



РОССИЙСКИЙ СОЮЗ
ПРОМЫШЛЕННИКОВ И ПРЕДПРИНИМАТЕЛЕЙ
Комитет по техническому регулированию

109240, Москва, Котельническая наб., д.17
Телефон: (495) 663-04-50
E-mail: ppitr@rspp.ru

Исх. № 234/19км-12

Дата «11» июня 2025 г.

Директору Департамента технического
регулирования и аккредитации ЕЭК
МОМЫШЕВУ Т.А.

Уважаемый Талгат Амангельдиевич!

Экспертами Комитета РСПП по техническому регулированию (далее – Комитет) рассмотрены проекты решений Коллегии Евразийской экономической комиссии, предусматривающих актуализацию перечней стандартов, обеспечивающих реализацию технических регламентов Евразийского экономического союза «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования их в качестве топлива» (ТР ЕАЭС 036/2016) и «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию» (ТР ЕАЭС 046/2018) (далее – проекты решений):

«О внесении изменений в Решение Коллегии Евразийской экономической комиссии от 24 июля 2017 г. №26»;

«О внесении изменений в Решение Коллегии Евразийской экономической комиссии от 13 сентября 2021 г. №112».

Адреса размещения проектов:

<https://regulation.eaeunion.org/pd/3030/>;

<https://regulation.eaeunion.org/pd/3029/>.

Просим учесть замечания и предложения Комитета при доработке проектов решений.

- Приложения: 1. Замечания и предложения (ТР ЕАЭС 036/2016), на 2 л.;
2. Замечания и предложения (ТР ЕАЭС 046/2018), на 15 л.

С уважением,

Заместитель Председателя
Комитета РСПП,
Председатель Совета по техническому
регулированию и стандартизации при
Минпромторге России

А.Н. Поздныков
Комиссия
№ 9852 от 11.06.2025 16:00
1+17



Отзыв Комитета РСПП по техническому регулированию
на проект Решения Коллегии ЕЭК «О внесении изменений в Решение Коллегии Евразийской экономической комиссии
от 13 сентября 2021 г. № 112»

Структурный элемент	Замечание, предложение	Предлагаемая редакция
Приложение, Перечень, № п/п 3,19,66,74,110,149,154,162	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»	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
Приложение, Перечень, № п/п 660, 6771,17682	Опечатка в номерах п/п	Должно быть 66, 67, 176 соответственно

Предложения:

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования регламента ЕАЭС	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Обозначение и наименование стандарта	Дата начала применения стандарта	Примечание
1	пункт 15, периодичность испытаний (измерений), prevailed приемки (передачи)	–	раздел 7 ГОСТ 34867-2022 «Газ природный, подготовленный к транспортированию по магистральным газопроводам. Технические условия»		Добавить для реализации изменений в ТР ЕАЭС 046/2018 (Решение Совета ЕЭК от 23 мая

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования регламента ЕАЭС	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Обозначение и наименование изменяющего стандарта	Дата начала применения изменяющего стандарта	Примечание
2		–	раздел 7 ГОСТ 5542-2022 «Газ природный промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия»		2025 г. № 38)
3		–	раздел 7 ГОСТ 27577–2022 «Газ природный топливный компримированный для двигателей внутреннего сгорания. Технические условия»		
4		–	раздел 7 ГОСТ 34894–2022 «Газ природный сжиженный. Технические условия»		
Требования к газу горючему природному, подготовленному к транспортированию по магистральным газопроводам (приложение №1)					
5	показатель «Молярная доля компонентов (компонентный состав)»	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 C ₈ с использованием двух насадочных колонок»	–		Исключить для реализации изменений в ТР ЕАЭС 046/2018 (Решение Совета ЕЭК от 23 мая 2025 г. № 38)

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования регламента ЕАЭС	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Обозначение и наименование заменяющего стандарта	Дата начала применения заменяющего стандарта	Примечание
6		ГОСТ 31371.4-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 4. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ - C ₅ и C ₆ + в лаборатории и с помощью встроенной измерительной системы с использованием двух колонок»	—		
7		ГОСТ 31371.5-2022 «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»	—		
8		ГОСТ 31371.6-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ - C ₈ с использованием трех капиллярных колонок»	—		
9		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой	—		

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования регламента ЕАЭС	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Обозначение и наименование заменяющего стандарта	Дата начала применения заменяющего стандарта	Примечание
		хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»			
10		СТ РК ISO 6974-1-2004 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 1. Указания по специализированному анализу»	–		
11		СТ РК ISO 6974-2-2004 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 2. Характеристики измерительной системы и статистика для обработки данных»	–		
12		СТ РК ISO 6974-3-2004 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 3. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, углекислого газа и углеводородов до C ₈ , используя две хроматографические колонки»	–		
13		СТ РК ISO 6974-4-2004 «Газ природный. Определение состава с заданной	–		

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования регламента ЕАЭС	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Обозначение и наименование заменяющего стандарта	Дата начала применения заменяющего стандарта	Примечание
		погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 4. Метод определения азота, углекислого газа и углеводородов от C ₁ до C ₅ и C ₆₊ для лабораторной и промышленной измерительной системы, использующей две колонки»			
14		СТ РК ISO 6974-5-2016 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 5. Метод определения азота, углекислого газа и углеводородов от C ₁ до C ₅ и C ₆₊ для лабораторного и промышленного применения, используя три колонки»	–		
15		СТ РК ISO 6974-6-2004 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, углекислого газа и углеводородов (C ₁ - C ₈) с использованием трех капиллярных колонок»	–		
16	показатель «Молярная доля диоксида углерода»	ГОСТ 31371.3-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой	ГОСТ 31371.3-2025 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с	01.10.2025	Перенести в раздел «Прочие»

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования регламента ЕАЭС	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Обозначение и наименование изменяющего стандарта	Дата начала применения изменяющего стандарта	Примечание
		хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 3. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов до C ₈ с использованием двух насадочных колонок»	оценкой неопределенности. Часть 3. Прецизионность и смещение»		и указать в столбце № 2 «оценка прецизионности и смещения при определении состава методом газовой хроматографии»
17	показатель «Плотность»	ГОСТ 17310-2002 «Газы. Пикнометрический метод определения плотности»	–		Исключить для реализации изменений в ТР ЕАЭС 046/2018 (Решение Совета ЕЭК от 23 мая 2025 г. № 38)
18		ГОСТ 31369-2021 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	–		
19		ГОСТ 34721-2021 «Газ природный. Определение плотности пикнометрическим методом»	–		
20		СТ РК ISO 6976-2004 «Газ природный. Расчет теплотворной способности, плотности, относительной плотности и индекса Воббе для смеси»	–		
Требования к газу горючему природному промышленного и коммунально-бытового назначения (приложение № 2)					

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования регламента ЕАЭС	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Обозначение и наименование стандарта	Дата начала применения изменяющего стандарта	Примечание
21	показатель «Молярная доля компонентов (компонентный состав)»	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 C ₈ с использованием двух насадочных колонок»	–		Исключить для реализации изменений в ТР ЕАЭС 046/2018 (Решение Совета ЕЭК от 23 мая 2025 г. № 38)
22		ГОСТ 31371.4-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 4. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ - C ₅ и C ₆ + в лаборатории и с помощью встроенной измерительной системы с использованием двух колонок»	–		
23		ГОСТ 31371.5-2022 «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»	–		
24		ГОСТ 31371.6-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой	–		

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования регламента ЕАЭС	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Обозначение и наименование заменяющего стандарта	Дата начала применения стандарта	Примечание
		хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ - C ₈ с использованием трех капиллярных колонок»			
25		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	–		
26	показатель «Молярная доля диоксида углерода»	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 C ₈ с использованием двух насадочных колонок»	ГОСТ 31371.3-2025 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 3. Прецизионность и смещение»	01.10.2025	Перенести в раздел «Прочие» и указать в столбце № 2 «оценка прецизионности и смещения при определении состава методом газовой хроматографии»
27	показатель «Плотность»	ГОСТ 17310-2002 «Газы. Пикнометрический метод определения плотности»	–		Исключить для реализации изменений в ТР ЕАЭС 046/2018
28		ГОСТ 31369-2021 «Газ природный.	–		

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования регламента ЕАЭС	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Обозначение и наименование изменяющего стандарта	Дата начала применения изменяющего стандарта	Примечание
		Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»			(Решение Совета ЕЭК от 23 мая 2025 г. № 38)
29		ГОСТ 34721-2021 «Газ природный. Определение плотности пикнометрическим методом»	–		
Требования к газу горючему природному компримированному (приложение № 3)					
30	показатель «Молярная доля компонентов (компонентный состав)»	ГОСТ 31371.3-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 3. Определение водород, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов до C ₈ с использованием двух насадочных колонок»	–		Исключить для реализации изменений в ТР ЕАЭС 046/2018 (Решение Совета ЕЭК от 23 мая 2025 г. № 38)
31		ГОСТ 31371.4-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 4. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ -C ₅ и C ₆ + в лаборатории и с помощью встроенной измерительной системы с использованием двух колонок»	–		

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования регламента ЕАЭС	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Обозначение и наименование заменяющего стандарта	Дата начала применения заменяющего стандарта	Примечание
32		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»	–		
33		ГОСТ 31371.6-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов C1 - C8 с использованием трех капиллярных колонок»	–		
34		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	–		
Требования к газу горючему природному сжиженному (приложение № 4)					
35	показатель «Молярная доля компонентов (компонентный	ГОСТ 31371.3-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопреде-	–		Исключить для реализации изменений в

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования регламента ЕАЭС	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Обозначение и наименование стандарта	Дата начала применения изменяющего стандарта	Примечание
	состав)»	ленности. Часть 3. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов до C ₈ с использованием двух насадочных колонок»			ТР ЕАЭС 046/2018 (Решение Совета ЕЭК от 23 мая 2025 г. № 38)
36		ГОСТ 31371.4-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 4. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ - C ₅ и C ₆ + в лаборатории и с помощью встроенной измерительной системы с использованием двух колонок»	—		
37		ГОСТ 31371.5-2022 «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»	—		
38		ГОСТ 31371.6-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ - C ₈	—		

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования регламента ЕАЭС	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Обозначение и наименование изменяющего стандарта	Дата начала применения стандарта	Примечание
39		с использованием трех капиллярных колонок»			
		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	–		
40	показатель «Молярная доля метана»	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 C ₈ с использованием двух насадочных колонок»	ГОСТ 31371.3-2025 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 3. Прецизионность и смещение»	01.10.2025	Перенести в раздел «Прочие» и указать в столбце № 2 «оценка прецизионности и смещения при определении состава методом газовой хроматографии»
41	показатель «Молярная доля азота»	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 C ₈ с использованием двух насадочных колонок»	ГОСТ 31371.3-2025 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 3. Прецизионность и смещение»	01.10.2025	Перенести в раздел «Прочие» и указать в столбце № 2 «оценка прецизионности и смещения при определении

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования регламента ЕАЭС	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Обозначение и наименование изменяющего стандарта	Дата начала применения изменяющего стандарта	Примечание
					состава методом газовой хроматографии»
Прочие					
42	оценка прецизионности и смещения при определении состава методом газовой хроматографии	-	ГОСТ 31371.3-2025 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 3. Прецизионность и смещение»	01.10.2025	

Комментарий к предложениям:

1. В целях реализации пунктов 12² и 15 технического регламента Евразийского экономического союза «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию» (ТР ЕАЭС 046/2018) с учетом внесенных Решением Совета ЕЭК от 23 мая 2025 г. № 38 изменений предлагается дополнить Перечень стандартов четырьмя межгосударственными стандартами: ГОСТ 34867-2022 «Газ природный, подготовленный к транспортированию по магистральным газопроводам. Технические условия» (раздел 7), ГОСТ 5542-2022 «Газ природный промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия» (раздел 7), ГОСТ 27577-2022 «Газ природный топливный компримированный для двигателей внутреннего сгорания. Технические условия» (раздел 7), ГОСТ 34894-2022 «Газ природный сжиженный. Технические условия» (раздел 7), определяющими периодичность испытаний (измерений) и правила приемки (передачи) газа горючего природного, как при выпуске в обращение на таможенной территории Союза, так и находящейся в обращении.

2. С учетом внесенных Решением Совета ЕЭК от 23 мая 2025 г. № 38 изменений в ТР ЕАЭС 046/2018 предлагается исключить из Перечня стандартов для Приложений № 1 – № 4 ТР ЕАЭС 046/2018 все стандарты по показателю «Молярная доля компонентов (компонентный состав)», для Приложений № 1, № 2 – все стандарты по показателю «Плотность».

3. Предлагается **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** «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.

Соответственно в Пояснительной записке пункт 4 раздела «г» следует изложить в редакции:

«4) перенести ГОСТ 31371.1-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Общие указания и определение состава», ГОСТ 31371.2-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности» и ГОСТ 31371.3-2025 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 3. Прецизионность и смещение» в раздел «Прочие» Перечня стандартов.

Комментарий: ГОСТ 31371.1-2020, ГОСТ 31371.2-2020 и ГОСТ 31371.3-2025 входят в серию стандартов 31371 и устанавливают соответственно общие рекомендации по проведению анализа природного газа методом газовой хроматографии, включая способы обработки данных для определения состава и молярной доли компонентов, процедуру вычисления неопределенности молярной доли каждого компонента и оценки прецизионности и смещения при определении состава природного газа.

ГОСТ 31371.1-2020, ГОСТ 31371.2-2020 и ГОСТ 31371.3-2025 не содержат непосредственно методик испытаний и применяются совместно с одним из методов, установленных ГОСТ 31371.4, ГОСТ 31371.5, ГОСТ 31371.6.

Указание ГОСТ 31371.1-2020, ГОСТ 31371.2-2020 и 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 включении из него, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 21 сентября 2019 г. № 1236).