

Отзыв

наименование организации, органа управления или иного заинтересованного лица

на первую редакцию проекта стандарта

СП 284.1325800.2016

наименование стандарта

Структурный элемент стандарта	Замечание, предложение	Предлагаемая редакция
3 Термины и определения, п.3.15	Определение подводного перехода трубопровода привести в соответствие с определением, содержащимся в п.3.16 СП 36.13330.2012.	Пункт 3.15 Изложить в новой редакции: «3.15 подводный переход трубопровода: Участок трубопровода, проложенный через реку или водоем шириной в межень по зеркалу воды более 10 и глубиной свыше 1,5 м, или шириной по зеркалу воды в межень 25 м и более независимо от глубины.».
6 Обеспечение необходимого уровня надежности и безопасности, таблица 7 Минимальное расстояние, п.21	Установленные минимальные расстояния от трубопроводов всех классов до электростанций и распределительных устройств, предназначенных для питания открытых и закрытых объектов промысла, завышены. При проработке проектных решений по новому строительству или реконструкции промысловых трубопроводов на месторождениях с развитой инфраструктурой, зачастую, не удастся проложить трассу проектируемых промысловых трубопроводов с точки зрения оптимальных решений, направленных на «коридорность» прокладки линейных объектов (трубопровод, ЛЭП, автодорога, кабель связи). Предлагается принять минимальные расстояния от трубопроводов всех классов до электростанций и распределительных устройств, предназначенных для питания открытых и закрытых объектов промысла, равными охранным зонам таких электростанций и распределительных устройств, устанавливаемых требованиями Постановления Правительства РФ №160 от 24.02.2009 «Правила установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон». Добавить Постановление Правительства РФ №160 от 24.02.2009 в библиографию СП 284.1325800.2016.	21 Электростанции и распределительные устройства, предназначенные для питания: - объектов промысла: В соответствии с требованиями [X] где X – номер Постановления Правительства РФ №160 от 24.02.2009 в библиографии СП 284.1325800.2016.

9 Конструктивные требования к трубопроводам, п.9.1.9	Монтаж узлов запуска и приема очистных и диагностических устройств на промысловых трубопроводах не всегда целесообразен независимо от протяженности и диаметра проектируемого трубопровода. Необходимость монтажа таких узлов определяется на основании условий эксплуатации (физико-химические свойства транспортируемой среды, наличие внутреннего покрытия трубопроводов, проведение различных технологических мероприятий, влияющих на внутритрубные отложения). Диагностику промысловых трубопроводов проводят различными методами, не только с применением внутритрубных устройств.	Пункт 9.1.9. Изложить в новой редакции: «9.1.9 Необходимость установки узлов запуска и приема очистных и диагностических устройств определяется заданием на проектирование. Конструкция узлов запуска и приема очистных и диагностических устройств определяется проектом. Места установки узлов запуска и приема очистных и диагностических устройств должны быть ограждены, к ним должен быть обеспечен подъезд автотранспорта.»
9 Конструктивные требования к трубопроводам, п.9.2.1	Определение подводного перехода трубопровода привести в соответствие с определением, содержащимся в п.3.16 СП 36.13330.2012. Устранить неточность по тексту.	Пункт 9.2.1 после слов: «через водные преграды» дополнить словами: «(шириной в межень по зеркалу воды более 10 и глубиной свыше 1,5 м, или шириной по зеркалу воды в межень 25 м и более независимо от глубины)». После слов: «на обоих берегах болот III типа протяженностью 500 м» дополнить словами: «и более».
9 Конструктивные требования к трубопроводам, п.9.2.2	Определение подводного перехода трубопровода привести в соответствие с определением, содержащимся в п.3.16 СП 36.13330.2012.	Пункт 9.2.2 после слов: «через водные преграды» дополнить словами: «(шириной в межень по зеркалу воды более 10 и глубиной свыше 1,5 м, или шириной по зеркалу воды в межень 25 м и более независимо от глубины)».
9 Конструктивные требования к трубопроводам, п.9.3.5	Устранить ошибки в орфографии.	Пункт 9.3.5 Дополнить в конце предложением: «Количество трубопроводов и расстояние в свету между трубопроводами в одной траншее определяется проектом, исходя из условий надежности и безопасности эксплуатации трубопроводов и удобства выполнения строительно-монтажных и ремонтных работ.»
10 Конструктивные требования к переходам трубопроводов через естественные и искусственные препятствия, п.10.2.17	Требования п.10.2.17 в действующей редакции избыточны, поскольку указывают на необходимость устройства электрифицированной и телемеханизированной запорной арматуры на всех без исключения промысловых трубопроводах на переходах через водные преграды, тогда как в п.9.2.2 уже указаны требования по устройству дистанционно управляемой (электрофицированной) запорной арматуры «...на нефтепроводах, нефтепродуктопроводах и конденсатопроводах I и II классов, при переходе их через водные преграды...».	Пункт 10.2.17 изложить в новой редакции: «10.2.17 Запорная арматура, устанавливаемая на переходах через водные преграды согласно п.9.2.2 , должна быть электрифицирована и телемеханизирована, с дублирующим ручным приводом.»

10 Конструктивные требования к переходам трубопроводов через естественные и искусственные препятствия, п.10.4.12	Большинство перекачиваемой продукции по промышленным трубопроводам на месторождениях имеет в составе сероводород. Чтобы сузить область применения пункта 10.4.12 до логически приемлемого уровня, необходимо конкретизировать, на какие именно категории пересекаемых автодорог и классы трубопроводов распространяется требование пункта 10.4.12.	Пункт 10.4.12 изложить в новой редакции с учетом изложенного предложения.
10 Конструктивные требования к переходам трубопроводов через естественные и искусственные препятствия, п.10.5.2	Действующими нормативно-техническими документами не утверждена модель проведения технико-экономического обоснования необходимости применения электрохимической защиты промышленного трубопровода, учитывающая коррозионную агрессивность грунтов и срок службы объекта при обеспечении безопасной эксплуатации и исключении экологического ущерба.	Пункт 10.5.2 изложить 2-й абзац в новой редакции: «На промышленных трубопроводах с наружным антикоррозионным покрытием допускается не применять электрохимическую защиту. На нефтегазопромышленных трубопроводах (кроме нефтепроводов для транспортирования товарной нефти, газопроводов транспортирования газа на объекты магистрального трубопроводного транспорта, а также трубопроводов, транспортирующих углеводороды любого назначения с установленным в проекте сроком службы 15 лет) допускается не применять защитные покрытия при условии технико-экономического обоснования с учетом коррозионной агрессивности грунтов и срока службы объекта при обеспечении безопасной эксплуатации и исключении экологического ущерба.»
10 Конструктивные требования к переходам трубопроводов через естественные и искусственные препятствия, п.10.5.19	Требования некоторых пунктов 2-го абзаца не реализуемы при проектировании нового строительства или реконструкции промышленных трубопроводов на большинстве действующих месторождений. Кроме того, применение современных внутренних антикоррозионных покрытий трубопроводов, нанесенных в заводских условиях, или ингибиторов коррозии позволяет исключить коррозионное воздействие перекачиваемой среды на внутреннюю поверхность трубопроводов.	Пункт 10.5.19, из 2-го абзаца исключить: «- совместный сбор продукции скважин, содержащих и не содержащих сероводород; - смешивание пластовой воды, содержащей сероводород, с водой, содержащей ионы железа, кроме тех случаев, когда их совместная подготовка предусмотрена проектной документацией;»
10 Конструктивные требования к переходам трубопроводов через естественные и искусственные препятствия, п.10.5.20	Применение коррозионностойких материалов, зачастую, исключает необходимость организации ингибиторной защиты трубопровода. Необходимость подачи ингибитора коррозии определяется исходными данными для проектирования (задание на проектирование, технические условия и т.п.).	Пункт 10.5.20 исключить.

13 Расчет трубопроводов и соединительных деталей на прочность и устойчивость, п.13.28	Устранить неточность по тексту.	Пункт 13.28. Таблица 18 . Слова: «нефте,- продуктопроводы» заменить на слова: «нефте-, продуктопроводы».
24 Очистка полости и испытание трубопровода	При строительстве протяженных промысловых трубопроводов в регионах с насыщенной существующей инфраструктурой (коммуникации, автодороги, водные преграды) проводить испытания различных опасных участков трубопровода в несколько этапов – сначала испытание участка отдельно с повышенным давлением испытания, затем испытание этого же участка в составе всего трубопровода с давлением $1,1P_{\text{раб.}}$ – нецелесообразно и нерационально ввиду необходимости монтажа большого количества временных узлов для заправки жидкости/воздуха.	Добавить новый пункт 24.16 в редакции: «В целях оптимизации процедуры испытания трубопровода и отдельных его участков на прочность возможно проведение испытания на прочность после укладки всего трубопровода в один этап с испытательным давлением $1,5P_{\text{раб.}}$ при гидравлическом способе испытания, $1,25P_{\text{раб.}}$ при пневматическом способе, продолжительностью 12 часов. В любой точке испытуемого участка трубопровода испытательное давление на прочность не должно превышать наименьшего из гарантированных предприятиями-изготовителями заводских испытательных давлений на трубы, арматуру, фитинг, узлы и оборудование, установленные на испытуемом участке аналогично СП 86.13330.

Руководитель подразделения,
ответственного за подготовку отзыва

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Составитель отзыва

(должность)

(подпись)

(инициалы, фамилия)