

**О внесении изменения в 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**

Решение Коллегии Евразийской экономической комиссии от 20 января 2026 года № 2

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

1. Внести в 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, утвержденный Решением Коллегии Евразийской экономической комиссии от 13 сентября 2021 г. № 112, изменение согласно приложению.

2. Настоящее Решение вступает в силу по истечении 30 календарных дней с даты его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 22 ноября 2025 г.

*Председатель Коллегии  
Евразийской экономической комиссии*

*Б. Сагинтаев*

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к Решению Коллегии  
Евразийской экономической комиссии  
от 20 января 2026 г. № 2

**ИЗМЕНЕНИЕ,**

**вносимое в 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**

Перечень изложить в следующей редакции:

"УТВЕРЖДЕН  
Решением Коллегии  
Евразийской экономической комиссии  
от 13 сентября 2021 г. № 112  
(в редакции Решения Коллегии  
Евразийской экономической комиссии  
от 20 января 2026 г. № 2)

## **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		ГОСТ 31371.6-2008 (ИСО 6974-6:2002) "Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота,		

		диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> – C <sub>8</sub> с использованием трех капиллярных колонок"		
2	показатель Молярная доля кислорода"	ГОСТ 31371.7-2020 "Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов"		
3		ГОСТ 31371.7-2008 "Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов"	применяется до 01.01.2030	
4		ГОСТ 35032-2023 " Газ природный. Определение кислорода электрохимическим методом"		
5		ГОСТ 31371.4-2008 (ИСО 6974-4:2000) " Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 4. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> – C <sub>5</sub> и C <sub>6+</sub> в лаборатории и с		

		помощью встроенной измерительной системы с использованием двух колонок"		
6		ГОСТ 31371.5-2022 (ISO 6974-5:2014) " Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> – C <sub>5</sub> и C <sub>6+</sub> изотермическим методом"		
7	показатель Молярная доля диоксида углерода"	ГОСТ 31371.6-2008 (ИСО 6974-6:2002) " Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> – C <sub>8</sub> с использованием трех капиллярных колонок"		
8		ГОСТ 31371.7-2020 "Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика		

		измерений молярной доли компонентов"		
9		ГОСТ 31371.7-2008 "Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов"	применяется до 01.01.2030	
10		ГОСТ 22387.2-2021 "Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы"		
11		ГОСТ 34723-2021 " Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии"		
12	показатель Массовая концентрация сероводорода"	СТ РК ГОСТ Р 53367-2011 "Газ горючий природный . Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом"	применяется до 01.01.2030	
13		ГОСТ Р 53367-2009 "Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом"	применяется до 01.01.2030	
14		ГОСТ 22387.2-2021 "Газ природный. Методы определения		

		сероводорода и меркаптановой серы "		
15	Показатель Массовая концентрация меркаптановой серы "	ГОСТ 34723-2021 " Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии"		
16		СТ РК ГОСТ Р 53367-2011 "Газ горючий природный . Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом"	применяется до 01.01.2030	
17		ГОСТ Р 53367-2009 "Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом"	применяется до 01.01.2030	
18		ГОСТ 26374-2018 " Газ горючий природный. Определение общей серы"		
19		ГОСТ 34712-2021 " Газ природный. Определение общей серы методом ультрафиолетовой флуоресценции"		
20	показатель Массовая концентрация общей серы"	ГОСТ 34723-2021 " Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии"		
21		СТ РК ГОСТ Р 53367-2011 "Газ горючий природный . Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом"	применяется до 01.01.2030	

22		ГОСТ 31369-2021 ( ISO 6976:2016) "Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава"		
23	показатель " Объемная теплота сгорания низшая"	ГОСТ 31369-2008 ( ИСО 6976:1995) " Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава"	применяется до 01.01.2030	
24		ГОСТ 35076-2024 " Газ природный. Методы определения объемной теплоты сгорания"		
25		ГОСТ 20060-2021 " Газ природный. Определение температуры точки росы по воде"		
26		ГОСТ 34807-2021 " Газ природный. Методы расчета температуры точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров"		
27	показатель "	СТ РК ГОСТ Р 53763-2011 "Газы горючие природные . Определение температуры точки росы по воде"	применяется до 01.01.2030	
28		ГОСТ Р 53763-2009 "Газы горючие природные. Определение		

	Температура точки росы по воде"	температуры точки росы по воде"	применяется до 01.01.2030	
29		ГОСТ 20061-2021 " Газ природный. Определение температуры точки росы по углеводородам"		
30	показатель " Температура точки росы по углеводородам"	СТ РК ГОСТ Р 53762-2011 "Газы горючие природные . Определение температуры точки росы по углеводородам"	применяется до 01.01.2030	
31		ГОСТ Р 53762-2009 "Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по углеводородам"	применяется до 01.01.2030	
32	показатель " Массовая концентрация механических примесей"	ГОСТ 22387.4-77 " Газ для коммунально-бытового потребления. Метод определения содержания смол и пыли"		
Требования к газу горючему природному промышленного и коммунально-бытового назначения (приложение № 2)				
		ГОСТ 31371.6-2008 (ИСО 6974-6:2002) " Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности.		

33		Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> – C <sub>8</sub> с использованием трех капиллярных колонок"		
34	показатель Молярная доля кислорода"	ГОСТ 31371.7-2020 "Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов"		
35		ГОСТ 31371.7-2008 "Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов"	применяется до 01.01.2030	
36		ГОСТ 35032-2023 " Газ природный. Определение кислорода электрохимическим методом"		
37		ГОСТ 31371.4-2008 (ИСО 6974-4:2000) " Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 4. Определение азота,		

		диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> – C <sub>5</sub> и C <sub>6+</sub> в лаборатории и с помощью встроенной измерительной системы с использованием двух колонок"		
38		ГОСТ 31371.5-2022 (ISO 6974-5:2014) "Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> – C <sub>5</sub> и C <sub>6+</sub> изотермическим методом"		
39	показатель "Молярная доля диоксида углерода"	ГОСТ 31371.6-2008 (ИСО 6974-6:2002) "Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> – C <sub>8</sub> с использованием трех капиллярных колонок"		
40		ГОСТ 31371.7-2020 "Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой		

		неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов"		
41		ГОСТ 31371.7-2008 "Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов"	применяется до 01.01.2030	
42		ГОСТ 22387.2-2021 "Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы"		
43		ГОСТ 34723-2021 "Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии"		
44	показатель Массовая концентрация сероводорода"	СТ РК ГОСТ Р 53367-2011 "Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом"	применяется до 01.01.2030	
45		ГОСТ Р 53367-2009 "Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом"	применяется до 01.01.2030	
46		ГОСТ 22387.2-2021 "Газ природный. Методы определения		

		сероводорода и меркаптановой серы "		
47	показатель " Массовая концентрация меркаптановой серы "	ГОСТ 34723-2021 " Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии"		
48		СТ РК ГОСТ Р 53367-2011 "Газ горючий природный . Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом"	применяется до 01.01.2030	
49		ГОСТ Р 53367-2009 "Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом"	применяется до 01.01.2030	
50		ГОСТ 31369-2021 ( ISO 6976:2016) "Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава"		
51	показатель " Объемная теплота сгорания низшая"	ГОСТ 31369-2008 ( ИСО 6976:1995) " Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава"	применяется до 01.01.2030	
52		ГОСТ 35076-2024 " Газ природный. Методы определения		

		объемной теплоты сгорания"		
53	показатель "Число Воббе высшее"	ГОСТ 31369-2021 ( ISO 6976:2016) "Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава"		
54		ГОСТ 31369-2008 ( ИСО 6976:1995) " Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава"	применяется до 01.01.2030	
55	показатель " Температура точки росы по воде"	ГОСТ 20060-2021 " Газ природный. Определение температуры точки росы по воде"		
56		ГОСТ 34807-2021 " Газ природный. Методы расчета температуры точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров"		
57		СТ РК ГОСТ Р 53763-2011 "Газы горючие природные . Определение температуры точки росы по воде"	применяется до 01.01.2030	
58		ГОСТ Р 53763-2009 "Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по воде"	применяется до 01.01.2030	
		ГОСТ 20061-2021 " Газ природный.		

59		Определение температуры точки росы по углеводородам"		
60	показатель "Температура точки росы по углеводородам"	СТ РК ГОСТ Р 53762-2011 "Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по углеводородам"	применяется до 01.01.2030	
61		ГОСТ Р 53762-2009 "Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по углеводородам"	применяется до 01.01.2030	
62	показатель "Массовая концентрация механических примесей"	ГОСТ 22387.4-77 "Газ для коммунально-бытового потребления. Метод определения содержания смолы и пыли"		
63	показатель "Интенсивность запаха"	ГОСТ 22387.5-2021 "Газ для коммунально-бытового потребления. Методы определения интенсивности запаха"		
Требования к газу горючему природному компримированному (приложение № 3)				
64		ГОСТ 31369-2021 (ISO 6976:2016) "Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава"		
65	показатель "Объемная теплота сгорания низшая"	ГОСТ 31369-2008 (ISO 6976:1995) "Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной		

		плотности и числа Воббе на основе компонентного состава"	применяется до 01.01.2030	
66		ГОСТ 35076-2024 "Газ природный. Методы определения объемной теплоты сгорания"		
67		ГОСТ 17310-2002 "Газы. Пикнометрический метод определения плотности"		
68	показатель "Относительная плотность к воздуху"	ГОСТ 31369-2021 (ISO 6976:2016) "Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава"		
69		ГОСТ 31369-2008 (ИСО 6976:1995) "Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава"	применяется до 01.01.2030	
70		ГОСТ 34721-2021 "Газ природный. Определение плотности пикнометрическим методом"		
71	показатель "Расчетное метановое число"	ГОСТ 34704-2020 "Газ природный. Определение метанового числа"		
72		ГОСТ 22387.2-2021 "Газ природный. Методы определения сероводорода и		

		меркаптановой серы "		
73	показатель Массовая концентрация сероводорода"	ГОСТ 34723-2021 " Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии"		
74		ГОСТ Р 53367-2009 "Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом"	применяется до 01.01.2030	
75	показатель Массовая концентрация меркаптановой серы "	ГОСТ 22387.2-2021 "Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы "		
76		ГОСТ 34723-2021 " Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии"		
77		ГОСТ Р 53367-2009 "Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом"	применяется до 01.01.2030	
78	показатель Массовая концентрация механических примесей"	ГОСТ 22387.4-77 " Газ для коммунально-бытового потребления. Метод определения содержания смолы и пыли"		
79		пункт 8.1 ГОСТ 27577-2022 "Газ природный топливный компримированный для двигателей"		

		внутреннего сгорания. Технические условия"		
80	показатель Молярная доля негорючих компонентов (суммарная)"	ГОСТ 31371.6-2008 (ИСО 6974-6:2002) "Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> – C <sub>8</sub> с использованием трех капиллярных колонок"		
81		ГОСТ 31371.7-2020 "Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов"		
82		ГОСТ 31371.7-2008 "Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов"	применяется до 01.01.2030	
		ГОСТ 31371.6-2008 (ИСО 6974-6:2002) "Газ природный. Определение		

83		состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> – C <sub>8</sub> с использованием трех капиллярных колонок"		
84	показатель "Молярная доля кислорода"	ГОСТ 31371.7-2020 "Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов"		
85		ГОСТ 31371.7-2008 "Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов"	применяется до 01.01.2030	
86		ГОСТ 35032-2023 " Газ природный. Определение кислорода электрохимическим методом"		
87		ГОСТ 34711-2021 " Газ природный. Определение массовой концентрации водяных паров"		

88	показатель Массовая концентрация паров воды"	ГОСТ 34807-2021 " Газ природный. Методы расчета температуры точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров"		
89		ГОСТ 35033-2023 " Газ природный. Определение содержания водяных паров сорбционными методами"		
90		СТ РК ГОСТ Р 53763-2011 "Газы горючие природные . Определение температуры точки росы по воде"	применяется до 01.01.2030	
Требования к газу горючему природному сжиженному (приложение № 4)				
91		ГОСТ 31371.4-2008 (ИСО 6974-4:2000) " Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 4. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> – C <sub>5</sub> и C <sub>6+</sub> в лаборатории и с помощью встроенной измерительной системы с использованием двух колонок"		
		ГОСТ 31371.5-2022 (ISO 6974-5:2014) " Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой		

92		<p>неопределенности.          Часть 5.          Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C<sub>1</sub> – C<sub>5</sub> и C<sub>6+</sub> изотермическим методом"</p>		
93	показатель "Молярная доля метана"	<p>ГОСТ 31371.6-2008 (ИСО 6974-6:2002) "Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности.          Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов C<sub>1</sub> – C<sub>8</sub> с использованием трех капиллярных колонок"</p>		
94		<p>ГОСТ 31371.7-2020 "Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности.          Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов"</p>		
95		<p>ГОСТ 31371.7-2008 "Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности.          Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов"</p>	применяется до 01.01.2030	

96	показатель "Число Воббе высшее"	ГОСТ 31369-2021 ( ISO 6976:2016) "Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава"		
97		ГОСТ 31369-2008 ( ИСО 6976:1995) " Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава"	применяется до 01.01.2030	
98	показатель " Объемная теплота сгорания низшая"	ГОСТ 31369-2021 ( ISO 6976:2016) "Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава"		
99		ГОСТ 31369-2008 ( ИСО 6976:1995) " Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава"	применяется до 01.01.2030	
100		ГОСТ 35076-2024 " Газ природный. Методы определения объемной теплоты сгорания"		
		ГОСТ 31371.4-2008 (ИСО 6974-4:2000) " Газ природный.		

101		<p>Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 4. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C<sub>1</sub> – C<sub>5</sub> и C<sub>6+</sub> в лаборатории и с помощью встроенной измерительной системы с использованием двух колонок"</p>		
102		<p>ГОСТ 31371.5-2022 (ISO 6974-5:2014) "Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C<sub>1</sub> – C<sub>5</sub> и C<sub>6+</sub> изотермическим методом"</p>		
103	показатель "Молярная доля азота"	<p>ГОСТ 31371.6-2008 (ИСО 6974-6:2002) "Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов C<sub>1</sub> – C<sub>8</sub> с</p>		

		использованием трех капиллярных колонок"		
104		ГОСТ 31371.7-2020 "Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов"		
105		ГОСТ 31371.7-2008 "Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов"	применяется до 01.01.2030	
106		ГОСТ 31371.4-2008 (ИСО 6974-4:2000) " Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 4. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> – C <sub>5</sub> и C <sub>6+</sub> в лаборатории и с помощью встроенной измерительной системы с использованием двух колонок хроматографии"		
		ГОСТ 31371.6-2008 (ИСО 6974-6:2002) "		

107	показатель "Молярная доля диоксида углерода"	Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> – C <sub>8</sub> с использованием трех капиллярных колонок"		
108		ГОСТ 31371.7-2020 "Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов"		
109		ГОСТ 31371.7-2008 "Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов"	применяется до 01.01.2030	
110		ГОСТ 31371.6-2008 (ИСО 6974-6:2002) "Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 6. Определение		

		водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов C <sub>1</sub> – C <sub>8</sub> с использованием трех капиллярных колонок"		
111	показатель Молярная доля кислорода"	ГОСТ 31371.7-2020 "Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов"		
112		ГОСТ 31371.7-2008 "Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов"	применяется до 01.01.2030	
113		ГОСТ 35032-2023 " Газ природный. Определение кислорода электрохимическим методом"		
114		ГОСТ 22387.2-2021 "Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы "		
115	показатель Массовая	ГОСТ 34723-2021 " Газ природный. Определение серосодержащих		

	концентрация сероводорода"	компонентов методом газовой хроматографии"		
116		ГОСТ Р 53367-2009 "Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом"	применяется до 01.01.2030	
117		ГОСТ 22387.2-2021 "Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы"		
118	показатель Массовая концентрация меркаптановой серы"	ГОСТ 34723-2021 " Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии"		
119		ГОСТ Р 53367-2009 "Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом"	применяется до 01.01.2030	
120	показатель Расчетное метановое число"	ГОСТ 34704-2020 " Газ природный. Определение метанового числа"		
Требования к отбору проб				
121	метод отбора проб	ГОСТ 31370-2023 " Газ природный. Руководство по отбору проб"		
122		ГОСТ 31370-2008 " Газ природный. Руководство по отбору проб"	применяется до 01.01.2027	
123		ГОСТ 35011-2023 " Газ природный"		

	метод отбора проб сжиженного природного газа	сжиженный. Руководство по отбору проб"		
Прочие				
124	определение климатической зоны	ГОСТ 16350-80 " Климат СССР. Районирование и статистические параметры климатических факторов для технических целей"		
125	условия измерения и вычисления физико-химических свойств	ГОСТ 34770-2021 " Газ природный. Стандартные условия измерения и вычисления физико-химических свойств"		
126	общие указания при определении состава методом газовой хроматографии	ГОСТ 31371.1-2020 (ISO 6974-1:2012) " Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Общие указания и определение состава"		
127	вычисление неопределенности при определении состава методом газовой хроматографии	ГОСТ 31371.2-2020 (ISO 6974-2:2012) " Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности"		
128	оценка прецизионности и	ГОСТ 31371.3-2025 (ISO 6974-3:2018) " Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой		

	смещения при определении состава	неопределенности. Часть 3. Прецизионность и смещение"		
129		раздел 7 ГОСТ 34867-2022 "Газ природный, подготовленный к транспортированию по магистральным газопроводам. Технические условия"		
130	пункт 15, периодичность испытаний измерений), правила приемки (передачи)	раздел 7 ГОСТ 5542-2022 "Газ природный промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия"		
131		раздел 7 ГОСТ 27577-2022 "Газ природный топливный компримированный для двигателей внутреннего сгорания. Технические условия"		
132		раздел 7 ГОСТ 34894-2022 "Газ природный сжиженный. Технические условия"		".