

Сводная таблица замечаний и пожеланий к первой редакции  
свода правил "Трубопроводы промысловые для нефти и газа.  
Правила проектирования и производства работ "

№	Автор экспертного заключения	Замечание	Изменения
1	Эксперт к.т.н. М.З. Шейнкин	Некоторые разделы и статьи первой редакции свода правил носят учебно-описательный характер и не содержат требований и норм. Их следует либо исключить, либо изложить в формате нормативного документа. Например п.5.1, п.5.2 (вторая фраза), п.7.9, п.9.6.1 (последняя фраза) п.9.9.5 (из-за отсутствия характеристик «специально-обработанных грунтов») и далее по тексту документа по усмотрению разработчиков.	<b>Исправлено</b> с учетом ФЗ "О техническом регулировании" N 184-ФЗ Статья 2. Основные понятия свод правил - документ в области стандартизации, в котором содержатся технические правила и (или) <b>описание процессов</b> проектирования (включая изыскания), производства, строительства, монтажа, наладки, эксплуатации, хранения, перевозки, реализации и утилизации продукции и который применяется на добровольной основе в целях соблюдения требований технических регламентов

2	Эксперт к.т.н. М.З. Шейнкин	Рекомендуется уточнить определение термина «проезд вдоль трассовый» заменив слово «магистральный» на «промысловый» (также в п.8.3 и далее по тексту свода правил), а из определения термина «лупинг» исключить слова «для увеличения пропускной способности». Индексацию СП 86-13330-12 в перечне нормативных документов, в п.21.8.5, или СП-13330-11 в п. 10.3.2 заменить на СП 86-13330-14.	<b>Исправлено</b>
3	Эксперт к.т.н. М.З. Шейнкин	Из п. 6.3 предлагается исключить таблицу соответствия категорий участков согласно СП 34-116-97 и действующего ГОСТ 55990-2014, так как непонятно назначение этой таблицы.	<b>Принято</b>
4	Эксперт к.т.н. М.З. Шейнкин	Необходимо отредактировать текст первой редакции свода правил, исключив слияние слов при напечатании (п.п. 1.2, 5.8, 5.10, 9.1.16 и далее по тексту), приведя ссылки на ГОСТы в тексте без указания их названий и года выпуска, а на библиографию с указанием индексации документа и ссылки на номера пунктов (таблиц). Термины и определения, взятые из ГОСТов, необходимо обрамлять прямоугольником с указанием номера пункта соответствующего ГОСТа.	<b>Исправлено</b>
5	Эксперт к.т.н. М.З. Шейнкин	Разделы 21.1 и 21.2, детализирующие перечень забот по аттестации технологий сварки и сварщиков рекомендуется сократить с учетом лишь основных положений действующих нормативных документов РД 03-495-03 (технологии), РД 03-495-02, ПБ 03-273-99 (сварщики, включая операторов по электроконтактной сварке). Целесообразно добавить разделы 21.3 и 21.4, регламентирующие требования к сварочному оборудованию (РД 03-614-03) и сварочным материалам (РД 03-613-03).	<b>Принято частично.</b> Требования к аттестации операторов по электроконтактной сварке сформулировать невозможно, из-за отсутствия современного оборудования для электроконтактной сварки. Регламентация требований к сварочному оборудованию и сварочным материалам – вне рамок данного СП, так как является задачей производителей сварочного оборудования и сварочных материалов
6	Эксперт	Рекомендуется расширить изложение основных положений	<b>Отклонено.</b> Технологии

	к.т.н. М.З. Шейнкин	технологии автоматической стыковой контактной сварки оплавлением (р.21.4) и контроля качества (особенно с применением АУЗК), выполненных с ее применением сварных соединений (р.21.8) с учетом выполненных в последние годы научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ и изложенных в ряде нормативных документов ПАО «Газпром».	автоматической стыковой контактной сварки оплавлением с использованием комплекса оборудования и контроля качества (особенно с применением АУЗК), выполненных с ее применением сварных соединений находятся на стадии научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ. Применение автоматической стыковой контактной сварки оплавлением с использованием комплексов «Север» ограничено отсутствием оборудования.
7	Эксперт к.т.н. М.З. Шейнкин	Раздел 3.2 «Разрешительная и исполнительная документация» предлагается исключить, т.к. в программе стандартизации Минстроя РФ предусмотрена разработка свода правил «Магистральные и промысловые трубопроводы. Исполнительная документация при строительстве. Формы и требования к ведению и оформлению», порученная ЗАО НПВО «НГС-оргпроектэкономика»].	<b>Отклонено.</b> В разделе даны общие требования к разрешительной и исполнительной документации при строительстве промысловых трубопроводов, предусмотренные ГрК РФ. Конкретные формы и требования к ведению и оформлению исполнительной документации в разделе не рассматривались.
8	<i>начальник нефтепромыслового отдела «АНК «Башнефть» Давыдова С.В</i>	Доработать документ в разрезе всех разделов свода Правил, в том числе с учетом применения механического конусно-раструбного соединения труб.	<b>Отклонено.</b> В пункте 9.1.9. предусмотрено, что механические соединения трубопроводов (резьбовые соединения; муфтовые, соединения прессовой посадкой в муфту; соединения обжатием раструба; механическое конусно-раструбное соединение; раструбно-замковые соединения с

			<p>уплотняющим кольцом и т.д.), могут применяться в опытно-промышленном объеме на основании специальных технических условий, согласованных с уполномоченными надзорными органами, после проведения испытаний, подтверждающих их соответствие общим требованиям безопасности, требованиями действующих нормативно-технических документов в части соблюдения требований технических регламентов к безопасности сооружений, иметь технические условия, которые устанавливают их сортамент, номенклатуру, типы, основные параметры, условия применения, иметь сертификаты соответствия техническим требованиям заказчика, спецификациям проекта, условиям контракта на поставку, технические паспорта и маркировку, удостоверяющую их происхождение и соответствие техническим условиям и проектным решениям.</p> <p>Согласно с Федеральным законом N185-ФЗ Технический регламент о безопасности зданий и сооружений Статья 6.9. Согласованные в установленном порядке специальные технические условия могут являться</p>
--	--	--	---

			<p>основанием для включения содержащихся в таких специальных технических условиях требований к зданиям и сооружениям, а также к связанным со зданиями и с сооружениями процессам проектирования (включая изыскания), строительства, монтажа, наладки в национальные стандарты и своды правил, применение которых обеспечивает соблюдение требований настоящего Федерального закона.</p> <p>В настоящее время для механического конусно-раструбного соединения труб отсутствуют апробированные регламенты, подтверждающие их соответствие общим требованиям безопасности, требованиям технических регламентов к безопасности сооружений, требованиям действующих нормативно-технических документов в части:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• отсутствия методики расчета механического конусно-раструбного соединения на прочность и устойчивость;</li><li>• отсутствия технологии неразрушающего контроля</li></ul>
--	--	--	--

			<p>качества механического конусно-раструбного соединения в процессе строительства;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• отсутствия четкой регламентации области и условий применения;</li> <li>• отсутствия технологии диагностики состояния механического конусно-раструбного соединения в процессе эксплуатации.</li> </ul> <p>Отсутствуют действующие, прошедшие практическую апробацию, стандарты организаций, которые могут быть использованы в качестве основы для включения в состав свода правил применение механического конусно-раструбного соединения труб наравне со сварным соединением.</p>
9	начальник нефтепромыслового отдела «АНК «Башнефть» Давыдова С.В	Включить документ «Инструкция по проектированию, строительству, реконструкции и капитальному ремонту нефтегазопроводов с применением технологии «Батлер» (№8462-7036059-22-03) и возможно другие при наличии	<b>Отклонено смотри пункт 8.</b>
10	начальник	Включить определение: «механическое конусно-раструбное	<b>Отклонено смотри пункт 8.</b>

	<i>нефтепромыслового отдела «АНК «Башнефть» Давыдова С.В.,</i>	соединение – это соединение, у которого сопрягаемые поверхности составных частей имеют форму конуса и раструба, соединение собирается без сварки»	
11	<i>начальник нефтепромыслового отдела «АНК «Башнефть» Давыдова С.В.,</i>	Включить сокращение: «МКР – механическое конусно-раструбное соединение»	<b>Отклонено смотри пункт 8.</b>
12	<i>начальник нефтепромыслового отдела «АНК «Башнефть» Давыдова С.В.,</i>	Общие положения. Включить краткие требования или ссылки на нормативные документы в части МКР: - по сборке труб; - максимальному давлению для применения МКР; - по температуре окружающей среды; - к строительству в части проведения земляных работ, укладки труб в траншею; - возможность прокладки через водные преграды, поймы рек, автодороги; - контроль качества соединения	<b>Отклонено смотри пункт 8.</b>
13	<i>начальник нефтепромыслового отдела «АНК «Башнефть» Давыдова С.В.,</i>	Классификация и категории магистральных трубопроводов. Слово «магистральных» заменить на «промысловые». Категории трубопроводов и их участков приведены со ссылкой на ГОСТ Р55990-2014 и идут в разрез действующим НТД на промысловые трубы (ВСН, РД 39-132)	<b>Принято</b>
14	<i>начальник нефтепромыслового отдела «АНК «Башнефть» Давыдова С.В.,</i>	П.9.1 Общие требования. В каждый подпункт пункта 9.1 включить требования по МКР: (Способ прокладки, толщина стенки (минимальная, максимальная для диаметров 89-325), допустимые радиусы изгиба, требования по сборке труб, тепловая изоляция, возможность очистки трубопроводов)	<b>Отклонено смотри пункт 8.</b>
15	<i>начальник нефтепромыслового отдела «АНК</i>	П.9.1.8 В документе отражено, что механические соединения трубопроводов (резьбовые соединения, муфтовые, соединения обжатием раструба, механическое конусно-раструбное	<b>Отклонено смотри пункт 8.</b>

	«Баишефть» Давыдова С.В.,	соединение и т.д.) могут применяться в опытно-промышленном объеме на основании специальных технических условий (СТУ), согласованных с уполномоченными надзорными органами, после проведения испытаний, подтверждающих их соответствие общим требованиям безопасности, требованиям НТД... Поскольку во все разделы предлагаем включить МКР, то Предлагаем исключить из перечисленного перечня соединений - механическое конусно-раструбное соединение, так как Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» п.718 допускают иные способы соединения нежели сварка. Составлять СТУ на каждый трубопровод при значительном количестве реконструкции трубопроводов экономически не выгодно и не целесообразно.	
16	начальник нефтепромыслового отдела «АНК «Баишефть» Давыдова С.В.,	П.9.1.11 В пункте говорится про камеры пуска и приема очистных устройств. Пункт идет в разрез с ГОСТ Р55990 в части освещения камер	<b>Отклонено.</b> Разночтений нет. требований в части освещения камер камеры пуска и приема очистных устройств нет в обоих документах.
17	начальник нефтепромыслового отдела «АНК «Баишефть» Давыдова С.В.,	П.9.2 Размещение запорной и другой арматуры. Пункт по установке арматуры идет в разрез с ГОСТ Р 55990. Просим Вас уточнить на переходах газопроводов через водные преграды необходимо устанавливать узлы запорной арматуры, как это требует ГГЭ. Проработать пункт в части возможности применения МКР на переходах через водные преграды	<b>Принято согласно СП 34</b> <b>Отклонено в части возможности применения МКР смотри пункт 8.</b>
18	начальник нефтепромыслового отдела «АНК «Баишефть» Давыдова С.В.,	Пункты П.9.4; 9.5; 9.6 Наземная, надземная прокладка трубопровода, прокладка на ВМГ, соответственно, Проработать пункт в части возможности применения МКР.	<b>Отклонено смотри пункт 8.</b>
19	начальник	В каждый подпункт пункта 10 включить требования по МКР:	<b>Отклонено смотри пункт 8.</b>



	<i>нефтепромыслового отдела «АНК «Башнефть» Давыдова С.В.,</i>	отразить возможность применения МКР на переходах через водные преграды, поймы, болота, автомобильные, железные дороги	
20	<i>начальник нефтепромыслового отдела «АНК «Башнефть» Давыдова С.В.,</i>	Требования к материалам и изделиям. В пункт добавить требования к мастике-герметику при сборке МКР (стойкость к среде, сохранение целостности в процессе эксплуатации под воздействием напряжений, возникающих в конусно-раструбном соединении, срок службы)	<b>Отклонено смотри пункт 8.</b>
21	<i>начальник нефтепромыслового отдела «АНК «Башнефть» Давыдова С.В.,</i>	Расчет трубопроводов на прочность и устойчивость. Переработать пункт с учетом МКР (радиусы, толщины стенок)	<b>Отклонено смотри пункт 8.</b>
22	<i>начальник нефтепромыслового отдела «АНК «Башнефть» Давыдова С.В.,</i>	Укладка подземного трубопровода. В пункт добавить требования по сборке МКР	<b>Отклонено смотри пункт 8.</b>
23	<i>начальник нефтепромыслового отдела «АНК «Башнефть» Давыдова С.В.,</i>	Добавить новый пункт «Технология МКР», в котором отразить: - требования к сборке МКР; - подготовка концов труб; - соединение труб; - мобильный метод сборки труб, стационарный метод сборки трубопровода; - оборудование для сборки стыков в полевых условиях; - аттестация специалистов по сборке МКР; - аттестация технологии сборки и подготовки концов труб; - аттестация оборудования, аттестация специалистов, обслуживающих оборудование	<b>Отклонено смотри пункт 8.</b>
24	<i>начальник нефтепромыслового отдела «АНК</i>	Добавить новый пункт по контролю качества МКР при строительстве и эксплуатации	<b>Отклонено смотри пункт 8.</b>

	<i>«Башнефть» Давыдова С.В.,</i>		
25	<i>начальник нефтепромышленного отдела «АНК «Башнефть» Давыдова С.В.,</i>	Добавить пункт по диагностике трубопровода на сварке и с соединением МКР при строительстве и эксплуатации	<b>Отклонено смотри пункт 8.</b>
26	<i>начальник нефтепромышленного отдела «АНК «Башнефть» Давыдова С.В.,</i>	Проработать пункт в части соединения МКР. Добавить новый пункт «Техническое обслуживание и ремонт трубопроводов»	<b>Отклонено смотри пункт 8.</b>
27	<i>начальник электротехнического отдела «АНК «Башнефть» Павлова М.Ю.,</i>	Конструктивные требования к трубопроводам. Для случая механического конусно-раструбного соединения труб должно обеспечиваться условие непрерывной электрической связи (металлический контакт) между трубами, участками труб и по всей протяженности трубопровода для нормального функционирования системы электрохимической защиты.	<b>Отклонено смотри пункт 8.</b>
28	<i>начальник электротехнического отдела «АНК «Башнефть» Павлова М.Ю.,</i>	Требование пункта п.10.5.3 новой редакции СП противоречит (вносит разночтение) с п.3.7 ГОСТР 51164-98 «На нефтегазопромышленных объектах допускается не применять электрохимическую защиту (ЭХЗ) и (или) защитные покрытия при условии технико-экономического обоснования с учетом коррозионной агрессивности грунтов и срока службы объекта при обеспечении безопасной эксплуатации и исключении экологического ущерба». Предлагаем в СП принять редакцию ГОСТР 51164-98.	<b>Принято</b>
29	<i>начальник электротехнического отдела «АНК «Башнефть» Павлова М.Ю.,</i>	Требование пунктов п.10.5.5 и п.10.5.6 устанавливает требования к системе электрохимической защиты в том числе и к реконструируемым участкам. Предлагаем добавить разъяснения какие именно реконструируемые участки требуется защищать (длины).	Реконструируемые участки следует проектировать с учетом действующих систем ЭХЗ
30	<i>начальник</i>	10.5.11 Предлагаем исключить данный пункт.	<b>Принято. Пункт</b>

	электротехнического отдела «АНК «Башнефть» Павлова М.Ю.,		<b>переработан.</b>
31	начальник нефтепромыслового отдела «АНК «Башнефть» Давыдова С.В.,	<b>27.2 Испытание трубопровода на прочность и герметичность. Пункт идет в разрез с ГОСТ Р 55990-2014</b>	<b>Принято по СП 34</b>
32	Директор НО «ФРТП» О.И. Калинский	Добавить в проект свода правил пункт 11.1.3 следующего содержания: «11.1.3 При строительстве, ремонте и реконструкции промышленных стальных трубопроводов применение бывших в употреблении (эксплуатации) стальных труб, соединительных деталей, запорной арматуры не допускается»	<b>Принято</b>
33	Начальник НПО ООО «Научно-исследовательский и проектный институт по обустройству нефтяных и газовых месторождений» С.В. Савченко	В разработке свода правил дополнительно не участвуют специалисты профильных кафедр: «Кафедра проектирования и эксплуатация газонефтепроводов»; «Кафедра разработки и эксплуатации нефтяных месторождений»; «Кафедра разработки и эксплуатации газовых и газоконденсатных месторождений». Предлагается дополнительно привлечь специалистов следующих кафедр РГУ нефти и газа имени И.М. Губкина: 1) «Кафедра проектирования и эксплуатация газонефтепроводов»; 2) «Кафедра разработки и эксплуатации нефтяных месторождений»; 3) «Кафедра разработки и эксплуатации газовых и газоконденсатных месторождений».	<b>Отклонено</b> ФЗ "О техническом регулировании" N 184-ФЗ Статья 16. Правила разработки и утверждения национальных стандартов 2.Разработчиком национального стандарта может быть любое лицо. 4. Разработчик дорабатывает проект национального стандарта с учетом полученных в письменной форме замечаний заинтересованных лиц, проводит публичное обсуждение проекта национального стандарта и составляет перечень полученных в письменной форме замечаний заинтересованных лиц с кратким изложением содержания данных замечаний и результатов их

			обсуждения.
34	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	<p>В разработке свода правил дополнительно не участвуют специалисты, имеющие опыт:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) эксплуатации нефтяных и газовых месторождений;</li> <li>2) проектирования объектов системы сбора нефти и газа</li> </ol> <p>Предлагается привлечь специалистов имеющих опыт:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) эксплуатации нефтяных и газовых месторождений;</li> <li>2) проектирования объектов системы сбора нефти и газа.</li> </ol>	<p><b>Отклонено</b> ФЗ "О техническом регулировании" N 184-ФЗ Статья 16. Правила разработки и утверждения национальных стандартов</p> <p>2.Разработчиком национального стандарта может быть любое лицо.</p> <p>4. Разработчик дорабатывает проект национального стандарта с учетом полученных в письменной форме замечаний заинтересованных лиц, проводит публичное обсуждение проекта национального стандарта и составляет перечень полученных в письменной форме замечаний заинтересованных лиц с кратким изложением содержания данных замечаний и результатов их обсуждения.</p>
35	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	<p>Необходимо актуализировать список НТД</p> <p>Например:</p> <p>ГОСТ Р 21.1101-2009 Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации заменен на ГОСТ Р 21.1101-2013 СПДС. Основные требования к проектной и рабочей документации</p> <p>СП 14.13330.2011 «СНиП II-7-81* Строительство в сейсмических районах» заменен на СП 14.13330.2014 Строительство в сейсмических районах СНиП II-7-81* (пересмотр СП 14.13330.2011)</p>	<b>Исправлено</b>
36	<i>Начальник НПО С.В.</i>	6. Классификация и категория магистральных трубопроводов.	<b>Исправлено</b>

	<i>Савченко</i>	Необходимо исправить на «Классификация и категория промысловых трубопроводов» Просьба не распространять, как под копирку, НТД для магистральных трубопроводов на свод правил для промысловых трубопроводов.	
37	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	п.5.3 Противоречие с ГОСТ Р 55990-2014 (п.1.2.3, примечание. п.2) в определении границ промысловых трубопроводов; ГОСТ Р 55990-2014, п.1.2.3, примечание п.2	<b>Противоречие устранено</b>
38	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	п.5.8 Нет конкретики в определении размеров охранных зон. Ширина охранной зоны должна быть прописана, иначе владелец коммуникаций или любой надзорный орган будет иметь свое мнение по этому поводу, и требовать его исполнения. На усмотрение разработчика	<b>Принято</b>
39	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	П.5.9, 5.10 Не перечислены требования к гидравлическим расчетам. Не указана какую шероховатость брать для разных покрытий трубопроводов, рекомендуемые скорости перекачки, максимальные потери давления . На усмотрение разработчика	<b>Отклонено</b> Гидравлический и тепловой расчеты промысловых трубопроводов выполняются в соответствии с нормами технологического проектирования и не являются предметом данного СП.
40	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	Раздел 6 6. Классификация и категория магистральных трубопроводов Необходимо исправить на «Классификация и категория промысловых трубопроводов». Просьба не распространять, как под копирку, НТД для магистральных трубопроводов на свод правил для промысловых трубопроводов.	<b>Исправлено</b>
41	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	п.6.1 Как и в СП 34-116-97 и ГОСТ Р 55990-2014, отсутствуют чёткие требования к категорированию высоконапорных и низконапорных водоводов систем заводнения. Добавить конкретные требования о категориях высоконапорных и низконапорных водоводов систем заводнения	<b>Принято по СП 34</b> Настоящий свод правил не распространяется на водоводы поддержания пластового давления для транспорта пресной, пластовой и подтоварной воды на кустовую насосную станцию
42	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	п.6.3 Какие все-таки применять категории В, С, Н или I, II, III ГОСТ Р 55990, п.7.1.5	<b>Принято по СП 34</b>
43	<i>Начальник НПО С.В.</i>	п.7.6 Нет понятия, кто уполномочен разрабатывать специальные	<b>Принято по СП 34</b>

	<i>Савченко</i>	технические условия для определения расстояний до объектов, не указанных в разделе 7.2 ГОСТ Р 55990-2014. Например, в перечне объектов отсутствуют кладбища. В старой редакции СП 34-116-97 расстояние регламентировалось. Кто должен по расстоянию от кладбищ разрабатывать спец. ТУ? Добавить объекты, перечисленные в старой редакции СП 34-116-97, и указать конкретно какой орган или организация должна разрабатывать спец.ТУ на объекты, отсутствующие в перечне.	
44	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	п.7.7 Предлагается в новой редакции СП указать ширину охранной зоны конкретно для промысловых трубопроводов, т.к для магистральных трубопроводов в «Правилах охраны ...» установлена охранная зона по 25 м в обе стороны от оси трубопровода, для промысловых трубопроводов охранная зона по РД 39-132-94, п.7.4.1 составляла 50 м в обе стороны от оси трубопровода. РД 39-132-94, п.7.4.1	<b>Принято</b>
45	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	п.7.9 Если не принять за основу нормативные документы, то согласование с заказчиком только на основании расположения техники может длиться до бесконечности Предлагается первым абзацем п. 7.9 добавить: «Ширина полосы отвода в проектной документации под строящиеся или реконструируемые объекты должна быть принята в соответствии с: - СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин»; - СН 452 -73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов»; - СН 456-73 «Нормы отвода земель для магистральных водоводов и канализационных коллекторов»; - СН 461-74 «Нормы отвода земель для линий связи»; - СН 467-74 «Нормы отвода земель для автомобильных дорог»; - Постановление Правительства РФ от 02.09.2009 N 717 «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса»;	<b>Принято</b>

		<ul style="list-style-type: none"> <li>- Постановлением Правительства РФ от 11.08.2003 N 486 «Об утверждении Правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети»;</li> <li>- ВСН №14278тм-т1 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ.»;</li> <li>- СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности». Так же изменить «Ширину полосы отвода земель на период строительства (реконструкции) трубопровода по его участкам следует определять с учетом:» на «При определении ширины полосы отвода земель на период строительства (реконструкции) трубопровода по его участкам рекомендуется учитывать:»</li> </ul>	
46	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	<p>п.8.3 «При пересечении с водопроводами питьевого назначения водопроводы питьевого назначения должны располагаться выше магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Допускается располагать магистральные нефтепроводы и нефтепродуктопроводы...» - вероятно, опечатка, и речь в тексте о промысловых нефтепроводах. Откорректировать формулировку</p>	<b>Исправлено</b>
47	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	<p>По пересечению с ВЛ проектная редакция СП необоснованно ужесточает требования ПУЭ, п. 2.5.287, что угол пересечения с ВЛ 35 кВ и ниже не нормируется. Угол пересечения не менее 60° по ПУЭ нормируется для ВЛ напряжением от 110 кВ и выше.</p> <p>Предлагается по нормированию угла взаимного пересечения трубопроводов и кабеля сделать ссылку на ГОСТ Р 55990-2014, п.8.10. В соответствии с вышесказанным предлагается последнюю фразу п. 8.3 «Угол пересечения должен составлять не менее 60°» исключить, либо перенести выше по отношению к остальным коммуникациям, а по отношению к ВЛ оставить требования в соответствии с П УЭ. Дополнительно предлагается конкретизировать расстояние в свету по вертикали при пересечении трубопроводов – оставить 0.35 м, как при пересечении с магистральными трубопроводами.</p>	<b>Принято</b>

48	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	«Газопроводы должны располагаться над нефтепроводами». Предлагается описать случаи когда невозможно расположить над нефтепроводами. Возможно, следует указать конкретные варианты мероприятий: футляр на проектируемый трубопровод, увеличение толщины стенки, изменение категории и т.п.	<b>Отклонено</b> Отсутствуют действующие, прошедшие практическую апробацию, стандарты организаций, которые могут быть использованы в качестве основы для включения в состав свода Правил данной схемы.
49	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	п.9.1.3 Непонятно, какими «соответствующими нормативными документами» руководствоваться при обосновании увеличения толщины стенки – можно ли использовать стандарты организаций-Заказчиков, например, «Роснефти», «Башнефти» и т.п.? Конкретизировать, какие типы нормативных документов (ГОСТ, Руководящие документы или рекомендации Ростехнадзора, Стандарты организаций и т.п.) могут применяться при обосновании увеличения толщины стенки	<b>Принято</b>
50	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	п.9.1.6 Формулировка «должны» противоречит требованию проведения сравнительных расчетов. Предлагается следующая редакция: При агрессивности среды, вызывающей внутреннюю коррозию со скоростью 0,2 мм в год и выше, рекомендуется применять трубы с внутренним защитным покрытием. Целесообразность того или иного способа защиты (или их сочетание) на различных этапах эксплуатации трубопроводов должна быть обоснована в проектной документации технико-экономическим расчетом.	<b>Принято. Пункт переработан.</b>
51	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	п.9.1.8 Усиливающие элементы при приварке к трубопроводам имеют большое распространение на промысловых трубопроводах. Существует оборудование, которое имеет тип присоединения к промысловому трубопроводу врезкой с приваркой усиливающей накладки. В НТД на магистральные трубопроводы допускается установка усиливающих накладок на вырезаемые катушки и демонтируемые трубопроводы. Как быть с п.11.2.1 утверждающим, что для промысловых трубопроводов должны применяться тройники сварные с усиливающими накладками? 3-	<b>Принято</b>



		<p>ий абзац – нет конкретики, какие узлы (состав, место установки, назначение) должны быть заводского изготовления. Как быть в случае, если узлы собираются в трассовых условиях из заводских фасонных изделий и оборудования? Узлы задвижек имеют в собранном виде габаритные размеры, усложняющие или делающие невозможным их транспортировку автомобильным транспортом. Предлагается исключить полный запрет усиливающих элементов. Изменить редакцию абзаца 3. Предлагается следующая редакция: «Узлы, в состав которых входят трубы (или соединительные детали) и другие стальные конструкции, должны состоять из деталей и изделий заводского изготовления».</p>	
52	<p><i>Начальник НПО С.В. Савченко</i></p>	<p>4-ый абзац – фактически механические соединения трубопроводов (например, типа «Батлер») широко используются на промышленных объектах, почему разрешён только «опытно-промышленный объём» применения? Зачем разрабатывать СТУ для каждого объекта, если можно включить единые требования в СП (с привлечением изготовителей, как заинтересованных в легальном использовании своей продукции)? исключить требование о разработке СТУ для механических соединений трубопроводов, добавить требования к ним в СП</p>	<p><b>Отклонено смотри пункт 8.</b></p>
53	<p><i>Начальник НПО С.В. Савченко</i></p>	<p>п.9.1.11 На трубопроводах должны предусматриваться узлы запуска и приема очистных и диагностических устройств, конструкция и расположение которых определяется проектом. При проектировании узлов равнопроходных ответвлений от основного трубопровода, а также неравнопроходных ответвлений, диаметр которых составляет свыше 0,3 диаметра основного газопровода, должны предусматриваться проектные решения, исключающие возможность попадания внутритрубных устройств в ответвление. Включить перечень условий для обоснования применения или отсутствия необходимости узлов запуска и приема очистных и диагностических устройств. Слово «газопровод» заменить на «трубопровод».</p>	<p><b>Исправлено и дополнено</b></p>

54	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	п.9.2.1 Часть требований к размещению арматуры по сравнению с ГОСТ Р 55990-2014 отсутствует. Некорректное расстояние 30км (в СП 34-116-97 было 15 км) для установки запорной арматуры на трубопроводах газа, нефти и нефтепродуктов, не содержащих сероводород. Промысловые трубопроводы длиной 30 км и более составляют менее 0,1% от общего количества промысловых трубопроводов. Предлагается по данному пункту либо сделать ссылку на ГОСТ Р 55990-2014, либо повторить требования из ГОСТ Р 55990-2014, п.9.2.1 в полном объеме, т.к. частичное выполнение требований будет противоречить ГОСТу	<b>Принято по СП 34</b>
55	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	п.9.2.4 Противоречие с ГОСТ Р 55990-2014, п.9.2.6 по времени расчета рассеивания Диаметр продувочной свечи и ее высоту следует определять на основании расчета рассеивания выбрасываемого из свечи вредного вещества при условии опорожнения участка трубопровода между запорной арматурой за время не более 3 часов (указано в ГОСТ Р 55990-2014), при этом высота продувочной свечи от уровня земли должна быть не менее 5 м	<b>Исправлено</b>
56	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	П.9.3.2 «Ширина траншеи по низу ... для газопроводов». Только для газопроводов? исправить «газопровод» на «трубопровод»	<b>Исправлено</b>
57	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	п.9.3.7 Установка постоянных реперов на расстоянии не более 5 км – актуально для магистральных нефтепроводов, но не для условий месторождения, где множество трубопроводов на ограниченной площади Предлагается конкретизировать для каких конкретно трубопроводов актуально данное требование либо указать расстояния не по трассе трубопровода, а по сетке для всей площади месторождения	<b>Принято</b>
58	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	П.9.5.5 «В местах установки на трубопроводе арматуры необходимо предусмотреть стационарные площадки для ее обслуживания. Площадки должны быть несгораемые и иметь конструкцию, исключающую скопления на них мусора и снега». Не имеет значения на какой высоте расположена арматура? Предлагается определить минимальную высоту штурвала	<b>Отклонено.</b>

		арматуры, при которой требуется установка стационарных площадок обслуживания. Например, 1,8 м – при периодическом обслуживании, 1,6 м – при необходимости постоянного доступа.	
59	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	<p>п.10.2.3 1) Согласно п. 9.2.1 должна предусматриваться установка запорной арматуры на обоих концах перехода через водные преграды на отметках выше ГВВ 10% обеспеченности. Согласно п. 10.2.2 границами основной и резервной ниток подводного перехода трубопровода, определяющим длины перехода, являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- для одностороннего перехода не имеющего запорной арматуры, установленной на берегах, -участок, ограниченный ГВВ, не ниже 10% обеспеченности</li> </ul> <p>2) Согласно п. 10.2.2 границами основной и резервной ниток подводного перехода трубопровода, определяющим длины перехода, являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- для резервной нитки многониточного перехода-участок, ограниченной затворами камеры пуска и камеры приема СОД, установленных на этой нитке.</li> </ul> <p>Как быть в случае отсутствия камер пуска-приёма СОД на резервной и основной нитках подводного перехода? 1) Необходимо пояснить в каких случаях установка запорной арматуры на обоих концах перехода через водные преграды не требуется.</p> <p>Или необходимо исключить абзац о границе подводного перехода для одностороннего перехода, ограниченный ГВВ, не ниже отметок 10% обеспеченности из п.10.2.3</p> <p>2) Предлагается для резервной нитки определять границы как для основной, т.е участок, ограниченный запорной арматурой не ниже отметок ГВВ 10% обеспеченности.</p>	<b>Принято</b>
60	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	<p>п.10.2.3 На большинстве промысловых трубопроводов отсутствуют камеры пуска-приёма СОД. Для таких трубопроводов требования пункта являются излишними. Дополнить, что требования п.10.2.3 распространятся на подводные переходы для трубопроводов,</p>	<b>Принято</b>

		оборудованных камерами пуска-приёма СОД.	
61	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	п. 10.3.8 В нормативной документации РФ отсутствуют понятия «сильнозаболоченная» и «сильнообводненная» местность. Изложить п. 10.3.8 в следующей редакции: В условиях болот II и III типов, обводненной местности строительство рекомендуется производить в зимнее время.	<b>Принято</b>
62	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	п.10.4.2 Некорректно упоминание о магистральных трубопроводах. Предлагается: угол пересечения промысловых трубопроводов с некатегорийными дорогами не нормируется	<b>Исправлено</b>
63	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	П.10.4.5 Концы футляров, устанавливаемые на участках переходов нефтепроводов и нефтепродуктопроводов через автомобильные дороги III,IV,V,II-в,III-в,IV-в, II-к,III-к,IV-к категорий, должны выводиться на 5 м отборки земляного полотна. Предлагается распространить данные требования на высоконапорные водоводы и низконапорные водоводы системы заводнения.	<b>Принято</b>
64	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	п. 10.4.9 Данный пункт не предусматривает возможности защитить трубы плитами при пересечении железных дорог промышленных предприятий и автомобильных дорог с усовершенствованных покрытий дорожными плитами. Предлагается ссылка на п. 10.3.10 ГОСТ Р 55990-2014.	<b>Отклонено.</b> Разночтений с ГОСТ Р 55990 нет.
65	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	п.10.4.13 Предлагается исключить фразу о защите труб плитами при пересечении с полевыми дорогами - это экономически не целесообразно, так как полевые дороги не имеют постоянной оси трассы, и плиты могут оказаться вообще вне дороги	<b>Принято</b>
66	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	п.10.4.20 Данный пункт не даёт пояснения при пересечении каких дорог нужно делать закрытую дренажную систему, получено письмо с разъяснениями к ГОСТ Р 55990-2014 (письмо ООО «Газпром ВНИИГАЗ» №1-10/4912 от 28 мая 2015 г), где данные системы необходимо делать при пересечении трубопроводами дорог общего пользования и подъездных дорог к промышленным предприятиям I-а, I-б, II и III категорий.	<b>Принято</b>

67	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	п. 10.5.12 Требования данного пункта являются корректными только для магистральных трубопроводов. На землях сельхозназначения КИП будут находиться до первой посевной-уборочной. Промысловые трубопроводы пересекают на своем протяжении от нескольких трубопроводов до нескольких сотен. Как быть с установкой стоек КИП на полевых дорогах и пересыхающих ручьях? Предлагается устанавливать КИП на расстояния требуемые для установки запорной арматуры п.9.2.1. Убрать установку стоек КИП на пересечения с автомобильными дорогами и водными преградами с обеих сторон или разграничить установку стоек КИП по категориям дорог и классификации водных преград.	<b>Отклонено.</b>
68	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	п.10.5.15 Для предупреждения увеличения коррозионной агрессивности среды не допускается: -совместный сбор продукции содержащих и не содержащих сероводород. Как быть со «старыми» месторождениями Башкортостана, Татарстана, Самарской и Ульяновской областей и т.д. где продукция скважин 1,2,3 категорий по сероводороду имеет совместную систему сбора? Какие капитальные затраты на строительство отдельной системы сбора потребует данный пункт? Намного дешевле заложить трубопроводы и оборудование с учетом парциального давления сероводорода в продукции более 300 Па, если оно будет достигнуто вообще. Предлагается исключить требование данного пункта или написать рекомендательный характер	<b>Принято</b>
69	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	п. 11.5.2 Некорректное написание «для магистральных» трубопроводов Заменить на: «для промысловых трубопроводов»	<b>Исправлено</b>
70	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	п. 11.8.2 Таблица 3 Включить минимальную толщину покрытий.	<b>Отклонено.</b>
71	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	п. 17.2, 3 абзац Требования к составу проектов организации строительства принимаются в соответствии с требованиями не СП 48.13330.2011, а Постановления Правительства РФ от 16 февраля	<b>Принято частично</b>

		<p>2008 г. № 87 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию" Изложить п. 17.2, 3 абзац, в следующей редакции:</p> <p>Требования к составу проекта организации строительства принимаются в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию".</p>	
72	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	<p>п. 17.4, 2 абзац В СП 48.13330.2011 отсутствуют требования об обязательном согласовании ППР с заказчиком Изложить п. 17.4, 2 абзац, в следующей редакции: Требования к составу, порядку разработки и порядку согласования проектов производства работ принимаются в соответствии с требованиями СП 48.13330.</p>	<b>Принято</b>
73	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	<p>п. 17.7 В нормативной документации РФ не определено понятие «крупные естественные препятствия» и «крупные искусственные препятствия».</p> <p>В соответствии с СП 48.13330 ППР должен быть согласован с эксплуатирующей организацией, в ведении которой находится искусственное препятствие.</p> <p>Требования о порядке согласования ППР на сооружение переходов через естественные и искусственные преграды являются в данном документе лишними. Требования по согласованию и утверждению ППР уже изложены в СП 48.13330. Изложить п. 17.7 в следующей редакции: «Сооружение переходов через естественные и искусственные препятствия следует выполнять специализированными подразделениями (бригадами) по отдельному проекту производства работ.»</p>	<b>Принято</b>
74	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	<p>п. 17.10 Применяемые при строительстве промышленных трубопроводов трубы, трубные узлы, запорная арматура, детали трубопровода, а также способы балластирования, типы защитных покрытий и т.д. определяются не проектом организации строительства, а соответствующими разделами проектной документации ИОС, ТКР и т.д. Изложить п. 17.10 в следующей редакции: При сооружении трубопроводов по возможности</p>	<b>Принято</b>

		следует применять преимущественно индустриальные методы монтажа из укрупненных узлов, подготовленных в заводских условиях или на промышленных базах строительной подрядной организации.	
75	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	п. 19.2, 3 абзац При строительстве временного вдольтрассового проезда радиусы поворотов временных дорог в 120 м в некоторых случаях выдержать невозможно. Предельный уклон вдольтрассового проезда определяется рельефом местности. В холмистой и горной местности уклоны могут быть гораздо больше. В этих случаях необходимо предусматривать мероприятия по обеспечению устойчивости груза и помощи проезда автотранспортных средств на такие уклоны (буксир, лебедки и т.д.) Из требований к техническим параметрам временных дорог исключить параметры: - минимальный радиус поворота в плане при перевозке длинномерных грузов (плетей труб) – 120 м; - предельный продольный уклон дороги – 8%.	<b>Принято частично</b>
76	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	п. 19.8 Временные переезды устраиваются не только в местах пересечения трубопроводов, но и других коммуникаций. Заменить термин «трубопровод» на «коммуникация»	<b>Принято</b>
77	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	п. 19.8, 2 абзац Данное требование в условиях некоторых регионов РФ выполнить невозможно. Предлагается исключить данный абзац.	<b>Принято частично</b>
78	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	п. 19.8, 5 абзац При устройстве покрытия временного переезда через действующие коммуникации, укладка железобетонных плит не является единственным способом обеспечения сохранности коммуникации. Также можно применять мобильные дорожные покрытия (плиты МДП) или бревенчатый настил. Изложить 5 абзац п.19.8 в следующей редакции: Сверху насыпи устраивается покрытие, позволяющее распределить нагрузку от проезжающих транспортных средств. В качестве покрытия используются: железобетонные плиты, мобильные дорожные покрытия, бревенчатый настил. Поперечный стык между плитами покрытия	<b>Принято</b>

		временного переезда не должен располагаться над коммуникацией.	
79	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	п. 20.13 Высота штабеля в первую очередь должна ограничиваться требованиями безопасности Изложить п.20.13 в следующей редакции: Высота штабеля труб ограничивается требованиями безопасности, обеспечивать сохранение геометрической формы сечения трубы и целостности покрытия.	<b>Принято</b>
80	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	п. 21.4.9 Считаем, что необходима четкая формулировка о необходимости термообработки сварных стыков трубопроводов с сероводородосодержащими средами	<b>Отклонено</b> Необходимость термообработки сварных соединений определяется в процессе аттестации технологий сварки.
81	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	Раздел 21.8 Считаем обязательным указать в актуализированном нормативе объем контроля сварных соединений радиографированием для трубопроводов, транспортирующих сероводородосодержащие среды и объем дублирующего контроля после термообработки Предлагаем указать объем контроля сварных соединений промышленных трубопроводов для различных категорий участков трубопроводов.	<b>Отклонено.</b> Радиографический контроль не выявляет кристаллическую структуру металла.
82	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	Таблица 11 № п/п 14 Узлы линейной запорной арматуры. № п/п 18 Пересечения с воздушными линиями электропередачи высокого напряжения Уточнить протяженность примыкающих участков.	<b>Принято</b>
83	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	п. 22.3.1 Таблица 7. Пропущен множитель "D" - диаметр	<b>Исправлено</b>
84	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	п. 22.3.3 В ПОС не определяется способ разработки траншеи, а выбирается марка и тип техники для разработки траншеи с установленными параметрами. Изложить п.22.3.3 в следующей редакции: Способ разработки траншеи определяется проектной документацией и уточняется в ППР в зависимости от категории грунта, структуры грунта, степени его промерзания.	<b>Отклонено.</b> ПОС является частью проектной документации, в которой определяются методы и предпочтительные технологии производства работ.
85	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	п. 22.7.2 Мероприятия по рекультивации временно занимаемых земель должны согласовываться с землепользователями (пункт 11	<b>Принято</b>



		<p>статьи 48 Градостроительного кодекса РФ; статьи 13, 22 Земельного кодекса Российской Федерации, пункт 8 постановления Правительства Российской Федерации от 11.07.2002 № 514, ст. 19 Лесного кодекса Российской Федерации).</p> <p>В нормативной документации РФ отсутствуют требования к предоставлению технических условий к рекультивации земель от землепользователей. Изложить п. 22.7.2 в следующей редакции: Требования по рекультивации земель на сооружаемом трубопроводе определяются в составе раздела " Перечень мероприятий по охране окружающей среды " проектной документации. Мероприятия по рекультивации временно занимаемых земель согласовываются с землепользователями.</p>	
86	<p><i>Начальник НПО С.В. Савченко</i></p>	<p>п. 26.2.1. 1 абзац Способ строительства трубопроводов через водные преграды определяется не в ПОС, а в проектной документации. В ПОС определяется последовательность и методы производства работ способом, определенным проектной документацией. Изложить 1 абзац п.26.2.1 в следующей редакции:</p> <p>Строительство переходов трубопроводов через водные преграды должно выполняться специализированными организациями. Способ строительства трубопроводов через водные преграды определяется в проектной документации с учетом гидрологических, инженерно-геологических и топографических изысканий, с учетом опыта эксплуатации в данном районе ранее построенных подводных переходов, влияния существующих и проектируемых гидротехнических сооружений, которые могут оказать влияние на режим водной преграды в месте перехода, планируемых дноуглубительных работ, а также на требования по охране водных ресурсов.</p>	<p><b>Принято</b></p>
87	<p><i>Начальник НПО С.В. Савченко</i></p>	<p>п. 26.2.8 Способы выполнения земляных работ на русловых и береговых участках подводных переходов определяются не в ПОС, а в проектной документации. В ПОС определяется последовательность и методы производства работ способом,</p>	<p><b>Принято</b></p>

		<p>определенным проектной документацией.</p> <p>Объемы выполнения земляных работ на русловых и береговых участках подводных переходов в ПОС не определяются. Объемы земляных работ в русловом и береговых участках рассчитываются на стадии разработки рабочей документации и учитываются в ведомости объемов работ к соответствующим маркам рабочих чертежей.</p> <p>Раздел ПОС разрабатывается только на стадии проектной документации. Изложить п.26.2.8 в следующей редакции:  Перед началом подводных земляных работ строительная организация должна оповестить о начале этих работ все заинтересованные местные организации, обеспечивающие эксплуатацию водных путей и различных речных сооружений, органы охраны водной среды и другие службы контроля. Способы выполнения земляных работ на русловых и береговых участках подводных переходов должны соответствовать характеристике водной преграды, грунтовым условиям в зоне работ и величине заглубления трубопровода и определяются в проектной документации.</p>	
88	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	<p>п. 26.2.13 Последний абзац дополнить другими способами укладки плетей трубопроводов с временной дамбы.</p> <p>Последний абзац дополнить другими способами укладки плетей трубопроводов в подводные траншеи:  - укладка трубопроводов с временной дамбы.</p>	<b>Принято</b>
89	<i>Начальник НПО С.В. Савченко</i>	<p>п. 26.2.18 Целесообразность применения наклонно-направленного бурения (ННБ) или микротоннелирования в ПОС не определяется. Способ строительства трубопроводов через водные преграды определяется в проектной документации. Изложить п.26.2.18 в следующей редакции:  Строительство переходов способом наклонного-направленного бурения и микротоннелирования должны выполнять специализированные строительные организации, имеющие разрешение на проведение таких работ и соответствующее</p>	<b>Принято</b>

		оборудование.	
90	<p><i>Заместитель начальника института ВНИИПО МЧС России по научной работе А.В. Матюшин</i></p>	<p>В целом по документу. Все положения документа сформулировать в виде требований.</p> <p>2. Исключить из текста документа положения, разъясняющие необходимость выполнения изложенных в нормативных документах требований (такие положения соответствуют назначению документа в качестве пособия, а не нормативного документа).</p> <p>3. Исключить словосочетания "как правило", "рекомендуется", "преимущественно".</p> <p>4. Исключить положения, зависящие от "технико-экономического обоснования" или дополнить конкретными требованиями к содержанию, критериям оценки, граничным условиям, применяемым методикам, по-рядку включения в состав проектной документации и т.п., конкретизирующие требования к указанному обоснованию.</p> <p>5. Дать определения понятиям и терминам, не регламентированным требованиями действующих нормативных правовых актов и нормативных документов (например, "крупные животные", "места массового обитания рыб", "смежные объекты" и т.п.).</p> <p>6. Исключить или переформулировать положения, запрещающие предусматривать меры (например, по инициативе владельца) по повышению уровня безопасности объекта сверх требуемого данным сводом правил (например, п.п. 6.4, 9.1.3, 9.1.8 и т.п.).</p> <p>7. Положения, дублирующие требования других нормативных документов (например, СП 86.13330, СП 36.13330, СП 4.13130 и др.) заменить на требования по распространению на промышленные трубопроводы кон-кретных пунктов этих нормативных документов.</p> <p>8. Исключить положения, регламентирующие необходимость разработки специальных технических условий, дублирующих или противоречащих требованиям федеральных законов от 27.12.2002</p>	<p><b>Принято частично</b> Положения, дублирующие требования других нормативных документов приведены со ссылкой на правоустанавливающие документы.</p>

		<p>№ 184-ФЗ, от 30 декабря 2009 г. № 384-ФЗ и от 22 июля 2008 года № 123-ФЗ.</p> <p>9. Требования, содержащие термины "защитный футляр" и "защитный кожух", привести в соответствие с их определениями, регламентированными в таких нормативных документах как СП 125.13330, СП 4.13130, Изменение № 1 СП 36.13330 (например, положения п.п. 10.4.5 и 10.4.7 противоречат нормативному определению "защитный кожух").</p> <p>Несоответствие положениям нормативных правовых актов, регламентирующих требования к разработке и изложению сводов правил (при разработке проекта свода правил разработчиком должны учитываться требования к построению, изложению и оформлению документов, установленные для национальных стандартов) - Постановление Правительства РФ от 19 ноября 2008 г. № 858 «О порядке разработки и утверждения сводов правил, ГОСТ Р 1.2-2004 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные Российской Федерации. Правила разработки, утверждения, обновления и отмены», ГОСТ Р 1.5-2004 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные Российской Федерации. Правила построения, изложения, оформления и обозначения».</p>	
91	<p><i>Заместитель начальника института ВНИИПО МЧС России по научной работе А.В. Матюшин</i></p>	<p>В целом по документу. Отсутствует одно из основополагающих требований безопасности трубопроводов для транспортировки опасных жидкостей и газов. Дополнить требованиями к системе автоматического и/или дистанционного контроля за герметичностью (утечкой) промысловых трубопроводов.</p>	<b>Дополнено п.5.10</b>
92	<p><i>Заместитель начальника института ВНИИПО МЧС России по научной работе А.В. Матюшин</i></p>	<p>Раздел 2. СП 112.13330.2011 исключить; СП 110.13330.2011 заменить на СП 155.13130.2014; СП 4.13130.2009 заменить на СП 4.13130.2013</p> <p>Указанный СП 112.13330.2011 является неактуализированной редакцией СНиП 21-01-97* и переработке не подлежит. ФЗ № 123 и нормативные документы по пожарной безопасности содержат исчерпывающий перечень требований к объектам различных классов функциональной пожарной опасности. Применение положений и требований СНиП 21-01-97* актуально исключительно для объектов запроектированных и построенных в соответствии с его требованиями, согласно положениям части 4 статьи 4 ФЗ № 123. Кроме</p>	<b>Принято.</b>

		того, СП 112.13330.2011 не входит в Перечни нормативных документов, выполнение которых обеспечивает соблюдение (на обязательной и/или добровольной основе) требований федеральных законов от 30 декабря 2009 г. № 384-ФЗ и от 22 июля 2008 года № 123-ФЗ.	
93	<i>Заместитель начальника института ВНИИПО МЧС России по научной работе А.В. Матюшин</i>	7.2 Слова "минимальных расстояний от населенных пунктов, предприятий, объектов, зданий, сооружений, транспортных и инженерных сетей до трубопроводов" заменить на "в пределах нормативных величин минимальных допустимых расстояний от трубопроводов до не относящихся к ним объектов". Предлагаемая редакция исключает возможность неоднозначной трактовки требования.	<b>Принято.</b>
94	<i>Заместитель начальника института ВНИИПО МЧС России по научной работе А.В. Матюшин</i>	7.3 Исключить. Помимо того, что положения пункта не носят нормативный характер, они не соответствуют нормативным правовым актам и нормативным документам в области безопасности. Обеспечение безопасности объекта всегда достигается комплексом мер, в котором "расположение их на соответствующих расстояниях от объектов инфраструктуры" является всего лишь одной из необходимых мер.	<b>Принято.</b> Изменена формулировка пункта.
95	<i>Заместитель начальника института ВНИИПО МЧС России по научной работе А.В. Матюшин</i>	7.5 Исключить. Требование некорректно. Для промышленных трубопроводов отсутствуют критерии "степени обеспечения их безопасности" по отношению к окружающим объектам. Кроме того, ГОСТ Р 55990-2014 не входит в Перечни нормативных документов, выполнение которых обеспечивает соблюдение (на обязательной и/или добровольной основе) требований федеральных законов от 30 декабря 2009 г. № 384-ФЗ и от 22 июля 2008 года № 123-ФЗ.	<b>Отклонено.</b> Степень обеспечения безопасности промышленных трубопроводов определяется проектным уровнем ответственности, принимаемым согласно ГОСТ Р 54257. Исходя из принятого для объекта уровня ответственности назначаются параметры проектирования и строительства, в том числе коэффициенты надежности: коэффициенты, учитывающие возможные неблагоприятные отклонения значений нагрузок (коэффициенты надежности по нагрузке), характеристик материалов

			(коэффициенты надежности по материалу) и расчетной схемы строительного объекта от реальных условий его эксплуатации (коэффициенты условий работы), а также уровень ответственности строительных объектов (коэффициенты надежности по ответственности сооружений).
96	<i>Заместитель начальника института ВНИИПО МЧС России по научной работе А.В. Матюшин</i>	9.2.2 Уточнить редакцию. Не ясен смысл оборудования запорной арматуры устройствами, обеспечивающими сигнализацию в случае утечек продукта.	<b>Уточнено.</b> Элемент системы средств АСУ ТП и КИП промышленных трубопроводов.
97	<i>Заместитель начальника института ВНИИПО МЧС России по научной работе А.В. Матюшин</i>	9.5.2 Слово "свободного" заменить на "предназначенных для" Конкретизация требования.	<b>Принято</b>
98	<i>Заместитель начальника института ВНИИПО МЧС России по научной работе А.В. Матюшин</i>	11.5.6 Заменить «пожарный сертификат» на «сертификат соответствия требованиям пожарной безопасности». Редакционная правка.	<b>Принято</b>
99	<i>Заместитель начальника</i>	18.18 Слова "пожарного надзора" исключить Органы государственного пожарного надзора не участвуют в	<b>Принято</b>

	<i>института ВНИИПО МЧС России по научной работе А.В. Матюшин</i>	согласовании землеотвода и проектной документации на регламентированные в п. 18.18 объекты.	
100	<i>Заместитель начальника института ВНИИПО МЧС России по научной работе А.В. Матюшин</i>	26.2.5 Слова "строительных норм и правил по пожарной безопасности СП 112.13330" заменить на "нормативных документов по пожарной безопасности" Уточнение требования. Исключение ссылки на СП 112.13330 по вышеизложенным основаниям.	<b>Принято</b>
101	<i>И.о. заместителя генерального директора Газпром ВНИИГАЗ по науке С.В. Нефедов</i>	По всему тексту. Исключить из проекта СП все разделы, относящиеся к проектированию промышленных трубопроводов, поскольку все вопросы проектирования указанных трубопроводов регламентированы ГОСТ 55990. Название СП изменить на: «Трубопроводы промышленные для нефти и газа. Правила производства работ».	<b>Отклонено.</b> Работа по разработке СП выполняется в рамках Государственного задания в соответствии с утвержденным техническим заданием. Изменение тематики разработки и названия документа невозможно. Указанный ГОСТ 55990 является дополнением к существующему СП 34-116-97 «Инструкция по проектированию, строительству и реконструкции промышленных нефтегазопроводов», при этом разработке и утверждению Росстандартом указанного ГОСТ существование действующего документа (СП 34-116-97), регламентирующего проектирование промышленных трубопроводов не препятствовало. ГОСТ 55990 содержит большое

			<p>количество заимствований относящиеся к проектированию промышленных трубопроводов из действующего документа - СП 34-116-97. В новую редакцию СП34 перенесены апробированные положения СП 34-116-97, а не ГОСТ 55990.</p> <p>В ГОСТ 55990 в сравнении с действующим документом (СП 34-116-97) внесены нечем не обоснованные изменения по категорированию трубопроводов и их участков в зависимости от назначения, по определению коэффициентов надежности и методики расчета на прочность и устойчивость. Как следствие, при расчете толщины стенки (где, используется минимальное значение расчетного сопротивления) по методике ГОСТ 55990 почти во всех случаях будет использовано расчетное сопротивление по пределу текучести, а по СП 34-116-97 – расчетное сопротивление по пределу прочности. Это приводит к тому, что при расчете согласно методики ГОСТ 55990 значение толщины стенки будет выше, чем значение по СП 34-116-97, что ведет к необоснованному увеличению металлоемкости строительства</p>
--	--	--	--



			<p>промышленных трубопроводов. В настоящее время существует Государственное задание по развитию нормативной технической базы в области строительства в соответствии с которым принято решение переработать действующий СП 34-116-97. Проблемы пересечения требований ГОСТ 55990 и разрабатываемого СП 34 необходимо решать в рамках, предписанных федеральным законодательством аналогично тому, как решаются в настоящий момент проблемы пересечения требований действующего СП 34-116-97 и ГОСТ 55990.</p>
--	--	--	--

Руководитель разработки:

Заведующий кафедрой

«Сооружение и ремонт газонефтепроводов и хранилищ»

профессор д.т.н.

Васильев Г.Г.