

**СВОДКА ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ПЕРВОЙ РЕДАКЦИИ НАЦИОНАЛЬНОГО СТАНДАРТА ГОСТ Р «СИСТЕМЫ
ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ. СЕТИ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ И ГАЗОПОТРЕБЛЕНИЯ. ГАЗОПРОВОДЫ ВЫСОКОГО
ДАВЛЕНИЯ КАТЕГОРИИ 1а»**

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Псков» (письмо № ИА-9/9548 от 15.12.2017)	Замечаний и предложений нет.	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Калуга» (электронное письмо от 26.12.2017)	Замечаний и предложений нет.	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Черкесск» (письмо № 2957/2-02 от 27.12.2017)	Замечаний и предложений нет.	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Курган» (электронное письмо от 09.01.2018)	Замечаний и предложений нет.	Принято к сведению
В целом по	АО «Газпром	Замечаний и предложений нет.	Принято к сведению

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
тексту	газораспределение Саранск» (письмо № 2/1 от 09.01.2018)		
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Астрахань» (электронное письмо от 09.01.2018)	Замечаний и предложений нет.	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Махачкала» (письмо № 03-1 от 09.01.2018)	Замечаний и предложений нет.	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Обнинск» (электронное письмо от 10.01.2018)	Замечаний и предложений нет.	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Челябинск» (письмо № б/н от 11.01.2018)	Замечаний и предложений нет.	Принято к сведению
В целом по	АО «Газпром	Замечаний и предложений нет.	Принято к сведению

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
тексту	газораспределение Липецк» (письмо № 06-01-53 от 11.01.2018)		
В целом по тексту	ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» (письмо № 26-16/69 от 11.01.2018)	Замечаний и предложений нет.	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Майкоп» (письмо № 3 от 09.01.2018)	Замечаний и предложений нет.	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Кострома» (электронное письмо от 12.01.2018)	Замечаний и предложений нет.	Принято к сведению
В целом по тексту	ООО «Газпром газораспределение Дагестан» (письмо № ША-04-01/44 от 12.01.2018)	Замечаний и предложений нет.	Принято к сведению
В целом по	ООО «Газпром	Замечаний и предложений нет.	Принято к сведению

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
тексту	газораспределение Элиста» (электронное письмо от 12.01.2018)		
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Ярославль» (электронное письмо от 13.01.2018)	Замечаний и предложений нет.	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Краснодар» (письмо № НА-01/6-23-02/117 от 13.01.2018)	Замечаний и предложений нет.	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Саратовская область» (электронное письмо от 15.01.2018)	Замечаний и предложений нет.	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Назрань» (письмо № 2 от 15.01.2018)	Замечаний и предложений нет.	Принято к сведению
В целом по	ООО «Газпром	Замечаний и предложений нет.	Принято к сведению

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
тексту	газораспределение Ульяновск» (письмо № 152/78-03 от 16.01.2018)		
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (электронное письмо от 15.01.2018)	Замечаний и предложений нет.	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Екатеринбург» (электронное письмо от 15.01.2018)	Замечаний и предложений нет.	Принято к сведению
В целом по тексту	ООО «Газпром газораспределение Архангельск» (электронное письмо от 15.01.2018)	Замечаний и предложений нет.	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Белгород» (письмо № КГ-07-01/236 от 17.01.2018)	Замечаний и предложений нет.	Принято к сведению

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Оренбург» (электронное письмо от 18.01.2018)	Замечаний и предложений нет.	Принято к сведению
В целом по тексту	«Ассоциация производителей газового оборудования» (письмо № 10 от 26.01.2018)	Замечаний и предложений нет.	Принято к сведению
В целом по тексту	Ассоциация «СРО «ОСП» (письмо № 0020 от 02.02.2018)	Замечаний и предложений нет.	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Тамбов» (электронное письмо от 09.01.2018)	1. Разработать раздел Подготовка персонала эксплуатационных организаций и газовых служб предприятий. 2. Текст «газопроводы категории 1а» заменить на текст согласно [12] (приложение № 1) «газопроводы высокого давления 1а категории». 3. Текст «специализированная организация» заменить на текст «эксплуатационная организация».	Принято частично Считаем нецелесообразным устанавливать требования к подготовке персонала эксплуатационных организаций и газовых служб предприятий, т.к. данные требования не являются предметом рассмотрения проекта Стандарта. По тексту слова «газопроводы категории 1а» будут заменены на слова <u>«газопроводы высокого давления 1а категории»</u>.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			По тексту слова «специализированная организация» будут заменены на слова <u>«эксплуатационная организация»</u> .
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Тамбов» (электронное письмо от 09.01.2018)	Текст «Сети газораспределения и газопотребления Газопроводы высокого давления категории 1а» изложить в редакции «Сети газораспределения и газопотребления природного газа. Газопроводы высокого давления 1а категории».	Принято частично По тексту слова «газопроводы категории 1а» будут заменены на слова <u>«газопроводы высокого давления 1а категории»</u> .
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	В целом текст нуждается в грамматической правке. Имеются стилистические и орфографические ошибки, опечатки, также имеются ошибки по знакам препинания.	Принято Текст проекта Стандарта будет откорректирован.
В целом по тексту	ООО «Газпром газораспределение Томск» (электронное письмо от 15.01.2018)	Приводиться понятие «вытяжной свечи», согласно требованиям третьего абзаца п. 5.2.3 СП 63.13330 «На одном конце футляра в верхней точке уклона (за исключением мест пересечения стенок колодцев), а на нулевых уклонах на любом конце футляра рекомендуется предусматривать контрольную трубку, выходящую под защитное устройство». Изменить по тексту понятие «вытяжная свеча» на «контрольную трубку».	Отклонено Устройство вытяжной свечи на конце футляра предусмотрено из условия величины давления и объема газа в газопроводах высокого давления 1а категории и необходимости обеспечения условий рассеивания газа в случае утечки из газопровода, что невозможно обеспечить через контрольную трубку. СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002» <u>не распространяется на</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>газопроводы высокого давления 1а категории.</u>
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	Предлагаем учесть следующие замечания: 1. В предлагаемом ГОСТ Р категория давления 1а совпадает с классом II СП 36.13330 «Магистральные трубопроводы» (СП 36.13330 включен в доказательную базу Технического регламента). Считаем возможным привести ряд разделов проекта ГОСТ Р в соответствие с указанным СП 36.13330, тем самым, исключив имеющиеся расхождения. Это: – охранные зоны газопроводов; – нормы при строительстве газопроводов и испытаниях и другие. 2. Добавить раздел об аварийно-диспетчерском обслуживании.	Принято частично Давление газа в сетях газораспределения высокого давления 1а категории предусмотрено в проекте Стандарта свыше 1,2 до 5,5 МПа и не могут быть отнесены к классу II по СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85». Требования к охранным зонам для сетей газораспределения высокого давления 1а категории, по нашему мнению, должны содержаться в отдельном документе или необходимо внести изменения в существующие правила охраны сетей газораспределения, учитывая, что охранные зоны магистральных трубопроводов не могут быть распространены на газопроводы высокого давления 1а категории, которые прокладываются по производственным зонам населенных пунктов. Нормативные расстояния приняты с учетом предусмотренных в СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85», а также с учетом выводов и заключения, представленных в отчете научно-

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			исследовательской работы «Обоснование возможности перевода газораспределительных газопроводов на повышенное давление до 2,5 МПа». Испытания газопроводов высокого давления 1а категории приняты в соответствии с Техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (п. 61). В разделе 6.9 проекта Стандарта дана ссылка на СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство» содержащем требования к безопасности при проведении испытаний газопроводов. Считаем нецелесообразным разрабатывать отдельным разделом требования к аварийно-диспетчерскому обслуживанию, т.к. данные требования не являются предметом рассмотрения проекта Стандарта.
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (электронное письмо от 16.01.2018)	Включить в ГОСТ Р Раздел «Оперативно-диспетчерское управление сетей газораспределения и газопотребления категории 1 А» и требуемыми Приложениями по конкретизации требований к организации,	Отклонено Считаем нецелесообразным устанавливать требования к организации оперативно-диспетчерского управления, т.к. данные требования не являются предметом

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		осуществляющей эксплуатацию газопроводов категории 1 А: – к организационной структуре и оснащению АДС; – аварийному запасу; – к организации работ по локализации аварий и инцидентов и ликвидации их последствий на объектах сетей газораспределения и газопотребления категории 1А.	рассмотрения проекта Стандарта.
В целом по тексту	НО АСПМ (электронное письмо от 24.01.2018)	Дополнить текст стандарта ссылками на СП 227.1326000.2014 «Пересечения железнодорожных линий с линиями транспорта и инженерными сетями», учитывая требования пунктов: 7.1.7, 7.1.8, 7.1.18, 7.1.20, 7.2.1, 7.2.4 и 7.2.5.	Принято Текст проекта Стандарта дополнен ссылкой на СП 227.1326000.2014 «Пересечения железнодорожных линий с линиями транспорта и инженерными сетями».
В целом по тексту	НО АСПМ (электронное письмо от 24.01.2018)	Дополнить текст стандарта ссылками на ГОСТ Р 22.1.12-2005 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Структурированная система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений. Общие требования», конкретизируя взаимодействие специализированной организации, эксплуатирующей газопроводы категории 1а,	Отклонено Ссылки по тексту проекта Стандарта на данный национальный стандарт отсутствуют.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		с организациями, входящими в единую государственную систему предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций.	
В целом по тексту	НО АСПМ (электронное письмо от 24.01.2018)	Учесть требования ГОСТ 34027-2016 «Система газоснабжения. Магистральная трубопроводная транспортировка газа. Механическая безопасность. Назначение срока безопасной эксплуатации линейной части магистрального газопровода», т.к. требования безопасности к газопроводам категории 1а не могут отличаться от аналогичных по давлению транспортируемого газа требований магистральных газопроводов, тем более, что газопроводы категории 1а могут проходить по территории населенных пунктов.	Принято частично В проекте Стандарта указана необходимость назначения срока безопасной эксплуатации газопровода высокого давления 1а категории с ссылкой на «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» и ГОСТ 34027-2016 «Система газоснабжения. Магистральная трубопроводная транспортировка газа. Механическая безопасность. Назначение срока безопасной эксплуатации линейной части магистрального газопровода».
В целом по тексту	НО АСПМ (электронное письмо от 24.01.2018)	Учесть требования ГОСТ Р 56001-2014 «Арматура трубопроводная для объектов газовой промышленности. Общие технические условия».	Принято
В целом по тексту	НО АСПМ (электронное письмо от 24.01.2018)	Область применения стандарта распространяется на газопроводы давлением свыше 1,2 МПа до 5,5 МПа включительно, при этом основные требования к газопроводам не зависят ни от фактического давления в	Отклонено В области применения проекта Стандарта указано давление газа, как в сетях газораспределения, так и в сетях газопотребления газопроводов высокого

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		газопроводе, ни от диаметра газопровода, что не совсем логично, если сравнивать с аналогичными требованиями СП 36.13330.2012, предусматривающим отдельные требования для трубопроводов давлением до 2,5 МПа или до определенного диаметра (например. 1000 мм).	давления 1а категории. В приложении А проекта Стандарта приведены расстояния от сетей газораспределения до зданий и сооружений в зависимости от диаметров и вида прокладки. Газопроводы высокого давления 1а категории приняты аналогично классу I магистральных газопроводов, учитывая, что могут прокладываться по территории производственных площадок.
В целом по тексту	НО АСПМ (электронное письмо от 24.01.2018)	Исключить пункты дублирующие требования СП 36.13330.2012 и СП 86.13330.2014 в части прокладки и монтажа газопроводов, земляных работ.	Отклонено Проект Стандарта содержит дополнительные требования по сравнению с СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85» (глубина заложения подземного газопровода, раздел молниезащита и т.п.). Раздел «Строительство» проекта Стандарта содержит требования к верификации материалов и технических устройств, приведен перечень документов, при наличии которых осуществляется строительство и конкретизированы некоторые требования.
В целом по тексту	НО АСПМ (электронное письмо от	В названии стандарта и области применения определено, что требования	Принято частично По тексту проекта Стандарта указано

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	24.01.2018)	данного стандарта относятся к газопроводам высокого давления категории 1а сетей газораспределения и газопотребления, но по тексту проекта стандарта постоянно упоминаются просто «сети газораспределения и газопотребления». В результате не только дублируются требования, аналогичные требованиям для газопроводов давлением менее 1,2 МПа, но и создается ситуация, когда не совсем понятно, в чем именно заключаются требования, непосредственно относящиеся к газопроводам категории 1а. (например, в разделе 9).	<u>«газопроводы высокого давления 1а категории сети газораспределения» и «газопроводы высокого давления 1а категории сети газопотребления».</u> П. 1.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «1.1 Настоящий стандарт распространяется на проектирование, реконструкцию, строительство и эксплуатацию (включая консервацию и ликвидацию) <u>газопроводов высокого давления 1а категории сетей газораспределения и сетей газопотребления (далее газопроводов сетей газораспределения и сетей газопотребления)</u>, транспортирующих природный газ по ГОСТ 5542 газотурбинным и парогазовым установкам (далее – ГТУ и ПГУ)».
В целом по тексту	ООО «ГИПРОНИИГАЗ-МП» (электронное письмо от 26.01.2018)	Последний подзаголовок названия стандарта обозначает группу технических объектов, поэтому можно ожидать, что стандарт устанавливает, например, в общие технические требования к данным объектам. Однако в области применения указаны требования к процессам (проектирования, строительства, эксплуатации). В то же время во введении целью стандарта указано	Отклонено Название документа и его содержание принято в соответствии с договором и может быть изменено по согласованию с заказчиком.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		установление норм проектирования и строительства. В тексте стандарта присутствуют и технические требования к отдельным техническим объектам, и требования к процессам, и нормы проектирования... Необходимо согласовать название стандарта с его содержанием.	
В целом по тексту	ООО «ГИПРОНИИГАЗ-МП» (электронное письмо от 26.01.2018)	По тексту стандарта говорится как о газопроводах высокого давления категории 1а, так и просто о газопроводах без конкретизации, о каких именно газопроводах идет речь. Хотя в большинстве случаев контекст ясен, необходимо привести текст к единообразию либо дать поясняющую сноску (например – газопроводы высокого давления категории 1а, далее – газопроводы) Аналогичное замечание к терминам «сети газораспределения» и «сети газопотребления». Если речь идет об общих для всех типов газопроводов\сетей требованиях, то зачем дублировать это в документе, когда можно дать ссылки и акцентировать внимание на особенностях, связанных с проектированием, строительством и эксплуатацией газопроводов	Принято частично Текст будет в соответствии с замечаниями. П. 1.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «1.1 Настоящий стандарт распространяется на проектирование, реконструкцию, строительство и эксплуатацию (включая консервацию и ликвидацию) <u>газопроводов высокого давления 1а категории сетей газораспределения и сетей газопотребления (далее газопроводов сетей газораспределения и сетей газопотребления)</u>, транспортирующих природный газ по ГОСТ 5542 газотурбинным и парогазовым установкам (далее – ГТУ и ПГУ)».

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		именно высокого давления категории 1а.	
В целом по тексту	ООО «ГИПРОНИИГАЗ-МП» (электронное письмо от 26.01.2018)	В п.5.3.8 и далее по тексту обозначения номинальных диаметров следует привести в соответствие с ГОСТ 28338.	Принято По тексту проекта Стандарта указать « <u>номинальным диаметром</u> ».
В целом по тексту	ООО «ГИПРОНИИГАЗ-МП» (электронное письмо от 26.01.2018)	В документе одновременно используются термины «испытание на герметичность» и «проверка на герметичность». Следует привести к единообразию используемые термины.	Принято Термины в проекта Стандарта приведены к единообразию и в соответствии с Техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления».
В целом по тексту	АО «СТНГ» (письмо № И/М/05.02.2018/5 от 05.02.2018)	По тексту проекта уточнить приведенные в нем справочные (библиографические) ссылки – с учетом правил, установленных в РМГ 50-2002.	Принято
В целом по тексту	АО «СТНГ» (письмо № И/М/05.02.2018/5 от 05.02.2018)	Наименование стандарта скорректировать - дополнить подзаголовком, конкретизирующим аспект стандартизации.	Отклонено Наименование проекта Стандарта принято в соответствии с Техническим заданием.
Введение	АО «Газпром газораспределение Тамбов» (электронное письмо от 09.01.2018)	Текст «- установления норм проектирования, строительства и обеспечения условий безопасной эксплуатации сетей газораспределения и газопотребления категории 1а» изложить в редакции: «- установления норм проектирования,	Принято частично По тексту проекта Стандарта изложить: «- <u>установления норм проектирования, реконструкции, строительства и обеспечения условий безопасной эксплуатации сетей газораспределения и газопотребления 1а</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		строительства и обеспечения условий безопасной эксплуатации <u>наружных газопроводов</u> высокого давления 1а категории сетей газораспределения и сетей газопотребления».	<u>категории»</u> . Исходя из области применения проекта Стандарта, вышеуказанные газопроводы могут быть только наружные, поэтому уточнение «наружных» излишне.
Введение	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	Настоящий стандарт принят в целях: - установления норм проектирования, строительства и <u>обеспечения безопасной эксплуатации</u> сетей газораспределения и газопотребления категории 1а;	Принято частично Первое перечисление второго абзаца «Введения» проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «- установления норм проектирования, реконструкции, строительства и <u>обеспечения условий безопасной эксплуатации</u> сетей газораспределения и газопотребления 1а категории;».
П. 1.1	АО «Газпром газораспределение Вологда» (электронное письмо от 11.01.2018)	Необходимо уточнить требования стандарта. Предлагаем следующую редакцию: «1.1 Настоящий стандарт устанавливает требования к проектированию, строительству, <u>реконструкции, эксплуатации, консервации и ликвидации</u> газопроводов высокого давления категории 1а сетей газораспределения и газопотребления, транспортирующих природный газ по ГОСТ 5542 <u>вне территории населенных пунктов и по территории производственной зоны населенных пунктов</u>	Принято частично Требования к консервации и ликвидации газопроводов высокого давления 1а категории приведены в разделе 9.5. Требования к реконструкции дополнительно включены в проект Стандарта. Требования к местам прокладки газопроводов высокого давления 1а категории приведены в п. 1.2 проекта Стандарта.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<u>исключительно до границ производственных площадок к</u> газотурбинным и парогазовым установкам (далее – ГТУ и ПГУ).»	
П. 1.2	АО «Газпром газораспределение Тамбов» (электронное письмо от 09.01.2018)	В пункте 1.2 рассматриваемого проекта документа указано давление <u>до 5,5 МПа</u> включительно в газопроводах вне территории населенных пунктов и по территории производственной зоны населенных пунктов исключительно до границ производственных площадок и давление <u>до 2,5 МПа</u> включительно в газопроводах по территории производственных площадок. Это не соответствует РД 153-34.1-30.106-00 «Правила технической эксплуатации газового хозяйства газотурбинных и парогазовых установок тепловых электростанций» (утв. РАО «ЕЭС России» 03.05.2000), в пункте 1.1.2 которых указано давление до <u>5,0 МПа</u> в наружных газопроводах, проходящих за пределами и на территории ТЭС, до зданий и сооружений, в которых размещены ГТУ и ПГУ.	Отклонено Давление в сетях газопотребления принято в соответствии с Техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (приложение 2) и при условии, что по сетям газораспределения будет подаваться газ давлением до 2,5 МПа. При подаче газа давлением свыше 2,5 МПа до 5,5 МПа по сетям газораспределения, что допускается Техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», прокладка газопровода по территории производственной площадки ГТУ и ПГУ должна осуществляться по проектной документации, разработанной на основании специальных технических условий (СТУ). РД 153-34.1-30.106-00 «Правила технической эксплуатации газового хозяйства газотурбинных и парогазовых установок тепловых электростанций» (утв. РАО «ЕЭС России» 03.05.2000), не включен в Перечни документов, обеспечивающих выполнение требований

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			Технических регламентов № 384-ФЗ «О безопасности зданий и сооружений» и «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления». Согласно № 184-ФЗ «О техническом регулировании» требования технических регламентов являются обязательными.
П. 1.2	ООО «Газпром газораспределение Москва» (электронное письмо от 15.01.2018)	В случае максимального давления 5.5 МПа, как указано в существующем тексте первого абзаца пункта 1.2, на границе сети газораспределения и сети газопотребления должна предусматриваться установка газораспределительной станции (ГРС), требования к которой не предусматриваются настоящим Стандартом и иными нормативными документами в области газораспределения. Предлагаем либо: 1. Изменить текст первого абзаца пункта 1.2 и изложить его в следующем виде: « – газопроводы сети газораспределения, транспортирующие природный газ давлением свыше 1,2 МПа до 2,5 МПа включительно...» и далее по тексту; 2. Включить в текст настоящего стандарта	Принято частично Давление в сетях газопотребления принято в соответствии с Техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (приложение 2) и при условии, что по сетям газораспределения будет подаваться газ давлением до 2,5 МПа. При подаче газа давлением свыше 2,5 МПа до 5,5 МПа по сетям газораспределения, что допускается Техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», прокладка газопровода по территории производственной площадки ГТУ и ПГУ должна осуществляться по проектной документации, разработанной на основании специальных технических условий (СТУ). РД 153-34.1-30.106-00 «Правила технической эксплуатации газового хозяйства газотурбинных

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		соответствующие разделы, оговаривающие проектирование, строительство и пр., применительно к газораспределительным станциям.	и парогазовых установок тепловых электростанций» (утв. РАО «ЕЭС России» 03.05.2000), не включен в Перечни документов, обеспечивающих выполнение требований Технических регламентов № 384-ФЗ «О безопасности зданий и сооружений» и «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления». Согласно № 184-ФЗ «О техническом регулировании» требования технических регламентов являются обязательными.
П. 1.2	АО «Газпром газораспределение Пермь» (электронное письмо от 15.01.2018)	« – газопроводы сети газопотребления, транспортирующие природный газ давлением свыше 1,2 МПа до 2,5 МПа...». Изменить максимальное давление в сетях газопотребления с 2,5 МПа до 5,5 МПа.	Отклонено Давление в сетях газопотребления принято в соответствии с Техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (приложение 2).
П. 1.2	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	Предлагаем учесть следующие замечания: 1. Значение показателя давления «... 5,5 Мпа...» уточнить (с учетом СП 36.13330). 2. Уточнить «... вдольтрассовые проезды ...».	Принято частично 1. Давление в сетях газопотребления принято в соответствии с Техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (приложение 2) и при условии, что по сетям газораспределения будет подаваться газ давлением до 2,5 МПа. При подаче газа давлением свыше 2,5 МПа до 5,5 МПа по сетям газораспределения, что

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			допускается Техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», прокладка газопровода по территории производственной площадки ГТУ и ПГУ должна осуществляться по проектной документации, разработанной на основании специальных технических условий (СТУ). РД 153-34.1-30.106-00 «Правила технической эксплуатации газового хозяйства газотурбинных и парогазовых установок тепловых электростанций» (утв. РАО «ЕЭС России» 03.05.2000), не включен в Перечни документов, обеспечивающих выполнение требований Технических регламентов № 384-ФЗ «О безопасности зданий и сооружений» и «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления». Согласно № 184-ФЗ «О техническом регулировании» требования технических регламентов являются обязательными. 2. Третье перечисление п. 1.2 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «— сооружения, технические устройства на сетях газораспределения (узлы пуска и приема ВТУ, установки электрохимической защиты от

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			коррозии, запорная арматура (крановые узлы), электроизолирующие вставки и т.п.), пункты редуцирования газа, опознавательные и предупредительные знаки, <u>вдольтрассовые проезды (при необходимости)</u> и др.».
П. 1.2	ООО «ГИПРОНИИГАЗ-МП» (электронное письмо от 26.01.2018)	В первом и втором пунктах перечня указаны определяющие характеристики газопроводов (даны границы по давлению), однако в третьем пункте речь идет о сооружениях, технических и технологических устройствах на сетях газораспределения в целом. Кроме того, не упомянуты технические и технологические устройства на сетях газопотребления.	Принято частично Третье перечисление п. 1.2 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «— сооружения, технические устройства на сетях газораспределения (узлы пуска и приема ВТУ, установки электрохимической защиты от коррозии, запорная арматура (крановые узлы), электроизолирующие вставки и т.п.), пункты редуцирования газа, опознавательные и предупредительные знаки, <u>вдольтрассовые проезды (при необходимости)</u> и др.». Слова «технологические устройства» исключить из текста п. 1.2 проекта Стандарта. На сетях газопотребления проектом Стандарта предусматривается только установка отключающего устройства на территории производственной площадки ГТУ (ПГУ) и прокладку газопровода по территории до площадки подготовки газа.
П. 1.2	АО «СТНГ»	Разночтение с СП 62.13330.2011* (ред. от	Отклонено

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(письмо № И/М/05.02.2018/5 от 05.02.2018)	03.12.2016): газопроводы сетей газораспределения высокого давления категории 1 по рабочему давлению соответствуют давлению св. 0,6 до 1,2 включ. (природный газ).	Проект Стандарта распространяется на газопроводы высокого давления 1а категории в соответствии с Техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 г. № 870.
П. 1.3	АО «Газпром газораспределение Пермь» (электронное письмо от 15.01.2018)	Исключить пункт 1.3.	Отклонено Данным пунктом уточняется, что проект Стандарта не рассматривает условия прокладки газопроводов высокого давления 1а категории в особых грунтовых и природных условиях. П. 1.3 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Положения настоящего стандарта не распространяются на газопроводы сетей газораспределения и газопотребления, прокладываемые и эксплуатируемые в особых грунтовых и природных условиях. <u>Перечень особых грунтовых и природных условий приведен в СП 62.13330</u> ».
П. 1.3	ПАО «Газпром» (письмо от 30.01.2018)	Привести терминологию в соответствии с техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», заменив слова «особые грунтовые и	Отклонено П. 1.3 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Положения настоящего стандарта не

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		природные условия» на слова «особые условия».	распространяются на газопроводы сетей газораспределения и газопотребления, прокладываемые и эксплуатируемые в особых грунтовых и природных условиях. <u>Перечень особых грунтовых и природных условий приведен в СП 62.13330».</u>
П. 1.4	АО «Газпром газораспределение Вологда» (электронное письмо от 11.01.2018)	В абзаце указаны не все этапы жизнедеятельности газопроводов. Предлагаем следующую редакцию: «1.4 Настоящий стандарт предназначен для применения юридическими лицами (далее – организациями) и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими деятельность по проектированию, строительству, <u>реконструкции</u> , эксплуатации, <u>консервации</u> и <u>ликвидации</u> сетей газораспределения и газопотребления категории, указанных в 1.2.»	Принято П. 1.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Настоящий стандарт распространяется на проектирование, <u>реконструкцию</u> , строительство и эксплуатацию (включая <u>консервацию</u> и <u>ликвидацию</u>) <u>газопроводов высокого давления 1а категории сетей газораспределения и сетей газопотребления (далее газопроводов сетей газораспределения и сетей газопотребления)</u> , транспортирующих природный газ по ГОСТ 5542 газотурбинным и парогазовым установкам (далее – ГТУ и ПГУ)».
П. 1.4	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	1.4 Настоящий стандарт предназначен для применения юридическими лицами (далее – организациями) и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими деятельность по проектированию, строительству, реконструкции и эксплуатации	Принято П. 1.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Настоящий стандарт распространяется на проектирование, <u>реконструкцию</u> , строительство и эксплуатацию (включая <u>консервацию</u> и

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		сетей газораспределения и газопотребления категории <u>1а</u> , указанных в 1.1.	<u>ликвидацию) газопроводов высокого давления 1а категории сетей газораспределения и сетей газопотребления (далее газопроводов сетей газораспределения и сетей газопотребления), транспортирующих природный газ по ГОСТ 5542 газотурбинным и парогазовым установкам (далее – ГТУ и ПГУ)».</u>
П. 1.4	АО «Газпром газораспределение Ижевск» (письмо № 01-19/51 от 15.01.2018)	«Настоящий стандарт предназначен для применения юридическими лицами (далее - организациями) и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими деятельность по проектированию, строительству, реконструкции и эксплуатации сетей газораспределения и газопотребления категории, указанных в 1.1.», противоречит пункту 1.1. стандарта, так как там нет слова реконструкция.	Принято П. 1.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Настоящий стандарт распространяется на проектирование, <u>реконструкцию</u> , строительство и эксплуатацию (включая <u>консервацию и ликвидацию) газопроводов высокого давления 1а категории сетей газораспределения и сетей газопотребления (далее газопроводов сетей газораспределения и сетей газопотребления), транспортирующих природный газ по ГОСТ 5542 газотурбинным и парогазовым установкам (далее – ГТУ и ПГУ)».</u>
П. 1.4	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	«Настоящий стандарт предназначен для применения юридическими лицами (далее – организациями) и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими деятельность по проектированию,	Принято П. 1.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Настоящий стандарт распространяется на проектирование, <u>реконструкцию</u> , строительство

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		строительству, реконструкции и эксплуатации сетей газораспределения и газопотребления <u>категории, указанных в 1.1</u> . Пропущено «1а» после «категории». Дополнить либо убрать «категории».	и эксплуатацию (включая <u>консервацию и ликвидацию</u>) <u>газопроводов высокого давления 1а категории сетей газораспределения и сетей газопотребления (далее газопроводов сетей газораспределения и сетей газопотребления), транспортирующих природный газ по ГОСТ 5542 газотурбинным и парогазовым установкам (далее – ГТУ и ПГУ))</u> .
Раздел 2	АО «Газпром газораспределение Тамбов» (электронное письмо от 09.01.2018)	Указать: СП 42.13330.2016 «СНиП 2.07.01-89*. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89* СП 62.13330.2011 «СНиП 42-01-2002. Газораспределительные системы» Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002.	Принято частично В проекте Стандарта ссылки на СП 42.13330.2016 не даны. Дополнить раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции: «СП 62.13330.2011 «СНиП 42-01-2002 Газораспределительные системы».
Раздел 2	АО «Газпром газораспределение Вологда» (электронное письмо от 11.01.2018)	Предлагаем учесть следующие замечания: 1. Неправильно указано обозначение нормативного документа. Предлагаем следующую редакцию: «СП 36.13330.2012 Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*»	Отклонено Документы указаны в соответствии с годовым информационным указателем в единой информационной системе Федерального информационного фонда технических регламентов и стандартов.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		2. Неправильно указано обозначение нормативного документа. Предлагаем следующую редакцию: «СП 86.13330.2014 Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80*».	
Раздел 2	АО «Газпром газораспределение Вологда» (электронное письмо от 11.01.2018)	Документ утратил силу с 28 августа 2017 года, за исключением пунктов, включенных в Перечень национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений", утвержденный Постановлением Правительства РФ от 26.12.2014 N 1521, до внесения соответствующих изменений в указанный Перечень, в связи с изданием Приказа Минстроя России от 27.02.2017 N 125/пр, утвердившего новый Свод правил СП 45.13330.2017. Предлагаем следующую редакцию: «СП 45.13330.2017. Свод правил. Земляные сооружения, основания и фундаменты. Актуализированная редакция	Принято

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		СНиП 3.02.01-87.»	
Раздел 2	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	Привести весь перечень СП в надлежащий вид, написать названия корректно, например: «СП 86.13330.2014. Свод правил. Магистральные трубопроводы. СНиП III-42-80* (утв. Приказом Минстроя России от 18.02.2014 N 61/пр) (ред. от 26.08.2016)»	Принято Перечень ссылочных документов откорректирован в соответствии с ГОСТ 1.5-2001 «Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные, правила и рекомендации по межгосударственной стандартизации. Общие требования к построению, изложению, оформлению, содержанию и обозначению».
Раздел 2	АО «Газпром газораспределение Пенза» (электронное письмо от 15.01.2018)	«СП 45.13330.2012 Земляные сооружения, основания и фундаменты. Актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87» утратил силу с 28.08.2017 г.	Принято
Раздел 2	АО «Газпром газораспределение Ижевск» (письмо № 01-19/51 от 15.01.2018)	СП 45.13330.2012 Земляные сооружения, основания и фундаменты. Актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87 не действующий документ с 27.08.2017 г.	Принято
Раздел 2	АО ВНИИСТ (письмо № 530-79 от 01.02.2018)	Согласно п. 3.6.5 ГОСТ 1.5-2012 при указании обозначения ссылочного нормативного документа, на который в стандарте даны только недатированные ссылки, не приводят цифры утверждения	Принято к сведению

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		данного ссылочного документа.	
Раздел 2	АО «СТНГ» (письмо № И/М/05.02.2018/5 от 05.02.2018)	Дополнить перечень нормативных документов, приведя в соответствие со ссылками приведенными по тексту проекта. Например, в п.5.1.12 указан ГОСТ 9544, отсутствующий в элементе «Нормативные ссылки».	Принято Раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта Стандарта дополнить пунктом в следующей редакции: «ГОСТ 9544 Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов».
Раздел 3	ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола» (электронное письмо от 16.01.2018)	Дать термины и определения базовых понятий: – газоопасные работы; – огневые работы; – предельный срок эксплуатации; – регламентные работы.	Принято частично Считаем нецелесообразным давать определения «газоопасные работы», «огневые работы» и «предельный срок эксплуатации», т.к. в настоящее время проводится пересмотр национального стандарта ГОСТ Р 53865-2010 «Системы газораспределительные. Термины и определения», в который данные термины внесены, и на который дана ссылка в разделе 3 проекта Стандарта. Считаем нецелесообразным давать термин «регламентные работы», т.к. он не используется по тексту проекта Стандарта.
Раздел 3	ООО «Газпром трансгаз Москва» (письмо № 46-01/54 от 17.01.2018)	Дать определение или нормативную ссылку для фразы: « <u>особых грунтовых и природных условиях</u> ».	Принято П. 1.3 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Положения настоящего стандарта не распространяются на газопроводы сетей

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			газораспределения и газопотребления, прокладываемые и эксплуатируемые в особых грунтовых и природных условиях. <u>Перечень особых грунтовых и природных условий приведен в СП 62.13330</u> ».
Раздел 3	ООО «ГИПРОНИИГАЗ-МП» (электронное письмо от 26.01.2018)	Есть определение технического устройства, но отсутствует определение технологического устройства, хотя в п. 1.2. речь идет о тех и других.	Принято По тексту проекта Стандарта исключить словосочетание « <u>технологические устройства</u> ».
П. 3.1	ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола» (электронное письмо от 16.01.2018)	Применительно к настоящему ГОСТу требуется уточнение составных частей технических устройств: компенсаторы линзовые и сильфонные, гидрозатворы исключить как не применимые к данной категории газопроводов; правильно назвать горелочные устройства, а не горелки.	Принято
П. 3.1	ООО «Газпром газобезопасность» (электронное письмо от 22.02.2018)	Предлагаем определение термина «техническое устройство», представленное в пункте 3.1 проекта ГОСТ Р, привести в соответствие определению, представленному в пункте 7 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденного Постановлением Правительства РФ от	Принято частично Определение термина «техническое устройство» принято согласно Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления и откорректировано с учетом наличия технических устройств на газопроводах 1а категории.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		29.10.2010 № 870 и указать ссылку на него.	
П. 3.2	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	Привести в порядок обозначения и сокращения, например: «3.2 парогазовая установка, <u>ПУ</u> : Энергетическая установка (энергоблок), в которой электроэнергия вырабатывается генератором газотурбинной установки и паротурбинным агрегатом за счет пара, в том числе полученного при утилизации теплоты уходящих газов газотурбинной установки. (добавить сокращение «ПУ»))»	Принято
П. 3.4	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	«опорная часть: Несущая часть, передающая нагрузку от газопровода на опору». В конце надо поставить точку.	Принято
Раздел 4	ООО «Газпром газораспределение Томск» (электронное письмо от 15.01.2018)	Приводится сокращение метода наклонно-направленного бурения (ННБ), по тексту не применяется. Исключить или дополнить соответствующие пункты ГОСТа.	Принято По тексту проекта Стандарта заменить «ГНБ» на «ННБ».
Раздел 4	ООО «Газпром трансгаз Москва» (письмо № 46-01/54 от 17.01.2018)	Уточнить сокращение: «ВЛ – воздушные линии электропередач».	Отклонено Сокращение <u>ВЛ</u> принято в соответствии с ПУЭ (глава 2.5).
Раздел 4	НО АСПМ	Приведены сокращения «ННБ» и «ГНБ»,	Принято

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(электронное письмо от 24.01.2018)	хотя по тексту используется сокращение «ГНБ», т.к. технологии одинаковые. Исправить.	По тексту проекта Стандарта заменить «ННБ» на «ГНБ».
Раздел 4	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	«Р _{исп} – испытательное давление». В конце поставить точку.	Принято
Раздел 5	АО «Газпром газораспределение Тамбов» (электронное письмо от 09.01.2018)	Переработать положения раздела с учётом «Правил технической эксплуатации газового хозяйства газотурбинных и парогазовых установок тепловых электростанций» (утв. РАО «ЕЭС России» 03.05.2000).	Отклонено РД 153-34.1-30.106-00 «Правила технической эксплуатации газового хозяйства газотурбинных и парогазовых установок тепловых электростанций» (утв. РАО «ЕЭС России» 03.05.2000), не включен в Перечни документов, обеспечивающих выполнение требований Технического регламента № 384-ФЗ «О безопасности зданий и сооружений» и Технического регламента «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержден постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 г. № 870. Согласно № 184-ФЗ «О техническом регулировании» требования технических регламентов являются обязательными.
Раздел 5	АО «Газпром газораспределение	Между пунктами 5.1.15 и 5.1.16 вставить пункт:	Принято Раздел 5 проекта Стандарта дополнен

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	«В местах установки запорной арматуры предусмотреть опознавательные знаки с металлическим ограждением (для обнаружения места установки в зимнее время при снежных заносах).»	пунктом в следующей редакции: «5.1.17 В местах установки запорной арматуры (крановых узлов) предусматривают опознавательные знаки и металлическое ограждение».
Раздел 5	АО «Газпром газораспределение Пермь» (электронное письмо от 15.01.2018)	Включить в раздел пункты по проектированию в особых грунтовых и природных условиях.	Отклонено В соответствии с п. 1.3.проекта Стандарта положения данного национального Стандарта не распространяется на газопроводы сетей газораспределения и газопотребления, прокладываемые и эксплуатируемые в особых грунтовых и природных условиях. Перечень особых грунтовых и природных условий приведен в СП 62.13330.
Раздел 5	АО «СТНГ» (письмо № И/М/05.02.2018/5 от 05.02.2018)	Предлагаем в раздел включить пункт: «В соответствии с расчетом на устойчивость положения трубопровода в болотах, поймах рек, обводненных районах необходимо предусмотреть балластировку и закрепление трубопровода специальными конструкциями».	Принято частично Подраздел 5.2 проекта Стандарта дополнить пунктом в следующей редакции: «5.2.19 <u>Участки газопровода, прокладываемые в водонасыщенных грунтах, рассчитывают против всплытия (на устойчивость положения) и при необходимости предусматривают специальные конструкции для балластировки и закрепления газопровода.</u> ».
П.5.1.1	АО «Газпром газораспределение	5.1.1 Газопроводы высокого давления категории 1а относятся к <u>объектам</u> с	Принято П. 5.1.1 проекта Стандарта изложить в

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	<u>повышенным уровнем</u> ответственности на основании [2] и [3] (статья 4, части 7 и 8).	следующей редакции: «5.1.1 Газопроводы высокого давления 1а категории относятся к объектам с повышенным уровнем ответственности на основании [2] и [3] (статья 4, части 7 и 8)».
П.5.1.2	АО «Газпром газораспределение Пермь» (электронное письмо от 15.01.2018)	Необходимо более четко обозначить границу разграничения сетей газораспределения.	Принято частично П. 5.1.2 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Границами <u>газопроводов</u> сети газораспределения является запорная арматура, расположенная на выходе из ГРС за ее территорией, и перед производственной площадкой объекта вне <u>его</u> территории. <u>В соответствии с актом разграничения эксплуатационной ответственности сторон допускается размещение запорной арматуры на территории производственной площадки</u> ».
П. 5.1.2	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (электронное письмо от 16.01.2018)	Предлагаем конкретизировать в пункте 5.1.2., что границей сети газораспределения категории 1а является запорная арматура на выходе из ГРС и перед производственной площадкой.	Принято частично П. 5.1.2 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Границами <u>газопроводов</u> сети газораспределения является запорная арматура, расположенная на выходе из ГРС за ее территорией, и перед производственной площадкой объекта вне <u>его</u> территории. <u>В</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>соответствии с актом разграничения эксплуатационной ответственности сторон допускается размещение запорной арматуры на территории производственной площадки</u>». В п. 5.1.9 проекта Стандарта указано, что при соответствующем обосновании запорную арматуру размещают на территории производственной площадки ГТУ и ПГУ не далее 5 м от ограждения. Соответствующим обоснованием является акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон.
П. 5.1.2	ПАО «Газпром» (письмо от 30.01.2018)	Исключить слово «как правило».	Принято П. 5.1.2 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Границами <u>газопроводов</u> сети газораспределения является запорная арматура, расположенная на выходе из ГРС за ее территорией, и перед производственной площадкой объекта вне <u>его</u> территории. <u>В соответствии с актом разграничения эксплуатационной ответственности сторон допускается размещение запорной арматуры на территории производственной площадки</u>».
П.5.1.2	АО «Газпром газораспределение	Предлагаем изложить в новой редакции: «Границами сети газораспределения является	Принято П. 5.1.2 проекта Стандарта изложить в

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Рязанская область» (электронное письмо от 07.02.2018)	запорная арматура, расположенная, как правило, на выходе из ГРС за ее территорией, и перед производственной площадкой объекта вне ее территории в соответствии с актом разграничения эксплуатационной ответственности сторон».	следующей редакции: «Границами <u>газопроводов</u> сети газораспределения является запорная арматура, расположенная на выходе из ГРС за ее территорией, и перед производственной площадкой объекта вне <u>его</u> территории. <u>В соответствии с актом разграничения эксплуатационной ответственности сторон допускается размещение запорной арматуры на территории производственной площадки</u> ».
П. 5.1.3	ООО «ГИПРОНИИГАЗ-МП» (электронное письмо от 26.01.2018)	Данный пункт обязывает принимать расстояния от сетей газораспределения и газопотребления до зданий и сооружений по Приложению А и Б. При этом Приложения А и Б являются рекомендуемыми, а не обязательными.	Принято частично П. 5.1.3 (нов. 5.1.4) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Минимальные расстояния от газопроводов сети газораспределения до зданий и сооружений следует принимать с учетом расчета пожарного риска, но не менее, указанных в приложении А, а от газопроводов сети газопотребления – в приложении Б».
П. 5.1.3, Приложение А, таблица А.1	ООО «Газпром газобезопасность» (электронное письмо от 22.02.2018)	При установлении минимальных расстояний от сети газораспределения категории 1а при подземной прокладке трубы до сторонних зданий и сооружений предлагается руководствоваться таблицей 4 СП 36.13330.2012 «Магистральные	Принято частично Расстояния откорректированы с учетом таблицы 4 СП 36.13330.2012 с изменениями №1.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		трубопроводы», поскольку диаметры, способ прокладки и избыточное давление газа в газопроводах совпадают. Установленные размеры минимальных расстояний в позициях 2, 5, 7, 10, 12 таблицы А.1, меньших, по сравнению с указанными в таблице 4 СП 36.13330.2012, при прочих равных параметрах, не отвечают требованиям безопасности. Предлагается предусмотренные таблицей А.1 проекта ГОСТ Р минимальные расстояния, установленные для подземной прокладки газопроводов, привести в соответствие значениям таблицы 4 СП 36.13330.2012.	
П. 5.1.3, Приложение А, таблица А.1	ООО «Газпром газобезопасность» (электронное письмо от 22.02.2018)	При установлении минимальных расстояний от сети газораспределения категории 1а при надземной прокладке трубы до сторонних зданий и сооружений предлагается руководствоваться таблицей 4 СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы» и примечанием 5 к таблице, поскольку диаметры, способ прокладки и избыточное давление газа в газопроводах совпадают. Установленные размеры минимальных расстояний в позициях 2, 4, 5, 6,	Принято частично Расстояния откорректированы с учетом таблицы 4 СП 36.13330.2012 с изменениями №1.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		7, 8, 9, 10, 11, 12 таблицы А.1, меньших, по сравнению с указанными в таблице 4 СП 36.13330.2012 с учетом примечания 5, при прочих равных параметрах, не отвечают требованиям безопасности. Предлагается предусмотренные таблицей А.1 проекта ГОСТ Р минимальные расстояния, установленные для надземной прокладки газопроводов, привести в соответствие значениям таблицы 4 СП 36.13330.2012 с учетом примечания 5 к таблице.	
П. 5.1.3, Приложение А, таблица А.1	ООО «Газпром газобезопасность» (электронное письмо от 22.02.2018)	Пункт 19 таблицы А.1 содержит требования к размещению подземных сетей инженерно-технического обеспечения, не являющихся составной частью сетей газораспределения и не входящих в их состав. Поскольку пунктом 1.2 проекта ГОСТ Р таблицей А.1 устанавливаются требования к минимальным расстояниям между газопроводами и сетями инженерно-технического обеспечения, проложенными вне границ производственных площадок и не входящих в состав сетей газораспределения, считаем необоснованным прокладку таких сетей в одном техническом коридоре с	Отклонено Расстояния откорректированы с учетом таблицы 4 СП 36.13330.2012 с изменениями №1.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		газопроводом. Принятие таких минимальных значений расстояний безосновательно подвергает угрозе повреждения газопровода при прокладке, например, водопровода. В целях обеспечения безопасности предлагается предусмотренные расстояния увеличить.	
П.5.1.4	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (электронное письмо от 07.02.2018)	После фразы «Диаметры газопроводов определяют в соответствии с нормами технологического проектирования» предлагаем закончить предложение или поставить точку с запятой.	Принято частично П. 5.1.4 (нов. 5.1.5) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Диаметры газопроводов определяют в соответствии с нормами технологического проектирования. <u>Толщина стенки</u> трубы, допустимые радиусы свободного изгиба газопроводов в вертикальной и горизонтальной плоскостях определяют расчетами <u>на прочность</u> в соответствии с СП 33.13330, СП 36.13330. <u>Расчеты на прочность</u> выполняются с учетом коэффициента надежности согласно [3] (статья 16, часть 7). Минимальный радиус изгиба газопровода из условия пропуска ВТУ принимают не менее пяти номинальных диаметров <u>трубы</u>».
П.5.1.7	АО «Газпром газораспределение Чебоксары»	5.1.7 Прокладка газопровода не допускается: - в населенных пунктах, кроме территорий	Принято Первое перечисление п. 5.1.7 (нов. 5.1.8) проекта Стандарта изложить в следующей

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(электронное письмо от 17.01.2018)	населенных пунктов исключительно к производственным площадкам и по территории производственных площадок, на которых размещены ГТУ и ПГУ;	редакции: ««- в населенных пунктах, кроме территорий населенных пунктов <u>законодательно отнесенных</u> к производственным зонам, исключительно к производственным площадкам и по территории производственных площадок, на которых размещены ГТУ и ПГУ».
П.5.1.7	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	После слов по тексту: «...населенных пунктов...» добавить слова: «... законодательно отнесенных ...».	Принято Первое перечисление п. 5.1.7 (нов. 5.1.8) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: ««- в населенных пунктах, кроме территорий населенных пунктов <u>законодательно отнесенных</u> к производственным зонам, исключительно к производственным площадкам и по территории производственных площадок, на которых размещены ГТУ и ПГУ».
П.5.1.7	НО АСПМ (электронное письмо от 24.01.2018)	Непонятно ужесточение требования СП 36.13330.2012 п.7.7 допускающего прокладку «газопроводов номинальным диаметром до 1000 на давление до 2,5 МПа по несгораемым мостам автомобильных дорог категорий III, IV и V. При этом участки трубопроводов, укладываемых по мосту и на подходах к нему на расстояниях, указанных в	Отклонено Данное требование предусмотрено на основании п. 5.89 СП 35.13330.2011 «Мосты и трубы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.03-84».

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		таблице 4, следует относить к категории I» и «кабеля технологической связи данного трубопровода на подводных переходах (в одной траншее) и на переходах через железные и автомобильные дороги (в одном футляре)». Это может затруднить проектирование, т.к. производственные зоны населенных пунктов, как правило, насыщены разными автомобильными дорогами, включая мостовые сооружения.	
П.5.1.7	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	Прокладка газопровода не допускается: - в населенных пунктах, кроме территорий населенных пунктов исключительно к производственным площадкам и по территории производственных площадок, на которых размещены газотурбинные и парогазовые установки; Требуется редакция: в населенных пунктах, кроме территорий населенных пунктов исключительно к производственным площадкам... Согласно «Техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления »(в ред. Постановления	Принято частично Первое перечисление п. 5.1.7 (нов. 5.1.8) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «- в населенных пунктах, кроме территорий населенных пунктов <u>законодательно отнесенных</u> к производственным зонам, исключительно к производственным площадкам и по территории производственных площадок, на которых размещены ГТУ и ПГУ». После внесенных изменений в данный пункт проекта Стандарта, его редакция по сравнению с Техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления»

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		Правительства РФ от 23.06.2011 N 497) прописано: «Объект технического регулирования может быть идентифицирован в качестве сети газораспределения, если транспортирует природный газ: б) по территориям населенных пунктов исключительно к производственным площадкам, на которых размещены газотурбинные и парогазовые установки, и по территориям указанных производственных площадок – с давлением, превышающим 1,2 мегапаскаля;».	уточняет необходимость отнесение территорий законодательно к производственным зонам.
П.5.1.8	АО «Газпром газораспределение Сыктывкар» (письмо № 05/85 от 11.01.2018)	В п.5.1.8 абзац 5 указать минимальное расстояние от крайнего рельса и подошвы насыпи.	Принято Пятое перечисление п. 5.1.8 (п. 5.1.9) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «– при пересечении с железными дорогами общей сети и автомобильными дорогами I – III категории на расстоянии не более 1000 м от крайнего рельса и подошвы насыпи земляного полотна автомобильной дороги. Минимальное расстояние от крайнего рельса и подошвы насыпи земляного полотна автомобильной дороги до запорной арматуры принимается при проектировании с учетом рельефа местности и

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			наличии сетей инженерно-технического обеспечения».
П.5.1.8	АО «Газпром газораспределение Пермь» (электронное письмо от 15.01.2018)	« – в месте подключения к газопроводу на выходе из ГРС». Изменить на « – в месте подключения к газопроводу на <u>расстоянии от 5 до 20 м от ограждения ГРС (КС)</u> ».	Принято Первое перечисление п. 5.1.8 (нов. 5.1.9) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «– в месте подключения к газопроводу на расстоянии от 5 до 20 м от ограждения ГРС».
П. 5.1.10	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (электронное письмо от 16.01.2018)	Запорную арматуру на параллельно прокладываемых нитках газопроводов предлагаем смещать на расстоянии от 50 до 100 м друг от друга.	Отклонено Замечание не обосновано.
П. 5.1.11	ПАО «Газпром» (письмо от 30.01.2018)	Исключить слово «как правило».	Отклонено Считаем данное замечание не обоснованно, т.к. словосочетание «как правило» означает что, <u>надземная установка арматуры должна быть обоснована</u> .
П.5.1.13	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	Изложить пункт в другой редакции. Предлагаем: «1. Изложить пункт 5.1.13 - «... Запорную арматуру рекомендуется применять равнопроходную с пневмо или электроприводом ...». 2. Уточнить для каких диаметров	Принято частично Первый абзац п. 5.1.13 (нов. 5.1.14) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.1.14 Запорную арматуру следует применять равнопроходную с пневмо-, гидро- или пневмогидроприводом».

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		газопроводов рекомендуется применять равнопроходную запорную арматуру с пневмо или электроприводом».	
П. 5.1.13	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (электронное письмо от 16.01.2018)	Дополнить п. 5.1.13.(а): «Электроприводы и узлы управления трубопроводной арматурой подлежат заземлению в соответствии с проектом. Эксплуатацию заземляющих устройств осуществляют в соответствии с требованиями ПУЭ».	Отклонено Считаем нецелесообразным устанавливать данное требование, т.к. оно является общим для трубопроводной арматуры.
П. 5.1.13	ПАО «Газпром» (письмо от 30.01.2018)	Заменить слово «пневмо» на слово «пневмогидро».	Принято Первый абзац п. 5.1.13 (нов. 5.1.14) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.1.14 Запорную арматуру следует применять равнопроходную с пневмо-, гидро- или пневмогидроприводом».
П. 5.1.14	АО «Газпром газораспределение Тверь» (электронное письмо от 11.01.2018)	Дополнить пункт: Электропривод, используемый для управления кранами, должен иметь I категорию электроснабжения.	Отклонено Первый абзац п. 5.1.13 (нов. 5.1.14) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.1.14 Запорную арматуру следует применять равнопроходную с пневмо-, гидро- или пневмогидроприводом».
П. 5.1.14	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (электронное письмо от	Дополнить п.5.1.14.: «Трубки отборов импульсного газа имеют изолирующие вставки перед узлами управления».	Принято частично П. 5.1.14 (нов. 5.1.15) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.1.15 Для управления кранами,

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	16.01.2018)		оборудованными пневмоприводом, гидроприводом или пневмогидроприводом, предусматривают систему резервирования импульсного газа. Перед узлами управления на трубках отбора импульсного газа следует устанавливать диэлектрические вставки».
П. 5.1.14	ПАО «Газпром» (письмо от 30.01.2018)	Изложить пункт в следующей редакции: «Расположенную на линейной части запорную арматуру следует оснащать системами телемеханического контроля и управления. Для управления запорной арматурой оснащенной пневмогидроприводом должна быть предусмотрена система резервирования импульсного газа, обеспечивающая двухразовое переключение запорной арматуры.».	Отклонено П. 5.1.14 (нов. 5.1.15) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.1.15 Для управления кранами, оборудованными пневмоприводом, гидроприводом или пневмогидроприводом, предусматривают систему резервирования импульсного газа. Перед узлами управления на трубках отбора импульсного газа следует устанавливать диэлектрические вставки».
П. 5.1.15	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (электронное письмо от 16.01.2018)	В п. 5.1.15 не указаны параметры срабатывания автоматики аварийного закрытия запорной арматуры. Предлагаем дополнить: «Автоматы аварийного закрытия линейных кранов должны обеспечивать закрытие арматуры при темпе падения давления в газопроводе на 10 - 15 % в течение от 1 до 3 минут. При отсутствии на линейных кранах	Принято частично П. 5.1.15 (нов. 5.1.16) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.1.16 Запорную арматуру оснащают автоматикой аварийного закрытия. Автоматы аварийного закрытия линейных кранов должны обеспечивать закрытие арматуры при скорости падения давления газа в газопроводе в диапазоне от 0,1 до 0,35 МПа в минуту».

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		автоматов аварийного закрытия следует предусматривать телеуправление этими кранами».	
П. 5.1.15	ПАО «Газпром» (письмо от 30.01.2018)	Пункт 5.1.15 исключить.	Отклонено Замечание не обосновано.
П. 5.1.17	АО «Газпром газораспределение Вологда» (электронное письмо от 11.01.2018)	Необходимо указать ссылку на нормативный документ или привести пример расчета рассеивания газа.	Принято частично П. 5.1.17 (нов. 5.1.19) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.1.19 Высоту продувочной свечи принимают по результатам расчета рассеивания, выполненным по сертифицированным программам, разработанным в соответствии с [6], но не менее 3 м от уровня земли».
П. 5.1.18	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	Расстояние от продувочных свечей крановых узлов до мостов и виадуков принимают не менее 300 м, а до крайних неотклоненных проводов воздушной линии электропередачи по ПУЭ[6]. Необходимо привести ссылку на конкретную статью ПУЭ.	Отклонено Считаем не целесообразным указывать конкретный пункт (раздел) некорректно, учитывая, что при пересмотре ПУЭ нумерация может быть изменена.
П. 5.1.19	АО «СТНГ» (письмо № И/М/05.02.2018/5 от 05.02.2018)	Предлагаем заменить текст пункта 5.1.19 на текст пункта 5.12 СП 36.13330.2012.	Отклонено Необходимость устройства вдольтрассовых дорог определяется при проектировании. Газопроводы 1а категории в отличии от магистральных газопроводов могут прокладываться по территории промзоны

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			населенных пунктов.
П. 5.1.21	ООО «Газпром газораспределение Томск» (электронное письмо от 15.01.2018)	Для определения местоположения подземного газопровода необходима установка опознавательных знаков не только на расстоянии 500 м, но с учетом различного рельефа местности в пределах прямой видимости. Первый абзац изложить в редакции: «По трассе газопровода предусматривают установку: - опознавательных знаков на подземных участках газопровода вне поселений в пределах прямой видимости, на расстоянии не более 500 м...».	Принято Первое перечисление п. 5.1.21 (нов. 5.1.23) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «— опознавательных знаков на подземных участках газопровода вне поселений в пределах прямой видимости, на расстоянии не более 500 м, в пределах промышленной зоны поселений – через 200 м, а также на углах поворота газопровода, в местах пересечения с инженерными сетями. Высоту опознавательных знаков принимают 1,5 – 2,0 м от поверхности земли;».
П. 5.1.21	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (электронное письмо от 16.01.2018)	Предлагаем дополнить ГОСТ Р цветогографическим отображением опознавательных знаков.	Принято П. 5.1.21 (нов. 5.1.23) проекта Стандарта дополнить абзацем в следующей редакции: «Опознавательные, предупредительные и сигнальные знаки выполняют с цветогографическим отображением».
П. 5.1.21	ООО «Газпром газобезопасность» (электронное письмо от 22.02.2018)	Предлагаем ограничить высоту опознавательных знаков до 1,5 метров и привести требования к обозначению трассы газопроводов в соответствие требованиям Постановления Правительства РФ от	Отклонено В пункте указано, что высота принимается не менее 1,5 – 2,0 м. Данное требование принято с учетом величины устойчивого снегового покрова.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		20.11.2000 № 878 «Правилами охраны газораспределительных сетей».	Требования к обозначению трассы газопроводов в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878 «Правилами охраны газораспределительных сетей» не могут быть распространены на газопроводы 1а категории.
П. 5.1.22	ПАО «Газпром» (письмо от 30.01.2018)	Изложить пункт в следующей редакции: «Для очистки полости трубы и проведения внутритрубной диагностики газопроводов протяженностью свыше 5 км и диаметром свыше 300 мм предусматривают временные узлы пуска и приема ВТУ.».	Отклонено Необходимость устройства узлов пуска и приема очистных устройств и ВТУ определяется при проектировании.
П.5.1.23	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	5.1.23 Газопроводы в пределах очищаемого участка (между узлами <u>пуска</u> и приема ВТУ) не должны иметь изменений диаметра и иметь равнопроходную запорную арматуру.	Принято П. 5.1.23 (нов. 5.1.25) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.1.25 Газопроводы в пределах очищаемого участка (между узлами пуска и приема ВТУ) не должны иметь изменений диаметра».
П.5.1.26	ПАО «Газпром» (письмо от 30.01.2018)	Изложить пункт в следующей редакции: «Линии технологической связи систем телемеханического контроля и управления предусматривают кабельными (электрическими или оптоволоконными).».	Отклонено П. 5.1.26 проекта Стандарта исключить.
П. 5.1.27	АО «Газпром газораспределение	В пункте 5.1.27 ГОСТ Р сказано о необходимости установления охранных зон	Отклонено Требования к охранным зонам для сетей

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Ставрополь» (электронное письмо от 16.01.2018)	газопроводов и сооружений на них в проектной документации. В связи с увеличением давления газа в трубопроводах увеличивается степень опасности производственных факторов при эксплуатации и ремонте газопроводов категории 1 А. Для обеспечения безопасной эксплуатации газопроводов высокого давления категории 1а следует пересмотреть границы охранных зон, установленные «Правилами охраны газораспределительных сетей». В связи с отсутствием в настоящее время нормативных требований, регламентирующих размеры охранных зон сетей газораспределения и газопотребления категории 1А, предлагаем разработать и включить данные нормативы в проект ГОСТ Р отдельным Разделом «Требования к охранной зоне и зоне минимальных расстояний».	газораспределения высокого давления 1а категории, по нашему мнению, должны содержаться в отдельном документе или необходимо внести изменения в существующие «Правила охраны сетей газораспределения», учитывая, что охранные зоны магистральных трубопроводов не могут быть распространены на газопроводы высокого давления 1а категории, которые прокладываются по производственным зонам населенных пунктов.
П. 5.1.27	ООО «ГИПРОНИИГАЗ-МП» (электронное письмо от	Не приведены размеры охранных зон.	Отклонено Требования к охранным зонам для сетей газораспределения высокого давления 1а категории, по нашему мнению, должны

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	26.01.2018)		содержаться в отдельном документе или необходимо внести изменения в существующие «Правила охраны сетей газораспределения», учитывая, что охранные зоны магистральных трубопроводов не могут быть распространены на газопроводы высокого давления 1а категории, которые прокладываются по производственным зонам населенных пунктов.
П. 5.1.28	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (электронное письмо от 16.01.2018)	В пункте 5.1.28 указана необходимость назначения срока безопасной эксплуатации газопроводов в проектной документации. При этом, в ссылочных документах (пункт 76 Технического регламента о безопасности сетей, статья 33 Технического регламента о безопасности зданий и сооружений) данное понятие не раскрыто. В статье 33 Технического регламента о безопасности зданий и сооружений предусмотрена необходимость отражения в проектной документации здания или сооружения срока эксплуатации здания или сооружения и их частей. В пункте 76 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления предусмотрена	Принято частично П. 5.1.28 (нов. 5.1.29) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.1.29 Срок безопасной эксплуатации газопроводов и технических устройств назначают в проектной документации в соответствии с [1] (пункт 76), [3] (статья 33) и ГОСТ 34027». Дополнить раздел 3 «Термины и определения» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции: <u>«3.7 срок безопасной эксплуатации: Календарная продолжительность эксплуатации газопровода сети газораспределения и газопотребления, устанавливаемая при проектировании, в пределах которой должны выполняться требования промышленной</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		необходимость установления продолжительности эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств при проектировании. Необходимо дополнить проект ГОСТ Р определением понятия «срок безопасной эксплуатации: Срок эксплуатации оборудования, в пределах которого будут выполняться требования промышленной безопасности».	<u>безопасности</u> ».
П. 5.1.28	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (электронное письмо от 16.01.2018)	Предлагаем дополнить проект ГОСТ Р информацией: в соответствии с каким именно ГОСТ Р должен быть определен расчетом срок службы и назначен срок безопасной эксплуатации газопроводов категории 1 А при проектировании?	Отклонено Техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (п. 76) и № 384-ФЗ «О безопасности зданий и сооружений» (ст. 33) предусматривается необходимость назначения <u>срока эксплуатации</u> .
П. 5.1.28	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (электронное письмо от 16.01.2018)	Изложить пункт в следующей редакции: «Срок безопасной эксплуатации газопроводов, технологических и технических устройств газопроводов назначают в проектной документации в соответствии с [1] (пункт 76), [3] (статья 33). При отсутствии информации в проектной документации о сроках службы технологических и технических устройств газопроводов сведения берутся в технической	Принято частично Техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (п. 76) и № 384-ФЗ «О безопасности зданий и сооружений» (ст. 33) предусматривается необходимость назначения <u>срока эксплуатации</u> . Требования Технических регламентов «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (п. 76) и № 384-ФЗ «О

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		документации производителя устройства».	безопасности зданий и сооружений» (ст. 33) являются <u>обязательными</u> и сроки безопасной эксплуатации должны указываться в проектной документации.
П. 5.1.28	НО АСПМ (электронное письмо от 24.01.2018)	Дать ссылку на ГОСТ 34027-2016.	Принято П. 5.1.28 (нов. 5.1.29) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Срок безопасной эксплуатации газопроводов и технических устройств назначают в проектной документации в соответствии с [1] (пункт 76), [3] (статья 33) и <u>ГОСТ 34027</u> ».
Подраздел 5.2	АО «Газпром газораспределение Иваново» (электронное письмо от 11.01.2018)	Предложение: в данном разделе изложить требования для параллельной прокладки газопровода со смежными коммуникациями.	Отклонено В пункте 5.1.3 проекта Стандарта дана ссылка на приложение А, в котором приведены <u>рекомендуемые расстояния</u> , в том числе, до сетей инженерно-технического обеспечения.
П. 5.2.1	АО «Газпром газораспределение Тверь» (электронное письмо от 11.01.2018)	Пункт не соответствует п.9.1.2. СТО Газпром 2-3.5-454-2010 «Правила эксплуатации магистральных газопроводов». Предложение: рассмотреть возможность установления единых требований.	Отклонено Ужесточены требования к глубине прокладки газопровода, учитывая, что газопровод прокладывается и по территории производственной зоны населенных пунктов.
П. 5.2.1	ООО «ГИПРОНИИГАЗ-МП»	«Прокладка сетей газораспределения, как правило, должны предусматриваться подземно» - предложение не согласовано.	Принято к сведению П. 5.2.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции:

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(электронное письмо от 26.01.2018)		«5.2.1 Прокладку сетей газораспределения, как правило, предусматривают подземно».
П. 5.2.1	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	Прокладка сетей газораспределения, как правило, должны предусматриваться подземно. Необходима редакция «должна».	Принято к сведению П. 5.2.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.2.1 Прокладку сетей газораспределения, как правило, предусматривают подземно».
П. 5.2.1	ПАО «Газпром» (письмо от 30.01.2018)	Изложить пункт в следующей редакции: «Прокладка газопроводов сети газораспределения, транспортирующих природный газ давлением свыше 1,2 МПа до 5,5 МПа должна предусматриваться подземно».	Отклонено В соответствии с п. 1.2 проекта Стандарта документ устанавливает требования к газопроводам <u>сети газораспределения, транспортирующие природный газ давлением свыше 1,2 МПа до 5,5 МПа включительно и прокладываемые вне территории населенных пунктов и по территории производственной зоны населенных пунктов исключительно до границ производственных площадок с размещенными ГТУ и ПГУ</u> , газопроводам сети газопотребления, транспортирующие природный газ давлением свыше 1,2 МПа до 2,5 МПа включительно и прокладываемые по территории производственных площадок с размещенными ГТУ и ПГУ от отключающего устройства на сети газораспределения до площадки подготовки газа и сооружениям,

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			техническим устройствам на сетях газораспределения (узлы пуска и приема ВТУ, установки электрохимической защиты от коррозии, запорная арматура (крановые узлы), электроизолирующие вставки и т.п.), опознавательные и предупредительные знаки, вдольтрассовые проезды (при необходимости) и др.».
П.5.2.1	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (электронное письмо от 07.02.2018)	В данном пункте предлагаем слово «должны» заменить на слово «должна».	Принято к сведению П. 5.2.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.2.1 Прокладку сетей газораспределения, как правило, предусматривают подземно».
П.п. 5.2.1, 5.2.6	ООО «ГИПРОНИИГАЗ-МП» (электронное письмо от 26.01.2018)	Целесообразно объединить по аналогии с п. 5.3.1.	Отклонено Не улучшает редакцию. В данном разделе указаны все требования, относящиеся к подземной прокладке, а далее к надземной.
П.5.2.2	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (электронное письмо от 16.01.2018)	Изложить пункт в следующей редакции: «Глубина прокладки подземных газопроводов должна приниматься с учетом климатических и гидрогеологических условий, а также в зависимости от внешних воздействий на газопроводы. Глубину заложения подземного газопровода до верха трубы принимают не	Принято П. 5.2.2 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: <u>«Глубину прокладки подземных газопроводов принимают с учетом климатических и гидрогеологических условий, а также в зависимости от внешних воздействий на</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		менее 1,0 м и не менее 1,2 м при прокладке по пахотным и орошаемым землям.»	<u>газопроводы.</u> Глубину заложения подземного газопровода до верха трубы принимают не менее 1,0 м и не менее 1,2 м при прокладке по пахотным и орошаемым землям».
П.5.2.2	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	«Глубину заложения подземного газопровода до верха трубы принимают не менее 1,0 м и не менее 1,2 м при прокладке по пахотным и орошаемым землям.» Это невозможно, проложить одновременно на глубину не менее 1,0 м и не менее 1,2 м. Или, то и другое. В соответствии с СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002» (с Изменениями N 1,2), пункт 5.2.1: Прокладку газопроводов следует осуществлять на глубине не менее 0,8 м до верха газопровода, футляра или балластирующего устройства, за исключением оговоренных случаев. В тех местах, где не предусматривается движение транспорта и сельскохозяйственных машин, глубина прокладки стальных газопроводов должна быть не менее 0,6 м. При прокладке газопроводов на пахотных и орошаемых	Отклонено Глубина заложения газопровода выбирается из места прокладки. П. 5.2.2 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: <u>«Глубину прокладки подземных газопроводов принимают с учетом климатических и гидрогеологических условий, а также в зависимости от внешних воздействий на газопроводы.</u> Глубину заложения подземного газопровода до верха трубы принимают не менее 1,0 м и не менее 1,2 м при прокладке по пахотным и орошаемым землям».

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		землях глубина заложения должна быть не менее 1.2 м до верха трубы.	
П.5.2.3	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	5.2.3 Для секционирования зон действия <u>электрохимзащиты (ЭХЗ)</u> различных участков газопровода (<u>электрического отсечения</u> подземных от надземных, секционирования подземных) предусматривают электроизолирующие <u>соединения (фланцы, вставки, муфты)</u> .	Отклонено На газопроводах высокого давления свыше 1,2 МПа муфты и фланцы в качестве электроизолирующих соединений не применяются. П. 5.2.3 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.2.3 Для секционирования зон действия ЭХЗ различных участков газопровода (<u>электрического отсечения</u> подземных газопроводов от надземных, секционирования подземных) предусматривают электроизолирующие вставки. Для обеспечения <u>электрического разъединения защищаемого катодной защитой газопровода от незащищаемого, заземленного или имеющего собственную систему ЭХЗ сооружения, а также электрического секционирования трубопроводов, проходящих в зонах воздействия блуждающих токов, предусматривают электроизолирующие вставки</u> ».
П.5.2.4	АО «Газпром	5.2.4 Необходимость и места установки	Отклонено

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	электроизолирующих <u>соединений</u> для <u>обеспечения</u> эффективности электрохимической защиты газопроводов определяют проектной документацией.	На газопроводах высокого давления свыше 1,2 МПа муфты и фланцы в качестве электроизолирующих соединений не применяются. П. п. 5.2.3, 5.2.4 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.2.3 Для секционирования зон действия ЭХЗ различных участков газопровода (<u>электрического отсечения подземных газопроводов</u> от надземных, секционирования подземных) предусматривают электроизолирующие вставки. <u>Для обеспечения электрического разъединения защищаемого катодной защитой газопровода от незащищаемого, заземленного или имеющего собственную систему ЭХЗ сооружения, а также электрического секционирования трубопроводов, проходящих в зонах воздействия блуждающих токов, предусматривают электроизолирующие вставки.</u> 5.2.4 Необходимость и места установки электроизолирующих вставок для повышения эффективности ЭХЗ газопроводов <u>определяют в проектной документации</u>».
П.5.2.4	АО «Газпром промгаз»	«Необходимость и места установки	Принято к сведению

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(письмо № 00253 от 26.01.2018)	электроизолирующих вставок для повышения эффективности электрохимической защиты газопроводов определяют проектной документацией». Отредактировать «определяются», а не «определяют». Если «определяют», то «по документации». А лучше не документацией, а конкретным проектом.	П. 5.2.4 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.2.4 Необходимость и места установки электроизолирующих вставок для повышения эффективности ЭХЗ газопроводов <u>определяют</u> в проектной документации».
П.5.2.5	ООО «Газпром газораспределение Томск» (электронное письмо от 15.01.2018)	В связи с тем, что на практике не всегда возможно предусмотреть проектом прямой угол пересечения, предлагаю второй абзац п. 5.2.5 изложить в следующей редакции: «Угол пересечения принимают близким к 90°, в стесненных условиях при обоснованных случаях допускается уменьшать угол пересечения до 60°».	Отклонено В случаях, когда невозможно выполнить пересечение под углом 90°, вступают в силу рекомендации для обоснованных случаев. Второй абзац п. 5.2.5 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Угол пересечения принимают равным 90°, в стесненных условиях <u>в</u> обоснованных случаях допускается уменьшать угол пересечения до 60°».
П.5.2.5	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	Указать расстояния в свету при параллельной подземной прокладке газопровода категории Ia и других коммуникаций.	Отклонено В приложении А проекта Стандарта приведены рекомендуемые расстояния, в том числе, до сетей инженерно-технического обеспечения и других сооружений.
П.5.2.5	АО «Газпром газораспределение	При взаимном пересечении проектируемых подземных газопроводов с действующими	Принято В первом предложении п. 5.2.5 проекта

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Ижевск» (письмо № 01-19/51 от 15.01.2018)	газопроводами расстояние в свету принимают не менее 0,35 м. Слово «взаимном» исключить.	Стандарта слово «взаимном» исключить.
П.5.2.5	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	«Угол пересечения принимают равным 90°, в стесненных условиях при обоснованных случаях допускается уменьшать угол пересечения до 60°.» Исправить «в обоснованных случаях».	Принято Второй абзац п. 5.2.5 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Угол пересечения принимают равным 90°, в стесненных условиях <u>в обоснованных</u> случаях допускается уменьшать угол пересечения до 60°».
П.5.2.5	АО ВНИИСТ (письмо № 530-79 от 01.02.2018)	Что является обоснованным случаем и как проводится обоснование при уменьшении угла пересечения до 60 °?	Принято частично Второй абзац п. 5.2.5 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Угол пересечения принимают равным 90°, в стесненных условиях <u>в обоснованных</u> случаях допускается уменьшать угол пересечения до 60°». Обоснованным случаем являются стесненные условия.
П.5.2.6	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	Уточнить возможности и условия наземной прокладки газопровода.	Отклонено Наземная прокладка (в обваловании) может быть предусмотрена только в особых условиях, например на болотах, которые не рассматриваются данным документом.
П.5.2.6	ООО	«Надземная прокладка газопровода или его	Принято

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	«ГИПРОНИИГАЗ-МП» (электронное письмо от 26.01.2018)	отдельных участков, в каждом конкретном случае, должна быть обоснована» - лишние запятые.	
П.п.5.2.6, 5.2.18	ПАО «Газпром» (письмо от 30.01.2018)	Пункты с 5.2.6 по 5.2.18 исключить.	Отклонено Замечание не обосновано.
П.5.2.7	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	5.2.7 Надземные газопроводы проектируют, как правило, с <u>учетом обеспечения самокомпенсации</u> продольных деформаций.	Принято П. 5.2.7 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Надземные газопроводы проектируют, как правило, с <u>учетом обеспечения самокомпенсации</u> продольных деформаций».
П.5.2.8	АО ВНИИСТ (письмо № 530-79 от 01.02.2018)	Не указан метод учета продольных перемещений в местах выхода газопровода из земли.	Принято частично П. 5.2.8 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «При проектировании <u>участков</u> надземных газопроводов учитывают продольные и <u>поперечные</u> перемещения газопровода <u>от температурных воздействий</u> ».
П. 5.2.10	АО «Газпром газораспределение Вологда» (электронное письмо от 11.01.2018)	Необходимо указать ссылку на нормативный документ по стандартизации.	Принято частично П. 5.2.10 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Опоры и опорные части под газопровод предусматривают из негорючих материалов, <u>конструкцию которых принимают при</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>разработке проектной документации».</u>
П.5.2.11	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	5.2.11 При наличии на <u>участке надземного газопровода</u> потенциала <u>ЭХЗ</u> предусматривают электроизоляцию <u>этого участка</u> от опор.	Принято частично П. 5.2.11 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.2.11 <u>Участки надземного газопровода</u> должны быть <u>электрически изолированы</u> от опор. <u>Общее сопротивление изоляции при нормальных условиях должно быть не менее 10 Ом•м²</u> ».
П.5.2.11	ООО «Газпром трансгаз Москва» (письмо № 46-01/54 от 17.01.2018)	Пункт изложить в следующей редакции: «При наличии на газопроводе потенциала электрохимической защиты предусматривают электроизоляцию газопровода от опор. <u>Общее сопротивление этой изоляции при нормальных условиях должно быть не менее 100 кОм на одной опоре</u> ».	Принято частично П. 5.2.11 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.2.11 <u>Участки надземного газопровода</u> должны быть <u>электрически изолированы</u> от опор. <u>Общее сопротивление изоляции при нормальных условиях должно быть не менее 10 Ом•м²</u> ». Данное требование принято в соответствии с «Методическими указаниями по использованию изолирующих соединений при электрохимической защите подземных газопроводов» (Утв. ОАО «Росгазификация» 20.01.2003 г.).
П.5.2.13	АО «Газпром газораспределение	5.2.13 В районах массового перегона животных или местах их естественной	Принято П. 5.2.13 проекта Стандарта изложить в

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	миграции высоту прокладки <u>надземного</u> газопровода принимают по согласованию с заинтересованными организациями.	следующей редакции: «В районах массового перегона животных или местах их естественной миграции высоту прокладки <u>надземного</u> газопровода принимают по согласованию с заинтересованными организациями».
П. 5.2.13	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (электронное письмо от 16.01.2018)	В районах массового перегона животных и в местах их естественной миграции высоту прокладки газопровода предлагаем принимать 2,5 метра от нижней образующей трубы.	Отклонено П. 5.2.13 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «В районах массового перегона животных или местах их естественной миграции высоту прокладки <u>надземного</u> газопровода принимают по согласованию с заинтересованными организациями».
П.5.2.14	ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» (электронное письмо от 09.01.2018)	Нет точки в конце пункта.	Принято
П.5.2.14	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	5.2.14 При пересечении <u>надземным</u> газопроводом ВЛ напряжением до 1 кВ расстояние от проводов ВЛ при их наибольшей стреле провеса до элементов газопровода принимают не менее 1 м.	Принято П. 5.2.14 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «При пересечении <u>надземным</u> газопроводом ВЛ напряжением до 1 кВ расстояние от проводов ВЛ при их наибольшей стреле провеса

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			до элементов газопровода принимают не менее 1 м. <u>На ВЛ необходимо предусмотреть двойное крепление проводов,</u> опоры ВЛ, ограничивающие пролет пересечения с газопроводом – анкерного типа. Газопровод в пролете пересечения заземляют. Сопротивление заземлителя должно быть не более 10 Ом».
П.5.2.14	ООО «Газпром трансгаз Москва» (письмо № 46-01/54 от 17.01.2018)	Пункт изложить в следующей редакции: «При пересечении газопроводом ВЛ напряжением до 1 кВ расстояние от проводов ВЛ при их наибольшей стреле провеса до элементов газопровода принимают не менее 1 м. <u>На ВЛ необходимо предусмотреть двойное крепление проводов.</u> Опоры ВЛ, ограничивающие пролет пересечения с газопроводом, должны быть анкерного типа. Газопровод в пролете пересечения заземляют. <u>Данный участок газопровода должен быть отделен от остального газопровода, защищаемого электрохимической защитой изолирующими вставками.</u> Сопротивление заземлителя должно быть не более 10 Ом».	Принято частично П. 5.2.14 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «При пересечении <u>надземным</u> газопроводом ВЛ напряжением до 1 кВ расстояние от проводов ВЛ при их наибольшей стреле провеса до элементов газопровода принимают не менее 1 м. <u>На ВЛ необходимо предусмотреть двойное крепление проводов,</u> опоры ВЛ, ограничивающие пролет пересечения с газопроводом – анкерного типа. Газопровод в пролете пересечения заземляют. Сопротивление заземлителя должно быть не более 10 Ом». Необходимость устройства изолирующих вставок предусмотрено п. 5.2.3 проекта Стандарта.
П. 5.2.14	АО «СТНГ» (письмо	В пункте поставить точку в конце последнего предложения.	Принято

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	№ И/М/05.02.2018/5 от 05.02.2018)		
П.5.2.15	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	Слово «...свыше...» заменить на «...от...».	Отклонено Не улучшает редакцию.
П.5.2.15	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	«В местах пересечения надземным газопроводом с ВЛ напряжением свыше 1 кВ до 110 кВ газопровод должен иметь защитное устройство, предотвращающее попадание на него электропроводов в случае их обрыва и необорванных проводов при падении опор, ограничивающих пролет пересечения, и исключающих перетекание тока на газопровод.» Необходима редакция: «В местах пересечения надземным газопроводом ВЛ» или «В местах пересечения надземного газопровода с ВЛ»	Принято П. 5.2.15 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «В местах пересечения <u>надземного газопровода</u> с ВЛ электропередач напряжением свыше 1 кВ до 110 кВ газопровод должен иметь защитное устройство, предотвращающее попадание на него <u>электрических проводов</u> в случае их обрыва и необорванных проводов при падении опор, ограничивающих пролет пересечения, и исключающих перетекание тока на газопровод».
П.5.2.17	АО «Газпром газораспределение Пермь» (электронное письмо от 15.01.2018)	Не указана величина сопротивления заземлителя, по подобию п.5.2.14.	Принято П. 5.2.17 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.2.17 Защитное устройство должно выступать <u>от крайних проводов</u> по обе стороны

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			пересечения на расстояние, равное высоте опоры и иметь заземление <u>в соответствии с [7] Величина сопротивления заземлителя должна быть не более 10 Ом</u> ».
П.5.2.17	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (электронное письмо от 07.02.2018)	Предлагаем изложить в новой редакции: «Защитное устройство должно выступать по обе стороны пересечения на расстояние, равное высоте опоры и иметь заземление в соответствии с требованиями ПУЭ».	Принято П. 5.2.17 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.2.17 Защитное устройство должно выступать <u>от крайних проводов</u> по обе стороны пересечения на расстояние, равное высоте опоры и иметь заземление <u>в соответствии с [7] Величина сопротивления заземлителя должна быть не более 10 Ом</u> ».
П. 5.2.18	АО «Газпром газораспределение Вологда» (электронное письмо от 11.01.2018)	В данном пункте должно быть однозначное понимание текста. Предлагаем следующую редакцию: «5.2.18 Пересечение ВЛ напряжением 110 кВ и выше с надземными газопроводами не допускается.»	Принято частично П. 5.2.18 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Пересечение ВЛ электропередач напряжением 110 кВ и выше с надземными газопроводами не допускается».
П.5.2.18	АО «Газпром газораспределение Ижевск» (письмо № 01-19/51 от 15.01.2018)	Пересечение ВЛ напряжением 110 кВ и выше с надземными газопроводами, как правило, не допускается. «Как правило» исключить и далее во всех пунктах регламента тоже, так как данная фраза позволяет не исполнять пункты, в которых она фигурирует.	Принято П. 5.2.18 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Пересечение ВЛ электропередач напряжением 110 кВ и выше с надземными газопроводами не допускается».

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
П.5.3.4	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	При ссылке на ПУЭ [6] надо указывать конкретную статью.	Отклонено Считаем указывать конкретный пункт (раздел) некорректно, т.к. при пересмотре ПУЭ [7] нумерация может быть изменена.
П.5.3.5	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	После слова «...газопровода...» добавить слова: «...и расстояние между опорами...».	Отклонено П. 5.3.9 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.3.9 Компенсацию <u>перемещений газопровода от температурных воздействий</u> и шаг между <u>свободноподвижными</u> опорами определяют расчетом на прочность».
П.5.3.7	АО «Газпром газораспределение Ижевск» (письмо № 01-19/51 от 15.01.2018)	Уклон, как правило, принимают: – 0,002 - если направления стока жидкости и потока газа совпадают; – 0,003 - если они не совпадают. «Как правило» исключить и указать единицы измерения уклона.	Принято частично П. 5.3.7 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.3.7 Газопровод прокладывают с уклоном, обеспечивающим сток конденсата к месту его выпуска в процессе эксплуатации и при опорожнении газопровода перед проведением ремонтных работ. Уклон принимают <u>не менее</u> : – 2 ‰ – если направления стока жидкости и потока газа совпадают; – 3 ‰ – если они не совпадают».
П. 5.3.7	АО «Газпром газораспределение Ставрополь»	Предлагаем указать единицы измерения уклона при прокладке газопровода.	Принято П. 5.3.7 проекта Стандарта изложить в следующей редакции:

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(электронное письмо от 16.01.2018)		«5.3.7 Газопровод прокладывают с уклоном, обеспечивающим сток конденсата к месту его выпуска в процессе эксплуатации и при опорожнении газопровода перед проведением ремонтных работ. Уклон принимают <u>не менее</u> : - 2 ‰ – если направления стока жидкости и потока газа совпадают; - 3 ‰ – если они не совпадают».
П. 5.3.8	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (электронное письмо от 16.01.2018)	В п.5.3.8. расстояние между опорами, по нашему мнению, велико. Должен быть проведен расчет на прочность.	Отклонено Данным пунктом рекомендуется расстояние между неподвижными опорами, а расстояние между свободноподвижными опорами определяются расчетом в соответствии с п. 5.3.9 проекта Стандарта.
П. 5.3.9	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	«Компенсацию продольных перемещения и шаг между свободно подвижными опорами определяют расчетом на прочность.» Отредактировать: продольных перемещений.	Принято П. 5.3.9 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.3.9 Компенсацию <u>перемещений</u> газопровода от температурных воздействий и шаг между <u>свободноподвижными</u> опорами определяют расчетом на прочность».
П. 5.3.9	АО «СТНГ» (письмо № И/М/05.02.2018/5 от 05.02.2018)	В пункте исправить «продольных перемещения» на «продольных перемещений»; «свободно подвижными» на «свободноподвижными».	Принято П. 5.3.9 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.3.9 Компенсацию <u>перемещений</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>газопровода от температурных воздействий и шаг между свободноподвижными опорами определяют расчетом на прочность».</u>
П. 5.3.10	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (электронное письмо от 16.01.2018)	Согласно пункта 5.3.10, в нижних точках надземных газопроводов категории 1 А для слива (дренажа) конденсата предусматривают штуцера. Учитывая, что давление в газопроводе выше 1,2 МПа, считаем, что вместо штуцеров необходимо предусмотреть продувочные свечи с ЗА.	Отклонено Замечание не обосновано.
П. 5.3.12	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (электронное письмо от 16.01.2018)	Для продувки отключаемых на время ремонта участков газопроводов сети газораспределения категории 1 А предлагаем, предусмотреть вместо штуцеров продувочные свечи с ЗА.	Принято П.5.3.12 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.3.12 Для продувки отключаемого на время ремонта участка газопровода сети газопотребления предусматривают <u>продувочный газопровод</u> с запорной арматурой. Конструкция и места установки <u>газопровода</u> для продувки определяет проектная организация применительно к конкретной схеме газоснабжения с учетом обеспечения безопасного выполнения операций по опорожнению газопровода».
П. 5.3.12	АО «СТНГ»	В пункте исправить «конструкция и места	Принято

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(письмо № И/М/05.02.2018/5 от 05.02.2018)	установки штуцеров» на «конструкцию и места установки штуцеров».	П.5.3.12 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.3.12 Для продувки отключаемого на время ремонта участка газопровода сети газопотребления предусматривают <u>продувочный газопровод</u> с запорной арматурой. Конструкция и места установки <u>газопровода</u> для продувки определяет проектная организация применительно к конкретной схеме газоснабжения с учетом обеспечения безопасного выполнения операций по опорожнению газопровода».
П.5.3.13	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	После слова «...газопроводов...» добавить слова: «...до и...».	Принято П.5.3.13 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.3.13 Продувку газопроводов <u>до и</u> после проведения ремонтных работ предусматривают воздухом или инертным газом».
П.5.3.13	АО «Газпром газораспределение Ижевск» (письмо № 01-19/51 от 15.01.2018)	Продувку газопроводов <u>после</u> проведения ремонтных работ предусматривают воздухом или инертным газом. Слово «после» заменить на «перед».	Принято П.5.3.13 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Продувку газопроводов <u>до и</u> после проведения ремонтных работ предусматривают воздухом или инертным газом».
П.5.4.1	АО «Газпром промгаз»	К искусственным и естественным и	Принято

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(письмо № 00253 от 26.01.2018)	преградам относятся железные и автомобильные дороги, реки, озера, ручьи, овраги и т.п. Отредактировать: «К искусственным и естественным преградам».	П. 5.4.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.4.1 К искусственным и естественным <u>преградам</u> относятся железные и автомобильные дороги, реки, озера, ручьи, овраги и т.п.».
П. 5.4.1	АО «СТНГ» (письмо № И/М/05.02.2018/5 от 05.02.2018)	В пункте исправить «К искусственным и естественным и преградам» на «К искусственным и естественным преградам».	Принято П. 5.4.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.4.1 К искусственным и естественным <u>преградам</u> относятся железные и автомобильные дороги, реки, озера, ручьи, овраги и т.п.».
П.5.4.2	ПАО «Газпром» (письмо от 30.01.2018)	Исключить слова «или надземными...».	Отклонено Способ прокладки в каждом конкретном случае решается проектной организацией по согласованию с заказчиком и заинтересованными организациями.
П.5.4.3	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	5.4.3 Подземные переходы предусматривают открытым (траншейным) или закрытым (бестраншейным) методами. К бестраншейным методам относятся ГНБ, <u>ННБ</u> , прокол, продавливание и др.	Отклонено По тексту проекта Стандарта заменить « <u>ННБ</u> » на « <u>ГНБ</u> ».
П.5.4.3	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от	Подземные переходы предусматриваются открытым (траншейным) или закрытым	Принято П. 5.4.3 проекта Стандарта изложить в

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	26.01.2018)	(бестраншейным) методами. Отредактировать: методом. Поскольку здесь или то, или другое, а не оба сразу.	следующей редакции: «5.4.3 Подземные переходы предусматривают открытым (траншейным) или бестраншейным <u>методом</u>». Дополнить раздел 3 «Термины и определения» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции: «3.1 бестраншейные технологии: <u>Технологии прокладки газопровода за-крытым способом (без вскрытия земной поверхности над ними).</u> <u>Примечание – К бестраншейным технологиям (методам) относятся ГНБ, прокол, продавливание и др.».</u>
П.5.4.4	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	Отредактировать: два раза употребляется «с учетом возможных деформаций дна русла».	Принято П. 5.4.4 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.4.4 Прокладку газопроводов через водные преграды предусматривают с заглублением в дно пересекаемых водных преград. Величину заглубления предусматривают <u>не менее 0,5 м</u> от верха забалластированного газопровода с учетом возможных <u>на период предполагаемого срока эксплуатации деформаций (размыва) дна русла, определяемого на основании инженерных</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			изысканий (гидрометеорологических) и <u>перспективных дноуглубительных работ</u> .
П. 5.4.4	АО «СТНГ» (письмо № И/М/05.02.2018/5 от 05.02.2018)	В пункте исправить «размыва определяемого» на «размыва, определяемого».	Принято П. 5.4.4 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Прокладку газопроводов через водные преграды предусматривают с заглублением в дно пересекаемых водных преград. Величину заглубления предусматривают <u>не менее 0,5 м</u> от верха забалластированного газопровода с учетом возможных <u>на период предполагаемого срока эксплуатации деформаций (размыва) дна</u> русла, определяемого на основании инженерных изысканий (гидрометеорологических) и <u>перспективных дноуглубительных работ</u> ».
П.5.4.6	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	В данном пункте не указано соотношение диаметров основной и резервной ниток газопровода.	Отклонено Резервная нитка предусматривается для обеспечения потребителя газом в полном объеме при аварии на основной нитке.
П.п. 5.4.10, 5.4.11	ПАО «Газпром» (письмо от 30.01.2018)	Пункты 5.4.10, 5.4.11 исключить	Отклонено Замечание не обосновано.
П.5.4.11	АО «Газпром газораспределение Ижевск»	На начальном и конечном участках надземного перехода газопровода предусматривают ограждения из негорючих	Отклонено Ограждение предусматривается в местах перехода газопровода от подземной к надземной

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(письмо № 01-19/51 от 15.01.2018)	материалов высотой 2,2 м. Не понятно, что конкретно огораживаем и для чего?	прокладке и для исключения использования газопровода для прохода людей.
П.5.4.13	АО «Газпром газораспределение Ижевск» (письмо № 01-19/51 от 15.01.2018)	Изложить в следующей редакции «Пересечения газопроводами железных и автомобильных дорог предусматривать под углом 90°. В стесненных условиях в обоснованных случаях разрешается уменьшать угол пересечения до 60°».	Принято П. 5.4.13 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Угол пересечения газопроводом железных и автомобильных дорог <u>принимают, как правило, 90°, но не менее 60° при пересечении в стесненных условиях</u> ».
П.5.4.14	АО «Газпром газораспределение Ижевск» (письмо № 01-19/51 от 15.01.2018)	На переходах газопровода через железные дороги общей сети и внешние подъездные железнодорожные пути промышленных предприятий и автомобильные дороги всех категорий предусматривают защитные футляры из стальных труб, диаметр которых определяют условием производства работ и конструкцией переходов и принимают больше наружного диаметра газопровода не менее чем на 200 мм. 200 мм предлагаем заменить на 100 мм.	Отклонено 200 мм принято с целью сохранности изоляционного покрытия трубы и устройства диэлектрических опор под газопровод. Принято по аналогии с п. 10.3.2 СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85».
П.5.4.14	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (электронное письмо от 07.02.2018)	В указанном пункте отражено, что на переходах газопровода через железные дороги общей сети и внешние подъездные железнодорожные пути промышленных предприятий и автомобильные дороги всех	Отклонено Футляры из стальных труб приняты в соответствии с п. 7.2.1 СП 227.1326000.2014 «Пересечения железнодорожных линий с линиями транспорта и инженерными сетями» и

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		категорий предусматривают защитные футляры из стальных труб. Вопрос: почему в данном случае невозможно применение защитных футляров из других материалов?	п. 10.3.2 СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85».
П. 5.4.17	ООО «Газпром газораспределение Томск» (электронное письмо от 15.01.2018)	Приводиться понятие «вытяжной свечи», согласно требованиям третьего абзаца п. 5.2.3 СП 63.13330 «На одном конце футляра в верхней точке уклона (за исключением мест пересечения стенок колодцев), а на нулевых уклонах на любом конце футляра рекомендуется предусматривать контрольную трубку, выходящую под защитное устройство». Изменить по тексту понятие «вытяжная свеча» на «контрольную трубку».	Отклонено Вытяжная свеча на футляре предусматривается для отвода газа из футляра и его рассеивания в атмосфере при возможной утечке из газопровода, учитывая, что объем и давление транспортируемого газа значительно превышает объем и давление газа в газопроводе давлением до 1,2 МПа. СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002» распространяется на газопроводы давлением до 1,2 МПа.
П.5.4.17	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	Уточнить информацию: - о защите верха свечи от осадков; - о диаметре свечи.	Отклонено Конструкция и диаметр вытяжной свечи должны предусматриваться при разработке проектной документации.
П.5.4.17	ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола» (электронное письмо от	Вытяжная свеча высотой 5 м от уровня земли не позволит проводить мониторинг состояния газопровода в футляре. Необходима установка контрольной трубки высотой 2м от	Отклонено Высота вытяжной свечи установлена из условия рассеивания газа при его утечки из газопровода и исключения образования

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	16.01.2018)	уровня земли для взятия проб газоанализатором для определения возможных утечек из сварных швов и иных мест газопровода.	взрывоопасной среды в непосредственной близости от автомобильных и железных дорог и принята по аналогии с п. 10.3.3 СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85».
П.5.4.19	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	«Глубину заложения защитного футляра принимают не менее: - на переходах под железными дорогами в соответствии с СП 119.13330; - на переходах под автомобильными дорогами всех категорий 1,4 м при открытом способе прокладки.» Отредактировать: убрать «не менее» из того места, где оно есть, и поставить перед «1,4». Глубину заложения защитного футляра принимают: - на переходах под железными дорогами в соответствии с СП 119.13330; - на переходах под автомобильными дорогами всех категорий не менее 1,4 м при открытом способе прокладки.	Принято П. 5.4.19 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Глубину заложения защитного футляра принимают не менее: - на переходах под железными дорогами в соответствии с СП 119.13330; - на переходах под автомобильными дорогами всех категорий не менее 1,4 м при открытом способе прокладки. При прокладке защитного футляра методом ГНБ глубину заложения футляра принимают не менее 3 м от подошвы рельса или верха покрытия автомобильной дороги до верха футляра и не менее 1,5 м от дна водоотводных сооружений. При прокладке защитного футляра иными закрытыми методами глубину укладки принимают с учетом положений

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			эксплуатационной документации на оборудование, используемое при производстве работ, и обеспечения безопасности».
П.5.4.21	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	После: «... ГОСТ 9238 ...» добавить слова: «...и по согласованию с владельцами железной дороги...».	Принято П. 5.4.21 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «При надземной прокладке газопровода через железные дороги общей сети и внешние подъездные железнодорожные пути промышленных предприятий расстояния от фундамента крайней опоры газопровода в свету принимают с учетом габаритов приближения по ГОСТ 9238 <u>и по согласованию с владельцами железной дороги</u> , но не менее: - 5 м от подошвы откоса насыпи; - 3 м от бровки откоса выемки; - 10 м от крайнего рельса».
Подраздел 5.5	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (электронное письмо от 16.01.2018)	В Разделе 5.5 указать конкретные требования к материалу труб газопроводов категории 1 А.	Отклонено В п. 5.5.2 проекта Стандарта дана ссылка на СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85».
П. 5.5.1	АО «Газпром газораспределение Вологда»	Необходимо указать ссылку на нормативный документ по стандартизации.	Отклонено В п. 5.5.2 проекта Стандарта дана ссылка на СП 36.13330.2012 «Магистральные

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(электронное письмо от 11.01.2018)		трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85».
П.5.5.1	АО «Газпром газораспределение Ижевск» (письмо № 01-19/51 от 15.01.2018)	Для сетей газораспределения и газопотребления применяют трубы, соединительные детали и технические устройства, соответствующие условиям их (добавить слово « <u>безопасной</u> ») эксплуатации и изготовленные в соответствии с документами по стандартизации.	Принято П. 5.5.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Для сетей газораспределения и газопотребления применяют трубы, соединительные детали и технические устройства, соответствующие условиям их <u>безопасной</u> эксплуатации и изготовленные в соответствии с документами по стандартизации».
П. 5.5.3	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (электронное письмо от 16.01.2018)	Предлагаем указать форму расчета определения диаметра и толщины стенок конденсатосборников.	Отклонено П. 5.5.3 проекта Стандарта исключить.
П. 5.5.5	АО «Газпром газораспределение Великий Новгород» (электронное письмо от 12.01.2018)	Запорную арматуру предусматривают стальной, для подземной или надземной установки, приварной или на фланцевых соединениях и рассчитывают на рабочее давление 2,5 МПа (опечатка 2,5 МПа? т.к. в соответствии с п.1.2 - Требования настоящего стандарта распространяются на: – сети газораспределения, прокладываемые	Принято П. 5.5.5 (нов. 5.5.3) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Запорную арматуру <u>предусматривают стальной, для подземной или надземной установки, приварной и принимают с учетом рабочего и испытательного давления в газопроводе</u> ».

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		вне территорий населенных пунктов исключительно к производственным площадкам с размещенными ГТУ и ПГУ давлением свыше 1,2 МПа до 5,5 МПа включительно. Не может запорная арматура рассчитываться на давление меньшее, чем рабочее.	
П. 5.5.5	ООО «Газпром газобезопасность» (электронное письмо от 22.02.2018)	Предлагаем установить требование, в соответствии с которым запорную арматуру диаметром более 400 необходимо размещать на фундаментных плитах, укладываемых на уплотненное основание.	Отклонено Устройство фундаментов следует предусматривать не только от нагрузки запорной арматуры, в том числе диаметром более 400, но и от грунтовых условий.
Подраздел 5.6	НО АСПМ (электронное письмо от 24.01.2018)	Учесть возможность применения ГОСТ Р 55436 «Системы газораспределительные. Покрытия из экструдированного полиэтилена для стальных труб. Общие технические условия».	Принято
П.5.6.1	АО ВНИИСТ (письмо № 530-79 от 01.02.2018)	Принять в редакции: «Проектирование защиты газопроводов от коррозии должно выполняться на основании отчетов по инженерно-геологическим изысканиям с учетом требований ГОСТ 9.602, ГОСТ Р 51164, СП 28.13330, [7] и настоящего раздела.»	Принято П. 5.6.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Проектирование защиты газопроводов от коррозии должно выполняться на основании отчетов по инженерно-геологическим изысканиям с учетом требований ГОСТ 9.602,

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			ГОСТ Р 51164, <u>ГОСТ Р 55436</u> , СП 28.13330, [8] и настоящего раздела». Дополнить раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции: <u>«ГОСТ Р 55436-2013 Системы газораспределительные. Покрытия из экструдированного полиэтилена для стальных труб. Общие технические требования».</u>
П.5.6.2	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	5.6.2 Защиту от коррозии подземных газопроводов осуществляют с помощью изоляционных материалов <u>весьма</u> усиленного типа и электрохимической защиты (катодная и дренажная защита).	Отклонено ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии» устанавливает требования к защитным покрытиям <u>только усиленного и нормального типа.</u>
П.5.6.2	АО «Газпром газораспределение Пермь» (электронное письмо от 15.01.2018)	Не предусмотрена защита стальных подземных газопроводов, в том числе стальных футляров, с применением протекторных установок (гальванических анодов), по ГОСТ Р 9.602-2016 п. 6.6.	Отклонено Учитывая, что для газопровода высокого давления 1а категории применяются только стальные трубы и футляры для их защиты от электрохимической коррозии проектом Стандарта предусматриваются установки катодной и дренажной защиты. Протекторные установки не рассматриваются.
П.5.6.2	ООО «Газпром	Пункт изложить в следующей редакции:	Отклонено

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	трансгаз Москва» (письмо № 46-01/54 от 17.01.2018)	«Защиту от коррозии подземных газопроводов осуществляют с помощью изоляционных материалов усиленного типа и электрохимической защиты (катодная, дренажная защита, <u>протекторная</u>)».	Учитывая, что для газопровода высокого давления 1а категории применяются только стальные трубы и футляры для их защиты от электрохимической коррозии проектом Стандарта предусматриваются установки катодной и дренажной защиты. Протекторные установки не рассматриваются.
П.5.6.4	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	Отсутствует пункт 5.6.4 – нарушена нумерация.	Принято
П.5.6.8	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	5.6.8 Стальные подземные газопроводы независимо от коррозионной агрессивности, биоагрессивности грунтов и опасного действия блуждающих постоянных и переменных токов защищают защитными покрытиями <u>весьма</u> усиленного типа и средствами ЭХЗ.	Отклонено ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии» устанавливает требования к защитным покрытиям <u>только усиленного и нормального типа</u> .
П.5.6.9	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	5.6.9 Конструкцию защитных покрытий <u>весьма</u> усиленного типа принимают согласно ГОСТ 9.602-2016 (Приложение Ж).	Отклонено ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии» устанавливает требования к защитным покрытиям <u>только усиленного и нормального</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			типа.
П.5.6.11	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	Слова: «...служб эксплуатации...» заменить словом: «...владельцев...».	Принято П. 5.6.11 (нов.5.6.10) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «При прокладке газопровода на расстоянии до 300 м от электрифицированного рельсового транспорта от <u>владельца</u> получают сведения о величине потенциалов на рельсах и <u>согласовывают места</u> подключения дренажной защиты».
П. 5.6.12	АО «Газпром газораспределение Вологда» (электронное письмо от 11.01.2018)	Необходимо уточнить о какой проектной документации идет речь. Предлагаем следующую редакцию: «5.6.12 В проектной документации <u>на сеть газораспределения (газопотребления, участок газопровода 1а категории)</u> должны быть определены:»	Отклонено Данное предложение не улучшает редакцию. Проект Стандарта распространяется на газопроводы высокого давления 1а категории сетей газораспределения и газопотребления.
П.5.6.12	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	5.6.12 В проектной документации должны быть определены: – места размещения средств ЭХЗ; – зона защиты установок ЭХЗ; – рабочий ток установок ЭХЗ на начальный и конечный периоды эксплуатации <u>анодных заземлителей</u> ; – <u>количество и срок службы анодных</u>	Принято П. 5.6.12 (нов.5.6.11) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «В проектной документации определяют: – места размещения средств ЭХЗ; – зона защиты установок ЭХЗ; – рабочий ток установок ЭХЗ на начальный и конечный периоды эксплуатации <u>анодных</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<u>заземлителей.</u>	<u>заземлителей;</u> – <u>количество и срок службы анодных заземлителей.</u>
П.5.6.14	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	5.6.14 Средства ЭХЗ, как правило, включает в себя: – УКЗ газопроводов (в том числе преобразователи катодной защиты, анодные заземлители, кабельные линии к точкам дренажа и анодным заземлителям, <u>контактные устройства, линии электропередач</u> и т.д.); – УДЗ газопроводов (в том числе станции дренажной защиты, соединительные кабельные линии, контактные устройства и т.д.); – <u>ПУ (протекторные установки, гальванические аноды);</u> – КИП; – средства телемеханики УКЗ и коррозионного мониторинга.	Принято частично П. 5.6.14 (нов.5.6.13) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Средства ЭХЗ, как правило, <u>включают</u> в себя: – УКЗ газопроводов (в том числе преобразователи катодной защиты, анодные заземлители, кабельные линии к точкам дренажа и анодным заземлителям, <u>контактные устройства, линии электропередач</u> и т.д.); – УДЗ газопроводов (в том числе станции дренажной защиты, соединительные кабельные линии, контактные устройства и т.д.); – КИП; – средства телемеханики УКЗ, <u>УДЗ, КИП</u> и коррозионного мониторинга».
П. 5.6.14	ООО «Газпром трансгаз Москва» (письмо № 46-01/54 от 17.01.2018)	Четвертое перечисление пункта изложить в следующей редакции: «- средства телемеханики УКЗ, УДЗ, КИП и коррозионного мониторинга».	Принято П. 5.6.14 (нов.5.6.13) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Средства ЭХЗ, как правило, <u>включают</u> в себя: – УКЗ газопроводов (в том числе

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			преобразователи катодной защиты, анодные заземлители, кабельные линии к точкам дренажа и анодным заземлителям, <u>контактные устройства, линии электропередач</u> и т.д.); – УДЗ газопроводов (в том числе станции дренажной защиты, соединительные кабельные линии, контактные устройства и т.д.); – КИП; – средства телемеханики УКЗ, <u>УДЗ, КИП</u> и коррозионного мониторинга».
П. 5.6.14	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	Средства ЭХЗ, как правило, включает в себя: Отредактировать: включают.	Принято П. 5.6.14 (нов.5.6.13) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Средства ЭХЗ, как правило, <u>включают</u> в себя: - УКЗ газопроводов (в том числе преобразователи катодной защиты, анодные заземлители, кабельные линии к точкам дренажа и анодным заземлителям, <u>контактные устройства, линии электропередач</u> и т.д.); – УДЗ газопроводов (в том числе станции дренажной защиты, соединительные кабельные линии, контактные устройства и т.д.); – КИП; – средства телемеханики УКЗ, <u>УДЗ, КИП</u> и

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			коррозионного мониторинга».
П.5.6.16	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	Конструкция блок - боксов для размещения преобразователей должны ограничивать несанкционированный доступ к оборудованию. Отредактировать: «должна» или «конструкции».	Принято П. 5.6.16 (нов. 5.6.15) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Преобразователи катодной защиты при необходимости монтируют в индивидуальных блок - боксах, защищающих их от низких температур и заноса снегом. Конструкция блок-боксов для размещения преобразователей <u>должна быть в антивандальном исполнении (обеспечивать исключение несанкционированного доступа к оборудованию)</u> ».
П.5.6.17	АО «Газпром газораспределение Ижевск» (письмо № 01-19/51 от 15.01.2018)	Исключить, так как он дублирует п.5.6.16.	Принято
П.5.6.18	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	5.6.18 В проектируемых УКЗ тип анодных заземлителей определяют в зависимости от удельного электрического сопротивления грунта на участке их расположения и <u>расположения</u> защищаемого газопровода.	Принято П. 5.6.18 (нов.5.6.16) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «В проектируемых УКЗ тип анодных заземлителей определяют в зависимости от удельного электрического сопротивления грунта на участке их расположения и

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>расположения</u> защищаемого газопровода».
П. 5.6.19	ООО «Газпром трансгаз Москва» (письмо № 46-01/54 от 17.01.2018)	Пункт изложить в следующей редакции: «В местах подключения дренажного кабеля к анодному заземлению предусматривают установку <u>КИПа</u> ».	Принято П. 5.6.19 (нов.5.9.17) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «В местах подключения дренажного кабеля к анодному заземлению предусматривают установку <u>КИП</u> ».
П.5.6.20	АО «Газпром газораспределение Иваново» (электронное письмо от 11.01.2018)	Предложение: «Анодные или дренажные линии проектируют кабелем с медной токоведущей жилой, сечением не менее 35 мм с двухслойной полимерной изоляцией.» Заменить на: «Анодные или дренажные линии проектируют кабелем с медной токоведущей жилой, сечением не менее 35 <u>мм²</u> с двухслойной полимерной изоляцией.»	Принято П. 5.6.20 (нов.5.6.18) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Анодные или дренажные линии проектируют кабелем с медной токоведущей жилой, сечением не менее 35 <u>мм²</u> с двухслойной полимерной изоляцией.»
П.5.6.20	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	5.6.20 Анодные или дренажные линии проектируют кабелем с медной токоведущей жилой, сечением не менее 35 <u>мм²</u> с двухслойной полимерной изоляцией.	Принято П. 5.6.20 (нов.5.6.18) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Анодные или дренажные линии проектируют кабелем с медной токоведущей жилой, сечением не менее 35 <u>мм²</u> с двухслойной полимерной изоляцией.»
П.5.6.24	АО «Газпром	5.6.24 При прокладке газопроводов	Принято частично

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	открытым способом стальные футляры должны быть обеспечены ЭХЗ и изоляционными покрытиями <u>весьма</u> усиленного типа. <u>В качестве футляров (кожухов) рекомендуется использовать стальные трубы как с наружным, так и с внутренним защитными покрытиями.</u>	П. 5.6.24 (нов.5.6.22) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «При прокладке газопроводов открытым способом стальные футляры обеспечивают ЭХЗ и изоляционными покрытиями усиленного типа. <u>В качестве футляров рекомендуется использовать стальные трубы, как с наружными, так и с внутренними защитными покрытиями.</u> » В ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии» требования к защитным покрытиям предусматриваются <u>только усиленного и нормального типа.</u>
П.5.6.25	АО «Газпром газораспределение Иваново» (электронное письмо от 11.01.2018)	1. Предложение: «...при прокладке газопроводов способом ГНБ – ЭХЗ изоляционными покрытиями усиленного типа.» Заменить на: «...при прокладке газопроводов способом ГНБ – ЭХЗ <u>и</u> изоляционными покрытиями усиленного типа.» 2. Замечание-вопрос: «При закрытой прокладке газопроводов (способами продавливания и проколом)	Принято П. 5.6.25 (нов.5.6.23) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.6.23 При закрытой прокладке газопроводов (способами продавливания и проколом) стальные футляры трубопроводов под автомобильными дорогами, железнодорожными и трамвайными путями обеспечивают ЭХЗ, а при прокладке газопроводов способом <u>ГНБ</u> – ЭХЗ <u>и</u> изоляционными покрытиями усиленного типа.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		стальные футляры трубопроводов под автомобильными дорогами, железнодорожными и трамвайными путями должна быть обеспечена ЭХЗ, ...» Изоляционные покрытия не предусматриваются?	В качестве футляров рекомендуется использовать стальные трубы с внутренним защитным покрытием». При закрытой прокладке газопроводов (способами продавливания и проколом) стальные футляры снаружи не изолируются, т.к. изоляция, как правило, повреждается при производстве работ.
П.5.6.25	АО «Газпром газораспределение Пермь» (электронное письмо от 15.01.2018)	Изложить в следующей редакции «... способом ГНБ – ЭХЗ и изоляционными покрытиями усиленного типа...». Добавить союз «и».	Принято П. 5.6.25 (нов.5.6.23) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.6.23 При закрытой прокладке газопроводов (способами продавливания и проколом) стальные футляры трубопроводов под автомобильными дорогами, железнодорожными и трамвайными путями обеспечивают ЭХЗ, а при прокладке газопроводов способом <u>ГНБ</u> – ЭХЗ и изоляционными покрытиями усиленного типа. В качестве футляров рекомендуется использовать стальные трубы с внутренним защитным покрытием».
П.5.6.25	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	«При закрытой прокладке газопроводов (способами продавливания и проколом) стальные футляры трубопроводов под	Принято П. 5.6.25 (нов.5.6.23) проекта Стандарта изложить в следующей редакции:

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		автомобильными дорогами, железнодорожными и трамвайными путями должна быть обеспечена ЭХЗ, а при прокладке газопроводов способом ГНБ – ЭХЗ изоляционными покрытиями усиленного типа». Отредактировать: «должны быть обеспечены ЭХЗ».	«5.6.23 При закрытой прокладке газопроводов (способами продавливания и проколом) стальные футляры трубопроводов под автомобильными дорогами, железнодорожными и трамвайными путями обеспечивают ЭХЗ, а при прокладке газопроводов способом <u>ГНБ</u> – ЭХЗ <u>и</u> изоляционными покрытиями усиленного типа. В качестве футляров рекомендуется использовать стальные трубы с внутренним защитным покрытием».
П.5.6.25	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (электронное письмо от 07.02.2018)	Формулировка вопроса аналогична п.5.4.14.	Отклонено Футляры из стальных труб приняты в соответствии с п. 7.2.1 СП 227.1326000.2014 «Пересечения железнодорожных линий с линиями транспорта и инженерными сетями» и п. 10.3.2 СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85».
П.5.6.26	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	КИП предусматривают: – для контроля эффективности ЭХЗ с возможностью измерения защитного потенциала «сооружение-земля»; – <u>для контроля состояния переходов газопроводов под автомобильными и</u>	Принято П. 5.6.26 (нов.5.6.24) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «КИП предусматривают: – для контроля эффективности ЭХЗ с возможностью измерения защитного

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<u>железными дорогами с целью определения наличия (отсутствия) контакта «труба-футляр».</u>	потенциала «сооружение-земля»; – для контроля состояния переходов газопроводов под автомобильными и железными дорогами с целью определения наличия (отсутствия) контакта «труба-футляр».
П.5.6.29	ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» (электронное письмо от 09.01.2018)	Нет точки в конце пункта.	Принято
П.5.6.29	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	Видоизменить некоторые абзацы: – у площадок кранов узлов пуска и приема; – у переходов через естественные и искусственные преграды, <u>при этом выводы должны предусматриваться с обеих концов футляра и газопровода в нем.</u>	Принято П. 5.6.29 (нов.5.6.27) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.6.27 КИП на газопроводе, как правило, устанавливают: - на каждом километре (не реже чем через 500 м <u>при пересечении трубопроводом зоны действия блуждающих токов или грунтов с высокой коррозионной агрессивностью</u>); - в точках подключения дренажного кабеля к газопроводу; - в местах максимального сближения газопровода с анодным заземлителем; - в местах изменения направления (углов поворота) газопровода;

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			- у площадок кранов узлов запуска и приема; - у переходов через естественные и искусственные преграды, <u>при этом выводы должны предусматриваться с обоих концов футляра и газопровода в нем;</u> - в местах пересечения газопровода с другими трубопроводами, но не далее 10 м от пересечения; - на границах заданных зон защиты установок ЭХЗ; - на участках пересечения газопроводов с ВЛ электропередач свыше 1кВ».
П.5.6.29	АО «Газпром газораспределение Ижевск» (письмо № 01-19/51 от 15.01.2018)	КИП на газопроводе, как правило, устанавливают: «← на каждом километре, но не реже чем через 500 м;», заменить на: «на каждом километре (не реже чем через 500 м при пересечении трубопроводом зоны действия блуждающих токов или грунтов с высокой коррозионной агрессивностью)»	Принято П. 5.6.29 (нов.5.6.27) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «КИП на газопроводе, как правило, устанавливают: - на каждом километре (не реже чем через 500 м <u>при пересечении трубопроводом зоны действия блуждающих токов или грунтов с высокой коррозионной агрессивностью;</u> - в точках подключения дренажного кабеля к газопроводу; - в местах максимального сближения газопровода с анодным заземлителем;

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			- в местах изменения направления (углов поворота) газопровода; - у площадок кранов узлов запуска и приема; - у переходов через естественные и искусственные преграды, <u>при этом выводы должны предусматриваться с обоих концов футляра и газопровода в нем;</u> - в местах пересечения газопровода с другими трубопроводами, но не далее 10 м от пересечения; - на границах заданных зон защиты установок ЭХЗ; - на участках пересечения газопроводов с ВЛ электропередач свыше 1кВ».
П.5.6.29	ООО «ГИПРОНИИГАЗ-МП» (электронное письмо от 26.01.2018)	В данном пункте: «КИП на газопроводе, как правило, устанавливают: - на каждом километре, но <u>не реже чем через 500 м</u> » требование установки на каждом километре избыточно, т.к. выполняется автоматически при соблюдении требования установки не реже чем через 500 м.	Принято П. 5.6.29 (нов.5.6.27) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «КИП на газопроводе, как правило, устанавливают: - на каждом километре (не реже чем через 500 м <u>при пересечении трубопроводом зоны действия блуждающих токов или грунтов с высокой коррозионной агрессивностью</u>); - в точках подключения дренажного кабеля к газопроводу;

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			- в местах максимального сближения газопровода с анодным заземлителем; - в местах изменения направления (углов поворота) газопровода; - у площадок кранов узлов запуска и приема; - у переходов через естественные и искусственные преграды, <u>при этом выводы должны предусматриваться с обоих концов футляра и газопровода в нем;</u> - в местах пересечения газопровода с другими трубопроводами, но не далее 10 м от пересечения; - на границах заданных зон защиты установок ЭХЗ; - на участках пересечения газопроводов с ВЛ электропередач свыше 1кВ».
П.5.6.29	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	В конце текста поставить точку.	Принято
П.5.6.32	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	5.6.32 Электроснабжение УКЗ газопроводов осуществляют по 2-ой категории надежности. <u>В случае отсутствия возможности подключения УКЗ по 2-ой категории надежности проектом необходимо предусмотреть возможность измерения и</u>	Отклонено Электроснабжение УКЗ газопроводов должно осуществляться только по 2-ой категории надежности, учитывая уровень ответственности объекта.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<u>передачи величины защитного потенциала на диспетчерский пункт эксплуатирующей организации (службы).</u>	
П.5.6.32	ООО «Газпром трансгаз Москва» (письмо № 46-01/54 от 17.01.2018)	Пункт изложить в следующей редакции: «Электроснабжение УКЗ газопроводов осуществляют по <u>3-ей</u> категории надежности».	Отклонено Электроснабжение УКЗ газопроводов должно осуществляться только по 2-ой категории надежности, учитывая уровень ответственности объекта.
П.5.6.33	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	5.6.33 С целью обеспечения эффективности ЭХЗ газопроводов проектной документацией должна быть предусмотрена установка электроизолирующих соединений (электроизолирующих фланцев, муфт, вставок). <u>Неразъемные изолирующие соединения должны быть обеспечены (оборудованы) системой защиты от перенапряжения от молнии.</u>	Отклонено П. 5.6.33 (нов.5.6.31) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.6.31 С целью обеспечения эффективности ЭХЗ газопроводов в проектной документации предусматривают установку электроизолирующих вставок».
П.5.6.37	ПАО «Газпром» (письмо от 30.01.2018)	Исключить слова «с установкой футляра на газопроводе или».	Отклонено Проектом Стандарта предусматривается возможность выбора технического решения при разработке проектной (рабочей) документации.
П.п. 5.6.38 – 5.6.45	ПАО «Газпром» (письмо от 30.01.2018)	Пункты с 5.6.38 по 5.6.45 исключить.	Отклонено Замечание не обосновано.
П.5.6.39	АО «Газпром газораспределение	5.6.39 Участки подземного и надземного газопроводов, примыкающие к выходу	Принято П. 5.6.39 (нов.5.6.37) проекта Стандарта

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	газопровода из земли, защищают соответствующими защитными покрытиями (надземные участки – от атмосферной коррозии, подземные участки – от почвенной коррозии и блуждающих токов) с перекрытием изоляцией горизонтальной подземной части выхода газопровода из земли <u>не менее 20 см.</u>	изложить в следующей редакции: «5.6.37 Участки подземного и надземного газопроводов, примыкающие к выходу газопровода из земли, защищают соответствующими защитными покрытиями (надземные участки – от атмосферной коррозии, подземные участки – от почвенной коррозии и блуждающих токов) с перекрытием изоляцией <u>вертикальной</u> части выхода газопровода из земли <u>не менее 200 мм</u> ».
П.5.6.44	АО «Газпром газораспределение Ижевск» (письмо № 01-19/51 от 15.01.2018)	Исключить, так как он не применим на практике.	Отклонено П. 5.6.44 (нов.5.6.42) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.6.42 Длина надземной части футляра (при его наличии) и изоляции надземной части газопровода (при отсутствии футляра) принимают на 20 см выше устойчивого снежного покрова, и <u>на всю длину</u> подземной части футляра».
П.5.6.45	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	5.6.45 Газопровод на выходе из земли и футляр защищают средствами электрохимической защиты, предусмотренной для защиты газопровода, и соединяют между собой через регулируемые электроперемычки.	Принято П. 5.6.45 (нов.5.6.43) проекта Стандарта исключить.
П.5.7.1	АО «Газпром	5.7.1 Продувочные свечи крановых узлов,	Принято

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	узлов <u>пуска</u> и приема очистных устройств, установленную надземно запорную арматуру защищают от ПУМ.	П. 5.7.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.7.1 Продувочные свечи крановых узлов, узлов <u>пуска</u> и приема очистных устройств, установленная надземно запорная арматура должны быть защищены от ПУМ».
П.5.7.2	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	5.7.2 Уровень надежности защиты <u>от ПУМ</u> должен соответствовать 0,999 по СО 153-34.21.122 [8].	Принято П. 5.7.2 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Уровень надежности защиты <u>от ПУМ</u> должен соответствовать 0,999 по [9]».
Раздел 6	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	Предлагаем учесть следующие замечания: 1. Нет информации по проверке качества выполненных работ по изоляции. Добавить пункт 6.4.2.13:«...Качество выполненных работ по изоляции газопроводов проверяют в соответствии ГОСТ 9.602-2016 и ППР. ...». 2. Нет информации об охранных зонах при проведении пневматических испытаний, или сделать ссылку на нормативный документ. Добавить пункт 6.9.16 в следующей редакции: «...Установить охранные зоны (зоны безопасности) при проведении	Принято Раздел 6 проекта Стандарта дополнить пунктом в следующей редакции: «6.4.2.13 Качество выполненных работ по <u>изоляции газопроводов проверяют в соответствии ГОСТ 9.602 и ППР</u> ». Раздел 6 проекта Стандарта дополнить пунктом в следующей редакции: «6.9.16 <u>При проведении пневматических испытаний подземных и надземных газопроводов для обеспечения безопасности устанавливают охранные зоны, границы которых определяют расчетом</u> ».

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		пневматических испытаний подземных и надземных газопроводов...».	
Раздел 6	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (электронное письмо от 16.01.2018)	Предлагаем дополнить Раздел 6: «Территорию крановых площадок защищают от поверхностных вод, планируют и покрывают неткаными материалами (в случае необходимости, определяемой проектом) засыпают твердым сыпучим материалом (гравий, щебень и т.п.)».	Отклонено Решение по защите крановых площадок и других сооружений по трассе газопровода должно предусматриваться в проектной документации.
Раздел 6	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (электронное письмо от 16.01.2018)	Дополнить Раздел 6 требованиями о необходимости проверки наличия обязательных деклараций о соответствии требованиям ТР ТС, обязательных или добровольных сертификатов соответствия ГОСТ Р на применяемые в строительстве трубы, соединительные детали и технические устройства.	Принято П. 6.2.28 (нов. 6.2.23) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «При верификации (входном контроле) проверяют <u>наличие разрешительных документов на трубы (сертификаты качества), технические устройства (сертификаты соответствия, декларации) и материалы, соблюдение правил складирования и хранения применяемых труб, технических устройств, материалов и изделий, установленных документами по стандартизации.</u> Применение для строительства материалов и технических устройств, хранившихся с нарушением или имеющих при этом истекший гарантийный срок эксплуатации, не

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			допускается. На материалы и технические устройства, признанные несоответствующими, оформляют запрет на применение их в строительстве в соответствии с ГОСТ 24297».
Разделы 6 - 9	ПАО «Газпром» (письмо от 30.01.2018)	Переработать, исключив дублирование положений действующих нормативных документов.	Принято
П.6.1.1	ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола» (электронное письмо от 16.01.2018)	Добавить подпункт: « – утвержденного проекта организации строительства (проект организации строительства является обязательным документом для заказчика, подрядных организаций, а также организаций осуществляющих финансирование и материально-техническое обеспечение строительства. Разработку ПОС выполняют генеральная проектная организация или по ее заказу другая проектная организация)».	Отклонено В состав проектной документации входит раздел ПОС, на основании которого разрабатывается ППР.
Подраздел 6.2	АО ВНИИСТ (письмо № 530-79 от 01.02.2018)	Не указана максимальная высота труб в штабеле.	Принято П. 6.2.18 (нов. 6.2.8) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «6.2.8 Укладку труб в штабели производят <u>в соответствии с СП 86.13330.2014 (пункты 6.3.2 – 6.3.7)</u> ».

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
П.6.2.2 – 6.2.9	АО «Газпром газораспределение Пермь» (электронное письмо от 15.01.2018)	Пункты 6.2.2 – 6.2.9 заменить на пункт: «Геодезические работы при строительстве выполнять в соответствии с СП 126.13330».	Принято П.п. 6.2.2 – 6.2.9 заменены п. 6.2.2 проекта Стандарта следующей редакцией: « <u>Геодезические работы при строительстве выполняют в соответствии с СП 126.13330</u> ».
П. 6.2.18	АО «СТНГ» (письмо № И/М/05.02.2018/5 от 05.02.2018)	Предлагаем в пункте добавить требование о необходимости использования инвентарных пробок для исключения засорения полости труб. Аналогичное требование есть в пункте 6.4.1.7, но применяемое при раскладке труб на бровке траншеи.	Принято П. 6.2.18 (нов. 6.2.8) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «6.2.8 Укладку труб в штабели производят в соответствии с СП 86.13330.2014 (пункты 6.3.2 – 6.3.7)».
П.6.2.11 – 6.2.21	АО «Газпром газораспределение Пермь» (электронное письмо от 15.01.2018)	Исключить пункты 6.2.11 – 6.2.21.	Отклонено Замечание не обосновано.
П. 6.2.22 - 6.2.27	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (электронное письмо от 16.01.2018)	В пункте 6.2.22 – 6.2.27 смешаны понятия «входной контроль» проектной документации при строительстве и «входной контроль (верификация)» материалов, труб и технических устройств, закупаемых для строительства. Данные виды контроля регламентируются разными нормативными документами. Понятий «верификация проектной документации» или «верификация	Принято частично П. 6.2.15 (нов. 6.2.10) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: « <u>Входной</u> контроль включает в себя проверку: – проектной (<u>рабочей</u>) документации; – геодезической разбивочной основы; – <u>верификацию</u> применяемых труб, технических устройств, материалов и изделий».

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		геодезической разбивочной основы» не существует. Верификация – контроль качества закупаемой продукции.	Остальные пункты проекта Стандарта откорректированы с учетом вышеизложенного.
П. 6.2.29	ООО «Газпром газораспределение Томск» (электронное письмо от 15.01.2018)	В указанном пункте приводится требование о верификации труб, соединительных деталей газопроводов и запорной арматуры в объеме 100%. С учетом данного пункта и п.6.2.30, при верификации (входном контроле) каждая труба должна быть подвергнута визуальному (соответствие маркировки, отсутствие дефектов поверхности, отсутствие на торцах забоин, вмятин, расслоений, наличие разделки кромок под сварку, отсутствие повреждений заводского покрытия, отсутствие коррозионных повреждений неизолированных труб) и инструментальному (толщину стенки, наружный диаметр, овальность, отклонение от прямолинейности, форму и размеры разделки кромок торцов под сварку, отсутствие недопустимых отклонений заводского противокоррозионного покрытия) контролю. В связи со значительностью указанного объема работ по неразрушающему (визуальному и измерительному) контролю,	Принято частично П. 6.2.29 (нов. 6.2.17) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: <u>«При верификации (входном контроле) трубы и соединительные детали проверяют 100% визуальным контролем и не менее 30% измерительным контролем по результатам визуального, включая:</u> - проверку комплектности сопроводительной документации, наличия сертификата предприятия-изготовителя на каждую партию труб и соединительных деталей; - проверку комплектности, упаковки и маркировки».

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		наличием объективных трудностей в его осуществлении, предлагаем сократить объем верификации до 30% от каждой партии труб, но, при обнаружении недопустимых несоответствий и дефектов хотя-бы одной трубы, осуществить верификацию (входной контроль) всей партии труб.	
П.6.2.30	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	Не сказано о необходимости проверки наличия и целостности заглушек на торцах труб. Добавить.	Принято Первый абзац п. 6.2.30 (нов. 6.2.18) проекта Стандарта дополнить перечислением следующего содержания: «7) <u>наличие и целостности заглушек на торцах труб;</u> ».
П.6.2.30	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	2) отсутствие дефектов поверхности труб (вмятин, забоин, задиров, риск и других механических повреждений, коррозионных повреждений тела неизолированных труб и торцов) превышающих установленные нормы; Исправить: после «)» нужна запятая.	Принято Первый абзац третье перечисление п. 6.2.30 (нов. 6.2.23) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «2) отсутствие дефектов поверхности труб (вмятин, забоин, задиров, риск и других механических повреждений, коррозионных повреждений тела неизолированных труб и торцов), ₂ превышающих установленные нормы;».
П.6.2.32	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от	При строительстве газопроводов не допускается использовать восстановленные	Принято П. 6.2.32 (нов. 6.2.20) проекта Стандарта

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	26.01.2018)	трубы, соединительные детали и запорную арматуру бывшие в употреблении. Исправить: после «арматуру» нужна запятая.	изложить в следующей редакции: «При строительстве газопроводов не допускается использовать восстановленные трубы, соединительные детали и запорную арматуру, бывшие в употреблении».
Подраздел 6.3	АО «Газпром газораспределение Сыктывкар» (письмо № 05/85 от 11.01.2018)	В подразделе 6.3 «Земляные работы» не указаны требования по обустройству «постели» для газопровода и толщины присыпки.	Принято частично Подраздел 6.3 проекта Стандарта дополнить пунктом в следующей редакции: «6.3.13 Устройство подсыпки (постели) под газопровод и толщину его присыпки выполняют в соответствии с проектной документацией».
Подраздел 6.3	АО «Газпром газораспределение Пермь» (электронное письмо от 15.01.2018)	Исключить подраздел 6.3. Пункт 6.3.1 изложить в следующей редакции: «При производстве земляных работ выполняют технические решения, указанные в проектной (рабочей) документации, требования СП 45.13330.» и включить данный пункт в подраздел 6.4.	Отклонено Подраздел 6.3 проекта Стандарта содержит специфические требования к производству земляных работ при строительстве газопровода.
Подраздел 6.3	АО «СТНГ» (письмо № И/М/05.02.2018/5 от 05.02.2018)	Предлагаем в подраздел включить пункт: «В зависимости от геологических условий применять укрепление откосов траншеи и устройство водопропускных сооружений».	Принято частично П. 6.3.11 (нов. 6.3.9) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Крутизну откосов при рытье траншей и котлованов принимают по СП 86.13330.2014 (таблица 8.1) с учетом геологических условий и глубины траншеи (котлована)».

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			В п. 6.3.12 (нов. 6.3.10) проекта Стандарта приведены требования к размещению грунта в отвал при рытье траншеи таким образом, чтобы исключить попадание поверхностных вод в траншею.
П.6.3.1	АО ВНИИСТ (письмо № 530-79 от 01.02.2018)	Принять в редакции: «При производстве земляных работ выполняют технические решения, указанные в проектной (рабочей) документации, а также соблюдают требования СП 45.13330.2012 и настоящего раздела».	Принято П. 6.3.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «При производстве земляных работ выполняют технические решения, указанные в проектной (рабочей) документации, а также соблюдают СП 45.13330 и настоящий раздел».
П.6.3.2	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	Не соблюдена последовательность работ. Рекультивацию земель перенести в конец перечня работ.	Отклонено К рекультивации относятся работы по снятию плодородного слоя перед проведением земляных работ и восстановлению плодородного слоя после засыпки траншеи.
П.6.3.10	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	После слова: «...разрешения...» добавить слова: «...оформленного надлежащим образом...».	Принято частично П. 6.3.10 (нов. 6.3.8) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «До проведения работ в <u>охранной зоне сети инженерно-технического обеспечения</u> подрядчик разрабатывает и согласовывает с эксплуатирующей организацией мероприятия, обеспечивающие безопасность ведения работ и

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			сохранность действующих сетей инженерно-технического обеспечения, которые указываются в разрешении, <u>оформленном надлежащим образом</u> , на производство работ в данной охранной зоне».
П.6.3.14	АО ВНИИСТ (письмо № 530-79 от 01.02.2018)	Указать механизмы/способ для выравнивания дна траншеи или котлована.	Отклонено Считаем нецелесообразным указывать оборудование или способ для выравнивания дна траншеи, т.к. механизмы и способы выравнивания дна траншеи и котлована должны быть указаны в ПОС и ППР с учетом грунтовых условий.
П.6.4.1.6	АО ВНИИСТ (письмо № 530-79 от 01.02.2018)	Указать способ закрепления труб и секций.	Принято частично П. 6.4.1.6 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Трубы и секции, уложенные на поперечных склонах с уклоном более <u>3°</u> , закрепляют для исключения скатывания или сползания. <u>Способы закрепления предусматривают в ПОС и ППР</u> ».
П. 6.4.1.8	АО «СТНГ» (письмо № И/М/05.02.2018/5 от 05.02.2018)	В пункте исправить «сваркой выполняемой» на «сваркой, выполняемой».	Отклонено Замечание не обосновано.
П.6.4.1.24	АО «Газпром	6.4.1.24 Плеть при соединении не должна	Принято

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	подвергаться подвижкам. Рекомендуется применять инвентарные монтажные опоры, которые полностью воспринимают вес <u>плети</u> и фиксируют ее пространственное положение.	П. 6.4.1.24 (нов. 6.4.1.14) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Плеть при соединении не должна подвергаться подвижкам. Рекомендуется применять инвентарные монтажные опоры, которые полностью воспринимают вес <u>плети</u> и фиксируют ее пространственное положение».
П.6.4.2.2	АО «Газпром газораспределение Пермь» (электронное письмо от 15.01.2018)	Изложить пункт в следующей редакции: «Не допускается нанесение изоляционного покрытия в трассовых условиях».	Отклонено Необходимость нанесения изоляционного покрытия в трассовых условиях механизированным способом предусмотрена в случае отсутствия возможности нанесения изоляционного покрытия в базовых условиях, поставки неизолированных труб, нарушении изоляционного покрытия в процессе транспортировки и монтажа отдельных труб, плетей, а также нанесение изоляционного покрытия вручную на сварные соединения и непротяженные участки труб при повреждении изоляционного покрытия.
П.6.4.2.2	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	Изложить пункт в другой редакции. Предлагаем изложить: «...Нанесение изоляционного покрытия в базовых и трассовых условиях выполняют механизированным способом. Допускается	Принято П. 6.4.2.2 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Нанесение изоляционного покрытия в базовых и <u>трассовых</u> условиях выполняют

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		изоляция сварных стыков вручную по технологическим картам на выполнение изоляционных работ в объеме, предусмотренном ППР...».	механизированным способом. <u>Допускается изоляция сварных стыков</u> вручную по технологическим картам на выполнение изоляционных работ в объеме, предусмотренном ППР».
П. 6.4.2.2	АО «СТНГ» (письмо № И/М/05.02.2018/5 от 05.02.2018)	В пункте исправить «в объеме, предусмотренном ППР» на «в объеме, предусмотренном ППР».	Принято П. 6.4.2.2 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Нанесение изоляционного покрытия в базовых и <u>трассовых</u> условиях выполняют механизированным способом. <u>Допускается изоляция сварных стыков</u> вручную по технологическим картам на выполнение изоляционных работ в объеме, предусмотренном ППР».
П.6.4.2.3	АО «Газпром газораспределение Пермь» (электронное письмо от 15.01.2018)	Исключить пункт 6.4.2.3.	Принято частично П. 6.4.2.3 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Изоляционное покрытие, выполненное ручным способом по своим характеристикам должно соответствовать изоляционному покрытию труб, нанесенному в заводских или базовых условиях».
П.6.4.2.3	АО «Газпром газораспределение	Невозможность соблюдения ГОСТ 9.602-2016. Исключить 1 абзац.	Принято П. 6.4.2.3 проекта Стандарта изложить в

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)		следующей редакции: «Изоляционное покрытие, выполненное ручным способом по своим характеристикам должно соответствовать изоляционному покрытию труб, нанесенному в заводских или базовых условиях».
П. п. 6.4.2.2, 6.4.2.3	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (электронное письмо от 07.02.2018)	Содержимое данных пунктов предлагаем изложить в редакции пунктов 7.7, 7.8, 7.9 ГОСТа 9.602-2016.	Отклонено В п. 7.7, 7.8, 7.9 ГОСТ Р 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии» приведены требования к гальванической и дренажной защите, а в п. 6.4.2.2 и 6.4.2.3 проекта Стандарта – требования к выполнению изоляционных работ.
П.6.4.2.6	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	6.4.2.6 Изоляцию сварных стыков производят после получения <u>положительных</u> результатов <u>контроля качества</u> сварного стыкового соединения. Перед нанесением изоляции на сварные стыки поверхность трубы подготавливают (очищают и обезжиривают).	Принято П. 6.4.2.6 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Изоляцию сварных стыков производят после получения <u>положительных</u> результатов <u>контроля качества</u> сварного стыкового соединения. Перед нанесением изоляции на сварные стыки поверхность трубы подготавливают (очищают и обезжиривают)».
П.6.4.2.6	АО «Газпром газораспределение	Изоляцию сварных стыков производят после получения результатов контроля о	Отклонено Считаем нецелесообразным устанавливать

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Тула» (электронное письмо от 16.01.2018)	качестве сварного стыкового соединения. Перед нанесением изоляции на сварные стыки поверхность трубы подготавливают (очищают и обезжиривают). Добавить – нанести Праймер.	излишнюю детализацию выполняемых работ.
П.6.4.2.6	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	После слова: «...получения...» добавить слово: «... положительных...».	Принято П. 6.4.2.6 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Изоляцию сварных стыков производят после получения <u>положительных</u> результатов контроля <u>качества</u> сварного стыкового соединения. Перед нанесением изоляции на сварные стыки поверхность трубы подготавливают (очищают и обезжиривают)».
П.6.4.2.8	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	6.4.2.8 Зону сварных кольцевых соединений труб и соединительных деталей на участках прилегающего заводского изоляционного покрытия на расстояние не менее 200 мм очищают. <u>Изоляционное покрытие удаляют</u> вручную с использованием скребков, щеток и т.п.	Принято П. 6.4.2.8 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Зону сварных кольцевых соединений труб и соединительных деталей на участках прилегающего заводского изоляционного покрытия на расстояние не менее 200 мм очищают. <u>Изоляционное покрытие удаляют</u> вручную с использованием скребков, щеток и т.п.».
П.6.4.2.12	АО «Газпром	Пункт 6.4.2.12 «Очистку внутренних	Отклонено

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	газораспределение Пермь» (электронное письмо от 15.01.2018)	поверхностей труб...» – выделить в отдельный раздел и дополнить требованиями.	Предложение не обосновано.
П. 6.4.3	АО «СТНГ» (письмо № И/М/05.02.2018/5 от 05.02.2018)	Предлагаем в подпункт добавить пункты следующего содержания: «Количество самоходных грузоподъемных средств (трубоукладчиков, автокранов и т.п.) в колонне и их расстановка должны определяться расчетом, выполняемым на стадии составления ППР, с учетом сложности рельефа и гидрогеологии участка».	Принято Подраздел 6.4.3 проекта Стандарта дополнить пунктом в следующей редакции: «6.4.3.1 Укладку газопроводов в траншею осуществляют одиночными трубами (секциями), плетями и производят в зависимости от их диаметра и толщины стенки с помощью самоходных грузоподъемных средств (трубоукладчиков, автокранов и т.п.). Укладку выполняют в соответствии с профилем траншеи. <u>Количество самоходных грузоподъемных средств (трубоукладчиков, автокранов и т.п.) в колонне и их расстановку определяют расчетом, выполняемым на стадии составления ППР, с учетом сложности рельефа и гидрогеологии участка».</u>
П.6.4.3.6	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	После слова: «... сваривают ...». 1. Добавить слова: «... неповоротными стыками ...». 2. Исключить слово: «... неповоротно ...».	Принято П. 6.4.3.6 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «После опускания газопровода в траншею монтажные (замыкающие) стыки плетей или

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			секций сваривают в прямках <u>неповоротными стыками</u> ».
П.6.4.3.7	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	Нет информации о торф- содержащих грунтах. Добавить абзац в конце пункта: «... Не допускается наличие в засыпаемом грунте торфа. Грунт в этом случае меняется на песок по всей глубине траншеи газопровода. ...».	Отклонено Торф- содержащие грунты относятся к особым грунтовым условиям. Согласно п. 1.3 проекта Стандарта положения данного национального стандарта не распространяются на газопроводы сетей газораспределения и газопотребления, прокладываемые и эксплуатируемые в особых грунтовых и природных условиях.
П. 6.4.4	АО «Газпром газораспределение Тверь» (электронное письмо от 11.01.2018)	Дополнить раздел пунктом: 6.4.4.9. Для удобства и безопасности эксплуатационного персонала при необходимости запорная арматура (крановый узел) оснащается площадкой для обслуживания.	Отклонено Площадка для обслуживания кранового узла предусматривается в проектной документации и требование к ее наличию не должно содержаться в подразделе монтажа арматуры.
П. 6.4.4	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (электронное письмо от 16.01.2018)	Предлагаем дополнить п.6.4.4: «Установку, монтаж, наладку и эксплуатацию трубопроводной арматуры выполняют в соответствии с требованиями руководства по эксплуатации, перед установкой проводят испытания и ревизию с оформлением акта».	Принято частично Подраздел 6.4.4 проекта Стандарта дополнить пунктом в следующей редакции: «6.4.4.3 <u>Установку, монтаж, наладку запорной арматуры выполняют в соответствии с эксплуатационной документацией. Перед установкой запорной арматуры проводят ее ревизию с оформлением акта.</u> ». Учитывая, что данный подраздел относится к

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			разделу строительство слова «и эксплуатацию» исключены.
П.6.4.5.7	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (электронное письмо от 07.02.2018)	В данном пункте предлагаем слово «применение» заменить на слово «применения».	Принято
П.6.4.5.11	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	П.6.4.5.11 частично повторяет п. 6.4.5.3.	Принято П. 6.4.5.11 проекта Стандарта исключить.
П.6.4.5.12	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	Укладку плетей газопровода на опоры осуществляют трубоукладчиком или колонной трубоукладчиков. Характеристики трубоукладчиков (грузоподъемность, момент устойчивости, длина стрелы), их количество и схема расстановки принимают в соответствии с ПОС и ППР. Исправить: схему расстановки.	Принято П. 6.4.5.12 (нов.6.4.5.11) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Укладку плетей газопровода на опоры осуществляют трубоукладчиком или колонной трубоукладчиков. Характеристики трубоукладчиков (грузоподъемность, момент устойчивости, длина стрелы), их количество и <u>схему</u> расстановки принимают в соответствии с ПОС и ППР».
П.6.4.5.14	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	Температуру замыкания участков надземного газопровода принимают в соответствии с проектной (рабочей)	Принято П.6.4.5.14 (нов.6.4.5.13) проекта Стандарта изложить в следующей редакции:

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		документации. Исправить: документацией.	«6.4.5.13 Температуру замыкания участков надземного газопровода принимают в соответствии с проектной (рабочей) документацией».
П.6.4.5.18	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	6.4.5.18 Установку электроизолирующего соединения осуществляют на надземном газопроводе в местах входа и выхода газопровода из земли, <u>если имеется запорная арматура, то после нее по ходу газа.</u>	Отклонено П. 6.4.5.18 проекта Стандарта исключить.
П.6.4.5.19	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	Место установки электроизолирующего соединения на газопроводе относительно уровня земли по вертикали и относительно выхода газопровода из земли по горизонтали принимают в соответствии с проектной (рабочей) документации. Исправить: документацией.	Принято П. 6.4.5.19 проекта Стандарта исключить.
П.6.4.5.21	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	Антикоррозионные окрасочные покрытия принимают в соответствии СП 28.13330. Исправить: с СП 28.13330	Принято П. 6.4.5.21 (нов. 6.4.5.18) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «6.4.5.18 Антикоррозионные лакокрасочные покрытия принимают в соответствии с СП 28.13330.».
П.6.4.6.4	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	г) оборудованию, используемому при производстве работ; Исправить: в конце нужно поставить точку,	Принято

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		а не «:».	
П.6.4.6.5	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	После слова: «...работ...» продолжить. Добавить слова: «...и проектным решением...».	Принято частично П. 6.4.6.5 (нов. 6.4.6.3) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Прокладку газопровода методом <u>ГНБ</u> выполняют в соответствии с <u>проектной (рабочей) документацией</u> и технологическими картами на производство работ».
П. 6.4.6.10	АО «Газпром газораспределение Сыктывкар» (письмо № 05/85 от 11.01.2018)	В п. 6.4.6.10 указано, что контроль изоляции выполняется в соответствии с п.6.4.2. При этом в п. 6.4.2. «Изоляция газопроводов» отсутствуют методы контроля изоляции.	Принято частично П. 6.4.6.10 (нов. 6.4.6.8) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «При протаскивании газопровода в футляр <u>для исключения</u> повреждения изоляции <u>применяют опорно-центрирующие устройства (диэлектрические опоры, спейсеры, кольца и т.п.)</u> . Контроль изоляции выполняется в соответствии с <u>6.7. Повреждение изоляции газопровода при его протаскивании в футляр не допускается</u> ».
П. 6.4.6.10	АО «СТНГ» (письмо № И/М/05.02.2018/5 от 05.02.2018)	Предлагаем в пункт добавить: «Рекомендуется использовать опорно-центрирующие кольца».	Принято частично П. 6.4.6.10 (нов. 6.4.6.8) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «При протаскивании газопровода в футляр <u>для исключения</u> повреждения изоляции <u>применяют опорно-центрирующие устройства</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			(диэлектрические опоры, спейсеры, кольца и т.п.). Контроль изоляции выполняется в соответствии с 6.7. Повреждение изоляции газопровода при его протаскивании в футляр не допускается».
П.6.4.6.10	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (электронное письмо от 07.02.2018)	В редакции данного пункта предлагаем отразить применение спейсеров.	Принято П. 6.4.6.10 (нов. 6.4.6.8) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «При протаскивании газопровода в футляр для исключения повреждения изоляции применяют опорно-центрирующие устройства (диэлектрические опоры, спейсеры, кольца и т.п.). Контроль изоляции выполняется в соответствии с 6.7. Повреждение изоляции газопровода при его протаскивании в футляр не допускается».
П.6.4.6.12	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	Нет информации о согласовании работ. Добавить первым подпунктом: «... - производство работ согласовывается в установленном порядке; ...».	Принято П. 6.4.6.12 (нов. 6.4.6.10) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «6.4.6.10 При прокладке защитных футляров под автодорогами открытым способом без нарушения интенсивности движения транспорта (с устройством объезда или переезда) до начала работ: – производство работ согласовывают с

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>заинтересованными организациями в установленном порядке;</u> – выбирают и обустраивают объездную дорогу или переезд, по которым будет осуществляться движение транспорта; – устанавливают ограждения, препятствующие движению транспорта и посторонних лиц на участке производства работ; – устанавливают предупреждающие, запрещающие и предписывающие дорожные знаки, а также световые сигналы, видимые днем и ночью. Места установки всех знаков согласовывают с Государственной инспекцией безопасности дорожного движения; – наносят в натуре границы разработки дорожной насыпи и рытья траншеи; – уточняют места расположения подземных коммуникаций совместно с представителями организаций, владеющих этими коммуникациями; – наносят в натуре границы разборки дорожных покрытий и разрытия насыпи, а также траншей за ее пределами, производят разбивку трассы перехода».

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
П. 6.4.6.12	АО «СТНГ» (письмо № И/М/05.02.2018/5 от 05.02.2018)	В пункте исправить «до начало работ» на «до начала работ».	Принято П. 6.4.6.12 (нов. 6.4.6.10) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «6.4.6.10 При прокладке защитных футляров под автодорогами открытым способом без нарушения интенсивности движения транспорта (с устройством объезда или переезда) до <u>начала работ</u>: – <u>производство работ согласовывают с заинтересованными организациями в установленном порядке;</u> – выбирают и устраивают объездную дорогу или переезд, по которым будет осуществляться движение транспорта; – устанавливают ограждения, препятствующие движению транспорта и посторонних лиц на участке производства работ; – устанавливают предупреждающие, запрещающие и предписывающие дорожные знаки, а также световые сигналы, видимые днем и ночью. Места установки всех знаков согласовывают с Государственной инспекцией безопасности дорожного движения; – наносят в натуре границы разработки

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			дорожной насыпи и рытья траншеи; – уточняют места расположения подземных коммуникаций совместно с представителями организаций, владеющих этими коммуникациями; – наносят в натуре границы разборки дорожных покрытий и разрытия насыпи, а также траншей за ее пределами, производят разбивку трассы перехода».
П.6.4.6.15	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	6.4.6.15 На переходах под железными дорогами общей сети и <u>внешними подъездными железнодорожными путями</u> промышленных предприятий при открытом способе прокладки газопровода выполняют следующие работы.	Принято П. 6.4.6.15 (нов. 6.4.6.13) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «На переходах под железными дорогами общей сети <u>и внешними подъездными железнодорожными путями</u> промышленных предприятий при открытом способе прокладки газопровода выполняют следующие работы: – <u>производство работ согласовывают с заинтересованными организациями в установленном порядке;</u> – специализированные организации устанавливают рельсовые пакеты; – устанавливают сигнальные знаки по ограничению скорости движения; – производят земляные работы с

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			одновременной установкой креплений стенок траншеи; – укладывают защитный футляр методом протаскивания. Протаскивание газопровода внутри футляра с помощью кранов-трубоукладчиков и трактора-тягача или другими механизмами и приспособлениями, предусматривают в соответствии с ППР; – на газопровод устанавливают диэлектрические опоры, для обеспечения проектного положения относительно футляра и создания электрической изоляции стального газопровода от блуждающих токов».
П.6.4.6.15	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	Предлагаем учесть следующие замечания: 1. В первом абзаце в некоторых словах необходимо изменить падежи. Изменить: - «... внешние ...» на «... внешними ...»; - «... подъездные ...» на «... подъездными ...»; - «... железнодорожные ...» на «... железнодорожными ...»; - «... пути ...» на «... путями ...». 2. Нет информации о согласовании работ. Добавить первым подпунктом:	Принято П. 6.4.6.15 (нов. 6.4.6.13) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «На переходах под железными дорогами общей сети <u>и внешними подъездными железнодорожными путями</u> промышленных предприятий при открытом способе прокладки газопровода выполняют следующие работы: – <u>производство работ согласовывают с заинтересованными организациями в установленном порядке;</u> – специализированные организации

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		«... - производство работ согласовывается в установленном порядке; ...».	устанавливают рельсовые пакеты; – устанавливают сигнальные знаки по ограничению скорости движения; – производят земляные работы с одновременной установкой креплений стенок траншеи; – укладывают защитный футляр методом протаскивания. Протаскивание газопровода внутри футляра с помощью кранов-трубоукладчиков и трактора-тягача или другими механизмами и приспособлениями, предусматривают в соответствии с ППР; – на газопровод устанавливают диэлектрические опоры, для обеспечения проектного положения относительно футляра и создания электрической изоляции стального газопровода от блуждающих токов».
П.6.4.6.15	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	Отредактировать: «На переходах под железными дорогами общей сети и внешние подъездные железнодорожные пути промышленных предприятий при открытом способе прокладки газопровода выполняют следующие работы:»	Принято П. 6.4.6.15 (нов. 6.4.6.13) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «На переходах под железными дорогами общей сети и <u>внешними подъездными железнодорожными путями</u> промышленных предприятий при открытом способе прокладки газопровода выполняют следующие работы:

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			– <u>производство работ согласовывают с заинтересованными организациями в установленном порядке;</u> – специализированные организации устанавливают рельсовые пакеты; – устанавливают сигнальные знаки по ограничению скорости движения; – производят земляные работы с одновременной установкой креплений стенок траншеи; – укладывают защитный футляр методом протаскивания. Протаскивание газопровода внутри футляра с помощью кранов-трубоукладчиков и трактора-тягача или другими механизмами и приспособлениями, предусматривают в соответствии с ППР; – на газопровод устанавливают диэлектрические опоры, для обеспечения проектного положения относительно футляра и создания электрической изоляции стального газопровода от блуждающих токов».
П. 6.4.6.18	АО «Газпром газораспределение Сыктывкар» (письмо № 05/85 от	В п. 6.4.6.18 предлагаем изменить параметры устройства крепления траншей, исходя из толщины досок 50 мм, так как доски толщиной 70 мм, как правило, не	Принято частично П. 6.4.6.18 (нов. 6.4.6.16) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: <u>«Способы крепления траншеи и порядок</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	11.01.2018)	производятся.	выполнения операций по устройству крепления <u>принимают в соответствии с ПОС и ППР</u> ».
П.6.4.6.19	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	В местах, размещения несущих шпал. Исправить: убрать запятую после «местах».	Принято
П.6.4.6.19	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (электронное письмо от 07.02.2018)	В последнем предложении данного пункта предлагаем удалить запятую после слова «местах».	Принято
П.6.4.7.1	ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» (электронное письмо от 09.01.2018)	Нет закрывающейся скобки в конце первого предложения.	Принято
П.6.4.7.1	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	6.4.7.1 Места пересечения газопроводов с подземными сетями инженерно-технического обеспечения уточняют с помощью приборов (трассоискателя, АНПИ, <u>АНТПИ</u> и др.).	Принято П. п. 6.4.7.1, 6.4.7.2 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «6.4.7.1 Места пересечения газопроводов с подземными сетями инженерно-технического обеспечения уточняют с помощью приборов (трассоискателя, АНПИ, <u>АНТПИ</u> и др.). Шурфы вскрывают до проектных отметок дна траншеи: шириной, равной ширине траншеи, длиной по 2 м в каждую сторону от места

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			пересечения, и, при необходимости, раскрепляют. 6.4.7.2 Разработку грунта экскаватором или другими землеройными машинами над верхом подземной сети инженерно-технического обеспечения производят не ближе 1 м и не ближе 2 м от боковой стенки. Оставшийся грунт удаляют <u>вручную, без применения ударных инструментов</u> , и с принятием мер, исключающих повреждение сетей при вскрытии».
П. 6.4.7.1	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (электронное письмо от 16.01.2018)	Изложить пункт в следующей редакции: «Места пересечения газопроводов с подземными сетями инженерно-технического обеспечения уточняют с помощью трассопоискового оборудования».	Отклонено Замечание не улучшает редакцию.
П. 6.4.7.1	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	Места пересечения газопроводов с подземными сетями инженерно-технического обеспечения уточняют с помощью приборов (трассоискателя, АНПИ и др. Шурфы вскрывают до проектных отметок дна траншеи: шириной, равной ширине траншеи, длиной по 2 м в каждую сторону от места пересечения, и, при необходимости, раскрепляют.	Принято

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		Исправить: нет закрывающей скобки.	
П.6.4.7.1	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (электронное письмо от 07.02.2018)	В первом предложении необходимо закрыть скобку после окончания перечисления типов приборов.	Принято
П. 6.4.7.4	НО АСПМ (электронное письмо от 24.01.2018)	Второй абзац начать со слов: <u>«Хризотилцементные (асбестоцементные) и керамические...»</u> далее по тексту. В настоящее время асбестоцементные трубы не применяются.	Принято П. 6.4.7.4 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «6.4.7.4 В местах пересечения с водопроводом, газопроводом, теплопроводом (при бесканальной прокладке) для защиты этих трубопроводов от повреждения и провисания предусматривают мероприятия в соответствии с ППР. Вскрытые электрические кабели и кабели связи защищают от механических повреждений и провисания с помощью футляров из разрезных полиэтиленовых или металлических труб, подвешиваемых к деревянному брусу. <u>Хризотилцементные (асбестоцементные) и керамические</u> трубы заключают в деревянные короба из досок толщиной 3 – 5 см и подвешивают к деревянному брусу. Концы бруса должны перекрывать траншею не менее

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
Подраздел 6.5	ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола» (электронное письмо от 16.01.2018)	Добавить отдельными подпунктами: 1. Перед проведением сварочных работ необходимо провести Производственную, а при необходимости, если этого требует проект и Исследовательскую аттестацию технологий сварки, в соответствии с РД 03-615-03. Аттестацию технологии проводится с целью подтверждения того, что организация, применяющая технологии сварки, обладает необходимыми техническими, организационными возможностями и квалифицированными кадрами для производства сварочных работ. 2. Сварщики ручной сварки (далее сварщики), сварщики-операторы механизированной и автоматической сварки (далее операторы), а так же специалисты сварочного производства, выполняющие сварочные работы на газопроводах, должны быть аттестованы в соответствии с ПБ 03-273-99, РД 03-495-02. 3. Сварочные материалы (покрытые электроды, проволоки сплошного сечения, порошковые проволоки, самозащитные	чем на 0,5 м в каждую сторону». Принято частично Раздел 6.5 проекта Стандарта дополнен пунктом в следующей редакции: <u>«6.5.3 Для выполнения сварочно-монтажных работ привлекают организации, имеющие право (аттестованные) на выполнение указанных работ. Технология проведения сварочных работ, сварочные материалы и оборудование, предназначенные для использования при строительстве должны быть аттестованы и согласованы с заказчиком».</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		порошковые проволоки, керамические и плавленные флюсы, защитные газы и их смеси), предназначенные для ручной, механизированной и автоматической сварки газопроводов, должны изготавливаться по специальным ТУ и могут применяться при наличии свидетельств НАКС об аттестации сварочных материалов согласно РД 03-613-03. 4. Критерии отбраковки кольцевых сварных соединений газопроводов сети газопотребления, транспортирующие природный газ давлением свыше 1,2 МПа до 2,5 МПа включительно проводить в соответствии с СТО Газпром 2-2.3-626-2011. 5. Порядок проведения визуального и измерительного, радиографического и ультразвукового контроля, а так же критерии отбраковки кольцевых сварных соединений газопроводов сети газораспределения, транспортирующие природный газ давлением свыше 1,2 МПа до 5,5 МПа включительно проводить в соответствии с СТО Газпром 2-2.4-083-2006.	
Подраздел 6.5	ООО «Газпром	В текст раздела рекомендуется включить	Отклонено

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	трансгаз Москва» (письмо № 46-01/54 от 17.01.2018)	требование в следующем виде: «Не рекомендуется зажигать дугу с поверхности трубы или детали. Дуга зажигается с поверхности разделки кромок или же с поверхности металла уже выполненного шва».	Данные требования находятся в компетенции аттестованного сварщика.
Подраздел 6.5	НО АСПМ (электронное письмо от 24.01.2018)	Сократить, исключив требования по сварке, дублирующие другие нормативные документы (например, СП 86.13330.2014), в т.ч. стандарты организаций.	Отклонено Считаем нецелесообразным исключать требования по сварке, т.к. в разделе 6.5 проекта Стандарта приведено минимальное количество данных требований.
П. 6.5.1	ООО «Газпром трансгаз Москва» (письмо № 46-01/54 от 17.01.2018)	Пункт изложить в следующей редакции: «Соединение труб между собой, труб с соединительными деталями и запорной арматурой выполняют при помощи сварки. Сварку рекомендуется выполнять следующими способами: - <u>ручная дуговая сварка;</u> - <u>полуавтоматическая (механизированная) сварка;</u> - <u>автоматическая сварка.</u> <u>Комбинация данных способов сварки».</u>	Принято П. 6.5.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «6.5.1 Соединение труб между собой, труб с соединительными деталями и запорной арматурой выполняют при помощи сварки. Сварку рекомендуется выполнять следующими способами: – ручная дуговая сварка; – <u>полуавтоматическая (механизированная) сварка;</u> – автоматическая сварка; – <u>комбинация данных способов сварки».</u>
П. 6.5.2	ООО «Газпром	Пункт изложить в следующей редакции:	Принято

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	трансгаз Москва» (письмо № 46-01/54 от 17.01.2018)	«Сварочные работы следует выполнять в соответствии с <u>требованиями настоящего стандарта и [11]</u> ».	П. 6.5.2 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Сварочные работы выполняют в соответствии с <u>положениями настоящего стандарта и [12]</u> ».
П.6.5.3	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (электронное письмо от 07.02.2018)	В данном пункте предлагаем слово «покрытие» заменить на слово «покрытия».	Принято
П. 6.5.5	ПАО «Газпром газораспределение Уфа» (электронное письмо от 12.01.2018)	Допустимое смещение наружных кромок электросварных труб с толщиной стенки 10 мм и более не должно превышать 20% нормативной толщины стенки, но не более 3 мм, а при толщине стенки менее 10 мм – 20% нормативной толщины стенки, но не более 2 мм. Измерение величины смещения кромок осуществляют шаблоном по наружным поверхностям труб. Замечание: содержание данного пункта противоречит пункту 6.5.10 Предлагаемая редакция 6.5.5: «Измерение величины смещения кромок осуществляют шаблоном по наружным поверхностям труб».	Принято частично П. 6.5.5 (нов. 6.5.6) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «6.5.6 Допустимое смещение кромок <u>принимают в соответствии с СП 86.13330.2014 (пункт 9.4.1)</u> ».
П.6.5.5	АО «Газпром	6.5.5 Допустимое смещение наружных	Принято частично

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	кромки электросварных труб с толщиной стенки 10 мм и более не должно превышать 20% нормативной толщины стенки, но не более 3 мм, а при толщине стенки менее 10 мм – 20% нормативной толщины стенки, но не более 2 мм. Измерение величины смещения кромок осуществляют шаблоном <u>сварщика</u> по наружным поверхностям труб.	П. 6.5.5 (нов. 6.5.6) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «6.5.6 Допустимое смещение кромок <u>принимают в соответствии с СП 86.13330.2014 (пункт 9.4.1)</u> ».
П.6.5.5	ООО «Газпром трансгаз Москва» (письмо № 46-01/54 от 17.01.2018)	Пункт изложить в следующей редакции: «Допустимое смещение наружных кромок электросварных труб с толщиной стенки 10 мм и более не должно превышать 20% нормативной толщины стенки, но не более 3 мм, а при толщине стенки менее 10 мм – <u>40 %</u> нормативной толщины стенки, но не более 2 мм. Измерение величины смещения кромок осуществляют шаблоном по наружным поверхностям труб».	Отклонено При толщине стенки менее 10 мм принято 20% нормативной толщины стенки, с целью ужесточения. П. 6.5.5 (нов. 6.5.6) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «6.5.6 Допустимое смещение кромок <u>принимают в соответствии с СП 86.13330.2014 (пункт 9.4.1)</u> ».
П. 6.5.6	ООО «Газпром газораспределение Томск» (электронное письмо от 15.01.2018)	В указанном пункте проводится градация труб в зависимости от толщины стенки: «10 мм и более» и «менее 10 мм». Но для двух данных категорий труб разными фразами описан один и тот же допуск на внутреннее смещение кромок: «не должно превышать 2 мм» и «не более 2 мм».	Принято П. 6.5.6 (нов. 6.5.7) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «6.5.7 Сварку стыковых соединений труб и деталей неодинаковой толщины при разнице, не превышающей 2 мм, производят так же, как деталей одинаковой толщины. Конструктивные

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		Изложить в следующей редакции: «Смещение внутренних кромок при сборке стыков бесшовных труб не должно превышать 2 мм».	элементы подготовленных кромок и размеры сварного шва выбирают по большей толщине».
П. 6.5.6	ООО «Газпром трансгаз Москва» (письмо № 46-01/54 от 17.01.2018)	Пункт изложить в следующей редакции: «Смещение внутренних кромок при сборке стыков бесшовных труб не должно превышать: <u>с нормативной толщиной стенки от 2,0 мм до 3,2 мм – 0,5 мм, свыше 3,2 мм до 4,5 мм – 1,0 мм, свыше 4,5 мм до 8,0 мм – 1,5 мм, свыше 8,0 мм до 10,0 мм – 2,0 мм</u> ».	Отклонено Толщина стенки труб при давлении до 5,5 МПа будет ограничена 5 мм. П. 6.5.6 (нов. 6.5.7) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «6.5.7 Сварку стыковых соединений труб и деталей неодинаковой толщины при разнице, не превышающей 2 мм, производят так же, как деталей одинаковой толщины. Конструктивные элементы подготовленных кромок и размеры сварного шва выбирают по большей толщине».
П. 6.5.7	ООО «Газпром трансгаз Москва» (письмо № 46-01/54 от 17.01.2018)	Исключить данный пункт, ввиду аналогичных и более полных требований в пунктах 6.5.11 и 6.5.12.	Отклонено Считаем нецелесообразным исключать данный пункт проекта Стандарта, т.к. данные пункты не противоречат, а <u>дополняют друг - друга</u> .
П. 6.5.10	АО «Газпром газораспределение Сыктывкар» (письмо № 05/85 от 11.01.2018)	В п.6.5.10 некорректно указана формула по определению величины смещения кромок свариваемых труб.	Принято П. 6.5.10 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «6.5.10 Смещение кромок свариваемых труб не должно превышать величины (мм):

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			$0,15S + 0,5$, где S - наименьшая из толщин стенок свариваемых труб, мм».
П. 6.5.10	ПАО «Газпром газораспределение Уфа» (электронное письмо от 12.01.2018)	Смещение кромок свариваемых труб не должно превышать величины (мм): $0,15S + 0,5S$, где S - наименьшая из толщин стенок свариваемых труб. Замечания: 1. Содержание данного пункта противоречит пункту 6.5.5; 2. Ошибка в формуле. Предлагаемая редакция 6.5.10: Смещение кромок свариваемых труб не должно превышать величины (мм): $0,15S + 0,5$, где S - наименьшая из толщин стенок свариваемых труб, но при этом не более 2 мм для труб с толщиной стенки менее 10 мм, и не более 3 мм для труб с толщиной стенки 10 мм и более.	Принято П. 6.5.10 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «6.5.10 Смещение кромок свариваемых труб не должно превышать величины (мм): $0,15S + 0,5$, где S - наименьшая из толщин стенок свариваемых труб, мм».
П.6.5.10	АО «Газпром газораспределение Владимир» (письмо № 07-07/67-Э)	Смещение кромок свариваемых труб не должно превышать величины (мм): $0,15S + 0,5S$. Формула для смещения: $0,15S + 0,5$ мм (п.	Принято П. 6.5.10 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «6.5.10 Смещение кромок свариваемых труб

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	от 16.01.2018)	7.53 СП 42-102-2004)	не должно превышать величины (мм): $0,15S + 0,5$, где S - наименьшая из толщин стенок свариваемых труб, мм».
П.6.5.10	ООО «Газпром трансгаз Москва» (письмо № 46-01/54 от 17.01.2018)	Формула расчета смещения приведена с ошибкой, верно – $0,15S + 0,5$ (мм). Исключить требования данного пункта ввиду аналогичных и более полных требований в пунктах 6.5.5 и 6.5.6.	Принято П. 6.5.10 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «6.5.10 Смещение кромок свариваемых труб не должно превышать величины (мм): $0,15S + 0,5$, где S - наименьшая из толщин стенок свариваемых труб, мм».
П. 6.5.20	ООО «Газпром трансгаз Москва» (письмо № 46-01/54 от 17.01.2018)	Пункт изложить в следующей редакции: «В процессе сварки контролируют: - режимы сварки и последовательность выполнения операций; - <u>температуру подогрева и межслойную температуру</u> ; - <u>отсутствие видимых дефектов</u> ; - соблюдение очередности наложения валиков и слоев».	Принято П. 6.5.20 (нов. 6.5.19) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «В процессе сварки контролируют: - режимы сварки и последовательность выполнения операций; - температуру подогрева и <u>межслойную температуру</u> ; - <u>отсутствие видимых дефектов</u> ; - соблюдение очередности наложения валиков и слоев».
Подраздел 6.6	АО «Газпром газораспределение	Добавить пункт 6.6.21 о том, что на установки ЭХЗ оформляют эксплуатационные	Принято Раздел 6.6 проекта Стандарта дополнен

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Пермь» (электронное письмо от 15.01.2018)	паспорта, формы которых приведены в ГОСТ Р 54983-2012 (Приложение Д, Е).	пунктом в следующей редакции: «6.6.14 На установки ЭХЗ оформляют эксплуатационные паспорта, формы которых приведены в ГОСТ Р 54983-2012 (Приложение Д, Е)».
Подраздел 6.6	НО АСПМ (электронное письмо от 24.01.2018)	Исключить дублирование требований раздела 20 СП 86 13330.2014.	Отклонено Для удобства пользования документом считаем целесообразным сохранить приведенные в подразделе требования.
П.6.6.10	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	6.6.10 В случае если, проектной документацией предусмотрены сроки окончания строительства и ввода в эксплуатацию средств ЭХЗ в сроки, отличные от указанных в 6.6.9 допускается временная электрохимическая защита построенных участков со сроками ввода в эксплуатацию, соответствующими указанным в <u>пункте 6.6.9</u> .	Принято П. 6.6.10 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «В случае если, проектной документацией предусмотрены сроки окончания строительства и ввода в эксплуатацию средств ЭХЗ в сроки, отличные от указанных в 6.6.9, допускается временная <u>ЭХЗ</u> построенных участков со сроками ввода в эксплуатацию, соответствующими указанным в <u>пункте 6.6.9</u> ».
П.6.6.10	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	После «от указанных в 6.6.9» нужна запятая.	Принято
П.6.6.11	АО «Газпром газораспределение Иваново»	Предложение: «...сопротивление дренажных кабельных линий, изоляции кабельных линий;»	Принято П. 6.6.11 (нов. 6.6.4) проекта Стандарта изложить в следующей редакции:

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(электронное письмо от 11.01.2018)	Заменить на: «...сопротивление изоляции дренажных кабельных линий;»	«6.6.4 После завершения строительно-монтажных работ проводят измерения следующих параметров средств ЭХЗ: – сопротивление растеканию <u>тока</u> анодных и защитных заземлений; – сопротивление изоляции кабельных линий; – сопротивление изолирующих вставок; – переходные сопротивления элементов системы ЭХЗ и КИП; – выходной ток и напряжение УКЗ и УДЗ; – <u>защитный потенциал на газопроводе в точке дренажа и опорных точках</u> ».
П.6.6.11	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	6.6.11 После завершения строительно-монтажных работ проводят измерения следующих параметров средств ЭХЗ: – сопротивление растеканию <u>тока</u> анодных и защитных заземлений; – сопротивление дренажных кабельных линий, изоляции кабельных линий; – сопротивление изолирующих вставок; – переходные сопротивления элементов системы ЭХЗ и КИП; – выходной ток и напряжение УКЗ и УДЗ; – <u>защитный потенциал на газопроводе в точке дренажа и опорных точках</u> .	Принято П. 6.6.11 (нов. 6.6.4) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «6.6.4 После завершения строительно-монтажных работ проводят измерения следующих параметров средств ЭХЗ: – сопротивление растеканию <u>тока</u> анодных и защитных заземлений; – сопротивление изоляции кабельных линий; – сопротивление изолирующих вставок; – переходные сопротивления элементов системы ЭХЗ и КИП; – выходной ток и напряжение УКЗ и УДЗ;

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			– <u>защитный потенциал на газопроводе в точке дренажа и опорных точках</u> ».
П.6.6.16	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	6.6.16 Индивидуальные испытания защитных и анодных заземлений проводят через восемь дней после окончания монтажа, при которых проверяют соответствия фактических и проектных значений сопротивлений растеканию <u>тока</u> защитного и анодного заземлений (<u>непонятен также выбор срока в 8 ! дней</u>).	Принято частично П. 6.6.16 (нов. 6.6.9) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Индивидуальные <u>опробования</u> защитных и анодных заземлений проводят <u>не ранее, чем</u> через восемь дней после окончания монтажа, при которых проверяют соответствия фактических и проектных значений сопротивлений растеканию <u>тока</u> защитного и анодного заземлений».
П.6.6.18	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	Дополнить: «← поляризационные потенциалы <u>на газопроводе</u> в точке дренажа и силы тока УКЗ при заданных режимах выходного напряжения установки, приведенных в эксплуатационной документации;»	Принято П. 6.6.18 (нов. 6.6.11) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Для каждой УКЗ определяют: – протяженность зоны защиты при значении тока в соответствии с проектной документацией; – поляризационные потенциалы <u>на газопроводе</u> в точке дренажа и силы тока УКЗ при заданных режимах выходного напряжения установки, приведенных в эксплуатационной документации; – влияние работы УКЗ на смежные

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			подземные сети инженерно-технического обеспечения и сооружения».
П.6.6.19	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	6.6.19 При пусконаладочных работах средств ЭХЗ на электроизолирующих <u>соединениях</u> проводят: – измерение потенциалов газопроводов с обеих сторон <u>электроизолирующего соединения</u> ; – суточную регистрацию потенциалов трубопровода с обеих сторон <u>электроизолирующего соединения</u> ; – регулировку параметров блока диодно-резисторного при выявлении отклонений защищенности газопровода, определенных в проектной (рабочей) документации.	Принято П. 6.6.19 (нов. 6.6.12) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «При пусконаладочных работах средств ЭХЗ на электроизолирующих <u>соединениях</u> проводят: – измерение потенциалов газопроводов с обеих сторон электроизолирующей вставки; – суточную регистрацию потенциалов трубопровода с обеих сторон <u>электроизолирующего соединения</u> ; – регулировку параметров блока диодно-резисторного при выявлении отклонений защищенности газопровода, определенных в проектной (рабочей) документации».
П. 6.6.20	АО «Газпром газораспределение Вологда» (электронное письмо от 11.01.2018)	Необходимо уточнить количество часов (количество дней) по комплексному опробованию системы ЭХЗ, в течение которых проводится комплексное опробование.	Принято П. 6.6.20 (нов. 6.6.13) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «6.6.13 После завершения комплексного опробования системы ЭХЗ в целом (<u>в течение не менее 72 часов</u>) проверяют состояние всех узлов и составляют акт рабочей комиссии о приемке оборудования после комплексного опробования, форма которого установлена

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			СП 245.1325800.2015 (приложение Л), с рекомендациями по режимам ее эксплуатации.
П.6.7.4	ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» (электронное письмо от 09.01.2018)	Несогласование падежей в перечислении подпунктов: « – соответствия положения уложенного газопровода проектному положению; – установки КИП по обеим сторонам футляра».	Принято
П.6.7.4	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	Не сказано о проверке наличия заглушек на концах плетей труб. Добавить четвертым подпунктом: «... - наличия инвентарных заглушек на концах плетей труб; ...».	Принято П. 6.7.4 проекта Стандарта дополнить четвертым перечислением в следующей редакции: «- <u>наличия инвентарных заглушек на концах плетей труб;</u> ».
П.6.7.6	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	– режимов сварки (сварочного тока, скорости сварки, <u>количества</u> слоев, <u>параметров</u> околошовной зоны и т.д.).	Принято П. 6.7.6 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «При проведении операционного контроля сварочных работ выполняют проверку: - <u>соответствие применяемых сварочных электродов проектному решению и нормативным положениям;</u> – соответствия разделки кромок свариваемых труб и деталей технологической карте; – зачистки кромок труб;

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			– допустимой разнотолщинности свариваемых элементов; – величины смещения наружных кромок; – величины технологических зазоров в стыках; – режимов предварительного подогрева стыков; – режимов сварки (сварочного тока, скорости сварки, количество слоев, параметры околошовной зоны и т.д.); – режимов сварки (сварочного тока, скорости сварки, количества слоев, параметров околошовной зоны и т.д.)».
П.6.7.6	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	Нет информации о соответствии сварочных электродов и материалов. Добавить первым подпунктом: «... - соответствие применяемых сварочных электродов проектному решению и нормативным требованиям; ...».	Принято П. 6.7.6 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «При проведении операционного контроля сварочных работ выполняют проверку: - <u>соответствие применяемых сварочных электродов проектному решению и нормативным положениям;</u> – соответствия разделки кромок свариваемых труб и деталей технологической карте; – зачистки кромок труб; – допустимой разнотолщинности

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			свариваемых элементов; – величины смещения наружных кромок; – величины технологических зазоров в стыках; – режимов предварительного подогрева стыков; – режимов сварки (сварочного тока, скорости сварки, количество слоев, параметры околошовной зоны и т.д.); – режимов сварки (сварочного тока, скорости сварки, количества слоев, параметров околошовной зоны и т.д.)».
Подраздел 6.8	АО «Газпром газораспределение Тамбов» (электронное письмо от 09.01.2018)	Добавить текст «Очистку и осушку полости законченного строительством наружного газопровода производят в соответствии с ППР».	Принято Раздел 6.8 проекта Стандарта дополнить пунктом в следующей редакции: «6.8.1 <u>Очистку и осушку полости законченного строительством газопровода сети газораспределения и газопотребления производят в соответствии с ППР</u> ».
Подраздел 6.8	НО АСПМ (электронное письмо от 24.01.2018)	Исключить дублирование требований подраздела 19.8 СП 86 13330.2014.	Принято
Подразделы 6.8; 6.9	АО «Газпром газораспределение Пермь»	Заменить на раздел 19 СП 86.13330.2014.	Принято

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(электронное письмо от 15.01.2018)		
П.6.8.11	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	Необходима редакция. «- все запасованные очистные устройства зафиксированы сигнальными приборами камеры приема и не имеют повреждений;».	Принято Первое перечисление п. 6.8.11 (нов. 6.8.8) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «- <u>очистные устройства</u> зафиксированы сигнальными приборами камеры приема и не имеют повреждений;».
Подраздел 6.9	АО «Газпром газораспределение Тамбов» (электронное письмо от 09.01.2018)	Добавить текст «До начала испытаний на герметичность газопроводы выдерживают под испытательным давлением в течение времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе и температуры грунта (окружающей среды)».	Принято Раздел 6.9 проекта Стандарта дополнить пунктом в следующей редакции: «6.9.6 <u>До начала проверки на герметичность газопроводы выдерживают под испытательным давлением в течение времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе и температуры грунта (окружающей среды)</u> ».
Подраздел 6.9	АО «Газпром газораспределение Сыктывкар» (письмо № 05/85 от 11.01.2018)	В п.6.9 предлагаем добавить испытания после укладки газопровода в траншею до засыпки давлением, равным рабочему.	Отклонено Засыпка газопровода перед проведением испытаний является одной из мер безопасности. П. 6.9.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Испытание газопроводов <u>сети газораспределения и газопотребления</u> на

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			прочность и проверку на герметичность проводят после полной готовности участка или всего газопровода (полная засыпка, обвалование или крепление на опорах, установка арматуры и приборов, катодных выводов и представление исполнительной документации на испытываемый объект) по программе (специальной рабочей инструкции) проведения испытаний. <u>Испытания газопровода должны проводить с учетом [13]</u>». Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта: «[13] СНиП 12.04.-2002 Безопасность труда в строительстве.
Подраздел 6.9	НО АСПМ (электронное письмо от 24.01.2018)	Привести в соответствие с требованиями СП 86 13330.2014, исключив дублирование его требований.	Отклонено Требования к испытаниям приведены в соответствие с Техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 г. № 870.
П. 6.9.2	АО «Газпром газораспределение Тамбов» (электронное письмо от	Текст «6.9.2. Испытание газопроводов на прочность и проверку на герметичность проводят пневматическим методом (воздухом, <u>природным газом</u>)» изложить в редакции	Принято частично П. 6.9.2 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «6.9.2 Испытание газопроводов на прочность

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	09.01.2018)	«6.9.2. Испытание газопроводов на прочность и проверку на герметичность проводят <u>подачей в газопровод сжатого воздуха и созданием в газопроводе испытательного давления</u> ».	и проверку на герметичность проводят пневматическим методом <u>подачей в газопровод сжатого воздуха (инертного газа) и созданием в газопроводе испытательного давления</u> ».
П. 6.9.2	АО «Газпром газораспределение Сыктывкар» (письмо № 05/85 от 11.01.2018)	В 6.9.2 испытание газопроводов на прочность и проверку на герметичность проводить пневматическим методом (воздухом, природным газом) заменить <u>природным газом</u> на <u>инертным газом</u> .	Принято П. 6.9.2 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «6.9.2 Испытание газопроводов на прочность и проверку на герметичность проводят пневматическим методом <u>подачей в газопровод сжатого воздуха (инертного газа) и созданием в газопроводе испытательного давления</u> ».
П.6.9.2	ООО «Газпром газораспределение Томск» (электронное письмо от 15.01.2018)	Предлагаю допустить возможность испытаний газопроводов на прочность и проверку на герметичность гидравлическим методом, п. 6.9.2 изложить в следующей редакции: «Испытание газопроводов на прочность и проверку на герметичность проводят гидравлическим или пневматическим методом (воздухом, природным газом).	Отклонено Считаем нецелесообразным допускать возможность проведения испытаний газопроводов 1а категории на прочность и герметичность гидравлическим методом, т.к. данный метод не предусмотрен Техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 г. № 870.
П. 6.9.2	ООО «Газпром газобезопасность»	Предлагаем ограничить использование природного газа для испытания газопроводов	Принято П. 6.9.2 проекта Стандарта изложить в

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(электронное письмо от 22.02.2018)	на прочность и проверку на герметичность пневматическим методом, т.к. данный метод является потенциально опасным. Применение природного газа в качестве рабочей среды должно быть обосновано в документации на проведение испытаний, утвержденной эксплуатирующей организацией, и о принятых решениях должен быть уведомлен федеральный орган исполнительной власти в области промышленной безопасности.	следующей редакции: «6.9.2 Испытание газопроводов на прочность и проверку на герметичность проводят пневматическим методом <u>подачей в газопровод сжатого воздуха (инертного газа) и созданием в газопроводе испытательного давления</u> ».
П.п. 6.9.2, 6.9.4	НО АСПМ (электронное письмо от 24.01.2018)	Область применения стандарта ограничена давлением в газопроводе - 5,5 МПа, если испытание на прочность или герметичность будем проводить при давлении выше 1,1 Рраб, то величина испытательного давления при этом составит не менее 6,05 МПа (а если при 1,25 Рраб, то – 6,875 МПа). Разработчики предлагают испытание проводить воздухом или природным газом. Требуем провести расчет поражающего эффекта при проведении предлагаемых испытаний в случае наличия дефекта на построенном трубопроводе.	Отклонено Расчет поражающего эффекта при проведении испытаний газопровода выполняется при разработке ППР с учетом диаметра и места прокладки газопровода, его протяженности, способа прокладки.
П.6.9.3	АО «Газпром промгаз»	Исправить: и схему проведения испытания.	Принято

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(письмо № 00253 от 26.01.2018)		П. 6.9.3 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «6.9.3 Способы испытания, границы участков, величины испытательных давлений и <u>схему</u> проведения испытания, согласовывают с заинтересованными организациями, и определяют программой проведения испытаний согласно ПОС и ППР».
П.6.9.4	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	6.9.4 Газопроводы подлежат испытанию на прочность давлением, равным <u>1,1 P_{макс:раб}</u> продолжительностью 12 часов. Переходы газопроводов через естественные и искусственные преграды подлежат испытанию на прочность давлением, равным <u>1,25 P_{макс:раб}</u> продолжительностью 12 часов.	Отклонено В п.п. 6.9.4 и 6.9.5 указано « <u>рабочее давление</u> ». П. 6.9.5 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «6.9.5 Проверку на герметичность участков газопровода проводят после испытания на прочность и снижения испытательного давления до <u>рабочего</u> , принятого по проекту».
П.п. 6.9.4, 6.9.5	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (электронное письмо от 07.02.2018)	В данных пунктах отражены разные понятия: рабочее давление газопровода и максимальное рабочее давление. С чем связано применение таких разных формулировок?	Принято частично П. 6.9.5 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «6.9.5 Проверку на герметичность участков газопровода проводят после испытания на прочность и снижения испытательного давления до <u>рабочего</u> , принятого по проекту». В п.п. 6.9.4 и 6.9.5 указано « <u>рабочее</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>давление».</u>
П. 6.9.6	ООО «ГИПРОНИИГАЗ-МП» (электронное письмо от 26.01.2018)	В описании процесса испытания газопровода пропущен этап выдержки в течение 12 часов при испытательном давлении во время испытания на герметичность.	Принято Раздел 6.9 проекта Стандарта дополнить пунктом в следующей редакции: «6.9.6 <u>До начала проверки на герметичность газопроводы выдерживают под испытательным давлением в течение времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе и температуры грунта (окружающей среды)</u> ».
П. 6.9.7	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (электронное письмо от 16.01.2018)	Изложить пункт в следующей редакции: «Газопровод считается выдержавшим испытание на прочность и проверку на герметичность, если за время испытания газопровода давление снизилось не более, чем на 1% за 12 часов.»	Отклонено Не улучшает редакцию.
П. 6.9.8	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (электронное письмо от 16.01.2018)	Изложить пункт в следующей редакции: «При испытаниях на прочность и герметичность для измерения давления применяют манометры (в том числе электронные) класса точности не ниже 0.6, которые должны проходить своевременную поверку, в порядке установленном [1], [2]. Предел измерения манометров должен быть не менее 4/3 величины испытательного	Отклонено Не улучшает редакцию.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		давления. Абсолютная погрешность манометра не должна превышать допустимого падения давления. Манометры устанавливаются вне охранной зоны газопровода».	
П.6.9.9	ООО «Газпром газораспределение Томск» (электронное письмо от 15.01.2018)	Не ясно, с какой целью газопровод, прошедший испытания, и если температура точки росы, замеренная при атмосферном давлении равна минус 30 °С и ниже, следует заполнять азотом.	Отклонено Требования данного пункта проекта Стандарта направлены на исключение образования влаги во внутренней полости трубы.
П.6.9.10	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (электронное письмо от 07.02.2018)	Предлагаем данный пункт удалить. Аналогичная формулировка присутствует в пункте 6.9.12.	Принято П. 6.9.10 проекта Стандарта исключен.
П.п. 6.9.10, 6.9.12	ООО «ГИПРОНИИГАЗ-МП» (электронное письмо от 26.01.2018)	П.6.9.12 частично дублирует п.6.9.10.	Принято П. 6.9.10 проекта Стандарта исключен.
П. 6.9.13	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (электронное письмо от 16.01.2018)	Пункт 6.9.13 необходимо переработать в соответствии с предлагаемым пунктом п.6.4.4.: «Установку, монтаж, наладку и эксплуатацию трубопроводной арматуры выполняют в соответствии с требованиями	Отклонено Предложенная редакция не относится к процедуре испытания, рассматриваемой в данном подразделе проекта Стандарта.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		руководства по эксплуатации, перед установкой проводят испытания и ревизию с оформлением акта».	
П. 6.9.15	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (электронное письмо от 16.01.2018)	Изложить пункт в следующей редакции: «Крановый узел считается выдержавшим предварительное испытание, если при проверке узла пенообразующим раствором не обнаружены утечки».	Принято П. 6.9.15 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «6.9.15 Крановый узел считается выдержавшим предварительное испытание, если при <u>проверке узла пенообразующим раствором</u> не обнаружены утечки».
Подраздел 6.10	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (электронное письмо от 16.01.2018)	Пункт 6.10 изложить в следующей редакции: «Оценка соответствия сети газораспределения и сети газопотребления категории 1 А осуществляется в следующих формах: а) при проектировании (включая инженерные изыскания) сетей газораспределения и газопотребления - экспертиза проектной документации и результатов инженерных изысканий в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности; б) при завершении строительства либо реконструкции сетей газораспределения и газопотребления - приемка сетей	Принято частично П. 6.10.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «6.10.1 Оценка соответствия сетей газораспределения и сетей газопотребления осуществляется в соответствии [1] (<u>раздел IX</u>)».

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		газораспределения и газопотребления; в) при строительстве, эксплуатации (включая техническое обслуживание и текущий ремонт), реконструкции, капитальном ремонте, монтаже, консервации и ликвидации сетей газораспределения и газопотребления - государственный контроль (надзор)».	
П.6.10.1	АО «Газпром газораспределение Тамбов» (электронное письмо от 09.01.2018)	Исключить текст с перечнем форм оценки соответствия. Текст пункта изложить в редакции «Оценка соответствия сетей газораспределения и сетей газопотребления осуществляется в соответствии [1] (раздел IX)».	Принято П. 6.10.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «6.10.1 Оценка соответствия сетей газораспределения и сетей газопотребления осуществляется в соответствии [1] (раздел IX)».
П.6.10.1	ООО «Газпром газораспределение Томск» (электронное письмо от 15.01.2018)	Подпункт а) предлагаю изложить в соответствии с требованиями Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления и в следующей редакции: «а) при проектировании (включая инженерные изыскания) сетей газораспределения и газопотребления - экспертиза проектной документации и результатов инженерных изысканий в	Отклонено П. 6.10.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «6.10.1 Оценка соответствия сетей газораспределения и сетей газопотребления осуществляется в соответствии [1] (раздел IX)».

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		соответствии с законодательством о градостроительной деятельности».	
П.6.10.1	ООО «Газпром газораспределение Томск» (электронное письмо от 15.01.2018)	Не в полном объеме отражены формы оценки соответствия, отсутствует реконструкция, консервация и ликвидация, техническое перевооружение.	Отклонено П. 6.10.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «6.10.1 Оценка соответствия сетей газораспределения и сетей газопотребления осуществляется в соответствии [1] (раздел IX)».
П.6.10.1	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	Требуется дополнение. Продолжить после слова «... документации ...»: «... и результатов инженерных изысканий; ...».	Отклонено П. 6.10.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «6.10.1 Оценка соответствия сетей газораспределения и сетей газопотребления осуществляется в соответствии [1] (раздел IX)».
П.6.10.1	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	Оценка соответствия сетей газораспределения и сетей газопотребления осуществляется в следующих формах: Исправить нумерацию пункта. Пропущена точка после «10».	Принято П. 6.10.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «6.10.1 Оценка соответствия сетей газораспределения и сетей газопотребления осуществляется в соответствии [1] (раздел IX)».
Раздел 7	АО «Газпром газораспределение	Дополнить раздел организационными и техническими мероприятиями,	Принято частично В связи с утверждением и введением в

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Тверь» (электронное письмо от 11.01.2018)	обеспечивающими безопасное производство работ при отключении газопровода (участка газопровода) для проведения ремонтных работ. (п 7.19 не охватывает все необходимые подготовительные мероприятия).	действие с 13.06.2018 г. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденные приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485, раздел 7 проекта Стандарта откорректировать и изложить в следующей редакции: <u>«7.1 Перечень газоопасных работ, в т.ч. технологически сложных, приведен в [14] (пункт 137).</u> <u>Газоопасные работы производят в соответствии с [14], [15].</u> <u>7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14].</u> <u>7.3 Специальный план организации и производства газоопасных работ должен утверждаться техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала эксплуатационной организации). К специальному плану организации и производства газоопасных работ на подземных газопроводах прилагают ситуационный план</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>(план трассы) и, при необходимости, копии исполнительной документации.</u> <u>Специальный план организации и производства газоопасных работ с отключением подачи газа или изменением режимов давления газа в сети газораспределения или газопотребления, должен своевременно доводиться до сведения АДС ГРО и эксплуатационной организации».</u> Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта: «[15] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утверждены приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485».
Раздел 7	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	Учесть, что утвержден вступающий в июне 2018 года новый документ Ростехнадзора по вопросам организации и проведения газоопасных, огневых работ и работ повышенной опасности.	Принято П. 7.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: <u>««7.1 Перечень газоопасных работ, в т.ч. технологически сложных, приведен в [14] (пункт 137).</u> <u>Газоопасные работы производят в соответствии с [14], [15]».</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта: «[15] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утверждены приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485».
Раздел 7	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	Имеются неточности. Раздел 7 – переработать с учетом объекта рассмотрения, убрать неточности.	Отклонено В связи с утверждением и введением в действие с 13.06.2018 г. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденные приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485, раздел 7 проекта Стандарта откорректировать и изложить в следующей редакции: <u>«7.1 Перечень газоопасных работ, в т.ч. технологически сложных, приведен в [14] (пункт 137).</u> <u>Газоопасные работы производят в соответствии с [14], [15].</u> <u>7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы,</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14].</u> <u>7.3 Специальный план организации и производства газоопасных работ должен утверждаться техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала эксплуатационной организации). К специальному плану организации и производства газоопасных работ на подземных газопроводах прилагают ситуационный план (план трассы) и, при необходимости, копии исполнительной документации.</u> <u>Специальный план организации и производства газоопасных работ с отключением подачи газа или изменением режимов давления газа в сети газораспределения или газопотребления, должен своевременно доводиться до сведения АДС ГРО и эксплуатационной организации».</u> Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта: «[15] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утверждены приказом

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485».
П. 7.1	ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола» (электронное письмо от 16.01.2018)	Перечень газоопасных работ в [12] (пункт 137) не содержит информации по оборудованию ГТУ и ПГУ. Предлагается изложить весь перечень с учетом внесения оборудования ГТУ и ПГУ.	Отклонено В соответствии с п. 1.1 данного проекта Стандарта область применения распространяется на проектирование, строительство и эксплуатацию <u>газопроводов высокого давления категории 1а сетей газораспределения и газопотребления</u>, транспортирующих природный газ по ГОСТ 5542 <u>газотурбинным и парогазовым установкам</u> (далее – ГТУ и ПГУ). В связи с утверждением и введением в действие с 13.06.2018 г. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденные приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485, раздел 7 проекта Стандарта откорректировать и изложить в следующей редакции: <u>«7.1 Перечень газоопасных работ, в т.ч. технологически сложных, приведен в [14] (пункт 137).</u> <u>Газоопасные работы производят в соответствии с [14], [15].</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14].</u> <u>7.3 Специальный план организации и производства газоопасных работ должен утверждаться техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала эксплуатационной организации). К специальному плану организации и производства газоопасных работ на подземных газопроводах прилагают ситуационный план (план трассы) и, при необходимости, копии исполнительной документации.</u> <u>Специальный план организации и производства газоопасных работ с отключением подачи газа или изменением режимов давления газа в сети газораспределения или газопотребления, должен своевременно доводиться до сведения АДС ГРО и эксплуатационной организации».</u> Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта: «[15] Федеральные нормы и правила в

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утверждены приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485».
П. 7.1	ООО «Газпром газобезопасность» (электронное письмо от 22.02.2018)	Предлагаем пункт 7.1 дополнить ссылкой на Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденные приказом от 20.11.2017 № 485, указав, что все газоопасные работы проводятся в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденными приказом от 15.11.2013 № 542 и Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденными приказом от 20.11.2017 № 485, а пункты 7.2 – 7.20 из проекта ГОСТа исключить.	Принято Раздел 7 проекта Стандарта откорректировать и изложить в следующей редакции: <u>«7.1 Перечень газоопасных работ, в т.ч. технологически сложных, приведен в [14] (пункт 137).</u> <u>Газоопасные работы производят в соответствии с [14], [15].</u> <u>7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14].</u> <u>7.3 Специальный план организации и производства газоопасных работ должен утверждаться техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала эксплуатационной организации). К специальному плану организации и производства газоопасных работ на подземных</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>газопроводах прилагают ситуационный план (план трассы) и, при необходимости, копии исполнительной документации.</u> <u>Специальный план организации и производства газоопасных работ с отключением подачи газа или изменением режимов давления газа в сети газораспределения или газопотребления, должен своевременно доводиться до сведения АДС ГРО и эксплуатационной организации».</u> Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта: «[15] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утверждены приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485».
П. 7.2	АО «Газпром газораспределение Тамбов» (электронное письмо от 09.01.2018)	Уточнить перечень газоопасных работ, которые проводятся по специальному плану, утвержденному техническим руководителем, исходя из характера выполняемых работ.	Принято частично П. 7.2 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: <u>«7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			специальный план в соответствии с [14]».
П. 7.2	АО «Газпром газораспределение Киров» (электронное письмо от 22.12.2017)	<u>«Газоопасные работы проводятся по специальному плану, утвержденному техническим руководителем предприятия или организации, эксплуатирующей эти газопроводы».</u> Уточнить, какие именно газоопасные работы должны проводиться по специальному плану.	Принято частично П. 7.2 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: <u>«7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14]».</u>
П. 7.2	ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» (электронное письмо от 09.01.2018)	Несогласование падежей в подпунктах. Фразу «в плане указывают» заменить на « <u>в плане должны быть указаны</u> ».	Принято к сведению П. 7.2 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: <u>«7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14]».</u>
П. 7.2	АО «Газпром газораспределение Вологда» (электронное письмо от 11.01.2018)	В тексте документа необходимо конкретизировать, какие газоопасные работы выполняются по специальному плану, утвержденному техническим руководителем предприятия. При этом должны быть учтены требования п.144 ФНП «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» и п.5.3.5 ГОСТ Р 54983-	Принято частично П. 7.2 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: <u>«7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14]».</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		2012.	
П.7.2	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (электронное письмо от 07.02.2018)	В данном пункте указано, что все газоопасные работы должны проводиться по специальному плану. Однако согласно требованиям ФНП в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 г. № 542 специальный план должен составляться только на определенные виды газоопасных работ.	Принято частично П. 7.2 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: <u>«7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14]».</u>
П. 7.4	АО «Газпром газораспределение Киров» (электронное письмо от 22.12.2017)	«7.4 К выполнению газоопасных работ допускаются лица (кроме стажеров, практикантов и учеников), прошедшие обучение безопасным методам и приемам работы, применению средств индивидуальной защиты, правилам и приемам оказания первой <u>медицинской</u> помощи пострадавшим.» Предлагаем заменить на – <u>доврачебной</u> , т.к. медицинскую помощь могут оказывать только квалифицированные медицинские работники.	Принято к сведению В связи с утверждением и введением в действие с 13.06.2018 г. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденные приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485, раздел 7 проекта Стандарта откорректировать и изложить в следующей редакции: <u>«7.1 Перечень газоопасных работ, в т.ч. технологически сложных, приведен в [14] (пункт 137).</u> <u>Газоопасные работы производят в соответствии с [14], [15].</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14].</u> <u>7.3 Специальный план организации и производства газоопасных работ должен утверждаться техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала эксплуатационной организации). К специальному плану организации и производства газоопасных работ на подземных газопроводах прилагают ситуационный план (план трассы) и, при необходимости, копии исполнительной документации.</u> <u>Специальный план организации и производства газоопасных работ с отключением подачи газа или изменением режимов давления газа в сети газораспределения или газопотребления, должен своевременно доводиться до сведения АДС ГРО и эксплуатационной организации».</u> Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта: «[15] Федеральные нормы и правила в

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утверждены приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485».
П. 7.4	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (электронное письмо от 16.01.2018)	По нашему мнению требования к квалификации работников, допускаемых к выполнению газоопасных работ на газопроводах категории 1 А. Предлагаем, п. 7.4 изложить в следующей редакции: «К выполнению газоопасных работ допускаются лица, прошедшие обучение и проверку знаний по вопросам безопасности при эксплуатации газопроводов категории 1 А, приемам выполнения работ на газопроводах категории 1 А, инструктаж по безопасности, а также стажировку на рабочем месте перед допуском к самостоятельной работе в порядке, установленном в «Порядке подготовки и аттестации работников организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору», утвержденном приказом Ростехнадзора от 29.01.2007г. №37 и	Принято к сведению В связи с утверждением и введением в действие с 13.06.2018 г. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденные приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485, раздел 7 проекта Стандарта откорректировать и изложить в следующей редакции: <u>«7.1 Перечень газоопасных работ, в т.ч. технологически сложных, приведен в [14] (пункт 137).</u> <u>Газоопасные работы производят в соответствии с [14], [15].</u> <u>7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14].</u> <u>7.3 Специальный план организации и</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		ГОСТ 12.0.004, прошедшие обучение по охране труда и проверку знаний требований охраны труда в порядке, установленном Постановлением Минтруда Российской Федерации и Минобразования Российской Федерации от 13 января 2003 г. № 1/29 «Об утверждении порядка обучения по охране труда и проверки знаний требований охраны труда работников организаций.	<u>производства газоопасных работ должен утверждаться техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала эксплуатационной организации). К специальному плану организации и производства газоопасных работ на подземных газопроводах прилагают ситуационный план (план трассы) и, при необходимости, копии исполнительной документации.</u> <u>Специальный план организации и производства газоопасных работ с отключением подачи газа или изменением режимов давления газа в сети газораспределения или газопотребления, должен своевременно доводиться до сведения АДС ГРО и эксплуатационной организации».</u> Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта: «[15] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утверждены приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485».
П. 7.4	ООО «Газпром	Дополнить текст предложением:	Принято к сведению

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	газораспределение Йошкар-Ола» (электронное письмо от 16.01.2018)	«Допуск рабочих к самостоятельному выполнению газоопасных работ должен оформляться приказом руководителя эксплуатационной организации после проведения их теоретического и практического обучения, проверки знаний безопасных методов и приемов их выполнения и прохождения стажировки на рабочем месте под руководством опытного работника в течение первых десяти рабочих смен.».	В связи с утверждением и введением в действие с 13.06.2018 г. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденные приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485, раздел 7 проекта Стандарта откорректировать и изложить в следующей редакции: <u>«7.1 Перечень газоопасных работ, в т.ч. технологически сложных, приведен в [14] (пункт 137).</u> <u>Газоопасные работы производят в соответствии с [14], [15].</u> <u>7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14].</u> <u>7.3 Специальный план организации и производства газоопасных работ должен утверждаться техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала эксплуатационной организации). К специальному плану организации и производства газоопасных работ на подземных</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>газопроводах прилагают ситуационный план (план трассы) и, при необходимости, копии исполнительной документации.</u> <u>Специальный план организации и производства газоопасных работ с отключением подачи газа или изменением режимов давления газа в сети газораспределения или газопотребления, должен своевременно доводиться до сведения АДС ГРО и эксплуатационной организации».</u> Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта: «[15] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утверждены приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485».
П. 7.5	АО «Газпром газораспределение Тамбов» (электронное письмо от 09.01.2018)	Исключить текст «...и журнале...», т.к. нормативными документами не предусмотрено, что каждый рабочий бригады должен расписываться в «Журнале регистрации нарядов-допусков на производство газоопасных работ».	Принято к сведению В связи с утверждением и введением в действие с 13.06.2018 г. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденные приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485,

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			раздел 7 проекта Стандарта откорректировать и изложить в следующей редакции: <u>«7.1 Перечень газоопасных работ, в т.ч. технологически сложных, приведен в [14] (пункт 137).</u> <u>Газоопасные работы производят в соответствии с [14], [15].</u> <u>7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14].</u> <u>7.3 Специальный план организации и производства газоопасных работ должен утверждаться техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала эксплуатационной организации). К специальному плану организации и производства газоопасных работ на подземных газопроводах прилагают ситуационный план (план трассы) и, при необходимости, копии исполнительной документации.</u> <u>Специальный план организации и производства газоопасных работ с отключением подачи газа или изменением режимов давления</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>газа в сети газораспределения или газопотребления, должен своевременно доводиться до сведения АДС ГРО и эксплуатационной организации».</u> Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта: «[15] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утверждены приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485».
П. 7.5	АО «Газпром газораспределение Киров» (электронное письмо от 22.12.2017)	«До начала газоопасных работ на газопроводах ответственный за их выполнение проводит инструктаж с рабочими бригады о технологической последовательности операций и необходимых мерах безопасности. По итогам инструктажа <u>каждый рабочий бригады расписывается в наряде-допуске и журнале</u>, форма которого установлена [12] (приложение № 2).» Рабочие в журнале не расписываются, в журнале расписываются только ответственные лица.	Принято к сведению В связи с утверждением и введением в действие с 13.06.2018 г. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденные приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485, раздел 7 проекта Стандарта откорректировать и изложить в следующей редакции: <u>«7.1 Перечень газоопасных работ, в т.ч. технологически сложных, приведен в [14] (пункт 137).</u> <u>Газоопасные работы производят в</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			соответствии с [14], [15]. <u>7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14].</u> <u>7.3 Специальный план организации и производства газоопасных работ должен утверждаться техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала эксплуатационной организации). К специальному плану организации и производства газоопасных работ на подземных газопроводах прилагают ситуационный план (план трассы) и, при необходимости, копии исполнительной документации.</u> <u>Специальный план организации и производства газоопасных работ с отключением подачи газа или изменением режимов давления газа в сети газораспределения или газопотребления, должен своевременно доводиться до сведения АДС ГРО и эксплуатационной организации».</u> Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта:

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			«[15] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утверждены приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485».
П. 7.5	ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» (электронное письмо от 09.01.2018)	В приложении №2 к ФНП «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 г. № 542, установлена форма журнала регистрации нарядов-допусков на производство газоопасных работ. Формой журнала не предусмотрена необходимость росписей рабочих, в нем расписываются руководители (специалисты).	Принято к сведению В связи с утверждением и введением в действие с 13.06.2018 г. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденные приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485, раздел 7 проекта Стандарта откорректировать и изложить в следующей редакции: <u>«7.1 Перечень газоопасных работ, в т.ч. технологически сложных, приведен в [14] (пункт 137).</u> <u>Газоопасные работы производят в соответствии с [14], [15].</u> <u>7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14].</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>7.3 Специальный план организации и производства газоопасных работ должен утверждаться техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала эксплуатационной организации). К специальному плану организации и производства газоопасных работ на подземных газопроводах прилагают ситуационный план (план трассы) и, при необходимости, копии исполнительной документации.</u> <u>Специальный план организации и производства газоопасных работ с отключением подачи газа или изменением режимов давления газа в сети газораспределения или газопотребления, должен своевременно доводиться до сведения АДС ГРО и эксплуатационной организации».</u> Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта: «[15] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утверждены приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485».

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
П. 7.5	ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола» (электронное письмо от 16.01.2018)	Добавить к тексту: «... и журнале выдачи нарядов-допусков,...»	Принято к сведению В связи с утверждением и введением в действие с 13.06.2018 г. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденные приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485, раздел 7 проекта Стандарта откорректировать и изложить в следующей редакции: <u>«7.1 Перечень газоопасных работ, в т.ч. технологически сложных, приведен в [14] (пункт 137).</u> <u>Газоопасные работы производят в соответствии с [14], [15].</u> <u>7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14].</u> <u>7.3 Специальный план организации и производства газоопасных работ должен утверждаться техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала эксплуатационной организации). К специальному плану организации и</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>производства газоопасных работ на подземных газопроводах прилагают ситуационный план (план трассы) и, при необходимости, копии исполнительной документации.</u> <u>Специальный план организации и производства газоопасных работ с отключением подачи газа или изменением режимов давления газа в сети газораспределения или газопотребления, должен своевременно доводиться до сведения АДС ГРО и эксплуатационной организации».</u> Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта: «[15] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утверждены приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485».
П. 7.5, П. 7.13	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	7.5. По итогам инструктажа каждый рабочий бригады расписывается в наряде-допуске и журнале, форма которого установлена [12] (приложение №2) 7.13. Все наряды-допуски регистрируют в журнале, форма которого установлена [12]	Принято к сведению В связи с утверждением и введением в действие с 13.06.2018 г. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденные

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		(приложение №2). Необходима редакция, так как информация повторяется.	приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485, раздел 7 проекта Стандарта откорректировать и изложить в следующей редакции: <u>«7.1 Перечень газоопасных работ, в т.ч. технологически сложных, приведен в [14] (пункт 137).</u> <u>Газоопасные работы производят в соответствии с [14], [15].</u> <u>7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14].</u> <u>7.3 Специальный план организации и производства газоопасных работ должен утверждаться техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала эксплуатационной организации). К специальному плану организации и производства газоопасных работ на подземных газопроводах прилагают ситуационный план (план трассы) и, при необходимости, копии исполнительной документации.</u> <u>Специальный план организации и производства газоопасных работ с отключением</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>подачи газа или изменением режимов давления газа в сети газораспределения или газопотребления, должен своевременно доводиться до сведения АДС ГРО и эксплуатационной организации».</u> Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта: «[15] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утверждены приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485».
П. 7.6	АО «Газпром газораспределение Киров» (электронное письмо от 22.12.2017)	«Лица, имеющие право выдачи наряда-допуска, назначаются приказом по предприятию или организации, осуществляющей эксплуатацию газопроводов. Эти лица назначают из числа руководящих работников и специалистов, аттестованных в установленном порядке и имеющих опыт работы на объектах <u>категории Ia не менее одного года»</u> Предлагаем заменить на – <u>опасных производственных объектах.</u>	Принято к сведению В связи с утверждением и введением в действие с 13.06.2018 г. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденные приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485, раздел 7 проекта Стандарта откорректировать и изложить в следующей редакции: <u>«7.1 Перечень газоопасных работ, в т.ч. технологически сложных, приведен в [14] (пункт 137).</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>Газоопасные работы производят в соответствии с [14], [15].</u> <u>7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14].</u> <u>7.3 Специальный план организации и производства газоопасных работ должен утверждаться техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала эксплуатационной организации). К специальному плану организации и производства газоопасных работ на подземных газопроводах прилагают ситуационный план (план трассы) и, при необходимости, копии исполнительной документации.</u> <u>Специальный план организации и производства газоопасных работ с отключением подачи газа или изменением режимов давления газа в сети газораспределения или газопотребления, должен своевременно доводиться до сведения АДС ГРО и эксплуатационной организации».</u> Внести соответствующие изменения в

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			Библиографию проекта Стандарта: «[15] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утверждены приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485».
П. 7.8	АО «Газпром газораспределение Тамбов» (электронное письмо от 09.01.2018)	Исключить текст «— испытание на герметичность присоединяемого газопровода», т.к. испытание на герметичность должно проводиться сжатым воздухом и выхода природного газа не предусматривается.	Принято к сведению В связи с утверждением и введением в действие с 13.06.2018 г. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденные приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485, раздел 7 проекта Стандарта откорректировать и изложить в следующей редакции: <u>«7.1 Перечень газоопасных работ, в т.ч. технологически сложных, приведен в [14] (пункт 137).</u> <u>Газоопасные работы производят в соответствии с [14], [15].</u> <u>7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>специальный план в соответствии с [14].</u> <u>7.3 Специальный план организации и производства газоопасных работ должен утверждаться техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала эксплуатационной организации). К специальному плану организации и производства газоопасных работ на подземных газопроводах прилагают ситуационный план (план трассы) и, при необходимости, копии исполнительной документации.</u> <u>Специальный план организации и производства газоопасных работ с отключением подачи газа или изменением режимов давления газа в сети газораспределения или газопотребления, должен своевременно доводиться до сведения АДС ГРО и эксплуатационной организации».</u> Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта: «[15] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утверждены приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			№ 485».
П. 7.8	ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола» (электронное письмо от 16.01.2018)	Добавить к тексту: «ввод в эксплуатацию ГТУ и ПГУ».	Принято к сведению В связи с утверждением и введением в действие с 13.06.2018 г. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденные приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485, раздел 7 проекта Стандарта откорректировать и изложить в следующей редакции: <u>«7.1 Перечень газоопасных работ, в т.ч. технологически сложных, приведен в [14] (пункт 137).</u> <u>Газоопасные работы производят в соответствии с [14], [15].</u> <u>7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14].</u> <u>7.3 Специальный план организации и производства газоопасных работ должен утверждаться техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала эксплуатационной организации).</u> К

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>специальному плану организации и производства газоопасных работ на подземных газопроводах прилагают ситуационный план (план трассы) и, при необходимости, копии исполнительной документации.</u> <u>Специальный план организации и производства газоопасных работ с отключением подачи газа или изменением режимов давления газа в сети газораспределения или газопотребления, должен своевременно доводиться до сведения АДС ГРО и эксплуатационной организации».</u> Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта: «[15] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утверждены приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485».
П.п. 7.8, 7.9	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (электронное письмо от 16.01.2018)	В связи с увеличением давления газа в трубопроводах увеличивается степень опасности производственных факторов при эксплуатации и ремонте газопроводов категории 1 А.	Принято к сведению В связи с утверждением и введением в действие с 13.06.2018 г. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных,

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		Предлагаем исключить пункт 7.9. Все газоопасные работы, в том числе периодически повторяющиеся, выполнять по наряду-допуску.	огневых и ремонтных работ», утвержденные приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485, раздел 7 проекта Стандарта откорректировать и изложить в следующей редакции: <u>«7.1 Перечень газоопасных работ, в т.ч. технологически сложных, приведен в [14] (пункт 137).</u> <u>Газоопасные работы производят в соответствии с [14], [15].</u> <u>7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14].</u> <u>7.3 Специальный план организации и производства газоопасных работ должен утверждаться техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала эксплуатационной организации). К специальному плану организации и производства газоопасных работ на подземных газопроводах прилагают ситуационный план (план трассы) и, при необходимости, копии исполнительной документации.</u> <u>Специальный план организации и</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>производства газоопасных работ с отключением подачи газа или изменением режимов давления газа в сети газораспределения или газопотребления, должен своевременно доводиться до сведения АДС ГРО и эксплуатационной организации».</u> Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта: «[15] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утверждены приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485».
П. 7.9	АО «Газпром газораспределение Тамбов» (электронное письмо от 09.01.2018)	Исключить текст «— техническое обслуживание газопроводов без отключения газа;» и «— техническое обслуживание запорной арматуры,», т.к. согласно [12] (пункт 41) техническое обслуживание сетей газораспределения и газопотребления ТЭС проводятся по наряду-допуску на производство газоопасных работ.	Принято к сведению В связи с утверждением и введением в действие с 13.06.2018 г. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденные приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485, раздел 7 проекта Стандарта откорректировать и изложить в следующей редакции: <u>«7.1 Перечень газоопасных работ, в т.ч. технологически сложных, приведен в [14]</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			(пункт 137). <u>Газоопасные работы производят в соответствии с [14], [15].</u> <u>7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14].</u> <u>7.3 Специальный план организации и производства газоопасных работ должен утверждаться техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала эксплуатационной организации). К специальному плану организации и производства газоопасных работ на подземных газопроводах прилагают ситуационный план (план трассы) и, при необходимости, копии исполнительной документации.</u> <u>Специальный план организации и производства газоопасных работ с отключением подачи газа или изменением режимов давления газа в сети газораспределения или газопотребления, должен своевременно доводиться до сведения АДС ГРО и эксплуатационной организации».</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта: «[15] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утверждены приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485».
П. 7.9	АО «Газпром газораспределение Тула» (электронное письмо от 16.01.2018)	«Периодически повторяющиеся газоопасные работы допускается проводить без оформления нарядов-допусков по утвержденным для каждого вида работ производственным инструкциям. К таким работам относятся: – осмотр технического состояния (обход) надземных газопроводов; – проверка и откачка конденсата из конденсатосборников; – техническое обслуживание газопроводов без отключения газа; – техническое обслуживание запорной арматуры». Скорректировать формулировку: «Периодически повторяющиеся газоопасные работы допускается проводить	Принято к сведению В связи с утверждением и введением в действие с 13.06.2018 г. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденные приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485, раздел 7 проекта Стандарта откорректировать и изложить в следующей редакции: <u>«7.1 Перечень газоопасных работ, в т.ч. технологически сложных, приведен в [14] (пункт 137).</u> <u>Газоопасные работы производят в соответствии с [14], [15].</u> <u>7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы,</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		без оформления нарядов-допусков по утвержденным для каждого вида работ производственным инструкциям. К таким работам относятся: – осмотр технического состояния (обход) надземных газопроводов; – проверка и откачка конденсата из конденсатосборников; – техническое обслуживание газопроводов без отключения газа; – техническое обслуживание запорной арматуры <u>вне колодцев</u>.	<u>должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14].</u> <u>7.3 Специальный план организации и производства газоопасных работ должен утверждаться техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала эксплуатационной организации). К специальному плану организации и производства газоопасных работ на подземных газопроводах прилагают ситуационный план (план трассы) и, при необходимости, копии исполнительной документации.</u> <u>Специальный план организации и производства газоопасных работ с отключением подачи газа или изменением режимов давления газа в сети газораспределения или газопотребления, должен своевременно доводиться до сведения АДС ГРО и эксплуатационной организации».</u> Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта: «[15] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утверждены приказом

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			Ростехнадзор от 20.11.2017 г. № 485».
П. 7.9	ООО «Газпром газораспределение Томск» (электронное письмо от 15.01.2018)	Изложить в соответствии с требованиями п. 143 ФНиП «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления». Во втором абзаце слово «надземных» заменить на «наружных». Четвертый и пятый абзацы изложить в редакции: «— техническое обслуживание газопроводов и газового оборудования без отключения газа». «— техническое обслуживание запорной арматуры и компенсаторов, расположенных <u>вне колодцев</u>».	Принято к сведению В связи с утверждением и введением в действие с 13.06.2018 г. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденные приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485, раздел 7 проекта Стандарта откорректировать и изложить в следующей редакции: <u>«7.1 Перечень газоопасных работ, в т.ч. технологически сложных, приведен в [14] (пункт 137).</u> <u>Газоопасные работы производят в соответствии с [14], [15].</u> <u>7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14].</u> <u>7.3 Специальный план организации и производства газоопасных работ должен утверждаться техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>эксплуатационной организации).</u> К специальному плану организации и производства газоопасных работ на подземных газопроводах прилагают ситуационный план (план трассы) и, при необходимости, копии исполнительной документации. <u>Специальный план организации и производства газоопасных работ с отключением подачи газа или изменением режимов давления газа в сети газораспределения или газопотребления, должен своевременно доводиться до сведения АДС ГРО и эксплуатационной организации».</u> Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта: «[15] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утверждены приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485».
П. 7.9	ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола» (электронное письмо от	Добавить к тексту: «Периодически повторяющиеся газоопасные работы допускается проводить без оформления нарядов-допусков по утвержденным для	Принято к сведению В связи с утверждением и введением в действие с 13.06.2018 г. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	16.01.2018)	каждого вида работ производственным инструкциям и регистрацией в специальном журнале с указанием времени начала и окончания работ (принять форму журнала по ГОСТ 54983 приложение Б).	«Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденные приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485, раздел 7 проекта Стандарта откорректировать и изложить в следующей редакции: <u>«7.1 Перечень газоопасных работ, в т.ч. технологически сложных, приведен в [14] (пункт 137).</u> <u>Газоопасные работы производят в соответствии с [14], [15].</u> <u>7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14].</u> <u>7.3 Специальный план организации и производства газоопасных работ должен утверждаться техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала эксплуатационной организации). К специальному плану организации и производства газоопасных работ на подземных газопроводах прилагают ситуационный план (план трассы) и, при необходимости, копии исполнительной документации.</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>Специальный план организации и производства газоопасных работ с отключением подачи газа или изменением режимов давления газа в сети газораспределения или газопотребления, должен своевременно доводиться до сведения АДС ГРО и эксплуатационной организации».</u> Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта: «[15] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утверждены приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485».
П. 7.11	АО «Газпром газораспределение Тверь» (электронное письмо от 11.01.2018)	Изменить формулировку: «...В наряде-допуске указывают сроки начала и окончания газоопасных работ. При невозможности окончания работ в установленный срок, наряд-допуск продлевается выдавшим его лицом».	Принято к сведению В связи с утверждением и введением в действие с 13.06.2018 г. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденные приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485, раздел 7 проекта Стандарта откорректировать и изложить в следующей редакции: <u>«7.1 Перечень газоопасных работ, в т.ч.</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>технологически сложных, приведен в [14] (пункт 137).</u> <u>Газоопасные работы производят в соответствии с [14], [15].</u> <u>7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14].</u> <u>7.3 Специальный план организации и производства газоопасных работ должен утверждаться техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала эксплуатационной организации). К специальному плану организации и производства газоопасных работ на подземных газопроводах прилагают ситуационный план (план трассы) и, при необходимости, копии исполнительной документации.</u> <u>Специальный план организации и производства газоопасных работ с отключением подачи газа или изменением режимов давления газа в сети газораспределения или газопотребления, должен своевременно доводиться до сведения АДС ГРО и</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>эксплуатационной организации</u>». Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта: «[15] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утверждены приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485».
П. 7.14	АО «Газпром газораспределение Тамбов» (электронное письмо от 09.01.2018)	Текст «7.14 Наряды-допуски хранят не менее одного года с момента закрытия и внесения в него записи об окончании проведения работ» изложить в редакции «7.14 Наряды-допуски должны храниться не менее одного года с момента их закрытия. Наряды-допуски, выдаваемые на первичный пуск газа, врезку в действующий газопровод, отключения газопроводов с заваркой наглухо в местах ответвления, хранятся постоянно в исполнительно-технической документации на данный газопровод».	Принято к сведению В связи с утверждением и введением в действие с 13.06.2018 г. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденные приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485, раздел 7 проекта Стандарта откорректировать и изложить в следующей редакции: <u>«7.1 Перечень газоопасных работ, в т.ч. технологически сложных, приведен в [14] (пункт 137).</u> <u>Газоопасные работы производят в соответствии с [14], [15].</u> <u>7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14].</u> <u>7.3 Специальный план организации и производства газоопасных работ должен утверждаться техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала эксплуатационной организации). К специальному плану организации и производства газоопасных работ на подземных газопроводах прилагают ситуационный план (план трассы) и, при необходимости, копии исполнительной документации.</u> <u>Специальный план организации и производства газоопасных работ с отключением подачи газа или изменением режимов давления газа в сети газораспределения или газопотребления, должен своевременно доводиться до сведения АДС ГРО и эксплуатационной организации».</u> Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта: «[15] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			ремонтных работ», утверждены приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485».
П. 7.14	АО «Газпром газораспределение Вологда» (электронное письмо от 11.01.2018)	Сроки хранения нарядов-допусков не соответствуют установленным в п. 2.5.22. Правил безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ, утвержденных Приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 №485.	Принято к сведению В связи с утверждением и введением в действие с 13.06.2018 г. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденные приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485, раздел 7 проекта Стандарта откорректировать и изложить в следующей редакции: <u>«7.1 Перечень газоопасных работ, в т.ч. технологически сложных, приведен в [14] (пункт 137).</u> <u>Газоопасные работы производят в соответствии с [14], [15].</u> <u>7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14].</u> <u>7.3 Специальный план организации и производства газоопасных работ должен утверждаться техническим руководителем</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>эксплуатационной организации (филиала эксплуатационной организации). К специальному плану организации и производства газоопасных работ на подземных газопроводах прилагают ситуационный план (план трассы) и, при необходимости, копии исполнительной документации.</u> <u>Специальный план организации и производства газоопасных работ с отключением подачи газа или изменением режимов давления газа в сети газораспределения или газопотребления, должен своевременно доводиться до сведения АДС ГРО и эксплуатационной организации».</u> Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта: «[15] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утверждены приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485».
П. 7.14	ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола»	Дополнить: «Наряды-допуски, выдаваемые на первичный пуск газа, врезку в действующий газопровод, отключения	Принято к сведению В связи с утверждением и введением в действие с 13.06.2018 г. Федеральных норм и

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(электронное письмо от 16.01.2018)	газопроводов с заваркой наглухо в местах ответвления, хранятся постоянно в исполнительно-технической документации на данный газопровод».	правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденные приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485, раздел 7 проекта Стандарта откорректировать и изложить в следующей редакции: <u>«7.1 Перечень газоопасных работ, в т.ч. технологически сложных, приведен в [14] (пункт 137).</u> <u>Газоопасные работы производят в соответствии с [14], [15].</u> <u>7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14].</u> <u>7.3 Специальный план организации и производства газоопасных работ должен утверждаться техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала эксплуатационной организации). К специальному плану организации и производства газоопасных работ на подземных газопроводах прилагают ситуационный план (план трассы) и, при необходимости, копии</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>исполнительной документации.</u> <u>Специальный план организации и производства газоопасных работ с отключением подачи газа или изменением режимов давления газа в сети газораспределения или газопотребления, должен своевременно доводиться до сведения АДС ГРО и эксплуатационной организации».</u> Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта: «[15] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утверждены приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485».
П. 7.15	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	Нет информации о согласовании работ. Продолжить предложение 1 абзаца: «...и при наличии согласования проведения работ с владельцами подземных коммуникаций...».	Принято к сведению В связи с утверждением и введением в действие с 13.06.2018 г. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденные приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485, раздел 7 проекта Стандарта откорректировать и изложить в следующей редакции:

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>«7.1 Перечень газоопасных работ, в т.ч. технологически сложных, приведен в [14] (пункт 137).</u> <u>Газоопасные работы производят в соответствии с [14], [15].</u> <u>7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14].</u> <u>7.3 Специальный план организации и производства газоопасных работ должен утверждаться техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала эксплуатационной организации). К специальному плану организации и производства газоопасных работ на подземных газопроводах прилагают ситуационный план (план трассы) и, при необходимости, копии исполнительной документации.</u> <u>Специальный план организации и производства газоопасных работ с отключением подачи газа или изменением режимов давления газа в сети газораспределения или газопотребления, должен своевременно</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>доводиться до сведения АДС ГРО и эксплуатационной организации».</u> Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта: «[15] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утверждены приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485».
П.7.15	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (электронное письмо от 07.02.2018)	В данном пункте первое предложение второго абзаца предлагаем изложить в следующей редакции: «Перед вскрытием подземных газопроводов и других сетей инженерно-технического обеспечения их фактическое положение устанавливают инструментальными методами и (или) шурфовкой».	Принято к сведению В связи с утверждением и введением в действие с 13.06.2018 г. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденные приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485, раздел 7 проекта Стандарта откорректировать и изложить в следующей редакции: <u>«7.1 Перечень газоопасных работ, в т.ч. технологически сложных, приведен в [14] (пункт 137).</u> <u>Газоопасные работы производят в соответствии с [14], [15].</u> <u>7.2 На технологически сложные работы,</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14].</u> <u>7.3 Специальный план организации и производства газоопасных работ должен утверждаться техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала эксплуатационной организации). К специальному плану организации и производства газоопасных работ на подземных газопроводах прилагают ситуационный план (план трассы) и, при необходимости, копии исполнительной документации.</u> <u>Специальный план организации и производства газоопасных работ с отключением подачи газа или изменением режимов давления газа в сети газораспределения или газопотребления, должен своевременно доводиться до сведения АДС ГРО и эксплуатационной организации».</u> Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта: «[15] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утверждены приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485».
П. 7.16	АО «Газпром газораспределение Тамбов» (электронное письмо от 09.01.2018)	Текст «7.16 Текущий и капитальный ремонты в котлованах и траншеях, глубиной более одного метра, проводят бригадой в составе не менее трех рабочих» изложить в редакции: «7.16 Текущий и капитальный ремонты в котлованах и траншеях, глубиной более одного метра, проводят бригадой в составе не менее трех рабочих <u>под руководством мастера</u> ».	Принято к сведению В связи с утверждением и введением в действие с 13.06.2018 г. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденные приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485, раздел 7 проекта Стандарта откорректировать и изложить в следующей редакции: <u>«7.1 Перечень газоопасных работ, в т.ч. технологически сложных, приведен в [14] (пункт 137).</u> <u>Газоопасные работы производят в соответствии с [14], [15].</u> <u>7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14].</u> <u>7.3 Специальный план организации и производства газоопасных работ должен</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>утверждаться техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала эксплуатационной организации). К специальному плану организации и производства газоопасных работ на подземных газопроводах прилагают ситуационный план (план трассы) и, при необходимости, копии исполнительной документации.</u> <u>Специальный план организации и производства газоопасных работ с отключением подачи газа или изменением режимов давления газа в сети газораспределения или газопотребления, должен своевременно доводиться до сведения АДС ГРО и эксплуатационной организации».</u> Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта: «[15] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утверждены приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485».
П. 7.16	ООО «Газпром газораспределение	Дополнить пункт: «...под руководством специалиста».	Принято к сведению В связи с утверждением и введением в

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Йошкар-Ола» (электронное письмо от 16.01.2018)		действие с 13.06.2018 г. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденные приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485, раздел 7 проекта Стандарта откорректировать и изложить в следующей редакции: <u>«7.1 Перечень газоопасных работ, в т.ч. технологически сложных, приведен в [14] (пункт 137).</u> <u>Газоопасные работы производят в соответствии с [14], [15].</u> <u>7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14].</u> <u>7.3 Специальный план организации и производства газоопасных работ должен утверждаться техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала эксплуатационной организации). К специальному плану организации и производства газоопасных работ на подземных газопроводах прилагают ситуационный план</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			(план трассы) и, при необходимости, копии исполнительной документации. <u>Специальный план организации и производства газоопасных работ с отключением подачи газа или изменением режимов давления газа в сети газораспределения или газопотребления, должен своевременно доводиться до сведения АДС ГРО и эксплуатационной организации».</u> Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта: «[15] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утверждены приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485».
П. 7.17	АО «Газпром газораспределение Тамбов» (электронное письмо от 09.01.2018)	Текст «7.17 Текущий и капитальный ремонты на надземных газопроводах проводят бригадой рабочих в составе не менее двух человек» изложить в редакции «7.17 Текущий и капитальный ремонты на надземных газопроводах проводят бригадой рабочих в составе не менее двух человек <u>под руководством мастера».</u>	Принято к сведению В связи с утверждением и введением в действие с 13.06.2018 г. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденные приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485, раздел 7 проекта Стандарта откорректировать и

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			изложить в следующей редакции: <u>«7.1 Перечень газоопасных работ, в т.ч. технологически сложных, приведен в [14] (пункт 137).</u> <u>Газоопасные работы производят в соответствии с [14], [15].</u> <u>7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14].</u> <u>7.3 Специальный план организации и производства газоопасных работ должен утверждаться техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала эксплуатационной организации). К специальному плану организации и производства газоопасных работ на подземных газопроводах прилагают ситуационный план (план трассы) и, при необходимости, копии исполнительной документации.</u> <u>Специальный план организации и производства газоопасных работ с отключением подачи газа или изменением режимов давления газа в сети газораспределения или</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>газопотребления, должен своевременно доводиться до сведения АДС ГРО и эксплуатационной организации».</u> Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта: «[15] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утверждены приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485».
П. 7.18	АО «Газпром газораспределение Киров» (электронное письмо от 22.12.2017)	«Сварочные работы на наружных газопроводах проводят в светлое время суток, а при плохой видимости <u>место работы оборудуют светильниками во взрывозащищенном исполнении.</u> Места проведения сварочных работ защищают навесом или укрытием от атмосферных осадков и ветра скоростью более 5 м/с. Места проведения сварочных работ оборудуют противопожарными средствами и оборудованием». Зачем при сварке нужны светильники во взрывозащищенном исполнении? Светильники во взрывозащищенном	Принято к сведению В связи с утверждением и введением в действие с 13.06.2018 г. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденные приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485, раздел 7 проекта Стандарта откорректировать и изложить в следующей редакции: <u>«7.1 Перечень газоопасных работ, в т.ч. технологически сложных, приведен в [14] (пункт 137).</u> <u>Газоопасные работы производят в соответствии с [14], [15].</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		исполнении используются при выполнении газоопасных работ.	<u>7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14].</u> <u>7.3 Специальный план организации и производства газоопасных работ должен утверждаться техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала эксплуатационной организации). К специальному плану организации и производства газоопасных работ на подземных газопроводах прилагают ситуационный план (план трассы) и, при необходимости, копии исполнительной документации.</u> <u>Специальный план организации и производства газоопасных работ с отключением подачи газа или изменением режимов давления газа в сети газораспределения или газопотребления, должен своевременно доводиться до сведения АДС ГРО и эксплуатационной организации».</u> Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта: «[15] Федеральные нормы и правила в

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утверждены приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485».
Раздел 7; 9	АО «Газпром газораспределение Пермь» (электронное письмо от 15.01.2018)	Исключить разделы 7 и 9, так как они дублируются ГОСТ Р 54983-2012.	Принято к сведению Считаем нецелесообразным исключать раздел 9 «Эксплуатация» проекта Стандарта, т.к. он разработан с учетом требований ГОСТ Р 54983-2012 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», но при этом были учтены и особенности газопроводов высокого давления 1а категории сетей газораспределения и газопотребления. В связи с утверждением и введением в действие с 13.06.2018 г. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденные приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485, раздел 7 проекта Стандарта откорректировать и изложить в следующей редакции: <u>«7.1 Перечень газоопасных работ, в т.ч.</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>технологически сложных, приведен в [14] (пункт 137).</u> <u>Газоопасные работы производят в соответствии с [14], [15].</u> <u>7.2 На технологически сложные работы, требующие координации взаимодействия бригад, выполняющих газоопасные работы, должен дополнительно разрабатываться специальный план в соответствии с [14].</u> <u>7.3 Специальный план организации и производства газоопасных работ должен утверждаться техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала эксплуатационной организации). К специальному плану организации и производства газоопасных работ на подземных газопроводах прилагают ситуационный план (план трассы) и, при необходимости, копии исполнительной документации.</u> <u>Специальный план организации и производства газоопасных работ с отключением подачи газа или изменением режимов давления газа в сети газораспределения или газопотребления, должен своевременно доводиться до сведения АДС ГРО и</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>эксплуатационной организации</u>». Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта: «[15] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утверждены приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485».
П. 8.1	ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола» (электронное письмо от 16.01.2018)	Изложить в следующей редакции: «Ввод в эксплуатацию сетей газораспределения и газопотребления после строительства либо реконструкции осуществляется после завершения строительных и монтажных работ, а также пусконаладочных работ и комплексного опробования газоиспользующего оборудования. Приемка сетей газораспределения и газопотребления после строительства либо реконструкции осуществляется приемочной комиссией, в состав которой входят представители: А) застройщика; Б) строительной организации;	Принято частично П. 8.1 (нов. 8.2.3) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.2.3 <u>Ввод в эксплуатацию газопроводов сетей газораспределения и газопотребления после строительства либо реконструкции осуществляют в соответствии с [1].</u> Законченные строительством газопроводы вводят в эксплуатацию после технологического присоединения». Считаем нецелесообразным дублировать требования, установленные Техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 г. №870,

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		В) проектной организации; Г) эксплуатационной организации; Д) федерального органа исполнительной власти, осуществляющей государственный контроль в области охраны окружающей среды (в случаях, предусмотренных частью 7 статьи 54 Градостроительного кодекса РФ); Е) федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление государственного строительного надзора; Ж) федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по контролю (надзору) в сфере промышленной безопасности».	т.к. в случае внесения изменений в Технический регламент проект Стандарта будет некорректным.
П. 8.3	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	Требуется дополнение. Продолжить предложение: «...и исключения выброса газа в атмосферу».	Отклонено Данное предложение не корректно, т.к. в соответствии с п. 5.1.2 проекта Стандарта, границами газопроводов сети газораспределения является запорная арматура, расположенная на выходе из ГРС за ее территорией, и перед производственной площадкой объекта вне его территории или на его территории в соответствии с актом разграничения эксплуатационной ответственности сторон.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
П. 8.4	ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» (электронное письмо от 09.01.2018)	Пропущена запятая: «Рабочих, участвующих в выполнении работ по вводу в эксплуатацию газопроводов, инструктируют о последовательности технологических операций...».	Принято к сведению
П. 8.5	АО «Газпром газораспределение Сыктывкар» (письмо № 05/85 от 11.01.2018)	В последнем абзаце п.8.5 исключить слово «действующем».	Принято П. 8.5 (нов. 8.2.7) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.2.7 До начала работ, связанных с технологическим присоединением газопровода: – проверяют и подготавливают необходимую техническую документацию (эксплуатационную и исполнительную); – проводят визуальный осмотр газопроводов, запорной арматуры (в случае выявления дефектов, их устраняют, в соответствии с [14]); – разрабатывают план организации работ; – проверяют и подготавливают инструменты, приборы и материалы; – обеспечивают наличие необходимых транспортных средств; – производят отключение установок ЭХЗ на газопроводах (при наличии); – проводят контрольную опрессовку (воздухом или инертными газами) на

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			присоединяемом газопроводе, давлением в соответствии с проектной документацией».
П. 8.5	ООО «Газпром газораспределение Томск» (электронное письмо от 15.01.2018)	Не ясно, с какой целью до начала работ, связанных с технологическим присоединением газопровода, следует проводить контрольную опрессовку (воздухом или инертными газами) на действующем газопроводе. Последний абзац п. 8.5 изложить в следующей редакции» - проводят контрольную опрессовку (воздухом или инертными газами) на присоединяемом газопроводе.	Принято П. 8.5 (нов. 8.2.7) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.2.7 До начала работ, связанных с технологическим присоединением газопровода: – проверяют и подготавливают необходимую техническую документацию (эксплуатационную и исполнительную); – проводят визуальный осмотр газопроводов, запорной арматуры (в случае выявления дефектов, их устраняют, в соответствии с [14]); – разрабатывают план организации работ; – проверяют и подготавливают инструменты, приборы и материалы; – обеспечивают наличие необходимых транспортных средств; – производят отключение установок ЭХЗ на газопроводах (при наличии); – проводят контрольную опрессовку (воздухом или инертными газами) на присоединяемом газопроводе, давлением в соответствии с проектной документацией».
П. 8.5	АО «Газпром	Исключить последний абзац: « - проводят	Отклонено

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	газораспределение Пермь» (электронное письмо от 15.01.2018)	контрольную опрессовку...».	В соответствии с п. 158 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 г. № 542, <u>все газопроводы</u> и газовое оборудование перед их присоединением к действующим газопроводам, а также после ремонта необходимо подвергать внешнему осмотру и <u>контрольной опрессовке</u> (воздухом или инертными газами) бригадой, производящей пуск газа.
П. 8.5	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	Требуется внести изменения: 1. Исключить слова: «... и действующем ...». 2. Изменить слово: «... газопроводе ...».	Принято П. 8.5 (нов. 8.2.7) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.2.7 До начала работ, связанных с технологическим присоединением газопровода: – проверяют и подготавливают необходимую техническую документацию (эксплуатационную и исполнительную); – проводят визуальный осмотр газопроводов, запорной арматуры (в случае выявления дефектов, их устраняют, в соответствии с [14]); – разрабатывают план организации работ; – проверяют и подготавливают инструменты,

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			приборы и материалы; – обеспечивают наличие необходимых транспортных средств; – производят отключение установок ЭХЗ на газопроводах (при наличии); – проводят контрольную опрессовку (воздухом или инертными газами) на присоединяемом газопроводе, давлением в соответствии с проектной документацией».
П. 8.6	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	Нет информации о скорости газа при продувке. Указать скорость газа при продувке.	Отклонено Считаем нецелесообразным устанавливать требования к скорости газа при продувке газопроводов, т.к. они не являются предметом рассмотрения данного проекта Стандарта.
П. 8.7	ООО «Газпром газораспределение Томск» (электронное письмо от 15.01.2018)	Изложить в следующей редакции: «При выполнении работ <u>по вводу</u> газопровода <u>в эксплуатацию и пуску газа</u> более чем через 6 мес. после приемки газопровода <u>комиссией</u> в эксплуатацию проводят повторное испытание на герметичность и прочность в соответствии с п. 6.10».	Принято П. 8.7 (нов. 8.2.9) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.2.9 При выполнении работ по вводу газопровода в эксплуатацию и пуску газа более чем через шесть месяцев после приемки газопровода приемочной комиссией в эксплуатацию проводят повторное испытание на прочность и проверку на герметичность в соответствии с 6.9».
П. 8.8	АО «Газпром	Предлагаем учесть следующие замечания:	Принято частично

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	1. Добавить подпункт о контроле качества работ по окончанию продувки. 2. Требуется дополнение. В последнем предложении: – изменить слово: «... действующим ...» на «... действующими ...». – добавить после слова: «...действующими ...» добавить «...и правилами ...». – добавить после слова «... герметичность ...»: «... приборами или эмульсией. ...».	П. 8.8 (нов. 8.2.10) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.2.10 После продувки газопровода газом и установления в нем рабочего давления, в соответствии с проектной документацией, производят: – обход трассы присоединяемого газопровода на предмет наличия утечек; – восстановление режима работы в газопроводе; – включение установок ЭХЗ (при наличии). Места соединения присоединяемого газопровода проверяют на герметичность прибором или пенообразующим раствором».
П. 8.10	АО «Газпром газораспределение Тамбов» (электронное письмо от 09.01.2018)	Текст «8.10 На газопроводы оформляют эксплуатационный паспорт, форма которого приведена в ГОСТ Р 54983-2012 (приложение Г)». Изложить в редакции: «8.10 На <u>наружные</u> газопроводы оформляют эксплуатационный паспорт, форма которого приведена в ГОСТ Р 54983-2012 (приложение Г)».	Отклонено П. 8.10 (нов. 8.2.11) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.2.11 На газопроводы оформляют эксплуатационный паспорт, форма которого приведена в ГОСТ Р 54983-2012 (приложение Г)». Считаем нецелесообразным указывать, что «наружные газопроводы», т.к. эксплуатационный журнал оформляется на <u>все газопроводы</u>.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
Раздел 9	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (электронное письмо от 16.01.2018)	В разделе 9 предусмотреть требования к установлению разрешенных рабочих давлений (РРД): «Эксплуатацию газопровода осуществляют при давлениях не превышающих РРД. Величину РРД устанавливает эксплуатирующая организация. Основанием для установления величины РРД являются результаты диагностических обследований газопроводов, отражающие его техническое состояние. Для частичного или полного снятия ограничения РРД эксплуатирующая организация разрабатывает и выполняет соответствующие мероприятия (ремонт дефектов, замена дефектных участков и т.д.)».	Принято частично Раздел 9.1 (нов. 8.1) проекта Стандарта дополнить пунктом в следующей редакции: «8.1.2 Эксплуатацию сетей газораспределения и газопотребления осуществляют при давлении, предусмотренном проектной документацией или разрешенном эксплуатационной организацией рабочим давлением, но не превышающем давление, указанное в проектной документации. Основанием для установления величины рабочего давления, являются результаты диагностических обследований газопроводов, отражающие его техническое состояние».
Раздел 9	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (электронное письмо от 16.01.2018)	Включить в Раздел 9 требования пункта 9.1.2 СТО Газпром 2-3.5-454-2010: «Границей зон ответственности между ЭО и потребителем является условная линия, пересекающая выходной газопровод и проходящая по ограждению ГРС. Закрепление границ зон ответственности оформляют двухсторонним актом с приложением ситуационного плана и установлением знака закрепления газопровода».	Принято Раздел 9.1 (нов. 8.1) проекта Стандарта дополнить пунктом в следующей редакции: <u>«8.1.4 Границей зон ответственности между эксплуатационной организацией и потребителем может являться условная линия, пересекающая выходной газопровод и отключающее устройство и проходящая по ограждению ГРС. Закрепление границ зон ответственности оформляют двухсторонним актом с</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<u>приложением ситуационного плана и установлением знака закрепления газопровода».</u>
Раздел 9	ООО «Газпром газобезопасность» (электронное письмо от 22.02.2018)	Эффективность процедур технического осмотра и проверки состояния охранной зоны подводного перехода участка газопровода путем их визуального осмотра при ширине зеркала воды в межень более 30 метров представляется сомнительной и не целесообразной. Кроме того, раздел 9 не устанавливает мероприятий по мониторингу за состоянием подводных переходов газопроводов. Предлагаем дополнить раздел 9 специальными мероприятиями для подводных переходов газопроводов: <u>«Эксплуатация подводного перехода газопровода должна включать комплекс работ по техническому обслуживанию, периодический осмотр береговых участков, приборно-водолазное обследование, мониторинг русловых процессов, проведение ремонтно-восстановительных работ силами эксплуатирующей или специализированной организации.</u> <u>Сроки проведения осмотров подводных</u>	Принято Раздел 9.2 (нов. 8.1) проекта Стандарта дополнить пунктом в следующей редакции: <u>«8.1.8 Эксплуатация подводного перехода газопровода должна включать комплекс работ по техническому обслуживанию, периодический осмотр береговых участков, приборно-водолазное обследование, мониторинг русловых и береговых участков, проведение ремонтно-восстановительных работ силами эксплуатирующей или специализированной организации.</u> <u>Сроки проведения осмотров подводных переходов, их периодичность и объемы устанавливаются ежегодным графиком, разрабатываемым эксплуатационной организацией и утвержденным техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала эксплуатационной организации).</u> <u>При определении сроков осмотра учитывают сезонные изменения условий эксплуатации, характерные природные явления, определяющие состояние русловой и береговой</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<u>переходов, их периодичность и объемы устанавливаются ежегодным графиком, разрабатываемым эксплуатирующей организацией.</u> <u>При определении сроков осмотра учитывают сезонные изменения условий эксплуатации, характерные природные явления, определяющие состояние русловой и пойменной частей перехода: половодье, период дождей, оползневые явления, просадки, морозное пучение грунтов и т.д.</u> <u>При оценке технического состояния подводных переходов учитывают:</u> <u>- наличие утечек газа;</u> <u>- соответствие пространственного положения газопровода проекту;</u> <u>- достаточность заглубления газопровода в русловой и пойменной частях перехода;</u> <u>- русловые изменения и деформацию береговых склонов водной преграды, в том числе состояние крепления берегов на участке перехода;</u> <u>- достаточность и сохранность балластировки газопровода (при наличии);</u> <u>- наличие дефектов металла труб и сварных</u>	<u>частей перехода: половодье, период дождей, оползневые явления, просадки, морозное пучение грунтов и т.д.</u> <u>При оценке технического состояния подводных переходов учитывают:</u> <u>- наличие утечек газа;</u> <u>- соответствие пространственного положения газопровода проектной документации;</u> <u>- русловые изменения и деформацию береговых склонов водной преграды, в том числе состояние крепления берегов на участке перехода;</u> <u>- достаточность и сохранность балластировки газопровода (при наличии);</u> <u>- наличие дефектов металла труб и сварных соединений;</u> <u>- состояние защитного покрытия газопровода;</u> <u>- работоспособность систем защиты от коррозии;</u> <u>- состояние знаков обозначения и геодезических пунктов.</u> <u>Диагностическое обследование подводных переходов проводят специализированные организации со следующими видами работ:</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<u>соединений;</u> - <u>состояние защитного покрытия газопровода;</u> - <u>работоспособность систем защиты от коррозии;</u> - <u>состояние знаков обозначения и геодезических пунктов.</u> <u>Диагностическое обследование подводных переходов проводят Специализированные организации со следующими видами работ:</u> - <u>топографическая съемка берегов и островов в техническом коридоре газопроводов;</u> - <u>определение планового и высотного положения газопроводов в русловой и пойменной частях перехода;</u> - <u>батиметрическая съемка акватории водоема в зоне перехода;</u> - <u>гидролокационная съемка акватории водоема в зоне перехода;</u> - <u>определение состояния изоляционного покрытия газопроводов в пойменной и русловой частях;</u> - <u>водолазное обследование оголенных и провисающих участков;</u>	- <u>топографическая съемка участка трассы, включая береговую часть;</u> - <u>определение планового и высотного положения газопроводов в русловой и береговых частях перехода;</u> - <u>батиметрическая съемка акватории водоема в зоне перехода;</u> - <u>гидролокационная съемка акватории водоема в зоне перехода;</u> - <u>определение состояния изоляционного покрытия газопроводов в пойменной и русловой частях;</u> - <u>водолазное обследование оголенных участков;</u> - <u>гидрометрические работы в зоне перехода.</u> <u>Внутритрубная дефектоскопия неравнопроходных участков подводных переходов и резервных дюкеров диаметром 219 мм проводят с применением временных камер запуска-приема ВТУ или иными способами.</u> <u>Эксплуатационные и специализированные организации дают заключение об оценке технического состояния подводного перехода по результатам осмотров и обследований. По</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<u>- гидрометрические работы в зоне перехода.</u> <u>ВТД неравнопроходных участков подводных переходов и резервных дюкеров проводят с применением временных камер запуска-приема ВТУ или иными способами.</u> <u>Эксплуатирующая и специализированные организации дают оценку технического состояния подводного перехода по результатам осмотров и обследований. По результатам оценки эксплуатирующая организация принимает решение о возможности и режиме эксплуатации подводного перехода, а также по объемам и срокам проведения необходимых диагностических и ремонтно-восстановительных работ».</u>	<u>результатам данного заключения, эксплуатационная организация принимает решение о возможности и режиме эксплуатации подводного перехода, а также по объемам и срокам проведения необходимых диагностических и ремонтно-восстановительных работ».</u>
П.9.1.1	АО «Газпром газораспределение Тамбов» (электронное письмо от 09.01.2018)	Текст «9.1.1 Эксплуатацию сетей газораспределения и газопотребления производят с учетом требований [12].» изложить в редакции «9.1.1 Эксплуатацию сетей газораспределения и газопотребления производят <u>в соответствии с требованиями [1], [12]</u> ».	Принято частично П. 9.1.1 (нов. 8.1.1) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.1.1 Эксплуатацию сетей газораспределения и газопотребления производят с учетом требований [1], [14]».
П.9.1.2	АО «Газпром	Текст «9.1.2 Эксплуатацию сетей	Отклонено

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	газораспределение Тамбов» (электронное письмо от 09.01.2018)	газораспределения и газопотребления категории Ia осуществляет <u>специализированная</u> организация, имеющая оперативный персонал и газовая служба предприятия» изложить в редакции «9.1.2 Эксплуатацию газопроводов высокого давления Ia категории сетей газораспределения и газопотребления осуществляет <u>эксплуатационная</u> организация и газовая служба предприятия, имеющие персонал, аттестованный и прошедший проверку знаний в области промышленной безопасности»	Согласно п. 14 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утверждены приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 г. № 542, эксплуатация сетей газораспределения и газопотребления ТЭС должна осуществляться оперативным персоналом и газовой службой предприятия либо <u>специализированной организацией</u> по договору, оформленному в соответствии с гражданским законодательством.
П.9.1.2	АО «Газпром газораспределение Тамбов» (электронное письмо от 09.01.2018)	Исключить текст «- выданные СРО свидетельства о допуске к виду (видам) работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, в соответствии с приказом [14]», т.к. в «Перечне видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства» [14] не предусмотрены работы	Принято Второе перечисление п. 9.1.2 (нов. 8.1.3) проекта Стандарта исключить. П. 9.1.2 (нов. 8.1.3) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.1.3 Эксплуатацию сетей газораспределения и газопотребления Ia категории осуществляет специализированная организация, имеющая оперативный персонал и газовую службу. В случае отсутствия газовой службы в составе организации, эксплуатирующей сети газораспределения и газопотребления,

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		по эксплуатации сетей газораспределения и газопотребления.	предприятием должен быть заключен договор на оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту сети газораспределения и сети газопотребления с организацией, имеющей опыт проведения указанных работ. Специализированная организация, осуществляющая эксплуатацию сетей газораспределения и газопотребления, должна иметь: – лицензию на осуществление эксплуатации опасных производственных объектов II класса опасности в соответствии с законодательством Российской Федерации о лицензировании, [16] (статья 12); – персонал аттестованный: а) в области промышленной безопасности в соответствии с [17]; б) в области неразрушающего контроля в соответствии с [18]; – средства измерений, приборы, необходимые для выполнения работ; – аварийно-диспетчерскую службу».
П.9.1.2	ПАО «Газпром газораспределение	Пропущена запятая: «Специализированная организация, осуществляющая эксплуатацию	Принято П. 9.1.2 (нов. 8.1.3) проекта Стандарта

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Нижний Новгород» (электронное письмо от 09.01.2018)	сетей газораспределения и газопотребления, должна иметь».	изложить в следующей редакции: «8.1.3 Эксплуатацию сетей газораспределения и газопотребления 1а категории осуществляет специализированная организация, имеющая оперативный персонал и газовую службу. В случае отсутствия газовой службы в составе организации, эксплуатирующей сети газораспределения и газопотребления, предприятием должен быть заключен договор на оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту сети газораспределения и сети газопотребления с организацией, имеющей опыт проведения указанных работ. Специализированная организация, осуществляющая эксплуатацию сетей газораспределения и газопотребления, должна иметь: – лицензию на осуществление эксплуатации опасных производственных объектов II класса опасности в соответствии с законодательством Российской Федерации о лицензировании, [16] (статья 12); – персонал аттестованный: а) в области промышленной безопасности в

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			соответствии с [17]; б) в области неразрушающего контроля в соответствии с [18]; – средства измерений, приборы, необходимые для выполнения работ; – аварийно-диспетчерскую службу».
П. 9.1.2	АО «Газпром газораспределение Вологда» (электронное письмо от 11.01.2018)	Необходимо уточнить на какой вид работ должно быть получено свидетельство, выданное СРО, о допуске к виду (видам) работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства. Должна ли организация, осуществляющая эксплуатацию сетей газораспределения и газопотребления, получать такое свидетельство?	Принято Второе перечисление п. 9.1.2 (нов. 8.1.3) проекта Стандарта исключить. П. 9.1.2 (нов. 8.1.3) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.1.3 Эксплуатацию сетей газораспределения и газопотребления 1а категории осуществляет специализированная организация, имеющая оперативный персонал и газовую службу. В случае отсутствия газовой службы в составе организации, эксплуатирующей сети газораспределения и газопотребления, предприятием должен быть заключен договор на оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту сети газораспределения и сети газопотребления с организацией, имеющей опыт проведения указанных работ. Специализированная организация,

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			осуществляющая эксплуатацию сетей газораспределения и газопотребления, должна иметь: – лицензию на осуществление эксплуатации опасных производственных объектов II класса опасности в соответствии с законодательством Российской Федерации о лицензировании, [16] (статья 12); – персонал аттестованный: а) в области промышленной безопасности в соответствии с [17]; б) в области неразрушающего контроля в соответствии с [18]; – средства измерений, приборы, необходимые для выполнения работ; – аварийно-диспетчерскую службу».
П. 9.1.2	ООО «Газпром газораспределение Томск» (электронное письмо от 15.01.2018)	Исключить требование «- выданные СРО свидетельства о допуске к виду (видам) работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, в соответствии с приказом [14];» т.к. это требование относится к организациям, осуществляющим строительство.	Принято Второе перечисление п. 9.1.2 (нов. 8.1.3) проекта Стандарта исключить. П. 9.1.2 (нов. 8.1.3) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.1.3 Эксплуатацию сетей газораспределения и газопотребления 1а категории осуществляет специализированная организация, имеющая оперативный персонал и газовую службу. В

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			случае отсутствия газовой службы в составе организации, эксплуатирующей сети газораспределения и газопотребления, предприятием должен быть заключен договор на оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту сети газораспределения и сети газопотребления с организацией, имеющей опыт проведения указанных работ. Специализированная организация, осуществляющая эксплуатацию сетей газораспределения и газопотребления, должна иметь: – лицензию на осуществление эксплуатации опасных производственных объектов II класса опасности в соответствии с законодательством Российской Федерации о лицензировании, [16] (статья 12); – персонал аттестованный: а) в области промышленной безопасности в соответствии с [17]; б) в области неразрушающего контроля в соответствии с [18]; – средства измерений, приборы, необходимые для выполнения работ;

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			– аварийно-диспетчерскую службу».
П.9.1.2	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	Предлагаем учесть следующие замечания: 1. Требуется изменить окончания в некоторых словах. Изменить: - «... газовая ...» на «... газовую ...»; - «... служба ...» на «... службу ...». 2. Требуется изменить некоторые слова. Заменить: - «... приборную технику ...» на «... приборы ...»; - «... необходимую ...» на «... необходимые ...». 3. Нет информации об аварийно-диспетчерской службе. Добавить пятым подпунктом: «... - аварийно-диспетчерскую службу. ...».	Принято П. 9.1.2 (нов. 8.1.3) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.1.3 8.1.3 Эксплуатацию сетей газораспределения и газопотребления 1а категории осуществляет специализированная организация, имеющая оперативный персонал и газовую службу. В случае отсутствия газовой службы в составе организации, эксплуатирующей сети газораспределения и газопотребления, предприятием должен быть заключен договор на оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту сети газораспределения и сети газопотребления с организацией, имеющей опыт проведения указанных работ. Специализированная организация, осуществляющая эксплуатацию сетей газораспределения и газопотребления, должна иметь: – лицензию на осуществление эксплуатации опасных производственных объектов II класса опасности в соответствии с законодательством Российской Федерации о лицензировании, [16]

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			(статья 12); – персонал аттестованный: а) в области промышленной безопасности в соответствии с [17]; б) в области неразрушающего контроля в соответствии с [18]; – средства измерений, приборы, необходимые для выполнения работ; – аварийно-диспетчерскую службу».
П.9.1.2	АО «Газпром газораспределение Ижевск» (письмо № 01-19/51 от 15.01.2018)	Исключить: «– выданные СРО свидетельства о допуске к виду (видам) работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, в соответствии с приказом [14];», так как на эксплуатацию опасных производственных объектов требуется лицензия, а не допуск СРО.	Принято Второе перечисление п. 9.1.2 (нов. 8.1.3) проекта Стандарта исключить. П. 9.1.2 (нов. 8.1.3) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.1.3 8.1.3 Эксплуатацию сетей газораспределения и газопотребления 1а категории осуществляет специализированная организация, имеющая оперативный персонал и газовую службу. В случае отсутствия газовой службы в составе организации, эксплуатирующей сети газораспределения и газопотребления, предприятием должен быть заключен договор на оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту сети газораспределения и сети газопотребления с

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			организацией, имеющей опыт проведения указанных работ. Специализированная организация, осуществляющая эксплуатацию сетей газораспределения и газопотребления, должна иметь: – лицензию на осуществление эксплуатации опасных производственных объектов II класса опасности в соответствии с законодательством Российской Федерации о лицензировании, [16] (статья 12); – персонал аттестованный: а) в области промышленной безопасности в соответствии с [17]; б) в области неразрушающего контроля в соответствии с [18]; – средства измерений, приборы, необходимые для выполнения работ; – аварийно-диспетчерскую службу».
П.9.1.2	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (электронное письмо от 16.01.2018)	В первом абзаце словосочетание «организация, имеющая опыт» заменить на «специализированная организация». В третьем абзаце пункта 9.1.2 конкретизировать вид деятельности, подлежащий лицензированию.	Принято частично Второй абзац п. 9.1.2 (нов. 8.1.3) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Специализированная организация, осуществляющая эксплуатацию сетей газораспределения и газопотребления, должна

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		В требования к специализированной организации включить «наличие АДС», а не «оперативного персонала».	иметь: – лицензию на осуществление эксплуатации опасных производственных объектов II класса опасности в соответствии с законодательством Российской Федерации о лицензировании, [16] (статья 12); – персонал аттестованный: а) в области промышленной безопасности в соответствии с [17]; б) в области неразрушающего контроля в соответствии с [18]; – средства измерений, приборы, необходимые для выполнения работ; – аварийно-диспетчерскую службу». Внести соответствующие изменения в Библиографию проекта Стандарта: «[16] Федеральный закон от 04.05.2011 г. № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности». Считаем нецелесообразным указывать во втором предложении первого абзаца данного пункта «специализированной организацией», т.к. при внесении корректировки данное предложение будет тавтологичным.
П. 9.1.2	ООО «Газпром	Изложить пункт в следующей редакции:	Отклонено

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	газораспределение Волгоград» (электронное письмо от 16.01.2018)	«Эксплуатацию сетей газораспределения и газопотребления категории 1а осуществляет специализированная организация, имеющая в своем составе газовую службу предприятия».	В соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утверждены приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 г. № 542, эксплуатация сетей газораспределения и газопотребления должна осуществляться <u>оперативным персоналом и газовой службой предприятия либо специализированной организацией по договору, оформленному в соответствии с гражданским законодательством.</u>
П. 9.1.2	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	« В случае, отсутствия газовой службы» Исправить: запятая не нужна. «персонал, аттестованный» Исправить: запятая не нужна.	Принято Второе предложение п. 9.1.2 (нов. 8.1.3) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: <u>«В случае отсутствия газовой службы в составе организации, эксплуатирующей сети газораспределения и газопотребления, предприятием должен быть заключен договор на оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту сети газораспределения и сети газопотребления с организацией, имеющей опыт проведения указанных работ».</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			Второе перечисление второго абзаца п. 9.1.2 (нов. 8.1.3) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «– персонал аттестованный:».
П.9.1.2	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (электронное письмо от 07.02.2018)	В данном пункте первое предложение предлагаем изложить в следующей редакции: «Эксплуатацию сетей газораспределения и газопотребления категории Ia осуществляет специализированная организация, имеющая оперативный персонал <u>и (или)</u> газовая служба предприятия».	Отклонено В соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утверждены приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 г. № 542, эксплуатация сетей газораспределения и газопотребления должна осуществляться <u>оперативным персоналом и газовой службой предприятия</u> либо специализированной организацией по договору, оформленному в соответствии с гражданским законодательством.
П. 9.1.3	ООО «Газпром газораспределение Томск» (электронное письмо от 15.01.2018)	Изменить окончания: – <u>консервацию</u> (расконсервацию), <u>ликвидацию</u> газопроводов.	Принято
П.9.1.3	АО «Газпром газораспределение Рязанская область»	В данном пункте в перечень работ предлагаем включить ввод в эксплуатацию сетей газораспределения и газопотребления	Принято Раздел 8 «Ввод в эксплуатацию» проекта Стандарта перенести в раздел 9

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(электронное письмо от 07.02.2018)	(по аналогии с ГОСТ Р 54983-2012).	«Эксплуатация». П. 9.1.3 (нов. 8.1.5) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.1.5 Эксплуатация сетей газораспределения и газопотребления включает в себя следующие работы: – ввод в эксплуатацию; – мониторинг технического состояния; – техническое обслуживание; – текущий и капитальный ремонт; – аварийно-диспетчерское обслуживание сетей газораспределения и газопотребления; – консервацию (расконсервацию), ликвидацию газопроводов».
П. 9.1.4	АО «Газпром газораспределение Киров» (электронное письмо от 22.12.2017)	« <u>Все работы</u> , выполняемые при эксплуатации сетей газораспределения и газопотребления фиксируют в эксплуатационном паспорте газопровода, форма которого приведена в ГОСТ Р 54983-2012 (приложение Г).» В паспорте фиксируется только определенная часть работ, остальные работы фиксируются в эксплуатационном журнале газопровода по маршруту. См. пункт 9.2.6, 9.2.12.	Отклонено Согласно п. 9.1.5 (нов. 8.1.7) проекта Стандарта, результаты работ, выполняемые при эксплуатации сетей газораспределения и газопотребления, <u>не указанные в 9.1.4 (нов. 8.1.6)</u> фиксируют в эксплуатационном журнале газопровода, форма которого приведена в ГОСТ Р 54983-2012 (приложение Г).

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
Подраздел 9.2	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (электронное письмо от 16.01.2018)	Подраздел 9.2. дополнить таким видом работ как «Контроль фактической глубины заложения газопровода» - проводят через каждые 500 м в характерных точках: - на непахотных землях - не реже одного раза в три года; - на пахотных - один раз в год перед весенними посевными работами. Особое внимание уделяют участкам газопровода, расположенным в сложных геологических условиях, где возможны изменения рельефа местности: оползни, размывы, просадки грунта и т.п. При осмотрах таких участков, контролируют переходы подземного газопровода в надземный, места возникновения эрозионных и оползневых процессов, места поворота газопровода в плане и по вертикали. На участках с нарушением глубины заложения газопровода, предусматривают дополнительные меры по обеспечению сохранности газопровода (обвалование и т.д.).	Отклонено Считаем нецелесообразным дополнять раздел 9.2 (нов. 8.3) проекта Стандарта видом работ – контроль фактической глубины заложения газопровода, т.к. он проводится в рамках технического диагностирования.
Подраздел 9.2	АО «Газпром газораспределение Ставрополь»	Подраздел 9.2 предлагаем дополнить: «В течение первого года эксплуатации вновь построенных газопроводов эксплуатирующей	Отклонено Считаем нецелесообразным вносить данное предложение, т.к. гарантийные обязательства

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(электронное письмо от 16.01.2018)	организации <u>рекомендуется</u> организовать проведение внутритрубного диагностирования с целью определения пространственного положения газопроводов, выявления строительных дефектов для последующего их устранения в рамках гарантийных обязательств».	решаются в рамках договорных обязательств и не являются строительными нормами.
П.9.2.1	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	Уточнить. Как принята охранная зона? Для норм магистральных газопроводов или в соответствии с постановлением Правительства РФ № 878 от 20.11.2010 г.?	Отклонено Не является предметом рассмотрения данного проекта Стандарта. Порядок определения границ охранных зон должен быть определен в Правилах охраны газораспределительных сетей, утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 г. № 878. Внесение изменений в данные Правила не является прерогативой Разработчика.
П.9.2.2	ООО «Газпром трансгаз Москва» (письмо № 46-01/54 от 17.01.2018)	Возможно, следует добавить: <u>«совершаемые сторонними организациями и частными лицами».</u>	Принято П. 9.2.2 (нов. 8.3.2) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.3.2 Проверку состояния охранных зон газопроводов проводят путем визуального осмотра относящихся к ним земельных участков с целью выявления: – утечек газа из газопроводов по внешним

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			признакам: пожелтению растительности на трассе, появлению пузырей на поверхности воды, запаху одоранта, шипению газа, появлению бурых пятен на снегу и др.; – нарушения ограничений, установленных в охранной зоне газопроводов; – нарушения условий выполнения сторонними организациями земляных и строительных работ, установленных выданными эксплуатационной организацией разрешениями на производство работ или несанкционированного выполнения этих работ; – нарушения состояния грунта на трассе подземного газопровода (в т.ч. подводного), вследствие его просадки, обрушения, эрозии, размыва. При выявлении несанкционированного производства сторонними организациями земляных и строительных работ в охранной зоне подземного или наземного газопровода принимают оперативные меры: – по прекращению работ до получения разрешения на их проведение от эксплуатационной организации сети газораспределения;

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			– по привлечению к ответственности лиц, виновных в нарушении ограничений установленных [20] в порядке, установленном законодательством Российской Федерации; – по проверке герметичности газопровода и состояния изоляции в месте производства работ. Периодичность проведения проверок состояния охранных зон газопроводов устанавливается эксплуатационной организацией самостоятельно с учетом плотности застройки территории, гидрогеологических условий эксплуатации и прокладки газопроводов, но не реже сроков проведения технического осмотра газопроводов. При выполнении работ в охранных зонах газопроводов, а также в период паводка, проверку состояния охранных зон в местах переходов через водные преграды и овраги проводят ежедневно. Результаты проверки состояния охранных зон газопроводов оформляют записью в эксплуатационном журнале по форме ГОСТ Р 54983-2012 (приложение И). Проверку состояния охранных зон проводит один рабочий».

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
П.9.2.2	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	Требуются дополнения: 1. Добавить после слова: «... зон ...» слово: «... допускается ...». 2. Изменить слова: - «... проводит ...» на «... проводить ...»; - «... один ...» на «... одним ...»; - «... рабочий ...» на «... рабочим ...».	Принято частично П. 9.2.2 (нов. 8.3.2) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.3.2 Проверку состояния охранных зон газопроводов проводят путем визуального осмотра относящихся к ним земельных участков с целью выявления: – утечек газа из газопроводов по внешним признакам: пожелтению растительности на трассе, появлению пузырей на поверхности воды, запаху одоранта, шипению газа, появлению бурых пятен на снегу и др.; – нарушения ограничений, установленных в охранной зоне газопроводов; – нарушения условий выполнения сторонними организациями земляных и строительных работ, установленных выданными эксплуатационной организацией разрешениями на производство работ или несанкционированного выполнения этих работ; – нарушения состояния грунта на трассе подземного газопровода (в т.ч. подводного), вследствие его просадки, обрушения, эрозии, размыва. При выявлении несанкционированного

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			производства сторонними организациями земляных и строительных работ в охранной зоне подземного или наземного газопровода принимают оперативные меры: – по прекращению работ до получения разрешения на их проведение от эксплуатационной организации сети газораспределения; – по привлечению к ответственности лиц, виновных в нарушении ограничений установленных [20] в порядке, установленном законодательством Российской Федерации; – по проверке герметичности газопровода и состояния изоляции в месте производства работ. Периодичность проведения проверок состояния охранных зон газопроводов устанавливается эксплуатационной организацией самостоятельно с учетом плотности застройки территории, гидрогеологических условий эксплуатации и прокладки газопроводов, но не реже сроков проведения технического осмотра газопроводов. При выполнении работ в охранных зонах газопроводов, а также в период паводка, проверку состояния охранных зон в местах

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика					
			переходов через водные преграды и овраги проводят ежедневно. Результаты проверки состояния охранных зон газопроводов оформляют записью в эксплуатационном журнале по форме ГОСТ Р 54983-2012 (приложение И). Проверку состояния охранных зон проводит один рабочий».					
П.9.2.3	ООО «ГИПРОНИИГАЗ-МП» (электронное письмо от 26.01.2018)	Согласно данного пункта периодичность технического осмотра должна в обязательном порядке соответствовать приложению В. При этом Приложение В является рекомендуемым, а не обязательным.	Принято П. 9.2.3 (нов. 8.3.3) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.3.3 Технический осмотр сетей газораспределения и газопотребления проводят по графику, но не реже сроков, указанных в таблице 2. Таблица 2 – Сроки проведения технических осмотров газопроводов сети газораспределения и газопотребления, проложенных от объектов капитального строительства <table><tr><td rowspan="2">Газопроводы</td><td colspan="2">Сроки проведения технических осмотров газопроводов</td></tr><tr><td>на территории промышленно й зоны*</td><td>на территории и вне</td></tr></table>	Газопроводы	Сроки проведения технических осмотров газопроводов		на территории промышленно й зоны*	на территории и вне
Газопроводы	Сроки проведения технических осмотров газопроводов							
	на территории промышленно й зоны*	на территории и вне						

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика		
					поселений*
			1 Подземные	1 раз в мес.	1 раз в 6 мес.
			2 Надземные	1 раз в 6 мес.	1 раз в мес.
			3 Подземные, эксплуатируемые в зоне действия источников блуждающих токов и/или в грунтах высокой коррозионной агрессивности, не обеспеченные минимальным защитным потенциалом, а также с неустраненными дефектами защитных покрытий	2 раза в неделю	2 раза в мес.
			4 Подземные, при наличии анодных и знакопеременных зон	Ежедневно	2 раза в неделю
			5 Подземные, подлежащие капитальному ремонту	2 раза в неделю	2 раза в мес.
			6 Надземные, подлежащие капитальному ремонту	2 раза в неделю	1 раз в мес.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			Примечания * Расстояния, принятые в соответствии с 5.1.3. 1 Технический осмотр подземных газопроводов может быть заменен техническим обследованием (в части контроля герметичности) с использованием приборов с чувствительностью не менее 0,001% по объему газа, обеспечивающих возможность выявления мест утечек газа без вскрытия грунта и дорожных покрытий. Техническое обследование должно проводиться: – ежегодно на газопроводах, находящихся в эксплуатации менее 15 лет; – 2 раза в год на газопроводах, находящихся в эксплуатации более 15 лет. При применении метода технического обследования с использованием приборов с чувствительностью не менее 0,001% по объему газа в период максимального промерзания и последующего оттаивания грунта должен быть обеспечен дополнительный контроль герметичности. Проверке подлежат участки газопроводов в местах неравномерного промерзания грунта (переходы через железные и автомобильные дороги, места резкого изменения снежного покрова и глубины заложения газопровода). Периодичность и сроки таких проверок устанавливаются эксплуатационной организацией самостоятельно с учетом гидрогеологических и климатических условий региона.
П.9.2.4	АО «Газпром газораспределение Тамбов» (электронное письмо от 09.01.2018)	Текст «Технический осмотр надземных газопроводов допускается проводить одним рабочим» не соответствует требованиям [12] (пункт 143) и пункту 7.9 рассматриваемого проекта документа.	Принято частично П. 9.2.4 (нов. 8.3.4) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.3.4 Технический осмотр сетей газораспределения и газопотребления проводят в соответствии с маршрутными картами. Маршрутные карты газопроводов составляют в двух экземплярах, один из которых с личными подписями рабочих, закрепленных за данным

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			маршрутом, об ознакомлении с маршрутом или его корректировкой хранят у мастера. Маршрутные карты корректируют ежегодно, а также по факту изменений на трассе газопровода, выявленных при техническом осмотре. Маршрутные карты должны содержать информацию о дате корректировок и подпись мастера, вносившего изменения в карту. Маршрутные карты разрабатывают с учетом объемов работ и периодичности их выполнения, удаленности трасс и протяженности газопроводов, числа объектов, подлежащих проверке на загазованность, и других факторов, влияющих на трудоемкость работ в течение одного рабочего дня. Технический осмотр газопроводов сети газораспределения проводят два рабочих, при этом руководство поручается более квалифицированному рабочему».
П.9.2.4	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	Требуется дополнение. Добавить после слова «... рабочих ...»: «, один из которых является руководителем. ...».	Принято частично П. 9.2.4 (нов. 8.3.4) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.3.4 Технический осмотр сетей газораспределения и газопотребления проводят в соответствии с маршрутными картами.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			Маршрутные карты газопроводов составляют в двух экземплярах, один из которых с личными подписями рабочих, закрепленных за данным маршрутом, об ознакомлении с маршрутом или его корректировкой хранят у мастера. Маршрутные карты корректируют ежегодно, а также по факту изменений на трассе газопровода, выявленных при техническом осмотре. Маршрутные карты должны содержать информацию о дате корректировок и подпись мастера, внесившего изменения в карту. Маршрутные карты разрабатывают с учетом объемов работ и периодичности их выполнения, удаленности трасс и протяженности газопроводов, числа объектов, подлежащих проверке на загазованность, и других факторов, влияющих на трудоемкость работ в течение одного рабочего дня. Технический осмотр газопроводов сети газораспределения проводят два рабочих, при этом руководство поручается более квалифицированному рабочему».
П.9.2.5	ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород»	Дополнить п.9.2.5: «При техническом осмотре подземных газопроводов выполняют следующие виды работ:	Отклонено Считаем нецелесообразным дополнять работы при техническом осмотре, т.к. в

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(электронное письмо от 09.01.2018)	– ...; – <u>очистка ковров от снега, льда и загрязнений</u> ; ...»	соответствии с п. 5.1.12 проекта Стандарта, запорную арматуру, как правило, <u>предусматривают в подземном исполнении с кранами бесколодезной установки.</u>
П.9.2.5	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	Нет информации об: 1. охранных зонах; 2. очистке ковров. Добавить: 1. первым подпунктом – «... - проверка состояния охранных зон; ...»; 2. последним подпунктом – «... - очистка ковров ...».	Принято частично Проверка состояния охранных зон газопроводов проводится в рамках мониторинга. Считаем нецелесообразным проводить проверку состояния охранных зон и при проведении технического осмотра. Считаем дополнять работы при техническом осмотре нецелесообразно, т.к. в соответствии с п. 5.1.12 проекта Стандарта, запорную арматуру, как правило, <u>предусматривают в подземном исполнении с кранами бесколодезной установки.</u>
П.9.2.7	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	Предлагаем учесть следующие замечания: 1. Нет информации о глубине заложения газопровода. Добавить вторым подпунктом: «...- уточнение глубины заложения газопровода в точках, где возможна засыпка или смывание грунта (склоны, овраги, около дорог и др.); ...». 2. Нет информации о плановом	Принято П. 9.2.7 (нов. 8.3.7) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.3.7 При техническом обследовании подземных газопроводов выполняют следующие работы: – выявление мест повреждений изоляционного покрытия газопровода приборным методом;

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		техническом обслуживании переходов через судоходные реки. Уточнить.	– проверка в характерных точках (места с изменением условий прокладки газопроводов и/или их напряженно-деформированного состояния) глубины залегания газопроводов на соответствие проектной (исполнительной) документации; – выявление мест утечек газа из газопровода; – проведение электрометрического обследования участков газопроводов, проложенных под автомобильными и железными дорогами с периодичностью два раза в год; – выявление фактического положения подводных переходов, состояние их балластировки; – выявление оголенных и всплывших участков подводных газопроводов. Первое плановое техническое обследование газопроводов проводят через 15 лет после ввода газопровода в эксплуатацию. Последующие плановые технические обследования проводят не реже одного раза в пять лет. Внеплановые технические обследования

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			проводят при: – обнаружении сквозных коррозионных повреждений в газопроводах; – суммарных перерывах в работе электрозащитных установок в течение календарного года свыше 14 дней – в зонах опасного действия блуждающих токов, в остальных случаях – более шести месяцев. На участках подводных переходов через несудоходные и несплавные водные преграды плановое техническое обследование проводят не реже одного раза в пять лет. На участках подводных переходов через судоходные и сплавные водные преграды плановое техническое обследование газопроводов проводят не реже одного раза в три года специализированными организациями».
П. 9.2.7	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (электронное письмо от 16.01.2018)	Изложить пункт в следующей редакции: «При техническом обследовании подземных газопроводов выполняют следующие работы: – выявление мест повреждений изоляционного покрытия газопровода приборным методом; – выявление мест утечек газа из	Принято Дополнить п. 9.2.7 (нов 8.3.7) проекта Стандарта шестым абзацем в следующей редакции: <u>«На участках подводных переходов через судоходные и сплавные водные преграды плановое техническое обследование</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		газопровода; – проведение электрометрического обследования участков газопроводов, проложенных под автомобильными и железными дорогами с периодичностью два раза в год; – выявление фактического положения подводных газопроводов, состояние их баллаستировки; – выявление оголенных и всплывших участков подводных газопроводов. Первое плановое техническое обследование газопроводов проводят через 15 лет после ввода газопровода в эксплуатацию. Последующие плановые технические обследования проводят не реже одного раза в пять лет. Внеплановые технические обследования проводят при: – обнаружении сквозных коррозионных повреждений в газопроводах; – суммарных перерывах в работе электрозащитных установок в течение календарного года свыше одного месяца - в зонах опасного действия блуждающих токов,	<u>газопроводов проводят не реже одного раза в три года специализированными организациями».</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		в остальных случаях - более шести месяцев. На участках подводных переходов через несудоходные и несплавные водные преграды плановое техническое обследование проводят не реже одного раза в пять лет. <u>На участках подводных переходов через судоходные и сплавные водные преграды плановое техническое обследование газопроводов проводят не реже одного раза в три года специализированными организациями».</u>	
П. 9.2.10	НО АСПМ (электронное письмо от 24.01.2018)	Рекомендуемый расчетный срок службы магистрального газопровода по ГОСТ 34027-2016 составляет 25 лет. На основании каких расчетов, исследований или опыта для газопроводов категории 1а устанавливается первая плановая проверка через 30 лет?	Отклонено П. 9.2.10 (нов. 8.3.10) проекта Стандарта дополнить вторым абзацем в следующей редакции: <u>«Первую плановую оценку технического состояния газопроводов сетей газораспределения и газопотребления рекомендуется проводить за 10 лет до окончания срока эксплуатации газопроводов, указанной в проектной документации, но не позднее чем через 20 лет после ввода газопровода в эксплуатацию».</u>
П. 9.2.11	ООО «Газпром газораспределение	В проекте данного ГОСТ Р не рассмотрен вопрос о порядке проведения технического	Отклонено Порядок и методика проведения технического

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Волгоград» (электронное письмо от 16.01.2018)	диагностирования технических устройств, расположенных на газопроводе, срок службы которых меньше срока службы газопровода, в том числе по каким действующим методикам необходимо проводить техническое диагностирование.	диагностирования технических устройств, расположенных на газопроводе, срок службы которых меньше срока службы газопровода не может быть решен в рамках разработки данного проекта Стандарта, т.к. данный вопрос не является предметом рассмотрения данного Стандарта и не является прерогативой Разработчика.
Раздел 9.2 Приложение В	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (электронное письмо от 16.01.2018)	Раздел 9.2 дополнить: «Сроки проведения технических осмотров сетей газораспределения и газопотребления категории 1 А, их периодичность и объемы устанавливаются графиком, разработанным в эксплуатационной организации и утвержденным главным инженером, исходя из конкретных условий эксплуатации, состояния газопровода и типов грунтов, геологических условий, давления газа, коррозионной агрессивности грунтов, наличия блуждающих токов, характера местности, времени года и т.д. Сроки технического осмотра трасс газопроводов пересматриваются с учетом изменения условий эксплуатации. Осмотры выполняют с использованием транспортных	Принято частично Раздел 9.2 (нов. 8.3) изложить в следующей редакции: «8.3.1 В процессе мониторинга газопроводов сетей газораспределения и газопотребления проводят следующие работы: – проверку состояния охранных зон газопроводов; – технический осмотр подземных и надземных газопроводов; – техническое обследование подземных газопроводов; – оценку технического состояния подземных и надземных газопроводов; – техническое диагностирование подземных газопроводов. 8.3.2 Проверку состояния охранных зон

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		средств: автотранспорта или пешим обходом. Способы осмотров устанавливает руководство эксплуатационной организации. На надземных переходах выполняют дополнительные технические осмотры три раза в год: весной - после паводка, летом - в период максимальных температур воздуха и зимой - в период минимальных температур воздуха. Осмотры опор, креплений, оснований фундаментов и других конструктивных элементов, мест входа и выхода газопровода из грунта на надземных переходах, на узлах пуска и приема ВТУ, проводят для выявления повреждений и отклонений от проекта. Одновременно проводят осмотр наружной поверхности газопроводов. Контроль фактической глубины заложения газопровода проводят через каждые 500 м в характерных точках: - на непашотных землях - не реже одного раза в три года; - на пахотных - один раз в год перед весенними посевными работами. Особое внимание уделяют участкам	газопроводов проводят путем визуального осмотра относящихся к ним земельных участков с целью выявления: – утечек газа из газопроводов по внешним признакам: пожелтению растительности на трассе, появлению пузырей на поверхности воды, запаху одоранта, шипению газа, появлению бурых пятен на снегу и др.; – нарушения ограничений, установленных в охранной зоне газопроводов; – нарушения условий выполнения сторонними организациями земляных и строительных работ, установленных выданными эксплуатационной организацией разрешениями на производство работ или несанкционированного выполнения этих работ; – нарушения состояния грунта на трассе подземного газопровода (в т.ч. подводного), вследствие его просадки, обрушения, эрозии, размыва. При выявлении несанкционированного производства сторонними организациями земляных и строительных работ в охранной зоне подземного или наземного газопровода принимают оперативные меры:

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		газопровода расположенным в сложных геологических условиях, где возможны изменения рельефа местности: оползни, размывы, просадки грунта и т.п. При осмотрах таких участков, контролируют переходы подземного газопровода в надземный, места возникновения эрозионных и оползневых процессов, места поворота газопровода в плане и по вертикали. На участках с нарушением глубины заложения газопровода, предусматривают дополнительные меры по обеспечению сохранности газопровода (обвалование и т.д.). В ходе осмотров проверяют водопропускные сооружения, периодически подтопляемые территории, прилегающие к газопроводам, состояние откосов, каменных набросов и облицовок в местах переходов и пересечений с водными преградами и оврагами, места возможных размывов. При проведении осмотров газопроводов, проложенных через автомобильные и железные дороги в защитных футлярах (кожухах), проводят анализ воздушной среды межтрубного пространства с помощью	– по прекращению работ до получения разрешения на их проведение от эксплуатационной организации сети газораспределения; – по привлечению к ответственности лиц, виновных в нарушении ограничений установленных [20] в порядке, установленном законодательством Российской Федерации; – по проверке герметичности газопровода и состояния изоляции в месте производства работ. Периодичность проведения проверок состояния охранных зон газопроводов устанавливается эксплуатационной организацией самостоятельно с учетом плотности застройки территории, гидрогеологических условий эксплуатации и прокладки газопроводов, но не реже сроков проведения технического осмотра газопроводов. При выполнении работ в охранных зонах газопроводов, а также в период паводка, проверку состояния охранных зон в местах переходов через водные преграды и овраги проводят ежедневно. Результаты проверки состояния охранных зон газопроводов оформляют записью в

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика														
		переносного газоанализатора на наличие утечек газа. Проверку на отсутствие электрического контакта между трубой и футляром проводят один раз в год.	эксплуатационном журнале по форме ГОСТ Р 54983-2012 (приложение И). Проверку состояния охранных зон проводит один рабочий. 8.3.3 Технический осмотр сетей газораспределения и газопотребления проводят по графику, но не реже сроков, указанных в таблице 2. Таблица 2 – Сроки проведения технических осмотров газопроводов сети газораспределения и газопотребления, проложенных от объектов капитального строительства <table><tr><th rowspan="2">Газопроводы</th><th colspan="2">Сроки проведения технических осмотров газопроводов</th></tr><tr><th>на территории промышленной зоны*</th><th>на территории и вне поселений*</th></tr><tr><td>1 Подземные</td><td>1 раз в мес.</td><td>1 раз в 6 мес.</td></tr><tr><td>2 Надземные</td><td>1 раз в 6 мес.</td><td>1 раз в мес.</td></tr><tr><td>3 Подземные, эксплуатируемые в зоне действия источников блуждающих токов и/или в грунтах высокой</td><td>2 раза в неделю</td><td>2 раза в мес.</td></tr></table>	Газопроводы	Сроки проведения технических осмотров газопроводов		на территории промышленной зоны*	на территории и вне поселений*	1 Подземные	1 раз в мес.	1 раз в 6 мес.	2 Надземные	1 раз в 6 мес.	1 раз в мес.	3 Подземные, эксплуатируемые в зоне действия источников блуждающих токов и/или в грунтах высокой	2 раза в неделю	2 раза в мес.
Газопроводы	Сроки проведения технических осмотров газопроводов																
	на территории промышленной зоны*	на территории и вне поселений*															
1 Подземные	1 раз в мес.	1 раз в 6 мес.															
2 Надземные	1 раз в 6 мес.	1 раз в мес.															
3 Подземные, эксплуатируемые в зоне действия источников блуждающих токов и/или в грунтах высокой	2 раза в неделю	2 раза в мес.															

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика		
			коррозионной агрессивности, не обеспеченные минимальным защитным потенциалом, а также с неустраненными дефектами защитных покрытий		
			4 Подземные, при наличии анодных и знакопеременных зон	Ежедневно	2 раза в неделю
			5 Подземные, подлежащие капитальному ремонту	2 раза в неделю	2 раза в мес.
			6 Надземные, подлежащие капитальному ремонту	2 раза в неделю	1 раз в мес.
			Примечания * Расстояния, принятые в соответствии с 5.1.3. 1 Технический осмотр подземных газопроводов может быть заменен техническим обследованием (в части контроля герметичности) с использованием приборов с чувствительностью не менее 0,001% по объему газа, обеспечивающих возможность выявления мест утечек газа без вскрытия грунта и дорожных покрытий. Техническое обследование должно проводиться: – ежегодно на газопроводах, находящихся в эксплуатации менее 15 лет; – 2 раза в год на газопроводах, находящихся в эксплуатации более 15 лет. При применении метода технического обследования с использованием приборов с чувствительностью не менее 0,001% по объему газа в период максимального промерзания и последующего оттаивания грунта должен быть обеспечен дополнительный контроль герметичности. Проверке подлежат участки газопроводов в местах неравномерного промерзания грунта (переходы через железные и автомобильные дороги, места резкого изменения снежного покрова и глубины заложения газопровода). Периодичность и сроки таких проверок устанавливаются эксплуатационной организацией самостоятельно с учетом гидрогеологических и климатических условий региона.		

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			8.3.4 Технический осмотр сетей газораспределения и газопотребления проводят в соответствии с маршрутными картами. Маршрутные карты газопроводов составляют в двух экземплярах, один из которых с личными подписями рабочих, закрепленных за данным маршрутом, об ознакомлении с маршрутом или его корректировкой хранят у мастера. Маршрутные карты корректируют ежегодно, а также по факту изменений на трассе газопровода, выявленных при техническом осмотре. Маршрутные карты должны содержать информацию о дате корректировок и подпись мастера, внесившего изменения в карту. Маршрутные карты разрабатывают с учетом объемов работ и периодичности их выполнения, удаленности трасс и протяженности газопроводов, числа объектов, подлежащих проверке на загазованность, и других факторов, влияющих на трудоемкость работ в течение одного рабочего дня. Технический осмотр газопроводов сети газораспределения проводят два рабочих, при этом руководство поручается более квалифицированному рабочему.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			8.3.5 При техническом осмотре подземных газопроводов выполняют следующие виды работ: – выявление утечек газа прибором или по внешним признакам: пожелтению растительности на трассе, появлению пузырей на поверхности воды, запаху одоранта, шипению газа, появлению бурых пятен на снегу и др.; – проверка внешним осмотром состояния сооружений и технических устройств (защитных футляров газопроводов в местах входа и выхода из земли, средств ЭХЗ, запорной арматуры и др.); – выявление деформаций грунта. При техническом осмотре надземных газопроводов выполняют следующие виды работ внешним осмотром: – <u>выявление утечек газа</u>; – состояние газопроводов (с выявлением их перемещений от оси опоры, вибраций и деформаций, необходимости окраски), их опор и креплений; – состояние защитных футляров газопроводов в местах входа и выхода из земли;

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			– состояние запорной арматуры, электроизолирующих соединений, средств защиты от падения электрических проводов. Выявленные в ходе проведения технического осмотра нарушения устраняют при техническом обслуживании или ремонте. Выявленные в ходе проведения технического осмотра утечки газа на газопроводах устраняют в аварийном порядке. При выявлении в ходе технического осмотра деформации грунта, предусматривают мероприятия по их устранению. 8.3.6 Результаты технического осмотра оформляют записью в эксплуатационном журнале по форме ГОСТ Р 54983-2012 (приложение И). 8.3.7 При техническом обследовании подземных газопроводов выполняют следующие работы: – выявление мест повреждений изоляционного покрытия газопровода приборным методом; – проверка в характерных точках (места с изменением условий прокладки газопроводов и/или их напряженно-деформированного

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			состояния) глубины залегания газопроводов на соответствие проектной (исполнительной) документации; – <u>выявление мест утечек газа из газопровода;</u> – проведение электрометрического обследования участков газопроводов, проложенных под автомобильными и железными дорогами с периодичностью два раза в год; – выявление фактического положения подводных переходов, состояние их балластировки; – выявление оголенных и всплывших участков подводных газопроводов. Первое плановое техническое обследование газопроводов проводят через 15 лет после ввода газопровода в эксплуатацию. Последующие плановые технические обследования проводят не реже одного раза в пять лет. Внеплановые технические обследования проводят при: – обнаружении сквозных коррозионных повреждений в газопроводах; – суммарных перерывах в работе

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			электрозащитных установок в течение календарного года свыше 14 дней – в зонах опасного действия блуждающих токов, в остальных случаях – более шести месяцев. На участках подводных переходов через несудоходные и неславные водные преграды плановое техническое обследование проводят не реже одного раза в пять лет. На участках подводных переходов через судоходные и славные водные преграды плановое техническое обследование газопроводов проводят не реже одного раза в три года специализированными организациями. 8.3.8 Результаты технического обследования газопроводов оформляют актом по форме ГОСТ Р 54983-2012 (приложение Р). 8.3.9 Выявленные при техническом обследовании утечки газа на газопроводах устраняют в аварийном порядке. В случае выявления при техническом обследовании деформации грунта, предусматривают мероприятия по их устранению. 8.3.10 Оценку технического состояния газопроводов сетей газораспределения и

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			газопотребления проводят в соответствии с методикой, утвержденной в установленном порядке. Первую плановую оценку технического состояния газопроводов сетей газораспределения и газопотребления рекомендуется проводить за 10 лет до окончания срока эксплуатации газопроводов, указанной в проектной документации, но не позднее чем через 20 лет после ввода газопровода в эксплуатацию. Результаты проведения оценки технического состояния газопроводов сетей газораспределения и газопотребления оформляют в соответствии с методикой проведения работ и используют при назначении капитального ремонта или реконструкции обследуемого газопровода. 8.3.11 Техническое диагностирование подземных газопроводов сетей газораспределения и газопотребления проводят в соответствии с [21]. 8.3.12 Техническое диагностирование надземных газопроводов проводят в соответствии с методикой, утвержденной в

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			установленном порядке. 8.3.13 Результаты технического обследования, оценки технического состояния и технического диагностирования оформляют записями в эксплуатационном паспорте газопровода». Приложение В проекта Стандарта исключить.
П.9.3.2	АО «Газпром газораспределение Тамбов» (электронное письмо от 09.01.2018)	Исключить текст «– окраску надземных газопроводов;», т.к. согласно [12], при техническом обслуживании сетей газораспределения и газопотребления ТЭС, такой вид работ не предусмотрен.	Принято частично Первый абзац п. 9.3.2 (нов.8.4.2) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.4.2 При техническом обслуживании газопроводов проводят следующие работы: – <u>восстановление фундаментов стоек опор, восстановление мест повреждения окраски опор надземных газопроводов;</u> – восстановление засыпки грунтом подземных газопроводов; – восстановление и замена опознавательных столбиков и указателей привязок подземных газопроводов; – очистку охранных зон от посторонних предметов и древесно-кустарниковой растительности».
П. 9.3.2	ООО «Газпром газораспределение	Следующие работы из технического обслуживания перенести в текущий ремонт (п.	Отклонено Первый абзац п. 9.3.2 (нов.8.4.2) проекта

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Томск» (электронное письмо от 15.01.2018)	9.4.1), как более подходящий по смыслу к понятию текущего ремонта сети газораспределения [газопотребления] - (ремонт, выполняемый для обеспечения или восстановления работоспособного состояния сети газораспределения [газопотребления] и состоящий в замене и/или восстановлении ее отдельных частей): - окраску надземных газопроводов; - ремонт опор надземных газопроводов;	Стандарта изложить в следующей редакции: «8.4.2 При техническом обслуживании газопроводов проводят следующие работы: – <u>восстановление фундаментов стоек опор, восстановление мест повреждения окраски опор надземных газопроводов;</u> – восстановление засыпки грунтом подземных газопроводов; – восстановление и замена опознавательных столбиков и указателей привязок подземных газопроводов; – очистку охранных зон от посторонних предметов и древесно-кустарниковой растительности».
П. 9.3.2	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	«- восстановление засыпки грунтом подземных газопроводов» Исправить: после «газопроводов» нужно поставить точку с запятой. «Техническое обслуживание запорной арматуры наружных газопроводов проводят в сроки указанные предприятием – изготовителем...» Исправить: после «сроки» нужна запятая.	Принято Первый абзац п. 9.3.2 (нов.8.4.2) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.4.2 При техническом обслуживании газопроводов проводят следующие работы: – <u>восстановление фундаментов стоек опор, восстановление мест повреждения окраски опор надземных газопроводов;</u> – восстановление засыпки грунтом подземных газопроводов; – восстановление и замена опознавательных

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			столбиков и указателей привязок подземных газопроводов; – очистку охранных зон от посторонних предметов и древесно-кустарниковой растительности».
Подраздел 9.4	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (электронное письмо от 16.01.2018)	В подраздел 9.4 добавить: «ремонт крановых площадок, площадок пуска и приема ВТУ».	Принято П. 9.4.1 (нов. 8.5.2) проекта Стандарта дополнить перечислением в следующей редакции: «- ремонт крановых площадок, площадок пуска и приема ВТУ;».
П.9.4.1	АО «Газпром газораспределение Тамбов» (электронное письмо от 09.01.2018)	1. Текст «- окраску надземных газопроводов и опор» изложить в редакции согласно [12] (пункт 44) «- очистку и окраску газопроводов и запорной арматуры (не реже одного раза в пять лет)». 2. Исключить текст «- устранение водяных и ледяных закупорок газопроводов с помощью очистных устройств без прекращения подачи газа», т.к. не существует методик выполнения таких работ.	Принято частично Третье перечисление п. 9.4.1 (нов. 8.5.2) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «- очистка и окраска поврежденных участков надземных газопроводов и запорной арматуры;». Считаем нецелесообразным исключать пункт по устранению закупорок газопроводов, т.к. данный вид работ должен проводиться. Одним из документов устанавливающих процедуру устранения различных закупорок являются СО 34.23.604-2005 «Методические указания по предупреждению и удалению закупорок

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			газопроводов систем газоснабжения ТЭС».
П.9.4.1	АО «Газпром газораспределение Сыктывкар» (письмо № 05/85 от 11.01.2018)	В 9.4.1 «окраска надземных газопроводов» ранее указана в п. 9.3 (Техническое обслуживание).	Принято частично Первое перечисление п. 9.3.2 (нов. 8.4.2) проекта Стандарта исключить. Третье перечисление п. 9.4.1 (нов. 8.5.2) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «- <u>очистка и окраска поврежденных участков надземных газопроводов и запорной арматуры;</u> ».
П. 9.4.1	ООО «Газпром газораспределение Томск» (электронное письмо от 15.01.2018)	Следующие работы из текущего ремонта перенести в техническое обслуживание (п. 9.3.2) как более подходящие по смыслу к понятию технического обслуживания сети газораспределения [газопотребления] - (комплекс операций или операция по поддержанию сети газораспределения [газопотребления] в исправном или работоспособном состоянии): – устранение водяных и ледяных закупорок газопроводов с помощью очистных устройств без прекращения подачи газа; – очистку полости газопровода (при необходимости).	Отклонено В соответствии с действующей редакцией ГОСТ Р 53865-2010. «Системы газораспределительные. Термины и определения», <u>техническое обслуживание - комплекс операций или операция по поддержанию сети газораспределения [газопотребления] в исправном или работоспособном состоянии.</u> В соответствии ГОСТ 27.002-2015 «Надежность в технике. Термины и определения», <u>работоспособное состояние</u> – это состояние объекта, в котором он способен выполнять требуемые функции, а <u>исправное состояние</u> - состояние объекта, в котором он

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			соответствует всем требованиям, установленным в документации на него. Таким образом, работы, проводимые при текущем ремонте газопроводов не могут быть перенесены в работы по техническому обслуживанию.
П.9.4.3	АО «Газпром газораспределение Тамбов» (электронное письмо от 09.01.2018)	Считаем, что ссылка на пункт 6.4.2 ГОСТ Р 54983-2012 некорректна, т.к. в этом пункте ГОСТ указано «Применение лепестковых муфт при ремонте газопроводов с давлением газа свыше 0,6 МПа не допускается».	Принято частично П. 9.4.3 (нов. 8.5.12) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.5.12 Ремонт сквозных коррозионных повреждений, разрывов, трещин сварных соединений и других повреждений газопроводов производят в аварийном порядке».
П.9.4.4	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	«Текущий ремонт запорной арматуры, установленной на газопроводах, производят в сроки установленные предприятием-изготовителем...» Исправить: после «сроки» нужна запятая.	Принято П. 9.4.4 (нов. 8.5.4) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.5.4 Текущий ремонт запорной арматуры, производят в сроки, установленные предприятием-изготовителем».
П. 9.4.4	АО «СТНГ» (письмо № И/М/05.02.2018/5 от 05.02.2018)	В пункте исправить «в сроки установленные» на «в сроки, установленные».	Принято П. 9.4.4 (нов. 8.5.4) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.5.4 Текущий ремонт запорной арматуры, производят в сроки, установленные предприятием-изготовителем».

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
П.9.4.5	АО «Газпром газораспределение Сыктывкар» (письмо № 05/85 от 11.01.2018)	В пункте: «Очистку полости газопроводов производят по результатам оценки технического состояния» заменить на « <u>по результатам анализа возникающих в процессе эксплуатации водяных и ледяных закупорок</u> ».	Отклонено Считаем нецелесообразным указывать конкретные случаи, при которых проводят очистку полости газопровода.
П.9.4.5	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (электронное письмо от 16.01.2018)	Необходимо конкретизировать требования и периодичность очистки полости газопроводов: «Очистку полости газопровода обеспечивают выполнением необходимых технологических операций по пуску и приему очистного устройства и выполняют по специальной разрабатываемой эксплуатационной организацией инструкции, которая предусматривает: организацию работ, технологию пуска и приема, методы и средства контроля за прохождением очистного устройства, требования безопасности и противопожарные мероприятия. Сроки и периодичность пропуска очистного устройства определяют исходя из фактического гидравлического состояния участков газопровода».	Отклонено Не является предметом рассмотрения данного проекта Стандарта.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
П.9.4.8	ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» (электронное письмо от 09.01.2018)	Несогласование падежей в перечислении подпунктов: «← замена неисправных участков газопроводов; – замена или восстановление изоляционных покрытий газопроводов; – замена запорной арматуры;».	Принято П. 9.4.8 (нов. 8.5.8) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.5.8 При капитальном ремонте газопроводов сетей газораспределения и газопотребления выполняют следующие работы: – замена неисправных участков газопроводов; – замена или полное восстановление изоляционных или лакокрасочных покрытий газопроводов; – замена запорной арматуры; – усиление или замена отдельных опор надземных газопроводов; – установка, замена средств измерения; – замена уплотнительных материалов футляров переходов газопроводов под автомобильными и железными дорогами при открытом способе прокладки; – устранение нарушений условий прокладки газопроводов на участках переходов под автомобильными и железными дорогами (устранение контактов «труба-футляр»); – устранение нарушений (всплытие, размыв грунта и т.п.) прокладки газопроводов на

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			участках подводных переходов через водные преграды или прокладка нового газопровода».
П.9.4.8	НО АСПМ (электронное письмо от 24.01.2018)	В данном пункте устраняют нарушения в том виде прокладки, который запрещен п.5.1.7.	Отклонено В п. 9.4.8 (нов. 8.5.8) устанавливаются требования к работам проводимым при капитальном ремонте, в т.ч. устранение нарушений (всплытие, размыв грунта и т.д.) прокладки газопроводов <u>на участках подводных переходов через водные преграды</u> или прокладка нового газопровода. П. 5.1.7 не устанавливает ограничения по прокладке газопроводов на участках подводных переходов через несудоходные и несплавные водные преграды.
П.9.4.9	НО АСПМ (электронное письмо от 24.01.2018)	Отредактировать требование пункта. « <u>на них</u> » к чему относится к арматуре или к срокам?	Принято П. 9.4.9 (нов. 8.5.9) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.5.9 Замену запорной арматуры проводят в сроки, установленные предприятием-изготовителем».
П.9.4.9	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	«Замену запорной арматуры проводят в сроки установленные предприятием-изготовителем на них.» Исправить: после «сроки» нужна запятая.	Принято П. 9.4.9 (нов. 8.5.9) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.5.9 Замену запорной арматуры проводят в сроки, установленные предприятием-

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			изготовителем».
П. 9.4.9	АО «СТНГ» (письмо № И/М/05.02.2018/5 от 05.02.2018)	В пункте исправить «в сроки установленные» на «в сроки, установленные».	Принято П. 9.4.9 (нов. 8.5.9) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.5.9 Замену запорной арматуры проводят в сроки, установленные пред-приятием-изготовителем».
П.9.5.4	ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» (электронное письмо от 09.01.2018)	Несогласование падежей в перечислении подпунктов: – обрезка выводимого из эксплуатации участка...	Отклонено Раздел 9.5 (нов. 8.6) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.6.1 Консервацию газопроводов сетей газораспределения и газопотребления проводят при их временном выводе из эксплуатации. 8.6.2 При выводе из эксплуатации газопроводов сетей газораспределения и газопотребления выполняют работы по их ликвидации. 8.6.3 Работы по консервации и ликвидации газопроводов проводят в соответствии с [3], с учетом [1] и [22]. 8.6.4 Документацию на консервацию и ликвидацию газопроводов разрабатывают в соответствии с [22]».
П.9.5.4	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от	«- обрезку выводимого из эксплуатации участка газопровода (при ликвидации)»	Отклонено Раздел 9.5 (нов. 8.6) проекта Стандарта

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	26.01.2018)	В конце поставить точку с запятой.	изложить в следующей редакции: «8.6.1 Консервацию газопроводов сетей газораспределения и газопотребления проводят при их временном выводе из эксплуатации. 8.6.2 При выводе из эксплуатации газопроводов сетей газораспределения и газопотребления выполняют работы по их ликвидации. 8.6.3 Работы по консервации и ликвидации газопроводов проводят в соответствии с [3], с учетом [1] и [22]. 8.6.4 Документацию на консервацию и ликвидацию газопроводов разрабатывают в соответствии с [22]».
Приложение А	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	Изменить в «шапке» таблицы после значения 300 указать сокращение «... мм...» (миллиметры).	Принято частично Шапку таблицы Приложения А проекта Стандарта дополнена строкой « <u>номинальным диаметром DN</u> ».
Приложение А	АО «Газпром газораспределение Ижевск» (письмо № 01-19/51 от 15.01.2018)	Строка 2, где указаны 300 и менее, свыше 300 не указаны единицы измерения.	Принято частично Шапку таблицы Приложения А проекта Стандарта дополнена строкой « <u>номинальным диаметром DN</u> ».
Приложение А	ООО «Газпром	В таблице не указана размерность единиц	Принято частично

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение						Заключение разработчика										
	газораспределение Волгоград» (электронное письмо от 16.01.2018)	измерения диаметра трубы. <table><tr><td rowspan="2">№ п.п</td><td rowspan="2">Объекты, здания и сооружения</td><td colspan="2">При подземной прокладке, до стенки трубы, м</td><td colspan="2">При надземной прокладке, до стенки трубы, м</td></tr><tr><td>300 и менее</td><td>Свыше 300</td><td>300 и менее</td><td>Свыше 300</td></tr></table>						№ п.п	Объекты, здания и сооружения	При подземной прокладке, до стенки трубы, м		При надземной прокладке, до стенки трубы, м		300 и менее	Свыше 300	300 и менее	Свыше 300	Шапку таблицы Приложения А проекта Стандарта дополнена строкой « <u>номинальным диаметром DN</u> ».
№ п.п	Объекты, здания и сооружения	При подземной прокладке, до стенки трубы, м		При надземной прокладке, до стенки трубы, м														
		300 и менее	Свыше 300	300 и менее	Свыше 300													
Приложение А, Приложение Б	ООО «ГИПРОНИИГАЗ-МП» (электронное письмо от 26.01.2018)	1. «Минимальные расстояния от сетей газораспределения до зданий и сооружений принимают по приложению А (таблица А.1), а от сетей газопотребления – по приложению Б (таблица Б.1)». Расстояния, приведенные в приложениях, ничем не обоснованы. Считаю целесообразным дать ссылку на обосновывающие документы или добавить поясняющее приложение. 2. Предложенные расстояния не согласуются с расстояниями для магистральных газопроводов с аналогичными параметрами: Например, для отдельно стоящих жилых домов, садовых домиков, дач в Таблице А.1						Принято частично В таблице А.1 приложения А проекта Стандарта указано расстояние <u>до стенки трубы</u>. В таблице Б.1 приложения Б проекта Стандарта указано «<u>расстояние до стенки трубы</u>». Расстояния принимались по аналогии с СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85», с учетом Отчета о научно-исследовательской работе Московского Государственного строительного университета по заказу АО «Росгазификация» «Обоснование возможности перевода распределительных газопроводов на повышенное давление до										

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		указано минимальное расстояние <u>30 м</u> при подземной прокладке DN 300 и менее. В СП 36.13330.2012 минимальные расстояния для отдельно стоящих: 1- 2-этажные жилые здания; садовые домики, дачи; дома линейных обходчиков; кладбища; сельскохозяйственные фермы от магистральных газопроводов DN 300 и менее – <u>75 м</u>. В проекта технического регламента Евразийского экономического союза «О требованиях к магистральным трубопроводам для транспортирования жидких и газообразных углеводородов» минимально допустимое расстояние для отдельно располагаемых: жилых зданий 1 – 2-этажных; садовых домиков, дач; сельскохозяйственных ферм от магистральных газопроводов от 1,2 до 9,8 МПа и DN 300 и менее – <u>75 м</u>.	2,5 МПа» и экспертных оценок с учетом других нормативных документов, например СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП II-89-80». Расстояния в таблице А.1 Приложении А проекта Стандарта откорректированы с учетом изменений № 1 к СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85» и с разделением на классы.
Приложение А,	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	Второе примечание: «При пересечении подземным газопроводом с каналами или тоннелями тепловых сетей...». Отредактировать: подземного газопровода, либо убрать «с» и исправить «каналов и тоннелей».	Принято Таблицу А.1 приложения А проекта Стандарта дополнить примечанием в следующей редакции: «При пересечении подземного газопровода с каналами или тоннелями тепловых сетей на

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			тепловых сетях следует предусматривать устройства для отбора проб на утечку газа на расстоянии не более 15 м по обе стороны от газопровода».
Приложение А	АО «СТНГ» (письмо № И/М/05.02.2018/5 от 05.02.2018)	Предлагаем в приложении А в «шапке» таблицы внести уточнение «300 и менее мм», «Свыше 300 мм».	Принято частично Шапку таблицы Приложения А проекта Стандарта дополнена строкой « <u>номинальным диаметром DN</u> ».
Приложение Б	АО «СТНГ» (письмо № И/М/05.02.2018/5 от 05.02.2018)	Предлагаем в приложении Б пункт 5 таблицы «Резервуары ГЖ, ЛВЖ» добавить расшифровки ГЖ и ЛВЖ в раздел «Сокращения и обозначения».	Принято частично Пятую строку первого столбца таблицы Б.1 приложения Б проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5. Резервуары <u>горючих жидкостей, легко-воспламеняющихся жидкостей</u> ».
Приложение В	ООО «Газпром газораспределение Томск» (электронное письмо от 15.01.2018)	Не понятно, как устанавливаются сроки проведения технических осмотров газопроводов, проложенных от объектов капитального строительства в зависимости от расстояний до них. Как следует из приложения В нормативное расстояние равно минимальному. В соответствии с п. 5.1.3 Минимальные расстояния от сетей газораспределения до зданий и сооружений принимают по приложению А (таблица А.1), а от сетей	Принято частично Приложение В проекта Стандарта исключить.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		газопотребления – по приложению Б (таблица Б.1). Например, согласно таблице А.1 минимальное расстояние от газопровода при подземной прокладке диаметром до 300 мм до ограждения территорий промышленных предприятий составляет 10 м. Исходя из вышесказанного, подземные газопроводы со сроком службы свыше 15 лет расположенные на расстоянии ровно 10 м до ограждения территорий промышленных предприятий (что маловероятно на практике) подлежат техническому осмотру 1 раз в месяц, а те же газопроводы, расположенные на расстоянии более 10 м (например: 10 м и 10 см), подлежат техническому осмотру 1 раз в 6 месяцев.	
Приложение В	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ЕК-8/77 от 15.01.2018)	Требуется уточнить название.	Отклонено Приложение В проекта Стандарта исключить.
Приложение В	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	3 Подземные, эксплуатируемые в зоне действия источников блуждающих токов и/или в грунтах высокой коррозионной	Отклонено Приложение В проекта Стандарта исключить.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		агрессивности, необеспеченные минимальным защитным потенциалом, а также с неустраненными дефектами защитных покрытий Исправить: <u>не</u> обеспеченные. Если есть зависимое слово (в данном случае «минимальным защитным потенциалом»), то «не» пишется отдельно.	
Приложение В	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	В шапке таблицы «на расстояние превышающем нормативное*» исправить: на «расстоянии, превышающем нормативное».	Отклонено Приложение В проекта Стандарта исключить.
Приложение В	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	Отредактировать, чтобы было одинаково везде, либо «мес.», либо «месяц».	Отклонено Приложение В проекта Стандарта исключить.
Приложение В	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	В примечании «*Расстояния принятые в соответствии с 5.1.3», после «расстояния» нужна запятая.	Отклонено Приложение В проекта Стандарта исключить.
Библиография	АО «Газпром газораспределение Тамбов» (электронное письмо от 09.01.2018)	Считаем целесообразным указать: – Федеральный закон от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»; – Постановление Правительства РФ от 10.06.2013 № 492 «О лицензировании эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных	Отклонено Данные нормативные документы не упоминаются в тексте проекта Стандарта, в связи с этим, считаем нецелесообразным указывать их в разделе «Библиография».

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		объектов I, II и III классов опасности»; – РД 03-495-02 Технологический регламент проведения аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства. (утв. Постановлением Госгортехнадзора РФ от 25.06.2002 № 36); – РД 03-606-03 Инструкция по визуальному и измерительному контролю (утв. постановлением Госгортехнадзора РФ от 11.06.2003 № 92); – РД 153-34.1-30.106-00 Правила технической эксплуатации газового хозяйства газотурбинных и парогазовых установок тепловых электростанций (утв. РАО «ЕЭС России» 03.05.2000); – СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб».	
Библиография	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	Откорректировать весь список литературы и написать названия корректно.	Принято
Библиография	АО «Газпром газораспределение	Учесть, что утвержден вступающий в июне 2018 года новый документ Ростехнадзора по	Принято Раздел «Библиография» проекта Стандарта

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Чебоксары» (электронное письмо от 17.01.2018)	вопросам организации и проведения газоопасных, огневых работ и работ повышенной опасности.	дополнить пунктом в следующей редакции: <u>«[15] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утверждены приказом Ростехнадзора от 20.11.2017 г. № 485».</u>
Библиография [7],[8],[9],[15]	АО «Газпром промгаз» (письмо № 00253 от 26.01.2018)	Такие документы оформляют в таблицу.	Принято

Руководитель работ:

Директор НИЦ, канд. техн. наук

_____ А.В. Бирюков

Ответственные исполнители:

Начальник технического отдела

_____ А.О. Хомутов

Начальник комплексной лаборатории газораспределения и газопотребления №1 НИЦ

Консультант:

Помощник по техническим вопросам заместителя генерального директора по технической политике и стратегического развитию

_____ Н.А. Кострикина

_____ Ю.Н. Вольнов

Члены рабочей группы:

Главный специалист технического отдела	_____	Л.П. Суворова
Главный специалист технического отдела	_____	А.С. Струкова
Ведущий инженер технического отдела	_____	В.Н. Матяш
Научный сотрудник комплексной лаборатории газораспределения и газопотребления №1 НИЦ	_____	В.Е. Станкина