

ПРЕДЛОЖЕНИЯ

по внесению изменений в Перечень 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 «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию» (ТР ЕАЭС 046/2018) и осуществления оценки соответствия объектов технического регулирования

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента ЕАЭС	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Обозначение и наименование заменяющего стандарта	Дата начала применения заменяющего стандарта	Примечание
Требования к газу горючему природному, подготовленному к транспортированию по магистральным газопроводам (приложение №1)					
1	показатель «Молярная доля компонентов (компонентный состав)»	ГОСТ 31371.5–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C1-C5 и C6+ в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок»	ГОСТ 31371.5-2022 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C1 – C5 и C6+ изотермическим методом»	01.07.2023	ГОСТ 31371.5–2008 применяется до 01.07.2023
2	показатель «Молярная доля диоксида углерода»	ГОСТ 31371.5–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C1-C5 и C6+»	ГОСТ 31371.5-2022 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C1 – C5 и C6+ изотермическим методом»	01.07.2023	ГОСТ 31371.5–2008 применяется до 01.07.2023

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента ЕАЭС	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Обозначение и наименование заменяющего стандарта	Дата начала применения заменяющего стандарта	Примечание
		в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок»			
3	показатель «Массовая концентрация сероводорода»	ГОСТ 22387.2–2014 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	ГОСТ 22387.2-2021 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	01.07.2022	
4	показатель «Массовая концентрация меркаптановой серы»	ГОСТ 22387.2–2014 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	ГОСТ 22387.2-2021 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	01.07.2022	
5	показатель «Объемная теплота сгорания низшая»	ГОСТ 31369-2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	ГОСТ 31369-2021 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	01.07.2023	ГОСТ 31369-2008 применяется до 01.07.2023
6	показатель «Плотность»	ГОСТ 31369-2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного	ГОСТ 31369-2021 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного	01.07.2023	ГОСТ 31369-2008 применяется до 01.07.2023

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента ЕАЭС	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Обозначение и наименование заменяющего стандарта	Дата начала применения заменяющего стандарта	Примечание
		состава»	состава»		
7	Показатель «Температура точки росы по воде»	–	ГОСТ 34807-2021 «Газ природный. Методы расчета температуры точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров»	01.01.2023	
Требования к газу горючему природному промышленного и коммунально-бытового назначения (приложение № 2)					
8	показатель «Молярная доля компонентов (компонентный состав)»	ГОСТ 31371.5–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C1-C5 и C6+ в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок»	ГОСТ 31371.5-2022 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C1 – C5 и C6+ изотермическим методом»	01.07.2023	ГОСТ 31371.5–2008 применяется до 01.07.2023
9	показатель «Молярная доля диоксида углерода»	ГОСТ 31371.5–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C1-C5 и	ГОСТ 31371.5-2022 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C1 – C5	01.07.2023	ГОСТ 31371.5–2008 применяется до 01.07.2023

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента ЕАЭС	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Обозначение и наименование заменяющего стандарта	Дата начала применения заменяющего стандарта	Примечание
		С6+ в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок»	и С6+ изотермическим методом»		
10	показатель «Массовая концентрация сероводорода»	ГОСТ 22387.2–2014 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	ГОСТ 22387.2-2021 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	01.07.2022	
11	показатель «Массовая концентрация меркаптановой серы»	ГОСТ 22387.2–2014 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	ГОСТ 22387.2-2021 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	01.07.2022	
12	показатель «Объемная теплота сгорания низшая»	ГОСТ 31369-2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	ГОСТ 31369-2021 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	01.07.2023	ГОСТ 31369-2008 применяется до 01.07.2023
13	показатель «Плотность»	ГОСТ 31369-2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного	ГОСТ 31369-2021 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного	01.07.2023	ГОСТ 31369-2008 применяется до 01.07.2023

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента ЕАЭС	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Обозначение и наименование заменяющего стандарта	Дата начала применения заменяющего стандарта	Примечание
		состава»	состава»		
14	показатель «Число Воббе высшее»	ГОСТ 31369-2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	ГОСТ 31369-2021 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	01.07.2023	ГОСТ 31369-2008 применяется до 01.07.2023
15	показатель «Интенсивность запаха»	ГОСТ 22387.5-2014 «Газ для коммунально-бытового потребления. Методы определения интенсивности запаха»	ГОСТ 22387.5-2021 «Газ для коммунально-бытового потребления. Методы определения интенсивности запаха»	01.07.2022	
Требования к газу горючему природному компримированному (приложение № 3)					
16	показатель «Молярная доля компонентов (компонентный состав)»	ГОСТ 31371.5–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C1-C5 и C6+ в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок»	ГОСТ 31371.5-2022 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C1 – C5 и C6+ изотермическим методом»	01.07.2023	ГОСТ 31371.5–2008 применяется до 01.07.2023
17	показатель	ГОСТ 31369-2008 «Газ	ГОСТ 31369-2021 «Газ	01.07.2023	ГОСТ 31369-2008

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента ЕАЭС	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Обозначение и наименование заменяющего стандарта	Дата начала применения заменяющего стандарта	Примечание
	«Объемная теплота сгорания низшая»	природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»		применяется до 01.07.2023
18	показатель «Относительная плотность к воздуху»	ГОСТ 31369-2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	ГОСТ 31369-2021 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	01.07.2023	ГОСТ 31369-2008 применяется до 01.07.2023
19	показатель «Массовая концентрация сероводорода»	ГОСТ 22387.2–2014 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	ГОСТ 22387.2-2021 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	01.07.2022	
20	показатель «Массовая концентрация меркаптановой серы»	ГОСТ 22387.2–2014 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	ГОСТ 22387.2-2021 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	01.07.2022	
21	показатель «Молярная доля негорючих	ГОСТ 31371.5–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с	ГОСТ 31371.5-2022 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с	01.07.2023	ГОСТ 31369-2008 применяется до 01.07.2023

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента ЕАЭС	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Обозначение и наименование заменяющего стандарта	Дата начала применения заменяющего стандарта	Примечание
	компонентов (суммарная)»	оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C1-C5 и C6+ в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок»	оценкой неопределенности. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C1 – C5 и C6+ изотермическим методом»		
22	Показатель «Молярная доля кислорода»	–	ГОСТ Р 56834-2015 «Газ горючий природный. Определение содержания кислорода»		применяется до 01.01.2026
23	показатель «Массовая концентрация паров воды»	–	ГОСТ 34807-2021 «Газ природный. Методы расчета температуры точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров»	01.01.2023	
Требования к газу горючему природному сжиженному (приложение № 4)					
24	показатель «Молярная доля компонентов (компонентный состав)»	ГОСТ 31371.5–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C1-C5 и C6+ в лаборатории и при	ГОСТ 31371.5-2022 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C1 – C5 и C6+ изотермическим методом»	01.07.2023	ГОСТ 31371.5–2008 применяется до 01.07.2023

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента ЕАЭС	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Обозначение и наименование заменяющего стандарта	Дата начала применения заменяющего стандарта	Примечание
		непрерывном контроле с использованием трех колонок»			
25	показатель «Молярная доля метана»	ГОСТ 31371.5–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C1-C5 и C6+ в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок»	ГОСТ 31371.5-2022 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C1 – C5 и C6+ изотермическим методом»	01.07.2023	ГОСТ 31371.5–2008 применяется до 01.07.2023
26	показатель «Число Воббе высшее»	ГОСТ 31369-2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	ГОСТ 31369-2021 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	01.07.2023	ГОСТ 31369-2008 применяется до 01.07.2023
27	показатель «Объемная теплота сгорания низшая»	ГОСТ 31369-2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	ГОСТ 31369-2021 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	01.07.2023	ГОСТ 31369-2008 применяется до 01.07.2023

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента ЕАЭС	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Обозначение и наименование заменяющего стандарта	Дата начала применения заменяющего стандарта	Примечание
28	показатель «Молярная доля азота»	ГОСТ 31371.5–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C1-C5 и C6+ в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок»	ГОСТ 31371.5-2022 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C1 – C5 и C6+ изотермическим методом»	01.07.2023	ГОСТ 31371.5–2008 применяется до 01.07.2023
29	показатель «Молярная доля диоксида углерода»	ГОСТ 31371.5–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C1-C5 и C6+ в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок»	ГОСТ 31371.5-2022 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C1 – C5 и C6+ изотермическим методом»	01.07.2023	ГОСТ 31371.5–2008 применяется до 01.07.2023
30	показатель «Массовая концентрация сероводорода»	ГОСТ 22387.2–2014 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	ГОСТ 22387.2-2021 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	01.07.2022	

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента ЕАЭС	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Обозначение и наименование заменяющего стандарта	Дата начала применения заменяющего стандарта	Примечание
31	показатель «Массовая концентрация меркаптановой серы»	ГОСТ 22387.2–2014 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	ГОСТ 22387.2-2021 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	01.07.2022	
Прочие					
32	условия измерения и вычисления физико-химических свойств	ГОСТ Р 56333-2015 «Газы горючие природные. Стандартные условия измерения и вычисления физико-химических свойств»	ГОСТ 34770-2021 «Газ природный. Стандартные условия измерения и вычисления физико-химических свойств»	01.07.2022	