

УТВЕРЖДЕН

Решением 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 31371.2–2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
3		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
4		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»	
5		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»	
6		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»	
7		ГОСТ 31371.7–2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
8	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»	
9		ГОСТ 31371.2–2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
10		ГОСТ 31371.3–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 3. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и	

№ 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
		углеводородов до C ₈ с использованием двух насадочных колонок»	
11		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»	
12		ГОСТ 31371.7–2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
13		ГОСТ Р 56834–2015 «Газ горючий природный. Определение содержания кислорода электрохимическим методом»	применяется до 01.01.2030
14	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»	
15		ГОСТ 31371.2–2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
16		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»	
17		ГОСТ 31371.4–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 4. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C ₁ -C ₅ и C ₆ + в лаборатории и с помощью встроенной измерительной системы с использованием двух колонок»	

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание
1	2	3	4
18		ГОСТ 31371.5–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C1-C5 и C6+ в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок»	
19		ГОСТ 31371.6–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов C1-C8 с использованием трех капиллярных колонок»	
20		ГОСТ 31371.7–2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
21	показатель «Массовая концентрация сероводорода»	ГОСТ 22387.2–2014 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	
22		СТ РК АСТМ Д 5504-2010 «Промышленная нефтяная и газовая. Стандартный метод исследования для определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции»	применяется до 01.01.2030
23		СТ РК 1320–2009 «Газ природный. Определение содержания соединений серы с использованием газовой хроматографии»	применяется до 01.01.2030
24		ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2030
25	Показатель «Массовая концентрация меркаптановой серы»	ГОСТ 22387.2–2014 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	
26		СТ РК АСТМ Д 5504–2010 «Промышленная нефтяная и газовая. Стандартный метод исследования для определения соединений серы в природном газе и газовом топливе»	применяется до 01.01.2030

№ 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
		при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции»	
27		СТ РК 1320–2009 «Газ природный. Определение содержания соединений серы с использованием газовой хроматографии»	применяется до 01.01.2030
28		ГОСТ Р 53367-2009 «Газ природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2030
29	показатель «Массовая концентрация общей серы»	ГОСТ 26374–2018 «Газы горючие природные. Определение общей серы»	
30		СТ РК АСТМ Д 5504–2010 «Промышленная нефтяная и газовая. Стандартный метод исследования для определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции»	применяется до 01.01.2030
31		СТ РК АСТМ Д 6228–2011 «Газ природный. Метод определения содержания серы с помощью газовой хроматографии и пламенного фотометрического детектора»	применяется до 01.01.2030
32		ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2030
33		показатель «Объемная теплота сгорания низшая»	ГОСТ 10062–75 «Газ природный. Методы определения удельной теплоты сгорания»
34	ГОСТ 27193–86 «Газы горючие природные. Метод определения теплоты сгорания водяным калориметром»		
35	ГОСТ 31369–2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»		
36	ГОСТ Р 8.816–2013 «ГСОЕИ. Газ природный. Объемная теплота сгорания. Методика измерений с применением калориметра сжигания с бомбой»		применяется до 01.01.2030
37	показатель «Плотность»	ГОСТ 17310-2002 «Газы. Пикнометрический метод определения плотности»	
38		ГОСТ 31369–2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного 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
39	показатель «Температура точки росы по воде»	ГОСТ 20060–83 «Газы горючие природные. Методы определения содержания водяных паров и точки росы влаги»	
40		СТ РК ИСО 6327–2004 «Анализ газов. Определение точки росы природного газа. Гигрометры с охлаждающей поверхностью»	применяется до 01.01.2030
41		ГОСТ Р 53763-2009 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по воде»	применяется до 01.01.2030
42	показатель «Температура точки росы по углеводородам»	ГОСТ 20061–84 «Газы горючие природные. Метод определения температуры точки росы углеводородов»	
43		ГОСТ Р 53762-2009 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по углеводородам»	применяется до 01.01.2030
44	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)			
45	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»	
46		ГОСТ 31371.2–2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
47		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»	
48		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»	
49		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»	
50		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»	
51		ГОСТ 31371.7–2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
52	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»	
53		ГОСТ 31371.2–2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
54		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»	
55		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»	
56		ГОСТ 31371.7–2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
57		ГОСТ Р 56834–2015 «Газ горючий природный. Определение содержания кислорода электрохимическим методом»	применяется до 01.01.2030
1.	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»	
58		ГОСТ 31371.2–2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
59		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»	
60		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»	
61		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»	

№ 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
62		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»	
63		ГОСТ 31371.7–2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
64	показатель «Массовая концентрация сероводорода»	ГОСТ 22387.2–2014 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	
65		СТ РК АСТМ Д 5504-2010 «Промышленная нефтяная и газовая. Стандартный метод исследования для определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции»	применяется до 01.01.2030
66		СТ РК 1320-2009 «Газ природный. Определение содержания соединений серы с использованием газовой хроматографии»	применяется до 01.01.2030
67		ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2030
68	показатель «Массовая концентрация меркаптановой серы»	ГОСТ 22387.2–2014 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	
69		СТ РК АСТМ Д 5504-2010 «Промышленная нефтяная и газовая. Стандартный метод исследования для определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции»	применяется до 01.01.2030
70		СТ РК 1320-2009 «Газ природный. Определение содержания соединений серы с использованием газовой хроматографии»	применяется до 01.01.2030

№ 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
71		ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2030
72	показатель «Объемная теплота сгорания низшая»	ГОСТ 10062–75 «Газ природный. Методы определения удельной теплоты сгорания»	
73		ГОСТ 27193–86 «Газы горючие природные. Метод определения теплоты сгорания водяным калориметром»	
74		ГОСТ 31369–2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	
75		ГОСТ Р 8.816–2013 «ГСОЕИ. Газ природный. Объемная теплота сгорания. Методика измерений с применением калориметра сжигания с бомбой»	применяется до 01.01.2030
76	показатель «Плотность»	ГОСТ 17310-2002 «Газы. Пикнометрический метод определения плотности»	
77		ГОСТ 31369–2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	
78	показатель «Число Воббе высшее»	ГОСТ 10062-75 «Газ природный. Методы определения удельной теплоты сгорания»	
79		ГОСТ 31369–2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	
80	показатель «Температура точки росы по воде»	ГОСТ 20060–83 «Газы горючие природные. Методы определения содержания водяных паров и точки росы влаги»	
81		СТ РК ИСО 6327-2004 «Анализ газов. Определение точки росы природного газа. Гигрометры с охлаждающей поверхностью»	применяется до 01.01.2030
82		ГОСТ Р 53763-2009 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по воде»	применяется до 01.01.2030
83	показатель «Температура точки росы по углеводородам»	ГОСТ 20061–84 «Газы горючие природные. Метод определения температуры точки росы углеводородов»	

№ 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
84		ГОСТ Р 53762-2009 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по углеводородам»	применяется до 01.01.2030
85	показатель «Массовая концентрация механических примесей»	ГОСТ 22387.4-77 «Газ для коммунально-бытового потребления. Метод определения содержания смолы и пыли»	
86	показатель «Интенсивность запаха»	ГОСТ 22387.5-2014 «Газ для коммунально-бытового потребления. Методы определения интенсивности запаха»	
87		СТ РК 1240-2004 «Газ для коммунально-бытового потребления. Метод определения интенсивности запаха»	применяется до 01.01.2030
Требования к газу горючему природному компримированному (приложение № 3)			
88	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»	
89		ГОСТ 31371.2–2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
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 C8 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 C1-C5 и C6+ 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.	

№ 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 C1-C5 и C6+ в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок»	
93		ГОСТ 31371.6–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов C1-C8 с использованием трех капиллярных колонок»	
94		ГОСТ 31371.7–2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
95	показатель «Объемная теплота сгорания низшая»	ГОСТ 10062–75 «Газ природный. Методы определения удельной теплоты сгорания»	
96		ГОСТ 27193–86 «Газы горючие природные. Метод определения теплоты сгорания водяным калориметром»	
97		ГОСТ 31369–2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	
98		ГОСТ Р 8.816–2013 «ГСОЕИ. Газ природный. Объемная теплота сгорания. Методика измерений с применением калориметра сжигания с бомбой»	применяется до 01.01.2030
99	показатель «Относительная плотность к воздуху	ГОСТ 31369–2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	
100	показатель «Расчетное метановое число»	ГОСТ 34704-2020 «Газ природный. Определение метанового числа»	
101	показатель «Массовая концентрация сероводорода»	ГОСТ 22387.2–2014 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	
102		СТ РК АСТМ Д 5504-2010 «Промышленная нефтяная и газовая. Стандартный метод	применяется до 01.01.2030

№ 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
		исследования для определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции»	
103		СТ РК 1320-2009 «Газ природный. Определение содержания соединений серы с использованием газовой хроматографии»	применяется до 01.01.2030
104		ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2030
105	показатель «Массовая концентрация меркаптановой серы»	ГОСТ 22387.2–2014 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	
106		СТ РК АСТМ Д 5504-2010 «Промышленная нефтяная и газовая. Стандартный метод исследования для определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции»	применяется до 01.01.2030
107		СТ РК 1320-2009 «Газ природный. Определение содержания соединений серы с использованием газовой хроматографии»	применяется до 01.01.2030
108		ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2030
109		показатель «Массовая концентрация механических примесей»	ГОСТ 22387.4-77 «Газ для коммунально-бытового потребления. Метод определения содержания смолы и пыли»
110	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»	
2.		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
111		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»	
112		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»	
113		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»	
114		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»	
115		ГОСТ 31371.7–2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
116	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»	
117		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
118		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»	
119		ГОСТ 31371.6-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов C1-C8 с использованием трех капиллярных колонок»	
120		ГОСТ 31371.7–2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
121		ГОСТ Р 56834–2015 «Газ горючий природный. Определение содержания кислорода электрохимическим методом»	применяется до 01.01.2030
122	показатель «Массовая концентрация паров воды»	ГОСТ 20060–83 «Газы горючие природные. Методы определения содержания водяных паров и точки росы влаги»	
123		СТ РК ИСО 10101-1-2004 «Газ природный. Определение содержания воды методом Карла Фишера. Часть 1. Введение»	применяется до 01.01.2030
124		СТ РК ИСО 10101-2-2004 «Газ природный. Определение содержания воды методом Карла Фишера. Часть 2. Методика титрования»	применяется до 01.01.2030
125		СТ РК ИСО 10101-3-2004 «Газ природный. Определение содержания воды методом Карла Фишера. Часть 3. Методика кулонометрии»	применяется до 01.01.2030
126		СТ РК ИСО 11541-2004 «Газ природный. Определение содержания воды при высоком давлении»	применяется до 01.01.2030
127		ГОСТ Р 56916-2016 «Газ горючий природный. Определение содержания водяных паров методом Карла Фишера»	применяется до 01.01.2030

№ 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)			
128	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»	
129		ГОСТ 31371.2–2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
130		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»	
131		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»	
132		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»	
133		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»	
134		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»	
135	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»	
136		ГОСТ 31371.2–2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
137		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»	
138		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»	
139		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»	
140		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»	
141		ГОСТ 31371.7–2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой	

№ 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
		хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
142	показатель «Число Воббе высшее»	ГОСТ 10062-75 «Газ природный. Методы определения»	
143		ГОСТ 31369–2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	
144	показатель «Объемная теплота сгорания низшая»	ГОСТ 10062-77 «Газ природный. Методы определения удельной теплоты сгорания»	
145		ГОСТ 27193-86 «Газы горючие природные. Метод определения теплоты сгорания водяным калориметром»	
146		ГОСТ 31369–2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»	
147		ГОСТ Р 8.816-2013 «ГСОЕИ. Газ природный. Объемная теплота сгорания. Методика измерений с применением калориметра сжигания с бомбой»	применяется до 01.01.2030
148	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»	
149		ГОСТ 31371.2–2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
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 ₈ с использованием двух насадочных колонок»	
151		ГОСТ 31371.4–2008 «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 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»	
152		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»	
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 ₁ -C ₈ 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	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»	
156		ГОСТ 31371.2–2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
157		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»	
158		ГОСТ 31371.3–2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой	

№ 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
		хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 3. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов до C ₈ с использованием двух насадочных колонок	
159		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»	
160		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»	
161		ГОСТ 31371.7–2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
162	Молярная доля кислорода	ГОСТ 31371.1–2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Общие указания и определение состава»	
163		ГОСТ 31371.2–2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»	
164		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
165		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»	
166		ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»	
167		ГОСТ Р 56834–2015 «Газ горючий природный. Определение содержания кислорода электрохимическим методом»	
168	показатель «Массовая концентрация сероводорода»	ГОСТ 22387.2–2014 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	
169		СТ РК АСТМ Д 5504-2010 «Промышленная нефтяная и газовая. Стандартный метод исследования для определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции»	применяется до 01.01.2030
170		СТ РК 1320-2009 «Газ природный. Определение содержания соединений серы с использованием газовой хроматографии»	применяется до 01.01.2030
171		ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2030
172	показатель «Массовая концентрация меркаптановой серы»	ГОСТ 22387.2–2014 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»	
173		СТ РК АСТМ Д 5504-2010 «Промышленная нефтяная и газовая. Стандартный метод исследования для определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции»	применяется до 01.01.2030
174		СТ РК 1320-2009 «Газ природный. Определение содержания соединений серы с использованием газовой хроматографии»	применяется до 01.01.2030

№ 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
175		ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»	применяется до 01.01.2030
176	показатель «Расчетное метановое число»	ГОСТ 34704-2020 «Газ природный. Определение метанового числа»	
Требования к отбору проб			
177	Метод отбора проб	ГОСТ 31370-2008 «Газ природный. Руководство по отбору проб»	
178	Метод отбора проб СПГ	ГОСТ Р 56719-2015 «Газ горючий природный сжиженный. Отбор проб»	применяется до 01.01.2030
Прочие			
179	Определение климатической зоны	ГОСТ 16350-80 «Климат СССР. Районирование и статистические параметры климатических факторов для технических целей»	
180	Условия измерения и вычисления физико-химических свойств	ГОСТ Р 56333-2015 «Газы горючие природные. Стандартные условия измерения и вычисления физико-химических свойств»	применяется до 01.01.2030