

**ТЕХНИЧЕСКИЙ РЕГЛАМЕНТ ЕВРАЗИЙСКОГО ЭКОНОМИЧЕСКОГО СОЮЗА  
«О БЕЗОПАСНОСТИ ГАЗА ГОРЮЧЕГО ПРИРОДНОГО,  
ПОДГОТОВЛЕННОГО К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ И (ИЛИ)  
ИСПОЛЬЗОВАНИЮ» (ТР ЕАЭС 046/2018). АКТУАЛИЗАЦИЯ ПЕРЕЧНЯ  
СТАНДАРТОВ К ТР ЕАЭС 046/2018**

Дубогрызова Светлана Владимировна  
председатель ТК 052/ПК 3, главный специалист Отдела ПАО «Газпром»



## Технический регламент Евразийского экономического союза «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию» (ТР ЕАЭС 046/2018)

Вступил в действие 1 января 2022 г.

По инициативе ПАО «Газпром» продлены сроки переходных положений ТР ЕАЭС 046/2018 до 1 января 2025 г. (08.11.2022)



Подготовка  
первой редакции  
проекта  
изменений



Формирование  
при Минэнерго  
России  
экспертной  
группы из  
компаний НГК РФ



Рассмотрение  
проекта  
изменений



Направление  
консолидированной  
редакции проекта  
изменений на  
рассмотрение  
компаниями государств-  
членов ЕАЭС



Рассмотрение  
проекта  
изменений



Проект  
изменений  
подготовлен  
и направлен  
от Минэнерго  
России в ЕЭК



Рассмотрение  
проекта  
изменений на  
заседании  
Коллегии ЕЭК  
22.01.2024

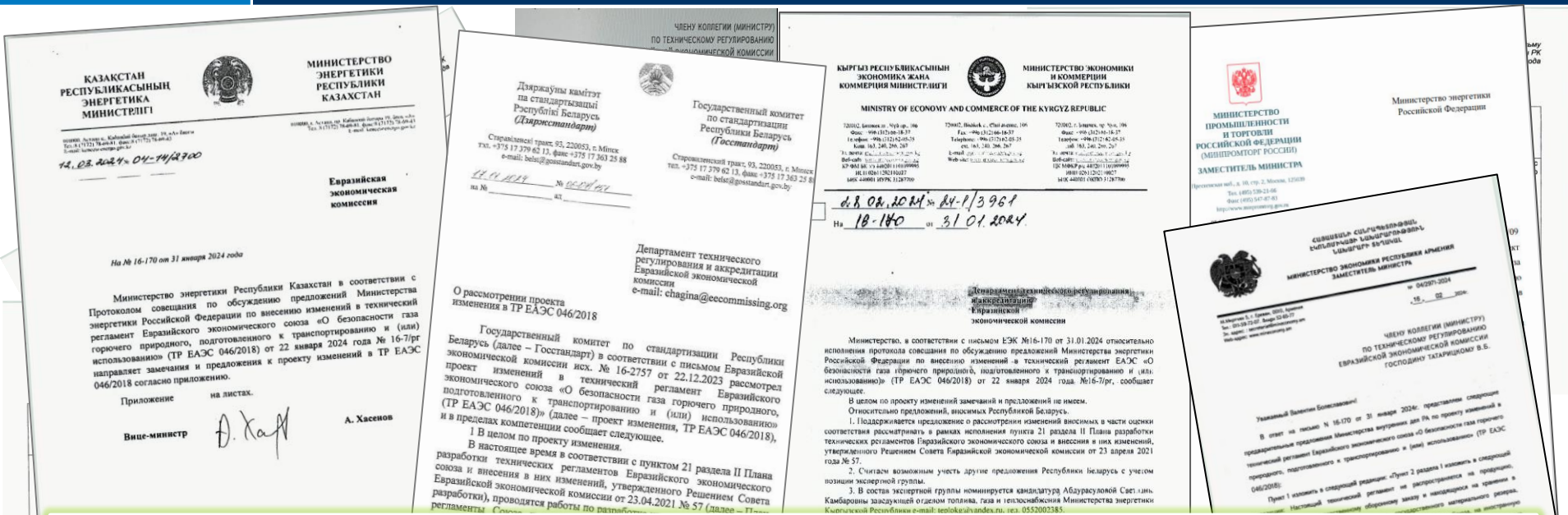


Формирование  
при ЕЭК  
экспертной  
группы  
государств-  
членов ЕАЭС

2023

2022

2024



✓ Подготовлен окончательный проект изменений в ТР ЕАЭС 046/2018 для направления в Евразийскую экономическую комиссию с целью принятия на Совете Евразийской экономической комиссии



## Технический регламент Евразийского экономического союза «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию» (ТР ЕАЭС 046/2018)

Вступил в действие 1 января 2022 г. Переходный период до 1 января 2025 г.

Внесение изменений в ТР ЕАЭС 046/2018

инициатива Российской Федерации

Продление сроков переходных положений

инициатива Республики Казахстан

*Учитывая наличие обстоятельств социально-экономического характера, требующих оперативного реагирования, предлагается рассмотреть вопросы внесения изменений в ТР ЕАЭС 046/2018 и Решение Коллегии ЕЭК от 19.03.2019 №39 без процедур публичного обсуждения, в том числе без подготовки заключения об оценке регулирующего воздействия*

**Заседание Совета Евразийской  
экономической комиссии 24.09.2024**

Министерство энергетики  
Российской Федерации  
(МИНИЭНЕРГО РОССИИ)

Департамент  
нефтегазового комплекса

ПАО «Газпром»

ул. Шахова, д. 42, стр. 1, стр. 2,  
г. Москва, С/С/К, 107996

Тел.: (495) 631-88-40  
e-mail: RAS@minenergo.gov.ru  
28.10.2024 № 09-1972

Ил. № \_\_\_\_\_

О подготовке дополнительных  
обосновывающих материалов

В Минэнерго России поступило письмо Минэкономразвития России о рассмотрении обосновывающих материалов к проекту изменений в технический регламент Евразийского экономического союза «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию» (ТР ЕАЭС 046/2018), подготовленному по предложению ПАО «Газпром».

Прому рассмотреть указанное письмо и направить в Департамент нефтегазового комплекса Минэнерго России указанные в нем дополнительные обосновывающие материалы.

Приложение: письмо на 4 л. в 1 экз.

Заместитель директора



В.В. Иванов

Минэнерго России

Минэкономразвития России в соответствии с письмом Минэнерго России (далее – разработчик) рассмотрело справку о необходимости внесения изменений в технический регламент Евразийского экономического союза «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию» (ТР ЕАЭС 046/2018) (далее соответственно – справка, проект решения) (ТР ЕАЭС 046/2018) в соответствии с пунктом 46 Порядка разработки, принятия, изменения и отмены технических регламентов Евразийского экономического союза<sup>1</sup> (далее – Порядок), утвержденного Решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20 июня 2012 г. № 48, и сообщает.

В справке указывается на имеющиеся, по мнению Минэнерго России, практические риски для газоснабжающей отрасли, которые требуют оперативного реагирования и, соответственно, принятия проекта решения о проведении процедур публичного обсуждения, в том числе без подготовки заключения об оценке регулирующего воздействия.

<sup>1</sup> В исключительных случаях при возникновении обстоятельств, приводящих к непосредственной угрозе жизни и (или) здоровью человека, имуществу, окружающей среде, жизни и (или) здоровью животных и растений, и (или) безопасности социально-экономического характера, требующих оперативного реагирования, и (или) в случае внесения в технический регламент изменений, повлекших существенный характер и не имеющих требований технического регламента, и (или) в случае необходимости приведения положений технического регламента в соответствие с положениями Договора о Евразийском экономическом союзе или международных договоров в рамках Евразийского экономического союза по решению Совета Евразийской экономической комиссии изменения в технический регламент могут быть приняты без проведения процедур публичного обсуждения, в том числе без подготовки заключения об оценке регулирующего воздействия.

25.10.2024

МЭ-72282

Внесение изменений в технический ТР ЕАЭС 046/2018 в соответствии с пунктом 46 Порядка разработки, принятия, изменения и отмены технических регламентов Евразийского экономического союза, утвержденного Решением Совета ЕЭК от 20 июня 2012 г. № 48.

*П.46 – «В исключительных случаях при возникновении обстоятельств, приводящих к непосредственной угрозе жизни и (или) здоровью человека, имуществу, окружающей среде, жизни и (или) здоровью животных и растений, и (или) обстоятельств социально-экономического характера, требующих оперативного реагирования, и (или) в случае внесения в технический регламент изменений, носящих редакционный характер и не меняющих требований технического регламента, и (или) в случае необходимости приведения положений технического регламента в соответствие с положениями Договора о Евразийском экономическом союзе или международных договоров в рамках Евразийского экономического союза по решению Совета Евразийской экономической комиссии изменения в технический регламент могут быть приняты без проведения процедур публичного обсуждения, в том числе без подготовки заключения об оценке регулирующего воздействия.»*

Отмечаем, что представленные материалы не содержат объективных данных, свидетельствующих о необходимости принятия проектируемого регулирования с рисками, определяющими исключения из предметной области оценки регулирующего воздействия (ОРВ) проектов решений, установленные в пункте 46 Порядка, в том числе данных о фактическом наличии соответствующих исключительных случаев, требующих оперативного реагирования.

... отмечаем целесообразность представления оценок, подтверждающих необходимость оперативного реагирования и наличие обстоятельств, предусмотренных пунктом 46 Порядка, с указанием подтверждаемых источников информации:...



ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
СОВЕТ

## ПОРУЧЕНИЕ

«24» сентября 2024 г. № 17 г. Ереван

Коллегии Евразийской экономической комиссии

Обеспечить рассмотрение на ближайшем заседании Коллегии Евразийской экономической комиссии предложения Республики Казахстан о внесении изменения в Решение Коллегии Евразийской экономической комиссии от 19 марта 2019 г. № 39 в части продления срока действия переходных положений технического регламента Евразийского экономического союза «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию» (ТР ЕАЭС 046/2018) до даты вступления в силу международного договора в рамках Союза о формировании общего рынка газа Союза, заключение которого предусмотрено пунктом 5 статьи 104 Договора о Евразийском экономическом Союзе от 29 мая 2014 г., но не позднее 1 января 2030 г., без проведения процедур публичного обсуждения, в том числе без подготовки заключения об оценке регулирующего воздействия.

Члены Совета Евразийской экономической комиссии:

От Республики Армения	От Республики Беларусь	От Республики Казахстан	От Кыргызской Республики	От Российской Федерации
				
М. Григорян	И. Петрищенко	С. Жумангарин	А. Касымалиев	А. Оверчук

Обеспечить рассмотрение на ближайшем заседании Коллегии ЕЭК предложения Республики Казахстан о внесении изменений в Решение Коллегии ЕЭК от 19.03.2019 №39 в части **продления срока действия переходных положений** Технического регламента Евразийского экономического союза «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию» (ТР ЕАЭС 046/2018) **до даты вступления в силу международного договора в рамках Союза о формировании общего рынка газа Союза**, заключение которого предусмотрено пунктом 5 статьи 104 Договора о Евразийском экономическом Союзе от 29 мая 2014 г., **но не позднее 1 января 2030 г.**, без проведения процедур публичного обсуждения, в том числе без подготовки заключения об оценке регулирующего воздействия.

В РФ требования ТР ЕАЭС 046/2018 до окончания переходных положений обязательны только для КППГ:

- ✓ вновь вводимых АГНКС
- ✓ после окончания сроков действия сертификатов соответствия

## Стандарты на методы испытаний и расчета ФХП природного газа, введенные в действие в 2023 году

1	ГОСТ 20060-2021	Газ природный. Определение температуры точки росы по воде	Вступил с 01.01.2023
2	ГОСТ 34807-2021	Газ природный. Методы расчета температуры точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров	Вступил с 01.01.2023
3	ГОСТ 31371.5-2022	Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C1 - C5 и C6+ изотермическим методом	С 01.07.2023 с правом досрочного применения
4	ГОСТ 31371.7-2020	Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7: Методика измерений молярной доли компонентов	С 01.07.2023 с правом досрочного применения
5	ГОСТ 31369-2021	Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава	С 01.07.2023 с правом досрочного применения

## Мероприятия, необходимые для реализации новых стандартов

Разработка ПО



Подтверждение соответствия ПО



Обновление ПО



Сертификация ПО



Утверждение (изменение) типа СИ



✓ Завершение разработки и сертификации ПО для выполнения требований новых ГОСТ

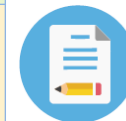
	2022 г.	2023 г.	2024 г.
<b>ЗАО СКБ «Хроматэк»</b> <i>(Кристалл 5000, 5000.1, 5000.2, 9000, 2000М, 7000)</i> ПО «Хроматэк Аналитик»		ГОСТ 31371.7-2020 (метод А, Б, В) ГОСТ 31369-2021 ГОСТ 34723-2021 ГОСТ 34704-2020	
<b>ООО НТФ «Бакс»</b> <i>(МАГ, РГС 90.50)</i> ПО «Анализатор»		ГОСТ 31371.7-2020 (метод А, Б, В) ГОСТ 31369-2021 ГОСТ 34704-2020	ГОСТ 34723-2021 ГОСТ 34807-21
<b>ООО «Хромос Инжиниринг»</b> <i>(ГХ-1000, 1000.1, ПГХ-1000, 1000, 1)</i> ПО «Хромос»	ГОСТ 34723-2021 ГОСТ 34704-2020	ГОСТ 31371.7-2020 (метод А, Б, В) ГОСТ 31369-2021	
<b>ООО НПФ «Мета-хром»</b> <i>(Петрохром 4000, Кристаллюкс 4000, Кристаллюкс 4000М)</i> ПО «NetChromGas»	ГОСТ 31371.7-2020 (метод А, Б)	ГОСТ 31369-2021 ГОСТ 34704-2020 ГОСТ 34723-2021	ГОСТ 31371.7-2020 (метод В)
<b>ООО «НПФ «Вымпел»</b> <i>(КОНГ-ПРИМА-10, 2М)</i>			ГОСТ 34807-21

✓ Завершение работ по внесению изменений в описание типа СИ



№ п/п	Наименование стандарта	Действие на территории РФ	Наличие в Перечне стандартов к ТР ЕАЭС 046/2018
1	ГОСТ 31370-2023 «Газ природный. Руководство по отбору проб». <i>(Взамен ГОСТ 31370-2008)</i>	С 01.01.2025 (с правом досрочного применения)	НЕТ
	ГОСТ 31370-2008 «Газ природный. Руководство по отбору проб»	Действует. Отмена с 01.01.2025	ДА
2	ГОСТ 35011-2023 «Газ природный сжиженный. Руководство по отбору проб». <i>(Вводится впервые, разработан на основе ГОСТ Р 56719-2015)</i>	С 01.01.2025 (с правом досрочного применения)	НЕТ
	ГОСТ Р 56719-2015 «Газ горючий природный сжиженный. Отбор проб»	Действует. Отмена с 01.01.2025	ДА (применяется до 01.01.2026)
3	ГОСТ 35032-2023 «Газ природный. Определение кислорода электрохимическим методом» <i>(Вводится впервые, разработан на основе ГОСТ Р 56834-2015)</i>	С 01.03.2024	НЕТ
	ГОСТ Р 56834-2015 «Газ горючий природный. Определение содержания кислорода»	Действует	ДА (применяется до 01.01.2026)
4	ГОСТ 35033-2023 «Газ природный. Определение содержания водяных паров сорбционными методами» <i>(Вводится впервые)</i>	С 01.03.2024	НЕТ
5	ГОСТ 35076-2024 «Газ природный. Методы определения объемной теплоты сгорания» <i>(взамен ГОСТ 10062-75, ГОСТ 27193-86)</i>	С 01.01.2025 (с правом досрочного применения)	НЕТ

## Перечень международных и региональных (межгосударственных) стандартов



Внесены изменения.  
Решение Коллегии ЕЭК  
от 27.06.2023 № 87



Внесение изменений в  
Перечень международных и  
региональных  
(межгосударственных)  
стандартов



## Перечень стандартов,

содержащих правила и методы испытаний, необходимые для применения и исполнения требований ТР ЕАЭС 046/2018 (в редакции Решения Коллегии ЕЭК от 27.06.2023 № 87)



## Предложения по актуализации Перечня

### Приложения № 1-4

ГОСТ 31371.7-2008 применяется до 01.01.2025  
 ГОСТ 31369-2008 применяется до 01.01.2025

исключить

ГОСТ 10062-75  
 ГОСТ 27193-86  
 ГОСТ Р 8.816-2013 применяется до 01.01.2026

заменить на ГОСТ 35076-2024 «Газ природный. Методы определения объемной теплоты сгорания»

### Требования к отбору проб

ГОСТ 31370-2008

заменить на ГОСТ 31370-2023 «Газ природный. Руководство по отбору проб»

ГОСТ Р 56719-2015 применяется до 01.01.2026

заменить на ГОСТ 35011-2023 «Газ природный сжиженный. Руководство по отбору проб»



## Перечень стандартов,

содержащих правила и методы испытаний, необходимые для применения и исполнения требований ТР ЕАЭС 046/2018 (в редакции Решения Коллегии ЕЭК от 27.06.2023 № 87)



## Предложения по актуализации Перечня

### Приложения № 1-4

ГОСТ Р 56834-2015 применяется до 01.01.2026

заменить на ГОСТ 35032-2023 «Газ природный. Определение кислорода электрохимическим методом»

ГОСТ Р 53367-2009<sup>1)</sup> применяется до 01.01.2026

продлить срок применения до 01.01.2030

### Приложения № 1-2




ГОСТ Р 53762-2009<sup>2)</sup> применяется до 01.01.2026

продлить срок применения до 01.01.2030



<sup>1)</sup> ГОСТ Р 53367-2009 «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом»

<sup>2)</sup> ГОСТ Р 53762-2009 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по углеводородам»

# Нормативные документы на методы испытаний температуры точки росы по воде и содержанию водяных паров в природном газе

 <p>ГОСТ 20060-83 «Газы горючие природные. Методы определения содержания водяных паров и точки росы влаги»</p>	 <p>ГОСТ 20060-2021 «Газ природный. Определение температуры точки росы по воде»</p> <p>● Включен в ГОСТ ● Допускает применение ● Не включен в ГОСТ</p>	 <p>Другие разработанные межгосударственные стандарты</p>
1. Конденсационный метод определения ТТРв	●	—
<p>2. Электролитический метод определения содержания водяных паров</p> <div style="border: 2px solid green; padding: 5px; margin-top: 10px;"> <p><b>Отменен за исключением раздела 2</b> (приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 08.09.2023 № 819-ст)</p> </div>	<p>Пункт.12.1 ●</p> <p><i>Примечание:</i> <i>Допускается измерять ТТРв с использованием автоматических гигрометров, реализующих альтернативные принципы измерений (например, электролитический, пьезосорбционный, диэлькометрический, ИК-спектроскопический и т.п.)...</i></p>	ГОСТ 35033-2023 «Газ природный. Определение содержания водяных паров сорбционными методами»
3. Абсорбционные методы определения содержания водяных паров: - титрование раствором Карла Фишера	●	ГОСТ 34711-2021 «Газ природный. Определение массовой концентрации водяных паров»
- метод газовой хроматографии	●	—
Формулы и таблицы пересчета: ТТРв ↔ содержание паров воды, ТТРв при давлениях, отличных от давления измерения	●	ГОСТ 34807-2021 «Газ природный. Методы расчета температуры точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров»

 До 01.01.2026 в РФ действует ГОСТ Р 53763-2009 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по воде»

 <p>СТО Газпром 089-2010</p>	 <p>ГОСТ 34867-2022</p>	 <p>Перечень стандартов,</p>
<p>«Газ горючий природный, поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам. Технические условия»</p>	<p>«Газ природный, подготовленный к транспортированию по магистральным газопроводам. Технические условия»</p>	<p>содержащих правила и методы испытаний, необходимые для применения и исполнения требований ТР ЕАЭС 046/2018 (в редакции Решения Коллегии ЕЭК от 27.06.2023 № 87)</p>
<p><b>Показатель: температура точки росы по воде при абсолютном давлении 3,92 МПа , °С</b></p>		
<p><b>Измерение ТТР проводят по ГОСТ 20060 (на текущий момент - по ГОСТ 20060-2021) или ГОСТ Р 53763.</b></p> <p>Расчеты ТТР при абсолютных давлениях, отличных от давления в измерительной камере гигрометра, и концентрации водяных паров в ГПП проводят по <b>ГОСТ 20060 (таблица 2 и пункт 1.6.3 соответственно) – отменен.</b></p> <p>На основании примечания к разделу 8 (допускается применять <u>другие аттестованные в установленном порядке методики</u> выполнения измерений, не уступающие по своим характеристикам указанным методикам) <b>приведение результата определения к абс. давлению 3,92 МПа проводят по ГОСТ 34807 или по ГОСТ Р 53763</b></p>	<p><b>Определение проводят по ГОСТ 20060 (на текущий момент - по ГОСТ 20060-2021) (в РФ до 01.01.2026 по ГОСТ Р 53763-2009).</b></p> <p><i>Если определение проводили без использования редуцирующего устройства при давлении в точке отбора пробы, <b>приведение результата определения к абсолютному давлению 3,92 МПа проводят по ГОСТ 34807 (в РФ до 1 января 2026 г. Допускается пересчет по ГОСТ Р 53763-2009).</b></i></p> <p><i>Допускается для определения ФХП природного газа ... применять другие СИ и методы испытаний, если по метрологическим характеристикам они не уступают указанным методам испытаний</i></p>	<p>ГОСТ 20060-2021 «Газ природный. Определение температуры точки росы по воде».</p> <p>ГОСТ 34807-2021 «Газ природный. Методы расчета температуры точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров».</p> <p>ГОСТ Р 53763-2009 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по воде» (до 01.01.2026).</p> <div data-bbox="1304 824 1922 955" style="border: 2px solid black; border-radius: 15px; padding: 10px; margin-top: 10px;">  <p>Продлить сроки применения ГОСТ Р 53763- 2009 до 01.01.2030</p> </div>

# Нормативные требования к методикам испытаний по определению ТТРв в газе природном промышленного и коммунально-бытового назначения

 ГОСТ 5542-2014 (до 01.01.2025)	 ГОСТ 5542-2022	 Перечень стандартов, содержащих правила и методы испытаний, необходимые для применения и исполнения требований ТР ЕАЭС 046/2018 (в редакции Решения Коллегии ЕЭК от 27.06.2023 № 87)
«Газ(ы) (горючие) природный(-е) промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия»		<p>ГОСТ 20060-2021 «Газ природный. Определение температуры точки росы по воде».</p> <p>ГОСТ Р 53763-2009 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по воде» (до 01.01.2026).</p> <p> Включить ГОСТ 34807-2021 «Газ природный. Методы расчета температуры точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров» для возможности применения ГОСТ 35033-2023 «Газ природный. Определение содержания водяных паров сорбционными методами»</p> <p>Продлить сроки применения ГОСТ Р 53763-2009 до 01.01.2030</p>
Показатель: температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы, °С		
<p>Определение проводят по ГОСТ 20060 (в РФ по ГОСТ Р 53763-2009).</p> <p>Если на документ дана <b>недатированная ссылка</b>, то следует использовать документ, <b>действующий на текущий момент</b>, с учетом всех внесенных в него изменений. Если заменен <b>ссылочный документ</b>, на который дана датированная ссылка, <b>то следует использовать указанную версию этого документа</b></p> <p>Следовательно, на текущий момент - определение проводят по <b>ГОСТ 20060-2021 (в РФ по ГОСТ Р 53763-2009)</b></p>	<p>Определение проводят по ГОСТ 20060 (в РФ до 01.01.2026 по ГОСТ Р 53763-2009).</p> <p>Следовательно, на текущий момент - определение проводят по <b>ГОСТ 20060-2021 (в РФ до 01.01.2026 по ГОСТ Р 53763-2009)</b>.</p> <p>Примечание к разделу 8:</p> <p>1. Допускается для определения физико-химических показателей природного газа, указанных в таблице 1, применять другие средства измерений (СИ) и <b>методы испытаний, если по метрологическим характеристикам</b> они не уступают методам испытаний, указанным в настоящем разделе и таблице 1</p>	



ГОСТ 27577-2000 (до 01.01.2025)



ГОСТ 27577-2022

«Газ природный топливный компримированный для двигателей внутреннего сгорания. Технические условия»



Перечень стандартов, содержащих правила и методы испытаний, необходимые для применения и исполнения требований ТР ЕАЭС 046/2018 (в редакции Решения Коллегии ЕЭК от 27.06.2023 № 87)

По ГОСТ 20060-83 (раздел 2).

**Определение массовой концентрации паров воды проводят по ГОСТ 34711.**

*Примечания*

1 *Определение массовой концентрации паров воды в КПГ также допускается проводить расчетным методом по ГОСТ 34807.*

2 **В Республике Беларусь** определение массовой концентрации паров воды также проводят по ГОСТ 20060-83 (раздел 2).

3 **Допускается** для определения физико-химических показателей КПГ, указанных в таблице 1, **применять другие СИ и методы испытаний**, если по метрологическим характеристикам они не уступают методам испытаний, указанным в настоящем разделе и таблице 1.

ГОСТ 20060-83 «Газы горючие природные. Методы определения содержания водяных паров и точки росы влаги».  
ГОСТ 34711-2021 «Газ природный. Определение массовой концентрации водяных паров».  
ГОСТ 34807-2021 «Газ природный. Методы расчета температуры точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров»  
ГОСТ Р 56916-2016 «Газ горючий природный. Определение содержания водяных паров методом Карла Фишера» (до 01.01.2026)



Включить ГОСТ 35033-2023 «Газ природный. Определение содержания водяных паров сорбционными методами».  
Установить для раздела 2 ГОСТ 20060-83 срок применения до 01.01.2030.  
Исключить ГОСТ Р 56916-2016





## Перечень стандартов,

содержащих правила и методы испытаний, необходимые для применения и исполнения требований ТР ЕАЭС 046/2018 (в редакции Решения Коллегии ЕЭК от 27.06.2023 № 87)



## Предложения по актуализации Перечня

### Приложение № 1

ГОСТ Р 53763-2009 применяется до 01.01.2026

продлить срок применения до 01.01.2030

### Приложение № 2

ГОСТ Р 53763-2009 применяется до 01.01.2026

продлить срок применения до 01.01.2030

включить ГОСТ 34807-2021

### Приложение № 3

ГОСТ 20060-83

Установить для раздела 2 ГОСТ 20060-83 срок применения до 01.01.2030.

Включить ГОСТ 35033-2023

ГОСТ Р 56916-2016 применяется до 01.01.2026

Исключить

**GAZPROM** Изменения, позволяющие уточнить правила приема (передачи) продукции

Обеспечение соответствия продукции требованиям технического регламента

Редакция с учетом изменений

Проект изменений в Регламент предусматривает возможность включения в Перечни стандартов к Регламенту пунктов стандартов Технических

12<sup>1</sup> Проведение испытаний (измерений) при приеме (передаче) партии продукции, в том числе определение периодичности, осуществляется в соответствии со стандартами, указанными в пункте 15 настоящего технического регламента.

**GAZPROM** Требования к газу горючему природному, подготовленному к транспортированию по магистральным газопроводам

Приложения № 1

**GAZPROM** Требования к газу горючему природному промышленного и коммунально-бытового назначения

Приложения № 2

**GAZPROM** Требования к газу горючему природному сжиженному

Приложения № 3

**GAZPROM** Требования к газу горючему природному сжиженному

Приложения № 4



- Исключены ненормируемые показатели
- Уточнены области применения для марок регазифицированного СПГ

## Не учтены данными предложениями по актуализации Перечня стандартов:



предложения, связанные с принятием проекта изменений в ТР ЕАЭС 046/2018;

- вопрос целесообразности указания в качестве методик испытаний стандартов, являющихся вспомогательными - ГОСТ 31371.1-2020, ГОСТ 31371.2-2020;
- вопрос корректности указания стандартов по определению компонентного состава для расчетного показателя «Молярная доля негорючих компонентов (суммарная)»



требуется обсуждение широкой аудиторией экспертов

- Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 3: Прецизионность и смещение (пересмотр взамен ГОСТ 31371.3 (2024-2025)).
- Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 4: Требования к эффективности анализатора (пересмотр взамен ГОСТ 31371.4 (2026-2027)).
- Газ природный. Определение содержания воды при высоком давлении (разработка ГОСТ на основе СТ РК ИСО 11541-2004 (2024-2026)).
- **Изменение №1 ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов (2024-2025).**
- Газ природный сжиженный. Определение компонентного состава методом газовой хроматографии (разработка ГОСТ 2026-2027).
- **Изменение №1 ГОСТ 34867-2022 «Газ природный, подготовленный к транспортированию по магистральным газопроводам. Технические условия».**
- **Изменение №1 ГОСТ 5542-2022 «Газ природный промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия».**
- **Изменение №1 ГОСТ 27577-2022 «Газ природный топливный компримированный для двигателей внутреннего сгорания. Технические условия».**
- **Изменение №1 ГОСТ 34894-2022 «Газ природный сжиженный. Технические условия».**

Изменения в программу по разработке стандартов на методы испытаний, необходимых для применения ТР ЕАЭС 046/2018

Актуализация в 2025 году стандартов, устанавливающих требования к качеству

## СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

Дубогрызова Светлана Владимировна  
председатель ТК 052/ПК 3, главный специалист Отдела ПАО «Газпром»  
Тел.: +7 (812) 729-49-29  
E-mail: : S.Dubogryzova@adm.gazprom.ru