

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА

замечаний и предложений (отзывов) по проекту решения Коллегии Евразийской экономической комиссии «О внесении изменения в Решение Коллегии Евразийской экономической комиссии от 13 сентября 2021 г. № 112» в части внесения изменений в перечень стандартов к техническому регламенту Евразийского экономического союза «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию» (ТР ЕАЭС 046/2018).

№ п/п	Номер позиции актуализированной редакции перечня стандартов	Наименование организации, представившей замечание, предложение (отзыв), дата и номер письма	Замечание, предложение (отзыв)	Заключение органа, уполномоченного на разработку изменений (в том числе разработчика)
1	2	3	4	5
Перечень международных и региональных (межгосударственных) стандартов, а в случае их отсутствия - национальных (государственных) стандартов, содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора образцов, необходимые для применения и исполнения требований технического регламента Евразийского экономического союза и осуществления оценки соответствия объектов технического регулирования				
1	В целом по проекту	Государственный комитет по стандартизации Республики Беларусь (письмо от 04.06.2025 № 68-05/383)	Замечаний и предложений нет	Принято
2	В целом по проекту	Министерство энергетики Республики Беларусь (письмо от 09.06.2025 № 1-5/3128)	Замечаний и предложений нет	Принято
3	Строки 1 – 11, 64 – 68, 108 – 112, 147 – 151	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» (письмо от	Исключить в целях приведение в соответствие с решением Совета Евразийской экономической	Принято, с учетом синхронизации вступления

	Показатель «Молярная доля компонентов (компонентный состав)» Строки 51 – 54, 93 – 95 Показатель «Плотность»	04.06.2025 № 3616/13) ПАО «Газпром» (письмо от 02.06.2025 № 03/13-1117) Комитет по техническому регулированию РСПП (письмо от 11.06.2025 № 234/19км-12)	комиссии от 23 мая 2025 г. № 38	в силу изменений в ТР ЕАЭС 046/2018 и изменений в перечень
4	В целом по проекту	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» (письмо от 04.06.2025 № 3616/13)	Согласно ГОСТ 1.3-2014 (пункт 7.9) обозначение международного стандарта входит в полное обозначение межгосударственного стандарта. В соответствии с ГОСТ 1.5-2001 (подпункт 3.8.4.4) в перечне ссылочных нормативных документов должно быть указано полное обозначение межгосударственного стандарта. Обозначение «ГОСТ 31371.1-2020 заменить на полное «ГОСТ 31371.1 -2020 (ISO 6974-1:2012)». Обозначение «ГОСТ 31371.2-2020» заменить на полное «ГОСТ 31371.2-2020 (ISO 6974-2:2012)». Обозначение «ГОСТ 31371.3-2008» заменить на полное обозначение «ГОСТ 31371.3-2008 (ИСО 6974-3:2000)». Обозначение «ГОСТ 31371.4-2008» заменить на полное обозначение «ГОСТ 31371.4-2008 (ИСО 6974-4:2000)». Обозначение «ГОСТ 31371.5-2022» заменить на полное обозначение «ГОСТ 31371.5-2022 (ISO 6974-5:2014)». Обозначение «ГОСТ 31371.6-2008» заменить на полное обозначение «ГОСТ 31371.6-2008 (ИСО 6974-6:2002)». Обозначение «ГОСТ 31369-2021» заменить на полное обозначение «ГОСТ 31369-2021 (ISO	Принято, с учетом предложения ПАО «Газпром» в части ГОСТ 31371.5-2008 (№ 7 в сводной таблице)

			6976:2016)»	
5	Строка 138 показатель «Массовая концентрация паров воды»	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» (письмо от 04.06.2025 № 3616/13)	Исключить ссылку на раздел 2 ГОСТ 20060-83 «Газы горючие природные. Методы определения содержания водяных паров и точки росы влаги». Обоснование: в связи предполагаемым исключением примечания 2 к пункту 8.5 ГОСТ 27577-2022 в рамках изменения № 1 к ГОСТ 27577	Принято
6	Дополнить новым разделом: «пункт 15, периодичность испытаний (измерений), правила приемки (передачи)»	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» (письмо от 04.06.2025 № 3616/13) ПАО «Газпром» (письмо от 02.06.2025 № 03/13-1117) Комитет по техническому регулированию РСПП (письмо от 11.06.2025 № 234/19км-12)	Дополнить ссылками на следующие межгосударственные стандарты: ГОСТ 34867- 2022 «Газ природный, подготовленный к транспортированию по магистральным газопроводам. Технические условия» ГОСТ 5542-2022 «Газ природный промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия» ГОСТ 27577-2022 «Газ природный топливный компримированный для двигателей внутреннего сгорания. Технические условия» ГОСТ 34894-2022 «Газ природный сжиженный. Технические условия» Обоснование: разделом «Правила приемки» в указанных стандартах установлен порядок проведения испытаний (измерений) при приеме (передаче) партии продукции, а также определение их периодичности, что необходимо для выполнения требований пункта 122 ТР ЕАЭС 046/2018 ПАО «Газпром» предлагает дополнить только разделами 7 указанных стандартов	Принято в редакции ПАО «Газпром»

7	В целом по проекту	ПАО «Газпром» (письмо от 02.06.2025 № 03/13-1117) Комитет по техническому регулированию РСПП (письмо от 11.06.2025 № 234/19км-12)	Заменить ГОСТ 31371.3-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 3. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов до C8 с использованием двух насадочных колонок» на ГОСТ 31371.3-2025 (ISO 6974-3:2018) «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 3. Прецизионность и смещение». ГОСТ 31371.3-2025 разработан в соответствии с Программой по разработке межгосударственных стандартов, содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора проб, необходимые для применения и исполнения требований технического регламента Евразийского экономического союза «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию» (ТР ЕАЭС 046/2018) и осуществления оценки соответствия продукции, утвержденной Решением Коллегии ЕЭК от 22 апреля 2025 г., принят Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации протоколом от 30 апреля 2025 г. № 184-П и утвержден в качестве национального стандарта Российской Федерации приказом Росстандарта от 16 мая 2025 года № 426-ст с датой введения в действие 1 октября 2025 г. с правом досрочного применения.	Принято
8	раздел «Прочее» (в целом по проекту)	ПАО «Газпром» (письмо от 02.06.2025 № 03/13-1117)	Перенести ГОСТ 31371.3-2025 (ISO 6974-3:2018) «Газ природный. Определение состава методом	Принято

		Комитет по техническому регулированию РСПП (письмо от 11.06.2025 № 234/19км-12)	газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 3. Прецизионность и смещение» в раздел «Прочие» Перечня стандартов. ГОСТ 31371.3-2025 входит в серию стандартов 31371 и устанавливает процедуру оценки прецизионности и смещения при определении состава природного газа. ГОСТ 31371.3-2025 не содержит непосредственно методик испытаний и применяется совместно с одним из методов, установленных ГОСТ 31371.4, ГОСТ 31371.5, ГОСТ 31371.6. Указание ГОСТ 31371.3-2025 в Перечне стандартов для приложений №№ 1 – 4 по каждому из показателей «Молярная доля кислорода», «Молярная доля диоксида углерода», «Молярная доля негорючих компонентов (суммарная)», «Молярная доля метана», «Молярная доля азота» является избыточным и, в ряде случаев, приводит к отказу включения испытательных лабораторий (центров) в национальную часть Единого реестра органов по оценке соответствия Евразийского экономического союза на основании несоответствия по критерию: «Наличие в области аккредитации испытательной лаборатории (центра) не менее половины методов исследований (испытаний) и измерений, содержащихся в перечне (перечнях) международных и региональных (межгосударственных) стандартов, а в случае их отсутствия – национальных (государственных) стандартов, содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том	
--	--	--	---	--

			числе правила отбора образцов, необходимые для применения и исполнения требований соответствующего технического регламента...» (пункт 11 Приложения к Правилам принятия национальным органом по аккредитации решений о включении аккредитованных лиц в национальную часть Единого реестра органов по оценке соответствия Евразийского экономического союза и об их исключении из него, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 сентября 2019 г. № 1236)	
9	В целом по проекту	Министерство энергетики Республики Казахстан (письмо от 12.06.2025 № 05-14/Д-11401/12-11/355-33)	Заголовок проекта Решения Коллегии Евразийской экономической комиссии изложить в следующей редакции: «О внесении изменений в Решение Коллегии Евразийской экономической комиссии от 13 сентября 2021г. № 112».	Принято
10	В целом по проекту	Министерство энергетики Республики Казахстан (письмо от 12.06.2025 № 05-14/Д-11401/12-11/355-33)	Проект Перечня необходимо доработать с учетом изменений в технический регламент Евразийского экономического союза «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию» (ТР ЕАЭС 046/2018), утвержденных Решением Совета Евразийской экономической комиссии от 23 мая 2025г. № 38	Принято. Перечень доработан по замечаниям ПАО «Газпром» и ОАО «Газпром трансгаз Беларусь».
11	В целом по проекту	Министерство энергетики Республики Казахстан (письмо от 12.06.2025 № 05-14/Д-11401/12-11/355-33)	Не исключать из Перечня стандартов к ТР ЕАЭС 046/2018 ГОСТ 31371.7-2008 и ГОСТ 31369-2008 для применения относительно имеющегося эксплуатируемого оборудования, при этом ГОСТ 31371.7-2020 и ГОСТ 31369-2021 применять	Принято, срок применения ГОСТ 31371.7-2008 и ГОСТ 31369-2008 установлен до 01.01.2030

			только к вновь закупаемым и вводимым в эксплуатацию газовым хроматографам. <i>Обоснование</i> В настоящее время, казахстанские компании испытывают проблемы по обслуживанию поточных газовых хроматографов производства Emerson и Siemens согласно требованиям ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов» и ГОСТ 31369-2021 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава». Следует отметить, что в ГОСТ 31369-2021 указано, что внедрение изменений, описанных в данном стандарте, будет связано с затратами, поскольку потребуется обновление программного обеспечения. По этим причинам и в зависимости от заявки пользователей целесообразно провести предварительную оценку последствий при внедрении данного стандарта, чтобы согласовать сроки и процедуру его введения в действие. Однако, «программное обеспечение» не было обновлено по независящим от недропользователей причине. В апреле 2024 года компания Siemens AG передала направление газовой хроматографии компании Valmet, что затрудняет модернизацию оборудования в краткосрочной перспективе. Аналогичная ситуация наблюдается у других производителей, включая Emerson, где соответствующее программное обеспечение еще	
--	--	--	--	--

			находится в разработке и не имеет четких сроков внедрения. Таким образом, обеспечить соответствие новым ГОСТам в установленный срок технически невозможно. При этом, ранее действовавшие ГОСТ 31371.7-2008 и ГОСТ 31369-2008 утратили силу с 1 января 2025 года.	
12	Строки 3, 19, 66, 74, 110, 149, 154, 162	Комитет по техническому регулированию РСПП (письмо от 11.06.2025 № 234/19км-12)	Опечатка в тексте: ГОСТ 31371.5-2022 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C1 - C5 и C6+ изотермическим методом» заменить на: Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ – C ₅ и C ₆₊ изотермическим методом	Принято
13	Строки 660, 6771, 17682	Комитет по техническому регулированию РСПП (письмо от 11.06.2025 № 234/19км-12)	Опечатка в номерах п/п. Должно быть 66, 67, 176 соответственно	Принято