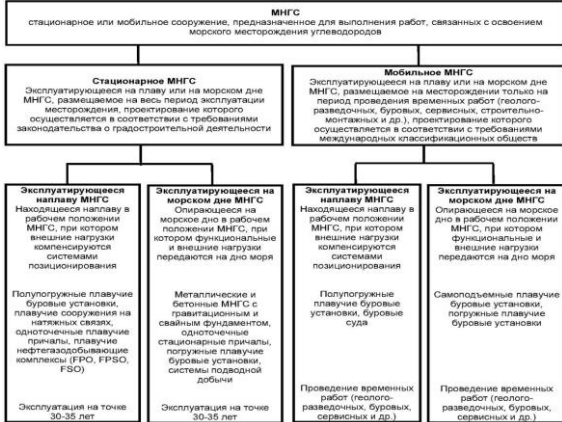


**СВОД ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ**  
к окончательной редакции проекта национального стандарта ГОСТ Р

**ГОСТ Р «Нефтяная и газовая промышленность. Сооружения нефтегазопромысловые морские. Управление конструктивной целостностью»**

| № п/п | Структурный элемент стандарта        |                             | Наименование организации (номер письма, дата) | Замечание, предложение  | Заключение разработчика   |
|-------|--------------------------------------|-----------------------------|---|---|---|
| 1     | 3.43-3.50                            | Термины и определения       | АО «Газпром промгаз»                          | Необходимо после термина в квадратных скобках дать ссылку на стандарт, из которого взяты данные термины.  | Принято к сведению.<br><br>Ввиду того, что данный стандарт является модифицированным по отношению к международному стандарту ИСО/DIS 19901-9:2017, дополнительные положения, внесенные в текст стандарта заключают в рамки из тонких линий согласно ГОСТ 1.3-2014 Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные. Правила разработки на основе международных и региональных стандартов и ГОСТ Р 1.7-2014 Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила оформления и обозначения при разработке на основе применения международных стандартов. |
| 2     | Ко всему документу                   |                             | АО «Газпром промгаз»                          | Не все сокращения, имеющиеся в тексте ГОСТ, представлены в разделе 5 «Сокращения». Дополнить раздел 5.  | Принято.<br><br>В разделе 5 настоящего стандарта внесены дополнительные сокращения.   |
| 3     | 10.2.4.3 «в)», предложение 3.        | Метод проведения инспекции  | АО «Газпром промгаз»                          | Предварительный выбор участков исследований должен основываться на техническом анализе участков, подверженных структурным повреждениям...   | Принято.<br><br>Соответствующие корректировки внесены в текст подпункта 10.2.4.3  |
| 4     | 10.2.4.4                             | Метод проведения инспекции  | АО «Газпром промгаз»                          | Во всех предложениях данного пункта предлог «и/или» заменить на «и».  | Принято.<br><br>Соответствующие корректировки внесены в текст подпункта 10.2.4.4  |
| 5     | 10.2.6.6                             | Объем работ инспекции       | АО «Газпром промгаз»                          | Подводная инспекция сосредоточена на обнаружение повреждений и косвенных признаках повреждения (например, участках, где отсутствует обрастание подводной части конструкции).<br><br>Подводная инспекция сосредоточена на обнаружении повреждений и косвенных признаков повреждений (например, на участках, где отсутствует обрастание подводной части конструкции). | Принято.<br><br>Соответствующие корректировки внесены в текст подпункта 10.2.6.6  |
| 6     | 10.6 абзац 1 и далее в тексте ГОСТ Р | Геотехнические исследования | АО «Газпром промгаз»                          | ГОСТ Р 57123-2016, ИСО 19901-4:2016 включены в раздел 2 « Нормативные ссылки». ИСО 19901-2 и ИСО 19901-8 необходимо добавить в раздел 2. Наименования ссылочных стандартов в тексте ГОСТ Р полностью приводить не следует. Указывается только номер стандарта (без года).   | Принято.<br><br>Соответствующие корректировки внесены в раздел 2 « Нормативные ссылки» и пункт 10.6   |
| 7     | 11.2.1 абзац 2                       | Программа инспекции         | АО «Газпром промгаз»                          | Если при проверке выше уровня воды показывает, что не исключено наличие повреждения под водой...<br><br>Если проверка выше уровня воды показывает, что не исключено наличие повреждения под водой...  | Принято.<br><br>Соответствующие корректировки внесены в текст подпункта 11.2.1  |

| № п/п | Структурный элемент стандарта |                                      | Наименование организации<br>(номер письма, дата) | Замечание, предложение   | Заключение разработчика  |
|-------|-------------------------------|--------------------------------------|--|--|--|
| 8     | 12.7.6.2                      | Оценка сейсмической опасности        | АО «Газпром промгаз»                             | Сейсмическая оценка с использованием статического нелинейного анализа необходимо выполнять с использованием...<br>Сейсмическую оценку с использованием статического нелинейного анализа необходимо выполнять с использованием...   | Принято.<br>Соответствующие корректировки внесены в текст подпункта 11.7.6.2   |
| 9     | 13.4.4                        | Инспекция повторно используемых МНГС | АО «Газпром промгаз»                             | Целостность систем защиты от коррозии должна <b>быть</b> соответствовать требованиям ГОСТ Р....<br>Целостность систем защиты от коррозии должна соответствовать требованиям ГОСТ Р....   | Принято.<br>Соответствующие корректировки внесены в текст подпункта 13.4.4   |
|       |                               |                                      |  |  |  |
| 10    | 2                             | Нормативные ссылки                   | АО «ЦКБ МТ «Рубин»                               | Изменить неверно указанное наименование ГОСТ Р 54483-2011.   | Принято.<br>Наименование ГОСТ Р 54483-2011 откорректировано в пункте 2   |
| 11    | 3.1                           | Термины и определения                | АО «ЦКБ МТ «Рубин»                               | Изложить в редакции ГОСТ Р 57555-2017 (статья 3.9):<br>клиренс (clearance): Расстояние по вертикали между уровнем поверхности воды или льда в период экстремальных воздействий окружающей среды и самой нижней частью конструкции ВС, которая не рассчитывается на воздействие волнения и ледяных образований. | Принято.<br>Термин взят из ГОСТ Р 57555-2017 (статья 3.9).   |
| 12    | 3.3                           | Термины и определения                | АО «ЦКБ МТ «Рубин»                               | В ГОСТ Р 54483-2011 нет статьи «оценка».<br>ГОСТ Р 54483-2018 не существует.   | Принято.<br>Термин «оценка» является дополнительным положением и внесен в текст стандарта заключенный в рамки из тонких линий согласно ГОСТ 1.3-2014 Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные. Правила разработки на основе международных и региональных стандартов и ГОСТ Р 1.7-2014 Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила оформления и обозначения при разработке на основе применения международных стандартов. |
| 13    | 3.34                          | Термины и определения                | АО «ЦКБ МТ «Рубин»                               | Изложить в редакции ГОСТ Р 57555-2017 (статья 3.22):<br>3.22 эксплуатационная надежность (robustness): Способность конструкции выдерживать случайные и аномальные ситуации без получения повреждений, которые непропорциональны их причине.<br>Исправить.  | Принято.<br>Термин взят из ГОСТ Р 57555-2017 (статья 3.22).  |

| № п/п | Структурный элемент стандарта                                | Наименование организации (номер письма, дата) | Замечание, предложение   | Заключение разработчика  |
|-------|--|---|--|--|
| 14    | <p>Стар. 3.47;<br/>Нов 3.50</p> <p>Термины и определения</p> | АО «ЦКБ МТ «Рубин»                            | <p>Эксплуатирующееся наплавное морское нефтегазопромысловое сооружение.<br/>Уточнить определение. Дать ссылку на ГОСТ.</p> | <p>К настоящему времени в национальной системе стандартизации не существует классификации МНГС, сформулированы отдельные терминологические статьи, но не определено положение МНГС среди сооружений. Вопрос выделения МНГС в отдельный вид сооружений уже не первый год выносится на обсуждение профильных рабочих групп Минэнерго России.</p> <p>В рамках работ по стандартизации в области морской нефтегазодобычи Филиал ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "ВолгоградНИПИморнефть" при подготовке стандартов, находящихся в настоящее время в разработке по морским операциям, системам позиционирования плавучих сооружений, общим требованиям проектирования и строительства МНГС, сформулировал классификацию МНГС и разработал соответствующую терминологическую поддержку.</p> <p>В общем виде классификация МНГС представлена на рисунке ниже.</p>  <p>Рисунок - Классификация МНГС</p> <p>Классификация МНГС<br/>Логика классификации, являющейся одним из основных способов систематизации понятий, следующая:<br/>Выполнен отбор объектов (МНГС), определены их свойства (стационарные МНГС и мобильные МНГС), определены характеристики (эксплуатирующиеся наплавку и эксплуатирующиеся на морском дне). При этом использованы партитивные связи в которых понятия связаны друг с другом как целое и его части, учтено постепенное расширение каждого понятия (от общего к частному).<br/>Целью является МНГС, которые в свою очередь подразделяются на стационарные и мобильные, которые в свою очередь подразделяются на эксплуатирующиеся наплавку и эксплуатирующиеся на морском дне.</p> <p>МНГС относятся к стационарным на основании того, что данные сооружения являются объектами капитального строительства их проектирование осуществляется в составе проектной документации на обустройство морского месторождения согласно требований о составе разделов проектной документации (утв. ПП №87), т.е. законодательства о градостроительной деятельности. Документация проходит согласование в ФАУ "Главгосэкспертиза России" они становятся частью актива компании-оператора месторождения и остаются на точке на весь период эксплуатации месторождения (35 лет). В состав этих сооружений могут входить, как эксплуатирующиеся наплавку, так и эксплуатирующиеся на морском дне сооружения.</p> <p>МНГС относятся к мобильным на основании того, что данные сооружения размещаются на месторождении только на период проведения временных работ (геолого-разведочных, буровых, сервисных). В состав этих сооружений могут входить, как эксплуатирующиеся наплавку, так и эксплуатирующиеся на морском дне сооружения. Данные сооружения проектируются и освидетельствуются в соответствии с требованиями соответствующих классификационных обществ.</p> |
| 15    | 9.3  | АО «ЦКБ МТ «Рубин»                            | Дать расшифровку сокращения СПБУ в разделе 5 (сокращения).   | <p>Принято.</p> <p>В разделе 5 сокращение СПБУ добавлено.</p>  |

| № п/п | Структурный элемент стандарта |                               | Наименование организации<br>(номер письма, дата) | Замечание, предложение  | Заключение разработчика  |
|-------|-------------------------------|-------------------------------|--|---|--|
| 16    | 9.6.1,                        | Уровень эффективности работы  | АО «ЦКБ МТ «Рубин»                               | Указать, в каких единицах измеряется интервал повторяемости осмотра Rpa   | Принято.<br>Rpa период повторяемости имеет единицу измерения - 1 раз год. Соответствующая корректировка внесена в текст подпункта 9.6.1.   |
| 17    | 9.8.2 е),<br>A.9.5.3          | Оценка                        | АО «ЦКБ МТ «Рубин»                               | Стандарт предусматривает «Определение вероятности обрушения МНГС». Дать ссылку на нормативный документ, позволяющий определить вероятности обрушения МНГС, а также вероятности разрушения элементов МНГС. Вероятности должны определяться с использованием методов строительной механики сооружений и указанием количественных критериев разрушения.                            | Принято к сведению<br>Данный вопрос рассматривается в СП 385.1325800.2018 "Защита зданий и сооружений от прогрессирующего обрушения. Правила проектирования. Основные положения"   |
| 18    | 12.3.4                        | Метод оценки                  | АО «ЦКБ МТ «Рубин»                               | Фразу «чтобы вычисленная усталостная прочность была запасом прочности» изложить в другой, более конкретной понятной редакции.   | Принято.<br>Абзац подпункта 12.3.4 переработан.  |
| 19    | 12.3.4                        | Метод оценки                  | АО «ЦКБ МТ «Рубин»                               | Дать ссылку на документ, в котором изложен метод Макками-Фукса  | Принято.<br>Ссылка на документ в котором изложен метод Макками-Фукса добавлена.  |
| 20    | 12.4.2                        | Модель оценки                 | АО «ЦКБ МТ «Рубин»                               | Текст пункта «Трубные элементы» изложить на русском техническом языке и пояснить в приложении к стандарту.  | Принято.<br>Подпункт 12.4.2 "Трубные элементы" переработан.  |
| 21    | 12.4.5.2                      | Модель оценки                 | АО «ЦКБ МТ «Рубин»                               | Необходимы четкие указания об учете вмятин на трубных элементах. Взамен численного исследования влияния вмятин на несущую способность трубных элементов необходимо разработать аналитический метод оценки несущей способности. Численные оценки устойчивости стержневых систем с начальной погибью неоднозначны, трудны для проверки и поэтому полагаться только на них опасно. | Принято к сведению<br>Просим предложить аналитический метод оценки несущей способности.  |
| 22    | A.1                           | Область применения            | АО «ЦКБ МТ «Рубин»                               | Дать расшифровку сокращения ППБУ в разделе 5 (сокращения).  | Принято.<br>В разделе 5 сокращение ППБУ добавлено.   |
| 23    | A.9.7 рисунки<br>A.3 и A.4    | Усталость                     | АО «ЦКБ МТ «Рубин»                               | Левые и правые изображения на рисунках A.3 и A.4 идентичны и не проясняют разницу между жестким и гибким элементом.   | Принято к сведению<br>На Рисунке A.3 показаны изменения осевой нагрузки на жесткий и гибкий стык. Результаты данного анализа представлены в диаграмме.<br>На Рисунке A.4 показаны "жесткий" стык, который имеет напряжение изгибающего момента на подсоединенном конце, и не имеет напряжения на свободном конце. Аналогичное распределение напряжения наблюдается для смоделированного "гибкого" стыка, а единственным различием являются расчетные отклонения. |
| 24    | A.12.4.8                      | Прочность материала           | АО «ЦКБ МТ «Рубин»                               | Рекомендации по определению среднего предела текучести приведены для сталей западного производства. Необходимо дать рекомендации, основанные на механических характеристиках отечественных сталей с пределами текучести от 235 МПа до 612 МПа.  | Принято к сведению<br>Приложение A.12.4.8 содержит справочную информацию.  |
| 25    | A.14.5                        | Вывод скважин из эксплуатации | АО «ЦКБ МТ «Рубин»                               | Дать расшифровку сокращения НКТ в разделе 5 (сокращения).   | Принято.<br>В разделе 5 сокращение НКТ добавлено.  |

| № п/п | Структурный элемент стандарта | Наименование организации (номер письма, дата)   | Замечание, предложение   | Заключение разработчика   |
|-------|-------------------------------|---|--|---|
| 26    | Предисловие п.4               | АО «ЦКБ «Коралл»                                | <p>ГОСТ должен основываться на окончательной редакции ISO 19901-9. Подкомитет 5 (ПК5) направил в наш адрес окончательную редакцию ISO/FDIS 19901-9:2018 [E] письмом № 12-698 от 08.10.2018.</p> <p>Выпускать ГОСТ на основе предварительной редакции ISO нецелесообразно. Текст FDIS отличается от предварительной редакции. Например:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li><input type="checkbox"/> п. 6.2 – новый текст;</li> <li><input type="checkbox"/> непонятный график (рис. А9) в DIS, перенесенный в проект ГОСТ, заменен на понятный рис. А8 в FDIS;</li> <li><input type="checkbox"/> более четко приведен график рис. А12 и т.д.</li> </ul>   | <p>Принято к сведению</p> <p>Настоящий ГОСТ Р разрабатывается в соответствии с утвержденной приказом Росстандарт «Программой национальной стандартизации» на основе модификации применяемого международного стандарта ISO/DIS 19901-9:2017 «Промышленность нефтяная и газовая. Специальные требования к морским сооружениям. Часть 9: Система управления конструктивной целостностью» (ISO/DIS 19901-9 «Petroleum and natural gas industries – Specific requirements for offshore structures – Part 9: Structural integrity management»). Разработка ГОСТ Р начата в 2017 году и выполняется в рамках договора, в котором также отмечено на основании какой редакции ISO необходимо выполнять работы.</p> <p>Выполнение работ по разработке национальных стандартов на основе проектов международных стандартов, начиная со стадии ISO/DIS, соответствует требованиям ГОСТ Р 1.7-2014 «Стандарты национальные. Правила оформления и обозначения при разработке на основе применения международных стандартов» и выполняется в целях сокращения сроков принятия международных стандартов в РФ. Кроме того, в настоящее время выполняется этап публичного обсуждения лишь первой редакции проекта ГОСТ Р, и предстоит много работ (более 1 года) по дополнению и корректировке проекта национального стандарта по замечаниям и предложениям организаций-членов ТК23 и к моменту утверждения ISO (а не очередной редакции) все необходимые дополнения будут внесены в ГОСТ Р. Для этого предусмотрен специальный пункт договора на разработку ГОСТ Р, учитывающий процессы подготовки редакций ISO и актуальной редакции, введенной в действие.</p> <p>Таким образом ГОСТ Р, к моменту его утверждения, будет соответствовать действующему на тот период международному стандарту.</p> |
| 27    | 6.1                           | АО «ЦКБ «Коралл»                                | <p>Заменить перевод. Например: УКЦ должно быть непрерывным процессом подтверждения готовности сооружения к эксплуатации с момента установки и до момента демонтажа. УКЦ должно использоваться для учета последствий износа, повреждений, изменения нагрузки и случайной перегрузки.</p>  | <p>Принято.</p> <p>Соответствующие корректировки внесены в текст подпункта 6.1</p>  |
| 28    | 3.44                          | АО «ЦКБ «Коралл»                                | <p>Эксплуатирующееся на плаву или на морском дне нефтегазопромысловое сооружение, размещаемое на месторождении на весь период эксплуатации.</p> <p>Законодательство о градостроительной деятельности не применимо к МНГС, эксплуатирующимся на плаву.</p>  | <p>Принято к сведению</p> <p>МНГС относятся к стационарным на основании того, что данные сооружения являются объектами капитального строительства их проектирование осуществляется в составе проектной документации на обустройство морского месторождения согласно требований о составе разделов проектной документации (утв. ПП №87), т.е. законодательства о градостроительной деятельности. Документация проходит согласование в ФАУ "Главгосэкспертиза России" они становятся частью актива компании-оператора месторождения и остаются на точке на весь период эксплуатации месторождения (35 лет). В состав этих сооружений могут входить, как эксплуатирующиеся наплаву, так и эксплуатирующиеся на морском дне сооружения.</p> <p>Эксплуатирующееся на плаву МНГС прочно связано с морским дном компонентами системы позиционирования.</p>   |
| 29    | стр. 9<br>10 строка           | АО «ЦКБ «Коралл»                                | <p>Заменить перевод на более четкий. Каких активов?</p>  | <p>Принято.</p> <p>Соответствующие корректировки внесены в текст подпункта 6.3</p>  |
| 30    | стр. 14<br>7 строка           | АО «ЦКБ «Коралл»                                | <p>Расшифровать в приложении А 9.1 четко технику выполнения скринингового анализа применительно к МНГС.</p> <p>Введение нового термина требует его разъяснения и указания, как выполнить данный анализ.</p>  | <p>Принято</p> <p>Техника скринингового анализа добавлена в приложение А 9.1 и представляет: обследование конструкции МНГС на наличие дефектов (трещин, недопустимых прогибов, изменение геометрической формы конструкции) способных снизить несущую способность и ухудшить состояние МНГС в целом.</p>   |
|       |                               |   |  |   |
| 31    | III, Содержание               | ФГУП «Крыловский государственный научный центр» | <p>Предлагаем убрать аббревиатуры из названий заголовков в тексте и соответственно в содержании.</p> <p>7. Процесс управления конструктивной целостностью<br/> 8.4 Данные о состоянии морских нефтегазопромысловых сооружений<br/> 8.5 Эксплуатационные данные морских нефтегазопромысловых сооружений<br/> 13.2 Усталость в повторно используемых морских нефтегазопромысловых сооружений<br/> 13.3 Материалы в повторно используемых морских нефтегазопромысловых сооружений<br/> 13.4 Инспекция повторно используемых морских нефтегазопромысловых сооружений<br/> 13.5 Демонтаж и повторный монтаж морских нефтегазопромысловых сооружений<br/> 14.9 Вывод из эксплуатации морских нефтегазопромысловых сооружений</p> | <p>Принято.</p> <p>Соответствующие корректировки внесены в текст названий заголовков и о в содержание</p>   |

| № п/п | Структурный элемент стандарта | Наименование организации (номер письма, дата)   | Замечание, предложение   | Заключение разработчика   |
|-------|-------------------------------|---|--|---|
| 32    | III, Содержание               | ФГУП «Крыловский государственный научный центр» | 6.7 Продолжаемая эксплуатация<br>6.7 Продление срока эксплуатации<br><br>Считаем, что данный термин более полно отражает суть изложенных в пункте 6.7 требований.  | Принято.<br><br>Соответствующие корректировки внесены в текст названий заголовков и о в содержание  |
| 33    | 1, Область применения         | ФГУП «Крыловский государственный научный центр» | Установленные настоящим стандартом требования определены в отношении стальных стационарных нефтегазопромысловых сооружений, эксплуатирующихся на морском дне.<br><br>Оригинальный текст распространялся только на стальные стационарные сооружения. За счет каких дополнительных положений данный ГОСТ может распространяться на плавучие сооружения?  | Настоящий стандарт является модифицированным по отношению к международному стандарту ИСО/DIS 19901-9:2017 «Промышленность нефтяная и газовая. Специальные требования к морским сооружениям. Часть 9: Система управления конструктивной целостностью» (ISO/DIS 19901-9 «Petroleum and natural gas industries – Specific requirements for offshore structures – Part 9: Structural integrity management») и разработан в развитие требований нормативных положений основополагающего ГОСТ Р 54483-2011 (ИСО 19900:2002) «Нефтяная и газовая промышленность. Платформы морские для нефтегазодобычи. Общие требования». Поэтому в тексте национального стандарта имеются отличия от применяемого ISO/DIS 19901-9 и область применения национального стандарта также расширена.<br>Работы по:<br>- созданию баз данных по управлению конструктивной целостностью морских нефтегазопромысловых сооружений;<br>- инспекциям в процессе эксплуатации и мероприятиям по управлению конструктивной целостностью новых и действующих морских нефтегазопромысловых сооружений;<br>- оценке состояния действующих морских нефтегазопромысловых сооружений;<br>- оценке состояния морских нефтегазопромысловых сооружений перед повторным использованием на новых площадках установки;<br>- оценке состояния морских нефтегазопромысловых сооружений для определения мероприятий по их демонтажу.<br>являются аналогичными, как для эксплуатирующихся на морском дне, так и на плавучих МНГС. |
| 34    | 1, Область применения         | ФГУП «Крыловский государственный научный центр» | .....наблюдением Российского морского регистра судоходства в дополнение к требованиям настоящего стандарта следует руководствоваться требованиями [1].<br><br>В настоящее время «Руководство по техническому наблюдению за плавучими буровыми установками и морскими стационарными платформами в эксплуатации». РМРС - СПб, 2004, НД 2-030201-002 [2] не действует.  | Принято.<br><br>Требование РМРС - СПб, 2004, НД 2-030201-002 [2] удалено.   |
| 35    | 3 Термины и определения       | ФГУП «Крыловский государственный научный центр» | Термины и определения расположены в порядке, соответствующем их употреблению в английской редакции.<br>Расположите термины и определения в порядке русского алфавита.  | Принято.<br><br>Соответствующие корректировки по расположению терминов в алфавитном порядке внесены в раздел 3.   |
| 36    | 4. Обозначения                | ФГУП «Крыловский государственный научный центр» | Проверьте применение введенных обозначений, к примеру обозначения:<br>φ – динамический коэффициент<br>λ <sub>p</sub> – плиточный параметр<br>не используются в тексте ГОСТ.  | Принято.<br>Обозначения откорректированы.   |
| 37    | 5 Сокращения                  | ФГУП «Крыловский государственный научный центр» | Пример:<br>ТБ, ПБ и ООС (HSE) – техника безопасности, промышленная безопасность и охрана окружающей среды.<br>или<br>ТБ, ПБ и ООС – техника безопасности, промышленная безопасность и охрана окружающей среды.<br><br>Большинство сокращений приведены на английском языке и не используется в тексте ГОСТ. Предлагаем приводить только используемые сокращения, а также их расположить в соответствии с русским алфавитом. Дополнительно можно указать их английское обозначение. | Принято.<br>Сокращения откорректированы.  |
| 38    | 6.1 Общие сведения            | ФГУП «Крыловский государственный научный центр» | УКЦ представляет собой постоянный процесс, результаты которого подтверждают соответствие МНГС всем требованиям, предъявляемым к эксплуатирующимся сооружения на протяжении всего жизненного цикла.   | Принято.<br><br>Соответствующие корректировки внесены в текст подпункта 6.1 и 6.2   |

| № п/п | Структурный элемент стандарта          |  | Наименование организации<br>(номер письма, дата) | Замечание, предложение  | Заключение разработчика   |
|-------|--|--|--|---|---|
| 39    | 6.2. Оценка пригодности к эксплуатации |  | ФГУП «Крыловский государственный научный центр»  | <p>Настоящий стандарт используется для выполнения оценки пригодности к эксплуатации по сравнению с уровнем эффективности работы в отношении основных морских конструктивных опасностей.</p> <p>Данный документ содержит требования и рекомендации для проведения оценки готовности МНГС к эксплуатации в присутствии опасного воздействия на морском месторождении.</p> <p>Зачастую Разработчик ограничился дословным переводом иностранной редакции и меньше уделил внимания адаптации переведенного текста к русскому языку, что привело к несогласованию падежей, частичному искажению смысла. Это встречается повсеместно. Считаю, что Разработчик должен самостоятельно надлежащим образом переработать и адаптировать текст ГОСТ, а не перекладывать это на Рецензентов, которые (в большинстве своем) не являются специалистами-лингвистами.</p> | <p>Пояснение к комментарию:</p> <p>В рамках выполнения работ по улучшению понимания пользователями текста настоящего стандарта и отработки замечаний и предложений экспертов ТК 23 "Нефтяная и газовая промышленность" текст окончательной редакции стандарта доработан в части построения, изложения и оформления.</p> <p>После завершения редактирования текста стандарта по замечаниям и предложениям экспертов ТК23 текст нормативных положений будет дополнительно уточнен и отредактирован на стадии редакторской правки проекта стандарта, выполняемой на договорной основе, уполномоченным НИИ Росстандарта ФГУП "ВНИИНМАШ", предсмотренной требованиями ГОСТ Р 1.2-2016 "Стандарты национальные Российской Федерации. Правила разработки, утверждения, обновления, внесения поправок, приостановки действия и отмены".</p> <p>Обращаем Ваше внимание, что перевод применяемого ISO/DIS 19901-9:2017, Petroleum and natural gas industries — Specific requirements for offshore structures — Part 9: Structural integrity management, MOD является официальным и зарегистрированным в Федеральном фонде технических регламентов и стандартов. Перевод нормативного документа осуществляло ФГУП "СТАНДАРТИНФОРМ", находящееся в ведомственном подчинении Росстандарта и являющееся центром координации работ по выполнению переводов нормативно-технической документации.</p> <p>Кроме того, указанный перевод прошел экспертизу в профильном Техническом комитете по стандартизации ТК23 "Нефтяная и газовая промышленность", членом которого также является ФГУП «Крыловский государственный научный центр».</p> |
| 40    | 6.7. Продолжаемая эксплуатация         |  | ФГУП «Крыловский государственный научный центр»  | <p>6.7. Продление срока эксплуатации<br/>.....<br/>Нет вариантов, непонятен смысл абзаца</p>  | <p>Принято.</p> <p>Соответствующие корректировки внесены в текст подпункта 6.7</p>  |
| 41    | 8.4. Данные о состоянии МНГС           |  | ФГУП «Крыловский государственный научный центр»  | <p>8.4. Данные о состоянии морского нефтегазопромыслового сооружения<br/>.....<br/>Данные о состоянии должны подразделяться на две категории: — данные о модернизации, касающиеся изменений, внесенных в МНГС;</p>  | <p>Принято.</p> <p>Соответствующие корректировки внесены в текст подпункта 8.4</p>  |
| 42    | 8.7. Отсутствующие данные              |  | ФГУП «Крыловский государственный научный центр»  | <p>Нет вариантов, непонятен смысл абзаца</p>  | <p>Принято.</p> <p>Соответствующие корректировки внесены в текст подпункта 8.7</p>  |
| 43    | 9.5.2.2 б) (с. 16)                     |  | ФГУП «Крыловский государственный научный центр»  | <p>Категория последствий для безопасности жизни при наличии обслуживающего персонала относится к МНГС (или рядом стоящему сооружению, которое может подвергнуться воздействию от аварии МНГС), на котором постоянно (или временно) размещен и проживает персонал, и с которого эвакуация персонала не начинается, пока гидрометеорологическая условия не достигнут допустимого уровня. Опасности, по которым эвакуация недопустима до наступления события, включают зимние штормы, внезапные ураганы и землетрясения</p>  | <p>Принято.</p> <p>Соответствующие корректировки внесены в текст подпункта 9.5.2.2</p>  |

| № п/п | Структурный элемент стандарта                    |  | Наименование организации<br>(номер письма, дата) | Замечание, предложение  | Заключение разработчика   |
|-------|--|--|--|---|---|
| 44    | 9.6.1  |  | ФГУП «Крыловский государственный научный центр»  | Нет вариантов, непонятен смысл абзаца   | Принято.<br>Соответствующие корректировки внесены в текст подпункта 9.6.1   |
| 45    | 9.6.2  |  | ФГУП «Крыловский государственный научный центр»  | Нет вариантов, непонятен смысл абзаца   | Принято.<br>Соответствующие корректировки внесены в текст подпункта 9.6.2   |
| 46    | 9.6.3  |  | ФГУП «Крыловский государственный научный центр»  | Нет вариантов, непонятен смысл абзаца   | Принято.<br>Соответствующие корректировки внесены в текст подпункта 9.6.3   |
| 47    | 9.6.4  |  | ФГУП «Крыловский государственный научный центр»  | Нет вариантов, непонятен смысл абзаца   | Принято.<br>Соответствующие корректировки внесены в текст подпункта 9.6.4   |
| 48    | 9.9.3.4  |  | ФГУП «Крыловский государственный научный центр»  | Нет вариантов, непонятен смысл абзаца   | Принято.<br>Соответствующие корректировки внесены в текст подпункта 9.9.3.4 |
| 49    | 9.9.3.4  |  | ФГУП «Крыловский государственный научный центр»  | Нет вариантов, непонятен смысл абзаца   | Принято.<br>Соответствующие корректировки внесены в текст подпункта 9.9.3.5 |
| 50    | 6.3 Схема управления конструктивной целостностью |  | ФГУП «Крыловский государственный научный центр»  | Эксплуатирующая организация должна разработать схему УКЦ МНГС, соответствующую требованиям органов государственного контроля (надзора) (Ростехнадзор, РМРС) и организовать ее выполнение в целях обеспечения безопасной эксплуатации сооружения в течение всего срока службы.<br>Возможно следует указать какие органы государственного контроля имеются ввиду: РМРС, Ростехнадзор? | Принято.<br>Соответствующие корректировки внесены в текст подпункта 6.3     |
| 51    | Рис. 1 и рис. 2                                  |  | ФГУП «Крыловский государственный научный центр»  | Процесс УКЦ по рис 1.<br>Данные – Анализ – Стратегия - Программа<br>Процесс УКЦ по рис 2.<br>Данные – Анализ – Стратегия - Программа<br>Стратегии УКЦ отраженные на рис. 1 и 2 не соответствуют друг другу. Рис 2 соответствует дальнейшему тексту, предлагаем изменить рис. 1.   | Принято.<br>В рисунке 1 внесены соответствующие корректировки.              |



| № п/п | Структурный элемент стандарта                          |  | Наименование организации<br>(номер письма, дата) | Замечание, предложение  | Заключение разработчика   |
|-------|--|--|--|---|---|
| 52    | 9.5.2.3<br>Последствия от загрязнения окружающей среды |  | ФГУП «Крыловский государственный научный центр»  | <p>В соответствии с комментарием</p> <p>Уровни воздействия на окружающую среду (атмосферу, гидросферу) делятся на более чем 2 уровня.</p> <p>Предлагаем изменить раздел с учетом действующих нормативных документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ГН 2.1.6.3492-17 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений».</li> <li>- РД 52.24.643-2002 «Метод комплексной оценки степени загрязненности поверхностных вод по гидрохимическим показателям» (5 классов).</li> </ul>                               | <p>Принято</p> <p>Соответствующие изменения внесены в текст стандарта.</p>  |
| 53    | 9.5.2.4<br>Финансовые последствия                      |  | ФГУП «Крыловский государственный научный центр»  | <p>Предлагаем актуализировать в соответствии с требованиями:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Приказ МПР РФ от 30 марта 2007 г. № 71 "Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного водным объектам вследствие нарушения водного законодательства";</li> <li>- Постановление правительства РФ от 14 ноября 2014 года N 1189 «Об организации предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации».</li> </ul> | <p>Принято к сведению</p> <p>Речь идет о финансовых последствиях Компании оператора. Компания оператора самостоятельно принимает решение о значимости финансовых последствий.</p> |
| 54    | 9.5.2.4<br>Финансовые последствия                      |  | ФГУП «Крыловский государственный научный центр»  | <p>Распывчатые и неконкретные требования производительности к хранению:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- что такое высокая производительность? Можно полагать, что добыча в 500т/сутки низкая, а нефтеразлив в этом случае не сможет достигнуть значительного уровня?</li> <li>- хранения 1000т топлива и/или нефтепродуктов можно считать незначительным, а в случае нефтеразлива его нужно относить к категории незначительного финансового последствия?</li> </ul>   | <p>Принято к сведению</p> <p>Речь идет о финансовых последствиях Компании оператора. Компания оператора самостоятельно принимает решение о значимости финансовых последствий.</p> |
| 55    | 9.5.4<br>Представление риска                           |  | ФГУП «Крыловский государственный научный центр»  | <p>Матрицы риска и уровни последствий иллюстрируются в таблице 1 и таблице 2 и дают приемлемые базовые значения для представления риска.</p> <p>Перечисление таблиц начинается с № 3. Таблицы 1 и 2 отсутствуют.</p> <p>Кроме того, данные таблицы отсутствуют в тексте англоязычного стандарта. Согласно введению внесенные изменения и дополнения выделяются тонкой рамкой и полужирным курсивом.</p>   | <p>Принято.</p> <p>Номерации таблиц откорректированы.</p>   |
| 56    | 14.9   |  | ФГУП «Крыловский государственный научный центр»  | <p>Мероприятия по выводу сооружения из эксплуатации должны интегрироваться со стратегией УКЦ для МНГС.....</p> <p>Введен термин УКЦ, зачем употреблять англоязычную версию термина.</p> <p>Настоящий стандарт применяется в отношении стационарных МНГС и верхних строений плавучих МНГС:</p>   | <p>Принято.</p> <p>Соответствующие корректировки внесены в текст подпункта 14.9</p>   |
| 57    | Приложение А<br>А1 Область применения                  |  | ФГУП «Крыловский государственный научный центр»  | <p>В англоязычной версии указано, что стандарт применяется в отношении стальных стационарных сооружений (ОЧ) и верхних строений всех сооружений, в том числе плавучих и СПБУ.</p> <p>За счет каких положений данный ГОСТ можно распространять на плавучие МНГС в полной мере?</p> <p>(This document is applicable to fixed steel offshore structures and the topsides of all structures, including floating structures and jack-up structures)</p>  | <p>Принято</p> <p>Приложение А.1 отредактировано согласно п.1 основной части стандарта. Ответ см. на п. 1 Область применения.</p>   |

| № п/п | Структурный элемент стандарта |  | Наименование организации<br>(номер письма, дата) | Замечание, предложение   | Заключение разработчика  |
|-------|-------------------------------|--|--|--|--|
| 58    | Библиография                  |  | ФГУП «Крыловский государственный научный центр»  | <p>[1] Правила классификации, постройки и оборудования плавучих буровых установок и морских стационарных платформ. РМРС - СПб, 2018, НД 2-020201-015</p> <p>[2] Руководство по техническому наблюдению за плавучими буровыми установками и морскими стационарными платформами в эксплуатации. РМРС - СПб, 2004, НД 2-030201-002</p> <p>[2] ISO 19901-8, Petroleum and natural gas industries — Specific requirements for offshore structures— Part 8: Marine soil investigations</p> <p>[4] ISO 19903, Petroleum and natural gas industries — Fixed concrete offshore structures</p> <p>[3] .....</p> <p>Правила НД 2-030201-002 недействующие.</p> <p>Англоязычная версия стандарта распространяется на стальные стационарные сооружения. В данном проекте ГОСТ не указывается почему или в какой части он распространяется на бетонные сооружения.</p> | <p>Принято.</p> <p>Требование РМРС - СПб, 2004, НД 2-030201-002 [2] удалено.</p>       |
| 59    | 9.1. Общие сведения (с 13)    |  | ФГУП «Крыловский государственный научный центр»  | <p>Анализ данных о целостности МНГС выполняется по мере сбора новой информации/данных.</p> <p>Грамматические, пунктуационные и стилистические ошибки.</p>  | <p>Принято.</p> <p>Соответствующие корректировки внесены в текст пункта 9.1</p>        |
| 60    | 9.5.2.2 б) (с. 16)            |  | ФГУП «Крыловский государственный научный центр»  | <p>б) Категория наличия обслуживающего персонала</p> <p>Грамматические, пунктуационные и стилистические ошибки.</p>  | <p>Принято.</p> <p>Соответствующие корректировки внесены в текст подпункта 9.5.2.2</p> |
| 61    | 9.8.3.2 (с. 23)               |  | ФГУП «Крыловский государственный научный центр»  | <p>Должно периодически проверяться состояние конструктивных элементов МНГС с целью определения снижения конструктивной прочности МНГС ниже уровня.....</p> <p>Грамматические, пунктуационные и стилистические ошибки.</p>  | <p>Принято.</p> <p>Соответствующие корректировки внесены в текст подпункта 9.8.3.2</p> |

Руководитель разработки, начальник  
отдела перспективных морских проектов  
и управления базами данных



В.С. Мажитов

Разработчик стандарта, инженер 1 категории  
отдела перспективных морских проектов  
и управления базами данных



А.Д. Соболев