

ПРИЛОЖЕНИЕ

к Решению Коллегии
Евразийской экономической комиссии
от 20 г. №

ИЗМЕНЕНИЯ, вносимые в Решение Коллегии Евразийской экономической комиссии от 13 сентября 2021 г. № 112

Перечень международных и региональных (межгосударственных) стандартов, а в случае их отсутствия – национальны (государственных) стандартов, содержащих правила и методы исследований (испытаний) 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, утвержденный указанным Решением, изложить в следующей редакции:

«УТВЕРЖДЕН

Решением Коллегии
Евразийской экономической комиссии
от 13 сеньября 2018 г. № 112
(в редакции Решения Коллегии
Евразийской экономической комиссии
от 20 г. №)

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 измерительной системы и статистические оценки данных»	применяется до 01.07.2023
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 ₈ с использованием двух насадочных колонок»	

№ 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
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 31371.5-2008 «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₊ в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок»	применяется до 01.07.2023
8		ГОСТ 31371.5-2022 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ -C ₅ и C ₆₊ изотермическим методом»	
9		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 использованием трех капиллярных колонок»	
10		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
11		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
12		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

№ 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
13		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»	применяется до 01.01.2026
14		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 ₈ , используя две хроматографические колонки»	применяется до 01.01.2026
15		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 ₁ до C ₅ и C ₆₊ для лабораторной и промышленной измерительной системы, использующей две колонки»	применяется до 01.01.2026
16		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 ₁ до C ₅ и C ₆₊ для лабораторного и промышленного применения, используя три колонки»	применяется до 01.01.2026
17		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 ₁ –C ₈) с использованием трех капиллярных колонок»	применяется до 01.01.2026
18	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»	
19		ГОСТ 31371.1-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа»	применяется с 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
20		ГОСТ 31371.2-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
21		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
22		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»	
23		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
24		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
25		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»	применяется до 01.01.2026
26		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»	применяется до 01.01.2026
27		ГОСТ Р 56834-2015 «Газ горючий природный. Определение содержания кислорода»	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
28	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»	
29		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
30		ГОСТ 31371.2-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
31		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
32		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»	
33		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»	
34		ГОСТ 31371.5-2008 «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₊ в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок»	применяется до 01.07.2023
35		ГОСТ 31371.5-2022 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой 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
		Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ –C ₅ и C ₆ + изотермическим методом»	
36		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»	
37		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
38		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
39		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»	применяется до 01.01.2026
40		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 ₁ до C ₅ и C ₆ +, для лабораторной и промышленной измерительной системы, использующей две колонки»	применяется до 01.01.2026
41		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»	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
42		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»	применяется до 01.01.2026
43	показатель «Массовая концентрация сероводорода»	ГОСТ 22387.2-2021 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	
44		ГОСТ 34226-2017 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции»	
45		ГОСТ 34723-2021 «Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии»	
46		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
47		СТ РК 1320-2009 «Газ природный. Определение содержания соединений серы с использованием газовой хроматографии»	применяется до 01.01.2026
48		СТ РК ГОСТ Р 53367-2011 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2026
49		ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2026
50	Показатель «Массовая концентрация меркаптановой серы»	ГОСТ 22387.2-2021 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	
51		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
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 хемилюминесценции»	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
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 хемилюминесценции»	
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 хемилюминесценции»	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

№ 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
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 плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	применяется до 01.07.2023
68		ГОСТ 31369-2021 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	
69		СТ РК ISO 6976-2004 «Газ природный. Расчет теплотворной способности, плотности, относительной плотности и индекса Воббе для смеси»	применяется до 01.01.2026
70		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
71	показатель «Плотность»	ГОСТ 17310-2002 «Газы. Пикнометрический метод определения плотности»	
72		ГОСТ 31369-2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	применяется до 01.07.2023
73		ГОСТ 31369-2021 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	
74		ГОСТ 34721-2021 «Газ природный. Определение плотности пикнометрическим методом»	

№ 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
75		СТ РК ISO 6976-2004 «Газ природный. Расчет теплотворной способности, плотности, относительной плотности и индекса Воббе для смеси»	применяется до 01.01.2026
76	показатель «Температура точки росы по воде»	ГОСТ 20060-2021 «Газ природный. Определение температуры точки росы по воде»	
77		ГОСТ 34807-2021 «Газ природный. Методы расчета температуры точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров»	
78		СТ РК ИСО 6327-2004 «Анализ газов. Определение точки росы природного газа. Гигрометры с охлаждающей поверхностью»	применяется до 01.01.2026
79		СТ РК ГОСТ Р 53763-2011 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по воде»	применяется до 01.01.2026
80		ГОСТ Р 53763-2009 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по воде»	применяется до 01.01.2026
81	показатель «Температура точки росы по углеводородам»	ГОСТ 20061-84 «Газы горючие природные. Метод определения температуры точки росы углеводородов»	применяется до 01.07.2023
82		ГОСТ 20061-2021 «Газ природный. Определение температуры точки росы по углеводородам»	
83		СТ РК ГОСТ Р 53762-2011 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по углеводородам»	применяется до 01.01.2026
84		ГОСТ Р 53762-2009 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по углеводородам»	применяется до 01.01.2026
85	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)			
86	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»	

№ 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
87		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
88		ГОСТ 31371.2-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
89		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
90		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»	
91		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»	
92		ГОСТ 31371.5-2008 «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₊ в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок»	применяется до 01.07.2023
93		ГОСТ 31371.5-2022 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ –C ₅ и C ₆₊ изотермическим методом»	
94		ГОСТ 31371.6-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой 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
		Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ -C ₈ с использованием трех капиллярных колонок»	
95		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
96		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
97	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»	
98		ГОСТ 31371.1-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа»	применяется с 01.07.2023
99		ГОСТ 31371.2-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
100		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
101		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»	
102		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	

№ 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
103		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
104		ГОСТ Р 56834-2015 «Газ горючий природный. Определение содержания кислорода»	применяется до 01.01.2026
105	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»	
106		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
107		ГОСТ 31371.2-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
108		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
109		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»	
110		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»	
111		ГОСТ 31371.5-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности.	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
		Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ –C ₅ и C ₆₊ в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок»	
112		ГОСТ 31371.5-2022 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ –C ₅ и C ₆₊ изотермическим методом»	
113		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»	
114		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
115		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
116	показатель «Массовая концентрация сероводорода»	ГОСТ 22387.2-2021 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	
117		ГОСТ 34226-2017 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции»	
118		ГОСТ 34723-2021 «Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии»	
119		СТ РК АСТМ Д 5504-2015 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод исследования для определения соединений серы	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
		в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции»	
120		СТ РК 1320-2009 «Газ природный. Определение содержания соединений серы с использованием газовой хроматографии»	применяется до 01.01.2026
121		ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2026
122	показатель «Массовая концентрация меркаптановой серы»	ГОСТ 22387.2-2021 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	
123		ГОСТ 34226-2017 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции»	
124		ГОСТ 34723-2021 «Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии»	
125		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
126		СТ РК 1320-2009 «Газ природный. Определение содержания соединений серы с использованием газовой хроматографии»	применяется до 01.01.2026
127		ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2026
128		показатель «Объемная теплота сгорания низшая»	ГОСТ 10062-75 «Газы природные горючие. Метод определения удельной теплоты сгорания»
129	ГОСТ 27193-86 «Газы горючие природные. Метод определения теплоты сгорания водяным калориметром»		
130	ГОСТ 31369-2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»		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
131		ГОСТ 31369-2021 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	
132		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
133	показатель «Плотность»	ГОСТ 17310-2002 «Газы. Пикнометрический метод определения плотности»	
134		ГОСТ 31369-2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	применяется до 01.07.2023
135		ГОСТ 31369-2021 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	
136		ГОСТ 34721-2021 «Газ природный. Определение плотности пикнометрическим методом»	
137	показатель «Число Воббе высшее»	ГОСТ 31369-2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	применяется до 01.07.2023
138		ГОСТ 31369-2021 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	
139	показатель «Температура точки росы по воде»	ГОСТ 20060-2021 «Газ природный. Определение температуры точки росы по воде»	
140		СТ РК ИСО 6327-2004 «Анализ газов. Определение точки росы природного газа. Гигрометры с охлаждающей поверхностью»	применяется до 01.01.2026
141		СТ РК ГОСТ Р 53763-2011 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по воде»	применяется до 01.01.2026
142		ГОСТ Р 53763-2009 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по воде»	применяется до 01.01.2026
143	показатель «Температура точки росы по углеводородам»	ГОСТ 20061-84 «Газы горючие природные. Метод определения температуры точки росы углеводородов»	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
144		ГОСТ 20061-2021 «Газ природный. Определение температуры точки росы по углеводородам»	
145		СТ РК ГОСТ Р 53762-2011 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по углеводородам»	применяется до 01.01.2026
146		ГОСТ Р 53762-2009 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по углеводородам»	применяется до 01.01.2026
147	показатель «Массовая концентрация механических примесей»	ГОСТ 22387.4-77 «Газ для коммунально-бытового потребления. Метод определения содержания смолы и пыли»	
148	показатель «Интенсивность запаха»	ГОСТ 22387.5-2021 «Газ для коммунально-бытового потребления. Методы определения интенсивности запаха»	
149		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)			
150	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»	
151		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
152		ГОСТ 31371.2-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
153		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
154		ГОСТ 31371.3-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой 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
		Часть 3. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов до C ₈ с использованием двух насадочных колонок»	
155		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»	
156		ГОСТ 31371.5-2008 «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₊ в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок»	применяется до 01.07.2023
157		ГОСТ 31371.5-2022 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ –C ₅ и C ₆₊ изотермическим методом»	
158		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»	
159		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
160		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

№ 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	показатель «Объемная теплота сгорания низшая»	ГОСТ 10062-75 «Газы природные горючие. Метод определения удельной теплоты сгорания»	
162		ГОСТ 27193-86 «Газы горючие природные. Метод определения теплоты сгорания водяным калориметром»	
163		ГОСТ 31369-2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	применяется до 01.07.2023
164		ГОСТ 31369-2021 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	
165		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
166	показатель «Относительная плотность к воздуху»	ГОСТ 17310-2002 «Газы. Пикнометрический метод определения плотности»	
167		ГОСТ 31369-2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	применяется до 01.07.2023
168		ГОСТ 31369-2021 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	
169		ГОСТ 34721-2021 «Газ природный. Определение плотности пикнометрическим методом»	
170	показатель «Расчетное метановое число»	ГОСТ 34704-2020 «Газ природный. Определение метанового числа»	
171	показатель «Массовая концентрация сероводорода»	ГОСТ 22387.2-2021 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	
172		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
173		ГОСТ 34723-2021 «Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии»	
174		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 с 01.01.2026
175		СТ РК 1320-2009 «Газ природный. Определение содержания соединений серы с использованием газовой хроматографии»	применяется до 01.01.2026
176		ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2026
177	показатель «Массовая концентрация меркаптановой серы»	ГОСТ 22387.2-2021 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	
178		ГОСТ 34226-2017 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции»	
179		ГОСТ 34723-2021 «Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии»	
180		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
181		СТ РК 1320-2009 «Газ природный. Определение содержания соединений серы с использованием газовой хроматографии»	применяется до 01.01.2026
182		ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2026
183	показатель «Массовая концентрация механических примесей»	ГОСТ 22387.4-77 «Газ для коммунально-бытового потребления. Метод определения содержания смолы и пыли»	

№ 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
184	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»	
185		ГОСТ 31371.1-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа»	применяется с 01.07.2023
186		ГОСТ 31371.2-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
187		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
188		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»	
189		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 с помощью встроенной измерительной системы с использованием двух колонок»	
190		ГОСТ 31371.5-2008 «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₊ в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок»	применяется до 01.07.2023
191		ГОСТ 31371.5-2022 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой 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
		Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ –C ₅ и C ₆₊ изотермическим методом»	
192		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»	
193		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
194		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
195	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»	
196		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
197		ГОСТ 31371.2-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
198		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
199		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 технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
		с использованием трех капиллярных колонок»	
200		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
201		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
202		ГОСТ Р 56834-2015 «Газ горючий природный. Определение содержания кислорода»	применяется до 01.01.2026
203	показатель «Массовая концентрация паров воды»	ГОСТ 20060-83 «Газы горючие природные. Методы определения содержания водяных паров и точки росы влаги»	
204		ГОСТ 34711-2021 «Газ природный. Определение массовой концентрации водяных паров»	
205		ГОСТ 34807-2021 «Газ природный. Методы расчета температуры точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров»	
206		СТ РК ИСО 10101-1-2004 «Газ природный. Определение содержания воды методом Карла Фишера. Часть 1. Введение»	применяется до 01.01.2026
207		СТ РК ИСО 10101-2-2004 «Газ природный. Определение содержания воды методом Карла Фишера. Часть 2. Методика титрования»	применяется до 01.01.2026
208		СТ РК ИСО 10101-3-2004 «Газ природный. Определение содержания воды методом Карла Фишера. Часть 3. Методика кулонометрии»	применяется до 01.01.2026
209		СТ РК ИСО 11541-2004 «Газ природный. Определение содержания воды при высоком давлении»	применяется до 01.01.2026
210		СТ РК ГОСТ Р 53763-2011 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по воде»	применяется до 01.01.2026
211		ГОСТ Р 56916-2016 «Газ горючий природный. Определение содержания водяных паров методом Карла Фишера»	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
Требования к газу горючему природному сжиженному (приложение № 4)			
212	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»	
213		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
214		ГОСТ 31371.2-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
215		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
216		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»	
217		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»	
218		ГОСТ 31371.5-2008 «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₊ в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок»	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
219		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»	
220		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»	
221		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
222		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
223	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»	
224		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
225		ГОСТ 31371.2-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
226		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
227		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»	
228		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»	
229		ГОСТ 31371.5-2008 «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₊ в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок»	применяется до 01.07.2023
230		ГОСТ 31371.5-2022 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ –C ₅ и C ₆₊ изотермическим методом»	
231		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»	
232		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
233		ГОСТ 31371.7-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности.	применяется о 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
		Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов»	
234	показатель «Число Воббе высшее»	ГОСТ 31369-2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	применяется до 01.07.2023
235		ГОСТ 31369-2021 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	
236	показатель «Объемная теплота сгорания низшая»	ГОСТ 10062-75 «Газы природные горючие. Метод определения удельной теплоты сгорания»	
237		ГОСТ 27193-86 «Газы горючие природные. Метод определения теплоты сгорания водяным калориметром»	
238		ГОСТ 31369-2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	применяется до 01.07.2023
239	ГОСТ 31369-2021 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»		
240		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
241	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»	
242		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
243		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
244		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
245		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»	
246		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»	
247		ГОСТ 31371.5-2008 «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₊ в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок»	применяется до 01.07.2023
248		ГОСТ 31371.5-2022 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ -C ₅ и C ₆₊ изотермическим методом»	
249		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»	
250		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой 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
		Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
251		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
252	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»	
253		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
254		ГОСТ 31371.2-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
255		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
256		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 хроматографии с оценкой неопределенности»	
257		ГОСТ 31371.5-2008 «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₊ в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок»	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
258		ГОСТ 31371.5-2022 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ –C ₅ и C ₆ + изотермическим методом»	
259		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»	
260		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
261		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
262	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»	
263		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
264		ГОСТ 31371.2-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
265		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
266	показатель «Массовая концентрация сероводорода»	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»	
267		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
268		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
269		ГОСТ Р 56834-2015 «Газ горючий природный. Определение содержания кислорода»	применяется до 01.01.2026
270		ГОСТ 22387.2-2021 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	
271		ГОСТ 34226-2017 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции»	
272		ГОСТ 34723-2021 «Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии»	
273	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	
274	СТ РК 1320-2009 «Газ природный. Определение содержания соединений серы с использованием газовой хроматографии»	применяется до 01.01.2026	
275	ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	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
276	показатель «Массовая концентрация меркаптановой серы»	ГОСТ 22387.2-2021 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	
277		ГОСТ 34226-2017 «Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции»	
278		ГОСТ 34723-2021 «Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии»	
279		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
280		СТ РК 1320-2009 «Газ природный. Определение содержания соединений серы с использованием газовой хроматографии»	применяется до 01.01.2026
281		ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2026
282	показатель «Расчетное метановое число»	ГОСТ 34704-2020 «Газ природный. Определение метанового числа»	
Требования к отбору проб			
283	метод отбора проб	ГОСТ 31370-2008 «Газ природный. Руководство по отбору проб»	
284		СТ РК ИСО 10715-2004 «Газ природный. Методы отбора проб»	применяется до 01.01.2026
285	метод отбора проб сжиженного природного газа	ГОСТ Р 56719-2015 «Газ горючий природный сжиженный. Отбор проб»	применяется до 01.01.2026
Прочие			
286	определение климатической зоны	ГОСТ 16350-80 «Климат СССР. Районирование и статистические параметры климатических факторов для технических целей»	

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирующего технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
287	условия измерения и вычисления физико- химических свойств	ГОСТ 34770-2021 «Газ природный. Стандартные условия измерения и вычисления физико- химических свойств»	

».