

О перечне международных и региональных (межгосударственных) стандартов, а в случае их отсутствия – национальных (государственных) стандартов, содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора образцов, необходимые для применения и исполнения требований технического регламента Евразийского экономического союза "О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию" (ТР ЕАЭС 046/2018) и осуществления оценки соответствия объектов технического регулирования

Решение Коллегии Евразийской экономической комиссии от 13 сентября 2021 года № 112.

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

1. Утвердить прилагаемый Порядок международных и региональных (межгосударственных) стандартов, а в случае их отсутствия – национальных (государственных) стандартов, содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора образцов, необходимые для применения и исполнения требований технического регламента Евразийского экономического союза "О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию" (ТР ЕАЭС 046/2018) и осуществления оценки соответствия объектов технического регулирования.

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

*Председатель Коллегии
Евразийской экономической комиссии*

М. Мясникович

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

Сноска. Перечень - в редакции решения Коллегии Евразийской экономической комиссии от 20.01.2026 № 2 (вступает в силу по истечении 30 календарных дней с даты его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 22.11.2025).

№ 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 ₁ – C ₈ 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
		ГОСТ 35032-2023 "Газ природный. Определение	

4		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 ₁ – C ₅ и C ₆₊ 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 ₁ – C ₅ и C ₆₊ 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 ₁ – C ₈ 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"	
		ГОСТ 31371.7-2008 "Газ природный. Определение состава методом газовой	

9		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		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	

	Показатель "Массовая концентрация меркаптановой серы"	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 (ISO 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	показатель "Температура точки росы по воде"	ГОСТ 34807-2021 "Газ природный. Методы расчета температуры точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров"	
27		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 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	

33		неопределенности. Часть 6. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов $C_1 - C_8$ 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 $C_1 - C_5$ и C_{6+} 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 $C_1 - C_5$ и	

		С ₆₊ 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 С ₁ – С ₈ 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		СТ РК ГОСТ Р 53367-2011 "Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом"	применяется до 01.01.2030
45	показатель "Массовая	ГОСТ Р 53367-2009 "Газ горючий природный. Определение серосодержащих	

	концентрация сероводорода"	компонентов хроматографическим методом"	применяется до 01.01.2030
46		ГОСТ 22387.2-2021 "Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы"	
47		ГОСТ 34723-2021 "Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии"	
48	показатель "Массовая концентрация меркаптановой серы"	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 (ISO 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
59		ГОСТ 20061-2021 "Газ природный. Определение температуры точки росы по углеводородам"	
60		СТ РК ГОСТ Р 53762-2011 "Газы горючие природные. Определение	

	показатель "Температура точки росы по углеводородам"	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		ГОСТ 31369-2021 (ISO 6976:2016) "Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава"	

69	показатель "Относительная плотность к воздуху"	"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		ГОСТ 22387.2-2021 "Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы"	
76	показатель "Массовая концентрация меркаптановой серы"	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 ₁ – C ₈ 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
83		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 ₁ – C ₈ 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)			
		ГОСТ 31371.4-2008 (ИСО 6974-4:2000) "Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой	

91		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 31371.5-2022 (ISO 6974-5:2014) "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+} изотермическим методом"	
93	показатель "Молярная доля метана"	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 $C_1 - C_8$ 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		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 31369-2021 (ISO 6976:2016) "Газ природный. Вычисление	

96		теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава"	
	показатель "Число Воббе высшее"		
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		ГОСТ 31369-2021 (ISO 6976:2016) "Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава"	
	показатель "Объемная теплота сгорания низшая"		
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"	
101		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 ₁ – C ₅ и C ₆₊ 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	

102		неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов $C_1 - C_5$ и C_{6+} изотермическим методом"	
103	показатель "Молярная доля азота"	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 $C_1 - C_8$ с 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 $C_1 - C_5$ и C_{6+} в лаборатории и с помощью встроенной измерительной системы с использованием двух колонок хроматографии"	
		ГОСТ 31371.6-2008 (ИСО 6974-6:2002) "Газ природный. Определение	

107	показатель "Молярная доля диоксида углерода"	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"	
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	показатель "Молярная доля кислорода"	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 ₁ – C ₈ с использованием трех капиллярных колонок"	
111		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 концентрация сероводорода"	ГОСТ 34723-2021 "Газ природный. Определение серосодержащих 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		ГОСТ 31370-2023 "Газ природный. Руководство по отбору проб"	
	метод отбора проб		

122		ГОСТ 31370-2008 "Газ природный. Руководство по отбору проб"	применяется до 01.01.2027
123	метод отбора проб сжиженного природного газа	ГОСТ 35011-2023 "Газ природный 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 смещения при определении состава	ГОСТ 31371.3-2025 (ISO 6974-3:2018) "Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой 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"	