.5.34, должны учитываться при проектировании системы сброса давления.

2.6.6 Система сброса давления должна быть оснащена свечой рассеивания с оголовком.

2.6.7 Оголовок устанавливается на свече рассеивания и, как правило, должен иметь фланцевое соединение с трубопроводом свечи.

2.6.8 Оголовок свечи рассеивания должен обеспечивать безопасное рассеивание в атмосферу постоянных, периодических и аварийных сбросов горючих газов и паров.

2.6.9 Устройство оголовка свечи рассеивания должно исключать образование взрывоопасных концентраций в зоне размещения технологического оборудования.

2.6.10 При расчете оголовка свечи рассеивания необходимо учитывать возможные сценарии максимального и минимального сбросов среды.

2.6.11 Устройство оголовка трубопровода свечи должно исключать рассеивание газа ниже плоскости его размещения и попадание в него атмосферных осадков.

2.6.12 Применяемые материалы для изготовления оголовка должны исключать образования искр при контакте подвижных частей.

2.6.13 Должны быть проведены гидравлические испытания оголовка свечи рассеивания в заводских условиях.

2.6.14 Система отвода газов должна обеспечивать отвод горючих газов и/или паров в атмосферу из всех резервуаров, в которых поддерживается атмосферное давление. Также система отвода газов должна обеспечивать отвод горючих газов и/или паров в атмосферу вне пределов помещений и сооружений платформы. Конструкция систем отвода газов должна исключить возможность образования взрывоопасных смесей (исходя из взрывопожаробезопасных условий их рассеивания в атмосфере) в зоне размещения технологического оборудования и сооружений платформы, в местах возможного нахождения людей и возникновения источников воспламенения.

2.6.15 Концевой выпускной участок трубопровода системы отвода газов и/или паров в атмосферу (по ходу потока газов и/или паров) должен быть оборудован огнепреградителем и вентиляционным патрубком с пламяпрерывающей сеткой. В месте возможного скопления жидкости должен быть установлен дренажный клапан или патрубок.

2.6.16 Система отвода газов должна быть оборудована дыхательной (патрубки вентиляционные с пламяпрерывающей сеткой), предохранительной и запорной арматурой, а также средствами защиты от распространения пламени (огнепреградителями, жидкостными затворами и т.п.). Средства защиты от распространения пламени могут не устанавливаться при условии подачи в эти линии инертных газов в количествах, исключающих образование в них взрывоопасных смесей.

ЧАСТЬ V. СИСТЕМЫ И ТРУБОПРОВОДЫ

3.4 СИСТЕМЫ ОТГРУЗКИ ПРОДУКЦИИ

Глава дополняется **пунктом 3.4.5** следующего содержания:

«**3.4.5** Электроизолирующие вставки, входящие в состав эксплуатационных стояков морских нефтегазовых сооружений, должны соответствовать требованиям 7.5 части I «Морские подводные трубопроводы» Правил классификации и постройки морских подводных трубопроводов.».

ЧАСТЬ VI. ГРУЗОПОДЪЕМНЫЕ УСТРОЙСТВА

3 ТРЕБОВАНИЯ К ГРУЗОПОДЪЕМНЫМ УСТРОЙСТВАМ СПЕЦИАЛЬНОГО НАЗНАЧЕНИЯ

Раздел дополняется **главой 3.4** следующего содержания:

«3.4 ПОДЪЕМНИКИ КАРОТАЖНЫЕ

3.4.1 Подъемники каротажные должны быть рассчитаны на обеспечение спуска и подъема скважинных геофизических приборов и зондов на кабеле при проведении геофизических исследований в скважинах (ГИС) в процессе их бурения и эксплуатации.

3.4.2 С рабочего места оператора подъемника каротажной станции должны быть хорошо видны элементы оборудования герметизации устья скважины, направляющий ролик и пути движения кабеля между подъемником и направляющим роликом.

3.4.3 Должна быть обеспечена автоматическая укладка геофизического кабеля на барабане лебедки подъемника без разрежения и перехлестывания витков.

3.4.4 Лебедка подъемника должна иметь тормозную систему, обеспечивающую плавное торможение при спуске кабеля в скважину и его удержание при остановках, исключать несанкционированный спуск или подъем кабеля.

3.4.5 Барабан лебедки подъемника должен быть выполнен из немагнитного материала.

3.4.6 Емкость барабана должна быть такой, чтобы при достижении прибором забоя скважины на барабане оставалось не менее половины последнего ряда витков кабеля.

3.4.7 Пульт контроля должен быть оснащен индикаторами глубины, натяжения и скорости движения геофизического кабеля.

3.4.8 Должны быть предусмотрены переговорные устройства для передачи информации персоналу на устье скважины.

3.4.9 Пути движения кабеля между подъемником и устьем скважины должны быть освещены.

3.4.10 К устройствам подвешного и направляющего роликов (блоков) предъявляются следующие требования:

.1 радиус направляющей канавки на кольцевой поверхности ролика не должен превышать радиус геофизического кабеля на величину более чем $\pm 5\%$;

.2 прочность узлов крепления роликов должна превышать номинальное разрывное усилие применяемого геофизического кабеля не менее чем в 3 раза для направляющего ролика и не менее чем в 4 раза для подвешного.

3.4.11 Требования к минимальному объему проверок и испытаний, если больший объем не предусмотрен в одобренной Регистром документации:

внешний осмотр и проверка линейных размеров;

проверка измерителя длины кабеля (провода);

проверка индикатора натяжения кабеля (провода);

испытание максимального тягового усилия на барабане;

проверка диапазона скорости перемещения кабеля (провода);

проверка систем сигнализации (при наличии);

проверка системы блокировок (аварийные блокировки по натяжению и глубине);

проверка сопротивления изоляции токопроводящих цепей (электрическое сопротивление должно быть не менее 5 МОм);

измерение защитного заземления (электрическое сопротивление должно быть не более 0,02 Ом).».