

ПРАВИЛА

КЛАССИФИКАЦИИ И ПОСТРОЙКИ МОРСКИХ ПЛАВУЧИХ НЕФТЕГАЗОВЫХ КОМПЛЕКСОВ

НД № 2-020201-024

БЮЛЛЕТЕНЬ ИЗМЕНЕНИЙ

ДАТА ВСТУПЛЕНИЯ В СИЛУ:

01.07.2025



Санкт-Петербург
2025

ПРАВИЛА КЛАССИФИКАЦИИ И ПОСТРОЙКИ МОРСКИХ ПЛАВУЧИХ НЕФТЕГАЗОВЫХ КОМПЛЕКСОВ

Настоящий бюллетень к Правилам классификации и постройки морских плавучих нефтегазовых комплексов (ПНК) (далее – Бюллетень) утвержден в соответствии с действующим положением и содержит информацию об изменениях, за исключением правок редакционного характера. Содержащиеся в Бюллетене изменения вступают в силу 1 июля 2025.

ПЕРЕЧЕНЬ ИЗМЕНЕНИЙ

ЧАСТЬ I. КЛАССИФИКАЦИЯ

Элемент	Применимость	Описание	Примечания
Пункт 2.2.7 (новый)	Морские плавучие нефтегазовые комплексы Символ класса	Введены требования к присвоению новых словесных характеристик	В соответствии с частью I «Классификация» Правил НГО

ЧАСТЬ III. УСТРОЙСТВА, ОБОРУДОВАНИЕ И СНАБЖЕНИЕ

Элемент	Применимость	Описание	Примечания
Пункты 11.4 и 11.6	Плавучие нефтегазовые комплексы Средства доступа	Актуализированы требования к вырезам и закрытиям	
Пункт 12.1	Плавучие нефтегазовые комплексы Устройство и оборудование помещений	Актуализировано применение требований	
Пункты 12.4 и 12.5	Плавучие нефтегазовые комплексы Устройство и оборудование помещений	Актуализированы требования к высоте леерного ограждения, снабжению приборов и механизмов чехлами	
Пункт 12.6 (удален)	Плавучие нефтегазовые комплексы Устройство и оборудование помещений	Исключены требования к запасным частям механизмов, аппаратов и другого оборудования. Нумерация пункта 12.7 изменена на 12.6	
Пункт 13.2	Плавучие нефтегазовые комплексы Аварийное снабжение	Исключены требования к хранению противопожарного имущества и инвентаря	

ЧАСТЬ I. КЛАССИФИКАЦИЯ

2 КЛАСС ПНК

2.2 СИМВОЛ КЛАССА

Вводится **новый пункт 2.2.7** следующего содержания:

«**2.2.7** При соответствии технологического оборудования ПНК требованиям Правил НГО к основному символу класса могут быть добавлены следующие словесные характеристики в соответствии с 6.3.1 части I «Общие положения по техническому наблюдению» Правил НГО:

.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 (RS) — при наличии комплекса по добыче и/или подготовке нефти;

gas production/treatment (RS) — при наличии комплекса по добыче и/или подготовке газа и газового конденсата;

oil and gas production/treatment (RS) — при наличии комплекса по совместной добыче и/или подготовке нефти и газа;

.2 при изготовлении и монтаже нефтегазового оборудования без технического наблюдения Регистра, но при техническом наблюдении Регистра в эксплуатации, из словесных характеристик исключается символ **(RS)**.».

ЧАСТЬ III. УСТРОЙСТВА, ОБОРУДОВАНИЕ И СНАБЖЕНИЕ

11 УСТРОЙСТВО И ЗАКРЫТИЕ ОТВЕРСТИЙ В КОРПУСЕ, НАДСТРОЙКАХ И РУБКАХ

Пункт 11.4 заменяется следующим текстом:

«**11.4** Доступ к коффердамам, балластным цистернам, грузовым танкам и другим помещениям грузовой зоны должен осуществляться непосредственно с открытой палубы.

Для доступа через горизонтальные отверстия, люки или горловины их размеры должны быть достаточными, чтобы человек с автономным дыхательным аппаратом и в защитном снаряжении, мог беспрепятственно подниматься или спускаться по трапу, а также обеспечивать подъем пострадавшего. Минимальный размер отверстия в свету не должен быть меньше 600 × 600 мм.

Для доступа через вертикальные отверстия или горловины, обеспечивающие проход по длине и ширине помещения, минимальный размер отверстия в свету должен быть не менее 600 × 800 мм на высоте не более 600 мм от днищевой обшивки или настила до нижней кромки отверстия, если не предусмотрены решетчатые настилы или другие опоры для ног.».

В пункт 11.6 вносятся следующие изменения:

«11.6 Устройства и закрытия отверстий в переборках деления ПНК на отсеки должны удовлетворять требованиям 7.12 части III «Устройства, оборудование и снабжение» Правил классификации.

Двери в этих переборках должны иметь дистанционное управление из центрального поста на палубе, находящегося над аварийной ватерлинией после затопления.

В надстройках должны быть установлены ~~водогазонепроницаемые~~ непроницаемые при воздействии моря стальные двери, во внутренних помещениях – двери, удовлетворяющие требованиям 2.1.3.1 части VI «Противопожарная защита» Правил классификации.

~~Выбивные филенки дверей, используемых как аварийный выход, должны иметь размер не менее 400 × 500 мм.».~~

12 УСТРОЙСТВО И ОБОРУДОВАНИЕ ПОМЕЩЕНИЙ

Пункт 12.1 заменяется следующим текстом:

«12.1 Устройство и оборудование помещений должны отвечать требованиям, изложенным в разд. 8 части III «Устройства, оборудование и снабжение» Правил классификации, как для грузовых судов, если в настоящей части Правил ПНК не оговорено иное.».

В пункты 12.4 и 12.5 вносятся следующие изменения:

«12.4 Леерное ограждение открытых палуб и рабочих площадок должно иметь высоту не менее 1100 мм и 4 ряда лееров, во внутренних помещениях — высоту не менее 1000 мм и 3 ряда лееров.

~~12.5 Палубные механизмы и приборы должны иметь чехлы~~ рекомендуется снабжать чехлами.».

Пункт 12.6 исключается. Нумерация пункта 12.7 изменяется на 12.6.

13 АВАРИЙНОЕ СНАБЖЕНИЕ

В пункт 13.2 вносятся следующие изменения:

«13.2 Аварийное и противопожарное имущество и инвентарь должны храниться в специально оборудованных помещениях со свободным доступом.».

Российский морской регистр судоходства

**Бюллетень изменений к Правилам классификации и постройки
морских плавучих нефтегазовых комплексов**

Утверждено: 25-103369

ФАУ «Российский морской регистр судоходства»
191181, г. Санкт-Петербург, ул. Миллионная, д. 7, литера А
www.rs-class.org/ru/