



# ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КОЛЛЕГИЯ

---

## РЕШЕНИЕ

«13» сентября 2021 г.

№ 112

г. Москва

**О перечне 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 «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию» (ТР ЕАЭС 046/2018) и осуществления оценки соответствия объектов технического регулирования**

В соответствии с пунктом 4 Протокола о техническом регулировании в рамках Евразийского экономического союза (приложение № 9 к Договору о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года) и пунктом 5 приложения № 2 к Регламенту работы Евразийской экономической комиссии, утвержденному Решением Высшего Евразийского экономического совета от 23 декабря 2014 г. № 98, Коллегия Евразийской экономической комиссии **решила:**

1. Утвердить прилагаемый 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 «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию» (ТР ЕАЭС 046/2018) и осуществления оценки соответствия объектов технического регулирования.

2. Настоящее Решение вступает в силу по истечении 30 календарных дней с даты его официального опубликования.

Председатель Коллегии  
Евразийской экономической комиссии



# УТВЕРЖДЕН

Решением Коллегии  
Евразийской экономической комиссии  
от 13 сентября 2021 г. № 112

## 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 «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 Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
Требования к газу горючему природному, подготовленному к транспортированию по магистральным газопроводам (приложение №1)			
1	показатель «Молярная доля компонентов (компонентный состав)»	ГОСТ 31371.1-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Общие указания и определение состава»	
2		ГОСТ 31371.1-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа»	применяется до 01.07.2023
3		ГОСТ 31371.2-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
4		ГОСТ 31371.2-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Характеристики	применяется до 01.07.2023

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
		измерительной системы и статистические оценки данных»	
5		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 <sub>8</sub> с использованием двух насадочных колонок»	
6		ГОСТ 31371.4-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 4. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> –C <sub>5</sub> и C <sub>6+</sub> в лаборатории и с помощью встроенной измерительной системы с использованием двух колонок»	
7		ГОСТ 31371.5-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> –C <sub>5</sub> и C <sub>6+</sub> в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок»	
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 <sub>1</sub> –C <sub>8</sub> с использованием трех капиллярных колонок»	
9		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
10		ГОСТ 31371.7-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов»	применяется до 01.07.2023
11		СТ РК ISO 6974-1-2004 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 1. Указания по специализированному анализу»	применяется до 01.01.2026
12		СТ РК ISO 6974-2-2004 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью	применяется до 01.01.2026



№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
		методом газовой хроматографии. Часть 2. Характеристики измерительной системы и статистика для обработки данных»	
13		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 углеводов до C <sub>8</sub> , используя две хроматографические колонки»	применяется до 01.01.2026
14		СТ РК ISO 6974-4-2004 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 4. Метод определения азота, углекислого газа и углеводов от C <sub>1</sub> до C <sub>5</sub> и C <sub>6+</sub> для лабораторной и промышленной измерительной системы, использующей две колонки»	применяется до 01.01.2026
15		СТ РК ISO 6974-5-2016 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 5. Метод определения азота, углекислого газа и углеводов от C <sub>1</sub> до C <sub>5</sub> и C <sub>6+</sub> для лабораторного и промышленного применения, используя три колонки»	применяется до 01.01.2026
16		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 углеводов (C <sub>1</sub> –C <sub>8</sub> ) с использованием трех капиллярных колонок»	применяется до 01.01.2026
17	показатель «Молярная доля кислорода»	ГОСТ 31371.1-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Общие указания и определение состава»	
18		ГОСТ 31371.1-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа»	применяется до 01.07.2023
19		ГОСТ 31371.2-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
20		ГОСТ 31371.2-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Характеристики измерительной системы и статистические оценки данных»	применяется до 01.07.2023
21		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 <sub>1</sub> –C <sub>8</sub> с использованием трех капиллярных колонок»	
22		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
23		ГОСТ 31371.7-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов»	применяется до 01.07.2023
24		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 <sub>8</sub> , используя две хроматографические колонки»	применяется до 01.01.2026
25		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 <sub>1</sub> –C <sub>8</sub> ) с использованием трех капиллярных колонок»	применяется до 01.01.2026
26		ГОСТ Р 56834-2015 «Газ горючий природный. Определение содержания кислорода»	применяется до 01.01.2026
27	показатель «Молярная доля диоксида углерода»	ГОСТ 31371.1-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Общие указания и определение состава»	
28		ГОСТ 31371.1-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа»	применяется до 01.07.2023

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
29		ГОСТ 31371.2-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
30		ГОСТ 31371.2-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Характеристики измерительной системы и статистические оценки данных»	применяется до 01.07.2023
31		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 <sub>8</sub> с использованием двух насадочных колонок»	
32		ГОСТ 31371.4-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 4. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub> и C <sub>6+</sub> в лаборатории и с помощью встроенной измерительной системы с использованием двух колонок»	
33		ГОСТ 31371.5-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub> и C <sub>6+</sub> в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок»	
34		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 <sub>1</sub> -C <sub>8</sub> с использованием трех капиллярных колонок»	
35		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
36		ГОСТ 31371.7-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой	применяется до 01.07.2023

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
		неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов»	
37		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 <sub>8</sub> , используя две хроматографические колонки»	применяется до 01.01.2026
38		СТ РК ISO 6974-4-2004 «Газ природный. Определение состава с заданной погрешностью методом газовой хроматографии. Часть 4. Метод определения азота, углекислого газа и углеводородов от C <sub>1</sub> до C <sub>5</sub> и C <sub>6+</sub> для лабораторной и промышленной измерительной системы, использующей две колонки»	применяется до 01.01.2026
39		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 <sub>1</sub> до C <sub>5</sub> и C <sub>6+</sub> для лабораторного и промышленного применения, используя три колонки»	применяется до 01.01.2026
40		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 <sub>1</sub> –C <sub>8</sub> ) с использованием трех капиллярных колонок»	применяется до 01.01.2026
41	показатель «Массовая концентрация сероводорода»	ГОСТ 22387.2-2014 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	
42		ГОСТ 22387.2-97 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	применяется до 01.07.2023
43		ГОСТ 34226-2017 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции»	

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
44		ГОСТ 34723-2021 «Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии»	
45		СТ РК АСТМ Д 5504-2015 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод исследования для определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемиллюминесценции»	применяется до 01.01.2026
46		СТ РК 1320-2009 «Газ природный. Определение содержания соединений серы с использованием газовой хроматографии»	применяется до 01.01.2026
47		СТ РК ГОСТ Р 53367-2011 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2026
48		ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2026
49	Показатель «Массовая концентрация меркаптановой серы»	ГОСТ 22387.2-2014 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	
50		ГОСТ 22387.2-97 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	применяется до 01.07.2023
51		ГОСТ 34226-2017 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемиллюминесценции»	
52		ГОСТ 34723-2021 «Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии»	
53		СТ РК АСТМ Д 5504-2015 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод исследования для определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемиллюминесценции»	применяется до 01.01.2026
54		СТ РК 1320-2009 «Газ природный. Определение содержания соединений серы с использованием газовой хроматографии»	применяется до 01.01.2026



№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
55		СТ РК ГОСТ Р 53367-2011 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2026
56		ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2026
57	показатель «Массовая концентрация общей серы»	ГОСТ 26374-2018 «Газ горючий природный. Определение общей серы»	
58		ГОСТ 34226-2017 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемиллюминесценции»	
59		ГОСТ 34712-2021 «Газ природный. Определение общей серы методом ультрафиолетовой флуоресценции»	
60		ГОСТ 34723-2021 «Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии»	
61		СТ РК АСТМ Д 5504-2015 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод исследования для определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемиллюминесценции»	применяется до 01.01.2026
62		СТ РК АСТМ Д 6228-2011 «Газ природный. Метод определения содержания серы с помощью газовой хроматографии и пламенного фотометрического детектора»	применяется до 01.01.2026
63		СТ РК ГОСТ Р 53367-2011 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2026
64	показатель «Объемная теплота сгорания низшая»	ГОСТ ISO 15971-2012 «Газ природный. Измерение свойств. Теплота сгорания и число Воббе»	
65		ГОСТ 10062-75 «Газы природные горючие. Методы определения удельной теплоты сгорания»	
66		ГОСТ 27193-86 «Газы горючие природные. Метод определения теплоты сгорания водяным калориметром»	
67		ГОСТ 31369-2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной	



№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
		плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	
68		СТ РК ISO 6976-2004 «Газ природный. Расчет теплотворной способности, плотности, относительной плотности и индекса Воббе для смеси»	применяется до 01.01.2026
69		ГОСТ Р 8.816-2013 «Государственная система обеспечения единства измерений. Газ природный. Объемная теплота сгорания. Методика измерений с применением калориметра сжигания с бомбой»	применяется до 01.01.2026
70	показатель «Плотность»	ГОСТ 17310-2002 «Газы. Пикнометрический метод определения плотности»	
71		ГОСТ 31369-2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	
72		ГОСТ 34721-2021 «Газ природный. Определение плотности пикнометрическим методом»	
73		СТ РК ISO 6976-2004 «Газ природный. Расчет теплотворной способности, плотности, относительной плотности и индекса Воббе для смеси»	применяется до 01.01.2026
74		показатель «Температура точки росы по воде»	ГОСТ 20060-83 «Газы горючие природные. Методы определения содержания водяных паров и точки росы влаги»
75	ГОСТ 20060-2021 «Газ природный. Определение температуры точки росы по воде»		
76	СТ РК ИСО 6327-2004 «Анализ газов. Определение точки росы природного газа. Гигрометры с охлаждающей поверхностью»		применяется до 01.01.2026
77	СТ РК ГОСТ Р 53763-2011 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по воде»		применяется до 01.01.2026
78		ГОСТ Р 53763-2009 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по воде»	применяется до 01.01.2026
79	показатель «Температура точки росы по углеводородам»	ГОСТ 20061-84 «Газы горючие природные. Метод определения температуры точки росы углеводородов»	применяется до 01.07.2023
80		ГОСТ 20061-2021 «Газ природный. Определение температуры точки росы по углеводородам»	

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
81		СТ РК ГОСТ Р 53762-2011 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по углеводородам»	применяется до 01.01.2026
82		ГОСТ Р 53762-2009 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по углеводородам»	применяется до 01.01.2026
83	показатель «Массовая концентрация механических примесей»	ГОСТ 22387.4-77 «Газ для коммунально-бытового потребления. Метод определения содержания смолы и пыли»	
Требования к газу горючему природному промышленного и коммунально-бытового назначения (приложение № 2)			
84	показатель «Молярная доля компонентов (компонентный состав)»	ГОСТ 31371.1-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Общие указания и определение состава»	
85		ГОСТ 31371.1-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа»	применяется до 01.07.2023
86		ГОСТ 31371.2-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
87		ГОСТ 31371.2-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Характеристики измерительной системы и статистические оценки данных»	применяется до 01.07.2023
88		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 <sub>8</sub> с использованием двух насадочных колонок»	
89		ГОСТ 31371.4-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 4. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub> и C <sub>6+</sub> в лаборатории и с помощью встроенной	

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
		измерительной системы с использованием двух колонок»	
90		ГОСТ 31371.5-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> –C <sub>5</sub> и C <sub>6+</sub> в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок»	
91		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 <sub>1</sub> –C <sub>8</sub> с использованием трех капиллярных колонок»	
92		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
93		ГОСТ 31371.7-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов»	применяется до 01.07.2023
94	показатель «Молярная доля кислорода»	ГОСТ 31371.1-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Общие указания и определение состава»	
95		ГОСТ 31371.1-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа»	применяется до 01.07.2023
96		ГОСТ 31371.2-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
97		ГОСТ 31371.2-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Характеристики измерительной системы и статистические оценки данных»	применяется до 01.07.2023
98		ГОСТ 31371.6-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой	

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
		неопределенности. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> –C <sub>8</sub> с использованием трех капиллярных колонок»	
99		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
100		ГОСТ 31371.7-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов»	применяется до 01.07.2023
101		ГОСТ Р 56834-2015 «Газ горючий природный. Определение содержания кислорода»	применяется до 01.01.2026
102	показатель «Молярная доля диоксида углерода»	ГОСТ 31371.1-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Общие указания и определение состава»	
103		ГОСТ 31371.1-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа»	применяется до 01.07.2023
104		ГОСТ 31371.2-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
105		ГОСТ 31371.2-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Характеристики измерительной системы и статистические оценки данных»	применяется до 01.07.2023
106		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 <sub>8</sub> с использованием двух насадочных колонок»	
107		ГОСТ 31371.4-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 4. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> –C <sub>5</sub> и C <sub>6+</sub>	

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
		в лаборатории и с помощью встроенной измерительной системы с использованием двух колонок»	
108		ГОСТ 31371.5-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> –C <sub>5</sub> и C <sub>6+</sub> в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок»	
109		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 <sub>1</sub> –C <sub>8</sub> с использованием трех капиллярных колонок»	
110		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
111		ГОСТ 31371.7-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов»	применяется до 01.07.2023
112	показатель «Массовая концентрация сероводорода»	ГОСТ 22387.2-2014 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	
113		ГОСТ 22387.2-97 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	применяется до 01.07.2023
114		ГОСТ 34226-2017 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции»	
115		ГОСТ 34723-2021 «Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии»	
116		СТ РК АСТМ Д 5504-2015 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод исследования для определения соединений серы в	применяется до 01.01.2026



№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
		природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемиллюминесценции»	
117		СТ РК 1320-2009 «Газ природный. Определение содержания соединений серы с использованием газовой хроматографии»	применяется до 01.01.2026
118		ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2026
119	показатель «Массовая концентрация меркаптановой серы»	ГОСТ 22387.2-2014 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	
120		ГОСТ 22387.2-97 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	применяется до 01.07.2023
121		ГОСТ 34226-2017 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемиллюминесценции»	
122		ГОСТ 34723-2021 «Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии»	
123		СТ РК АСТМ Д 5504-2015 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод исследования для определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемиллюминесценции»	применяется до 01.01.2026
124		СТ РК 1320-2009 «Газ природный. Определение содержания соединений серы с использованием газовой хроматографии»	применяется до 01.01.2026
125		ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2026
126	показатель «Объемная теплота сгорания низшая»	ГОСТ 10062-75 «Газы природные горючие. Метод определения удельной теплоты сгорания»	
127		ГОСТ 27193-86 «Газы горючие природные. Метод определения теплоты сгорания водяным калориметром»	
128		ГОСТ 31369-2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной	



№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
		плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	
129		ГОСТ Р 8.816-2013 «Государственная система обеспечения единства измерений. Газ природный. Объемная теплота сгорания. Методика измерений с применением калориметра сжигания с бомбой»	применяется до 01.01.2026
130	показатель «Плотность»	ГОСТ 17310-2002 «Газы. Пикнометрический метод определения плотности»	
131		ГОСТ 31369-2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	
132		ГОСТ 34721-2021 «Газ природный. Определение плотности пикнометрическим методом»	
133	показатель «Число Воббе высшее»	ГОСТ 31369-2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	
134	показатель «Температура точки росы по воде»	ГОСТ 20060-83 «Газы горючие природные. Методы определения содержания водяных паров и точки росы влаги»	применяется до 01.01.2023
135		ГОСТ 20060-2021 «Газ природный. Определение температуры точки росы по воде»	
136		СТ РК ИСО 6327-2004 «Анализ газов. Определение точки росы природного газа. Гигрометры с охлаждающей поверхностью»	применяется до 01.01.2026
137		СТ РК ГОСТ Р 53763-2011 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по воде»	применяется до 01.01.2026
138		ГОСТ Р 53763-2009 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по воде»	применяется до 01.01.2026
139	показатель «Температура точки росы по углеводородам»	ГОСТ 20061-84 «Газы горючие природные. Метод определения температуры точки росы углеводородов»	применяется до 01.07.2023
140		ГОСТ 20061-2021 «Газ природный. Определение температуры точки росы по углеводородам»	
141		СТ РК ГОСТ Р 53762-2011 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по углеводородам»	применяется до 01.01.2026

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
142		ГОСТ Р 53762-2009 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по углеводородам»	применяется до 01.01.2026
143	показатель «Массовая концентрация механических примесей»	ГОСТ 22387.4-77 «Газ для коммунально-бытового потребления. Метод определения содержания смолы и пыли»	
144	показатель «Интенсивность запаха»	ГОСТ 22387.5-2014 «Газ для коммунально-бытового потребления. Методы определения интенсивности запаха»	
145		СТ РК 1240-2004 «Газ для коммунально-бытового потребления. Методы определения интенсивности запаха»	применяется до 01.01.2026
Требования к газу горючему природному компримированному (приложение № 3)			
146	показатель «Молярная доля компонентов (компонентный состав)»	ГОСТ 31371.1-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Общие указания и определение состава»	
147		ГОСТ 31371.1-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа»	применяется до 01.07.2023
148		ГОСТ 31371.2-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
149		ГОСТ 31371.2-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Характеристики измерительной системы и статистические оценки данных»	применяется до 01.07.2023
150		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 <sub>8</sub> с использованием двух насадочных колонок»	
151		ГОСТ 31371.4-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой	

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
		неопределенности. Часть 4. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> –C <sub>5</sub> и C <sub>6+</sub> в лаборатории и с помощью встроенной измерительной системы с использованием двух колонок»	
152		ГОСТ 31371.5-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> –C <sub>5</sub> и C <sub>6+</sub> в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок»	
153		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 <sub>1</sub> –C <sub>8</sub> с использованием трех капиллярных колонок»	
154		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
155		ГОСТ 31371.7-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов»	применяется до 01.07.2023
156	показатель «Объемная теплота сгорания низшая»	ГОСТ 10062-75 «Газы природные горючие. Метод определения удельной теплоты сгорания»	
157		ГОСТ 27193-86 «Газы горючие природные. Метод определения теплоты сгорания водяным калориметром»	
158		ГОСТ 31369-2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	
159		ГОСТ Р 8.816-2013 «Государственная система обеспечения единства измерений. Газ природный. Объемная теплота сгорания. Методика измерений с применением калориметра сжигания с бомбой»	применяется до 01.01.2026
160	показатель «Относительная	ГОСТ 17310-2002 «Газы. Пикнометрический метод определения плотности»	

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
161	плотность к воздуху»	ГОСТ 31369-2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	
162		ГОСТ 34721-2021 «Газ природный. Определение плотности пикнометрическим методом»	
163	показатель «Расчетное метановое число»	ГОСТ 34704-2020 «Газ природный. Определение метанового числа»	
164	показатель «Массовая концентрация сероводорода»	ГОСТ 22387.2-2014 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	
165		ГОСТ 22387.2-97 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	применяется до 01.07.2023
166		ГОСТ 34226-2017 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемиллюминесценции»	
167		ГОСТ 34723-2021 «Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии»	
168		СТ РК АСТМ Д 5504-2015 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод исследования для определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемиллюминесценции»	применяется до 01.01.2026
169		СТ РК 1320-2009 «Газ природный. Определение содержания соединений серы с использованием газовой хроматографии»	применяется до 01.01.2026
170		ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2026
171	показатель «Массовая концентрация меркаптановой серы»	ГОСТ 22387.2-2014 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	
172		ГОСТ 22387.2-97 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	применяется до 01.07.2023

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
173		ГОСТ 34226-2017 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемиллюминесценции»	
174		ГОСТ 34723-2021 «Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии»	
175		СТ РК АСТМ Д 5504-2015 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод исследования для определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемиллюминесценции»	применяется до 01.01.2026
176		СТ РК 1320-2009 «Газ природный. Определение содержания соединений серы с использованием газовой хроматографии»	применяется до 01.01.2026
177		ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2026
178	показатель «Массовая концентрация механических примесей»	ГОСТ 22387.4-77 «Газ для коммунально-бытового потребления. Метод определения содержания смолы и пыли»	
179	показатель «Молярная доля негорючих компонентов (суммарная)»	ГОСТ 31371.1-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Общие указания и определение состава»	
180		ГОСТ 31371.1-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа»	применяется до 01.07.2023
181		ГОСТ 31371.2-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
182		ГОСТ 31371.2-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Характеристики измерительной системы и статистические оценки данных»	применяется до 01.07.2023



№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
183		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 <sub>8</sub> с использованием двух насадочных колонок»	
184		ГОСТ 31371.4-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 4. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> –C <sub>5</sub> и C <sub>6+</sub> в лаборатории с помощью встроенной измерительной системы с использованием двух колонок»	
185		ГОСТ 31371.5-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> –C <sub>5</sub> и C <sub>6+</sub> в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок»	
186		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 <sub>1</sub> –C <sub>8</sub> с использованием трех капиллярных колонок»	
187		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
188		ГОСТ 31371.7-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов»	применяется до 01.07.2023
189	показатель «Молярная доля кислорода»	ГОСТ 31371.1-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Общие указания и определение состава»	
190		ГОСТ 31371.1-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа»	применяется до 01.07.2023



№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
191		ГОСТ 31371.2-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
192		ГОСТ 31371.2-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Характеристики измерительной системы и статистические оценки данных»	применяется до 01.07.2023
193		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 <sub>1</sub> –C <sub>8</sub> с использованием трех капиллярных колонок»	
194		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
195		ГОСТ 31371.7-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов»	применяется до 01.07.2023
196	показатель «Массовая концентрация паров воды»	ГОСТ 20060-83 «Газы горючие природные. Методы определения содержания водяных паров и точки росы влаги»	
197		ГОСТ 34711-2021 «Газ природный. Определение массовой концентрации водяных паров»	применяется с 01.07.2022
198		СТ РК ИСО 10101-1-2004 «Газ природный. Определение содержания воды методом Карла Фишера. Часть 1. Введение»	применяется до 01.01.2026
199		СТ РК ИСО 10101-2-2004 «Газ природный. Определение содержания воды методом Карла Фишера. Часть 2. Методика титрования»	применяется до 01.01.2026
200		СТ РК ИСО 10101-3-2004 «Газ природный. Определение содержания воды методом Карла Фишера. Часть 3. Методика кулонометрии»	применяется до 01.01.2026
201		СТ РК ИСО 11541-2004 «Газ природный. Определение содержания воды при высоком давлении»	применяется до 01.01.2026

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
202		СТ РК ГОСТ Р 53763-2011 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по воде»	применяется до 01.01.2026
203		ГОСТ Р 56916-2016 «Газ горючий природный. Определение содержания водяных паров методом Карла Фишера»	применяется до 01.01.2026
Требования к газу горючему природному сжиженному (приложение № 4)			
204	показатель «Молярная доля компонентов (компонентный состав)»	ГОСТ 31371.1-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Общие указания и определение состава»	
205		ГОСТ 31371.1-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа»	применяется до 01.07.2023
206		ГОСТ 31371.2-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
207		ГОСТ 31371.2-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Характеристики измерительной системы и статистические оценки данных»	применяется до 01.07.2023
208		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 <sub>8</sub> с использованием двух насадочных колонок»	
209		ГОСТ 31371.4-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 4. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> –C <sub>5</sub> и C <sub>6+</sub> в лаборатории и с помощью встроенной измерительной системы с использованием двух колонок»	
210		ГОСТ 31371.5-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> –C <sub>5</sub> и C <sub>6+</sub>	

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
		в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок»	
211		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 <sub>1</sub> –C <sub>8</sub> с использованием трех капиллярных колонок»	
212		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
213		ГОСТ 31371.7-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов»	применяется до 01.07.2023
214	показатель «Молярная доля метана»	ГОСТ 31371.1-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Общие указания и определение состава»	
215		ГОСТ 31371.1-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа»	применяется до 01.07.2023
216		ГОСТ 31371.2-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
217		ГОСТ 31371.2-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Характеристики измерительной системы и статистические оценки данных»	применяется до 01.07.2023
218		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 <sub>8</sub> с использованием двух насадочных колонок»	
219		ГОСТ 31371.4-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой	

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
		неопределенности. Часть 4. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> –C <sub>5</sub> и C <sub>6+</sub> в лаборатории и с помощью встроенной измерительной системы с использованием двух колонок»	
220		ГОСТ 31371.5-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> –C <sub>5</sub> и C <sub>6+</sub> в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок»	
221		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 <sub>1</sub> –C <sub>8</sub> с использованием трех капиллярных колонок»	
222		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
223		ГОСТ 31371.7-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов»	применяется до 01.07.2023
224	показатель «Число Воббе высшее»	ГОСТ 31369-2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	
225	показатель «Объемная теплота сгорания низшая»	ГОСТ 10062-75 «Газы природные горючие. Метод определения удельной теплоты сгорания»	
226		ГОСТ 27193-86 «Газы горючие природные. Метод определения теплоты сгорания водяным калориметром»	
227		ГОСТ 31369-2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	
228		ГОСТ Р 8.816-2013 «Государственная система обеспечения единства измерений. Газ природный.	применяется до 01.01.2026

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
		Объемная теплота сгорания. Методика измерений с применением калориметра сжигания с бомбой»	
229	показатель «Молярная доля азота»	ГОСТ 31371.1-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Общие указания и определение состава»	
230		ГОСТ 31371.1-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа»	применяется до 01.07.2023
231		ГОСТ 31371.2-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
232		ГОСТ 31371.2-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Характеристики измерительной системы и статистические оценки данных»	применяется до 01.07.2023
233		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 <sub>8</sub> с использованием двух насадочных колонок»	
234		ГОСТ 31371.4-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 4. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> –C <sub>5</sub> и C <sub>6+</sub> в лаборатории и с помощью встроенной измерительной системы с использованием двух колонок»	
235		ГОСТ 31371.5-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> –C <sub>5</sub> и C <sub>6+</sub> в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок»	
236		ГОСТ 31371.6-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 6. Определение водорода,	



№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
		гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> –C <sub>8</sub> с использованием трех капиллярных колонок»	
237		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
238		ГОСТ 31371.7-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов»	применяется до 01.07.2023
239	показатель «Молярная доля диоксида углерода»	ГОСТ 31371.1-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Общие указания и определение состава»	
240		ГОСТ 31371.1-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа»	применяется до 01.07.2023
241		ГОСТ 31371.2-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
242		ГОСТ 31371.2-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Характеристики измерительной системы и статистические оценки данных»	применяется до 01.07.2023
243		ГОСТ 31371.4-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 4. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> –C <sub>5</sub> и C <sub>6+</sub> в лаборатории и с помощью встроенной измерительной системы с использованием двух колонок хроматографии с оценкой неопределенности»	
244		ГОСТ 31371.5-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> –C <sub>5</sub> и C <sub>6+</sub>	



№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
		в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок»	
245		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 <sub>1</sub> –C <sub>8</sub> с использованием трех капиллярных колонок»	
246		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
247		ГОСТ 31371.7-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов»	применяется до 01.07.2023
248	показатель «Молярная доля кислорода»	ГОСТ 31371.1-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Общие указания и определение состава»	
249		ГОСТ 31371.1-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа»	применяется до 01.07.2023
250		ГОСТ 31371.2-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
251		ГОСТ 31371.2-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Характеристики измерительной системы и статистические оценки данных»	применяется до 01.07.2023
252		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 <sub>1</sub> –C <sub>8</sub> с использованием трех капиллярных колонок»	
253		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой	

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
		неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
254		ГОСТ 31371.7-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов»	применяется до 01.07.2023
255		ГОСТ Р 56834-2015 «Газ горючий природный. Определение содержания кислорода»	применяется до 01.01.2026
256	показатель «Массовая концентрация сероводорода»	ГОСТ 22387.2-2014 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	
257		ГОСТ 22387.2-97 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	применяется до 01.01.2023
258		ГОСТ 34226-2017 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемиллюминесценции»	
259		ГОСТ 34723-2021 «Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии»	
260		СТ РК АСТМ Д 5504-2015 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод исследования для определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемиллюминесценции»	применяется до 01.01.2026
261		СТ РК 1320-2009 «Газ природный. Определение содержания соединений серы с использованием газовой хроматографии»	применяется до 01.01.2026
262		ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2026
263	показатель «Массовая концентрация меркаптановой серы»	ГОСТ 22387.2-2014 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	
264		ГОСТ 22387.2-97 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	применяется до 01.07.2023
265		ГОСТ 34226-2017 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод определения	

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
266		соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции» ГОСТ 34723-2021 «Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии»	
267		СТ РК АСТМ Д 5504-2015 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод исследования для определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции»	применяется до 01.01.2026
268		СТ РК 1320-2009 «Газ природный. Определение содержания соединений серы с использованием газовой хроматографии»	применяется до 01.01.2026
269		ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2026
270	показатель «Расчетное метановое число»	ГОСТ 34704-2020 «Газ природный. Определение метанового числа»	
Требования к отбору проб			
271	метод отбора проб	ГОСТ 31370-2008 «Газ природный. Руководство по отбору проб»	
272		СТ РК ИСО 10715-2004 «Газ природный. Методы отбора проб»	применяется до 01.01.2026
273	метод отбора проб сжиженного природного газа	ГОСТ Р 56719-2015 «Газ горючий природный сжиженный. Отбор проб»	применяется до 01.01.2026
Прочие			
274	определение климатической зоны	ГОСТ 16350-80 «Климат СССР. Районирование и статистические параметры климатических факторов для технических целей»	
275	условия измерения и вычисления физико-химических свойств	ГОСТ Р 56333-2015 «Газы горючие природные. Стандартные условия измерения и вычисления физико-химических свойств»	применяется до 01.01.2026

