

Отчет о работе ТК 052/МТК 52 «Природный и сжиженные газы» в 2023 году

Юсупова Зарема Мусаевна

к.х.н., ответственный секретарь ТК 052/МТК 52, в.н.с. ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

ОКС (МК (ИСО/ИНФКО МКС) 001-96) 001-2000

- 75.060 Природный газ
- 75.160.30 Газообразное топливо (включая сжиженные нефтяные газы)

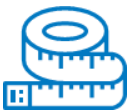
ОКПД 2 (ОК 034-2014)

- 06.10.10.410 Конденсат газовый нестабильный;
- 06.2 Газ природный в газообразном или сжиженном состоянии;
 - 06.20.10 Газ природный в газообразном или сжиженном состоянии;
 - 06.20.10.110 Газ горючий природный (газ естественный);
 - 06.20.10.120 Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений);
 - 06.20.10.130 Газ горючий природный сжиженный и регазифицированный;
 - 06.20.10.131 Газ горючий природный сжиженный;
 - 06.20.10.132 Газ горючий природный регазифицированный;
- 19.20.3 Газы нефтяные и углеводороды газообразные прочие, кроме газа горючего природного;
- 20.11.11.131 Гелий;
- 20.14.1 Углеводороды и их производные;
- 35.21 Газы горючие искусственные.



Федеральные органы исполнительной власти

Минэнерго России, Минприроды России, МЧС России



НИИ системы Росстандарта

ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева», ФГУП «ВНИИМС», ФГУП «ВНИИФТРИ»

Научно-исследовательские, проектные, научно-производственные, инжиниринговые организации



ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

АО «ВНИИУС»

АО «ВНИИ НП»

АО «ВНИИнефть»

АО «ВНИИКИ»

АО «Газпром промгаз»

ЗАО НИЦ «ИНКОМСИСТЕМ»

ПАО «Газпром автоматизация»

ООО «Газпром проектирование»

ООО «Газпром газнадзор»

ООО «Центр Метрологии СТП»

ФГУП «МАДИ»

ФГУП «НАМИ»

ФГУП «РГУ нефти и газа (НИУ) им. И.М.

Губкина»

АО «СЖС Восток Лимитед»

ООО НПП «ГКС»

ООО НТФ «БАКС»

ООО «Хромос Инжиниринг»

ООО «Газпром Линде Инжиниринг»

Национальная ассоциация сжиженного природного газа



Нефтегазовые компании, газотранспортные и другие организации



ПАО «Газпром»

ПАО «Газпром нефть»

ПАО «Лукойл»

ПАО «НК «Роснефть»

ПАО «НОВАТЭК»

ПАО «СИБУР Холдинг»

ПАО «Сургутнефтегаз»

ПАО «Татнефть»

ЗАО «Нортгаз»

ОАО «Ямал СПГ»

ООО «Газпром газомоторное топливо»

ООО «Газпром добыча Астрахань»

ООО «Газпром добыча Краснодар»

ООО «Газпром добыча Оренбург»

ООО «Газпром добыча Уренгой»

ООО «Газпром трансгаз Волгоград»

ООО «Газпром трансгаз Краснодар»

ООО «Газпром трансгаз Махачкала»

ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»

ООО «Газпром переработка»

ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»

ООО «Газпром трансгаз Саратов»

ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»

ООО «Газпром трансгаз Ухта»

ООО «Газпром энергохолдинг»

ООО «Сахалинская Энергия»

ООО «Газпром СПГ Портовая»

ООО «Газпром межрегионгаз»

ООО «РусХимАльянс»

НП «Национальная газомоторная ассоциация»

Председатель ТК 052 – Дмитрий Владимирович Сверчков, заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»

Первый заместитель Председателя ТК 052 – Анатолий Владимирович Мамаев, к.т.н., начальник КНТЦ технологий подготовки, сжижения и переработки газа ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

Заместитель Председателя ТК 052 – Игорь Анатольевич Прудников, начальник отдела ПАО «Газпром»

Ответственный секретарь ТК 052 – Зарема Мусаевна Юсупова, к.х.н., в.н.с. ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

Подкомитет 1 «Природный газ»:

Председатель – Ленир Венерович Сарваров, к.т.н., начальник Отдела ПАО «Газпром»

Ответственный секретарь – Зарема Мусаевна Юсупова, к.х.н., в.н.с. ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

Подкомитет 2 «Сжиженные углеводородные газы»:

Председатель – Азат Фаридович Вильданов, д.т.н., профессор, заместитель Генерального директора по науке АО «ВНИИУС»

Ответственный секретарь – Махинур Махмутовна Латыпова, к.х.н., заведующая лабораторией стандартизации АО «ВНИИУС»

Подкомитет 3 «Сжиженный природный газ»:

Председатель – Светлана Владимировна Дубогрызова, главный специалист Отдела ПАО «Газпром»

Ответственный секретарь – Татьяна Владимировна Максимова, к.х.н., начальник лаборатории ФХСи ККПГ ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

Подкомитет 4 «Промысловая зона»:

Председатель – Игорь Анатольевич Прудников, начальник отдела ПАО «Газпром»

Ответственный секретарь – Борис Дмитриевич Донских, к.т.н., заместитель начальника КНТЦ МО ООО «Газпром ВНИИГАЗ»



ТК 052

104 стандарта (42 ГОСТ Р и 62 ГОСТ)



ПК 1 Природный газ

55 стандартов (11 ГОСТ Р и 44 ГОСТ)



ПК 2 Сжиженные углеводородные газы

36 стандартов (18 ГОСТ Р и 18 ГОСТ)



ПК 3 Сжиженный природный газ

6 стандартов (5 ГОСТ Р и 1 ГОСТ)



ПК 4 Промысловая зона

7 стандартов (7 ГОСТ Р)

№	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Дата введения в действие в РФ	Примечание
1	ГОСТ 20060-2021	Газ природный. Определение температуры точки росы по воде	01.01.2023	Взамен ГОСТ 20060-83 (за исключением раздела 2). Приказ Росстандарта от 08.09.2023 №819-ст. Не эквивалентен (Протокол РГ № 03-18-пр от 23.05.2023) Присоединились: АЗЕ, АРМ, БЕИ, КЫР, МОЛ, РОФ, ТАД, УЗБ
2	ГОСТ 34807-2021	Газ природный. Методы расчета температуры точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров	01.01.2023	Введен впервые. Присоединились: АРМ, БЕИ, КАЗ, КЫР, РОФ, ТАД, УЗБ
3	ГОСТ 34893-2022 (ISO 10723:2012)	Газ природный. Оценка эффективности аналитических систем	01.01.2023	Отмена ГОСТ Р ИСО 10723-2016. Присоединились: АРМ, БЕИ, КЫР, РОФ, УЗБ
4	ГОСТ 34895-2022 (ISO 14532:2014)	Газ природный. Качество. Термины и определения	01.01.2023	Отмена ГОСТ Р 57608-2016. Присоединились: АРМ, БЕИ, КЫР, РОФ, УЗБ
5	ГОСТ EN 15470-2022	Газы углеводородные сжиженные. Определение растворенного остатка методом высокотемпературной газовой хроматографии	01.05.2023	Разработчик – БелГИСС, Республика Беларусь Введен впервые.
6	ГОСТ EN 15471-2022	Газы углеводородные сжиженные. Определение растворенного остатка методом высокотемпературной гравиметрии	01.05.2023	Разработчик – БелГИСС, Республика Беларусь Введен впервые.
7	ГОСТ 34898-2022 (ISO/TR 29922:2017)	Газ природный. Вспомогательная информация для вычисления физических свойств	01.07.2023	Введен впервые. Присоединились: АРМ, БЕИ, КАЗ, КЫР, РОФ, УЗБ

№	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Дата введения в действие в РФ	Примечание
8	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	01.07.2023	Взамен ГОСТ 31371.5-2008. Присоединились: АРМ, БЕИ, КАЗ, КЫР, РОФ, УЗБ
9	ГОСТ 31371.7-2020	Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7: Методика измерений молярной доли компонентов	01.07.2023	Взамен 31371.7-2008. Не эквивалентен (протокол РГ № 03-18-пр от 23.05.2023). Присоединились: АЗЕ, БЕИ, КАЗ, КЫР, РОФ, ТАД, УЗБ
10	ГОСТ 31369-2021	Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава	01.07.2023	Взамен ГОСТ 31369-2008. Не эквивалентен (протокол РГ № 03-18-пр от 23.05.2023). Присоединились: АЗЕ, АРМ, БЕИ, КАЗ, КЫР, РОФ, ТАД, УЗБ
11	ГОСТ 34894-2022	Газ природный сжиженный. Технические условия	01.07.2023	Введен впервые. Отмена ГОСТ Р 56021-2016. Присоединились: АРМ, БЕИ, КЫР, РОФ, УЗБ
12	ГОСТ 34867-2022	Газ природный, подготовленный к транспортированию по магистральным газопроводам. Технические условия	01.07.2023	Введен впервые. Присоединились: АРМ, БЕИ, КАЗ, КЫР, РОФ, УЗБ

№	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Дата введения в действие в РФ	Примечание
13	ГОСТ 34858-2022	Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия	01.07.2023 01.07.2024 с правом досрочного применения	Взамен ГОСТ 20448-2018, ГОСТ 27578-2018. Отмена ГОСТ Р 52087-2018. <i>Присоединились:</i> АРМ, БЕИ, КАЗ, КЫР, РОФ, ТАД, УЗБ
14	ГОСТ 5542-2022	Газ природный промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия	01.01.2023 01.01.2025 с правом досрочного применения	Взамен ГОСТ 5542-2014. <i>Присоединились:</i> АЗЕ, АРМ, БЕИ, КАЗ, КЫР, МОЛ, РОФ, ТАД, УЗБ
15	ГОСТ 27577-2022	Газ природный топливный компримированный для двигателей внутреннего сгорания. Технические условия	01.07.2023 01.01.2025 с правом досрочного применения	Взамен ГОСТ 27577-2000. <i>Присоединились:</i> АРМ, БЕИ, КАЗ, КЫР, РОФ, УЗБ

Эквивалентность актуализированных стандартов

Для чего определять «эквивалентность» стандарта по отношению к ранее действовавшей версии стандарта?

Понятие «(не)эквивалентности» стандарта, разработанного на основе (взамен) ранее действовавшего, используется исключительно в применении к вопросам деятельности по аккредитации органов по сертификации, испытательных лабораторий (центров) и при использовании этих стандартов испытательными лабораториями (центрами) в проведении испытаний продукции.

Какие стандарты являются эквивалентными?

ГОСТ Р 1.2-2020: «Стандарты считаются эквивалентными в случае, если в новую редакцию стандарта не внесены существенные изменения в части правил и методов исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора образцов продукции, применяемых в целях подтверждения соответствия».

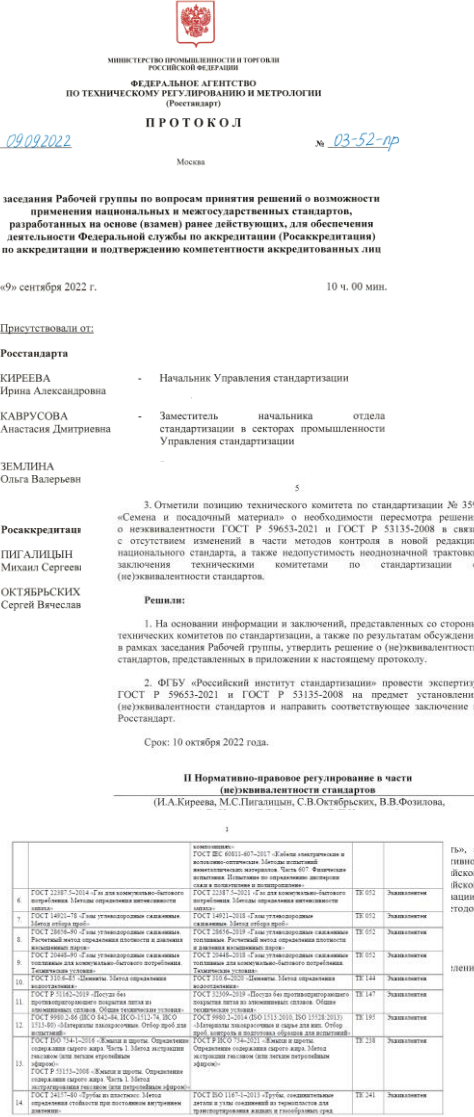
Т.е., в новую редакцию стандарта не внесены существенные изменения в части требований к продукции, методике, применяемому оборудованию и инструментам, требующие дополнительного оснащения, повышения квалификации специалистов, внесения изменений в процедуры проведения испытаний.

Кто принимает решение о «(не)эквивалентности» стандартов?

Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии и Федеральной службой по аккредитации создана рабочая группа по вопросам принятия решений о возможности применения национальных и межгосударственных стандартов, разработанных на основе (взамен) ранее действующих, для обеспечения деятельности Росаккредитации и подтверждению компетентности аккредитованных лиц.

Данная Рабочая группа с учетом заключений технических комитетов принимает соответствующие решения об эквивалентности или не эквивалентности стандарта предыдущей (ранее действовавшей) редакции.

Протоколы заседаний РГ публикуют на сайте Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (<https://www.rst.gov.ru/portal/gost/home/activity/standardization/commissions/team>) и сайте Федеральной службы по аккредитации (поиск по тегу «Разъяснения по вопросам применения стандартов»).



ПРОТОКОЛ № 03-52-пр

Москва

заседания Рабочей группы по вопросам принятия решений о возможности применения национальных и межгосударственных стандартов, разработанных на основе (взамен) ранее действовавших, для обеспечения деятельности Федеральной службы по аккредитации (Росаккредитация) по аккредитации и подтверждению компетентности аккредитованных лиц

«09» сентября 2022 г. 10 ч. 00 мин.

Присутствовали:

Росстандарта

КИРЕЕВА Ирина Александровна - Начальник Управления стандартизации

КАВРУСОВА Анастасия Дмитриевна - Заместитель начальника отдела стандартизации в секторах промышленности Управления стандартизации

ЗЕМЛИНА Ольга Валерьевна

Росаккредитации

ПИГАЛИЦЫН Михаил Сергеевич

ОКТАБРЬСКИХ Сергей Вячеслав

Решения:

- На основании информации и заключений, представленных со стороны технических комитетов по стандартизации, а также по результатам обсуждения в рамках заседания Рабочей группы, утвердить решение о (не)эквивалентности стандартов, представленных в приложении к настоящему протоколу.
- ФГБУ «Российский институт стандартизации» провести экспертизу ГОСТ Р 59653-2021 и ГОСТ Р 53135-2008 на предмет установления (не)эквивалентности стандартов и направить соответствующее заключение в Росстандарт.

Срок: 10 октября 2022 года.

II Нормативно-правовое регулирование в части (не)эквивалентности стандартов
(И.А.Киреева, М.С.Пигалицын, С.В.Октябрьских, В.В.Фозилова,

№	Стандарт	Ссылка на документ	Статус	Комментарий
6	ГОСТ 22887-5-2014. Газ для автомобильных двигателей. Методы определения метанового числа	ГОСТ 22887-5-2014. Газ для автомобильных двигателей. Методы определения метанового числа и содержания диоксида углерода	ТЭ 012	Эквивалентность
7	ГОСТ 14921-78. Газы углеводородные сжиженные бытового назначения. Методы определения	ГОСТ 14921-2018. Газы углеводородные сжиженные бытового назначения. Методы определения	ТЭ 012	Эквивалентность
8	ГОСТ 2884-80. Газы углеводородные сжиженные бытового назначения. Методы определения содержания кислорода и азота	ГОСТ 2884-2018. Газы углеводородные сжиженные бытового назначения. Методы определения содержания кислорода и азота	ТЭ 012	Эквивалентность
9	ГОСТ 2884-80. Газы углеводородные сжиженные бытового назначения. Методы определения содержания кислорода и азота	ГОСТ 2884-2018. Газы углеводородные сжиженные бытового назначения. Методы определения содержания кислорода и азота	ТЭ 012	Эквивалентность
10	ГОСТ 118-84. Метаны. Методы определения	ГОСТ 118-2020. Метаны. Методы определения	ТЭ 114	Эквивалентность
11	ГОСТ Р 5142-2018. Газы для котельных установок. Методы определения содержания кислорода и азота	ГОСТ Р 5142-2018. Газы для котельных установок. Методы определения содержания кислорода и азота	ТЭ 147	Эквивалентность
12	ГОСТ 1992-84. Водород. Методы определения содержания кислорода и азота	ГОСТ 1992-2018. Водород. Методы определения содержания кислорода и азота	ТЭ 149	Эквивалентность
13	ГОСТ 7041-2018. Газы и смеси. Определение содержания сероводорода. Часть 1. Метод газовой хроматографии	ГОСТ 7041-2021. Газы и смеси. Определение содержания сероводорода. Часть 1. Метод газовой хроматографии	ТЭ 218	Эквивалентность
14	ГОСТ 141-80. Газы и смеси. Метод определения содержания сероводорода при постоянном давлении	ГОСТ 141-2011. Газы и смеси. Метод определения содержания сероводорода при постоянном давлении	ТЭ 241	Эквивалентность

Отмена утративших актуальность стандартов

В соответствии с решениями заседания ТК 052 (27-28 апреля 2023 г., г. Ставрополь) направлены на отмену следующие стандарты:

<i>№</i>	<i>Обозначение стандарта</i>	<i>Наименование стандарта</i>	<i>На основе</i>	<i>Примечание</i>
1	ГОСТ Р 56868-2016	Газы углеводородные сжиженные. Определение летучести.	ASTM D1837-11 Standard Test Method for Volatility of Liquefied Petroleum (LP) Gases. Заменен на ASTM D1837-17, который в том же 2017 году отменен без замены.	Стандарт не включен в Перечень стандартов, необходимых для применения ТР ЕАЭС 036/2016
2	ГОСТ Р 50994-96 (ИСО 4256-78)	Газы углеводородные сжиженные. Метод определения давления насыщенных паров	На основе ISO 4256:1978 Liquefied petroleum gases — Determination of vapour pressure. Действующая редакция - ISO 4256:1996.	ГОСТ Р 50994-96 (ИСО 4256-78) включен в Перечень стандартов, необходимых для применения ТР 036/2018. Действуют ГОСТ ISO 4256-2013 и ГОСТ 34429-2018, которые также включены в Перечень стандартов, необходимых для применения ТР 036/2018

ГОСТ 5439-76 Газы горючие природные и искусственные. Метод определения объемной доли компонентов на комплектах для газовых анализов типа КГА.

Результаты экспертизы стандарта членами ТК 052:

Всего приняли участие – 25 .

Стандарт используется в организации – 2 (ПАО «Сургутнефтегаз» и ООО «Газпром переработка» на Астраханском ГПЗ);

Подтвердить действие стандарта – 4;

Пересмотреть – 2;

Принять изменение либо поправку – 1;

Отменить – 4;

Воздержались – 14.

Заключение: ГОСТ 5439-76 следует пересмотреть.

Пересмотр стандарта включен в Перспективный план по стандартизации ТК 052/МТК 52.

Разработчик и финансирование пересмотра стандарта не определены.

ГОСТ Р 55598-2013 «Газ нефтяной попутный. Критерии классификации».

Разработчик – ОАО "НИПИгазпереработка"

Результаты экспертизы стандарта членами ТК 052:

Всего приняли участие – 25.

Стандарт используется в организации – 3;

Подтвердить действие стандарта – 5;

Пересмотреть – 4;

Принять изменение либо поправку – 2;

Отменить – 1;

Воздержались – 12.

Основные замечания:

- **некорректные единицы измерений (табл. 4.2);**
- **некорректные численные значения показателей (табл.4.2 и 4.5);**
- **неполный перечень негорючих компонентов (п.3.1);**
- **следует откорректировать нормативные ссылки.**

Заключение: ГОСТ Р 55598-2013 следует пересмотреть либо принять изменение.

Пересмотр стандарта предлагается включить в Перспективный план по стандартизации ТК 052.

Разработчик и финансирование пересмотра стандарта не определены.

ГОСТ Р 56872-2016 Газ природный. Определение содержания диоксида углерода с помощью индикаторных трубок
На основе ASTM D 4984-2006 Standard Test Method for Carbon Dioxide in Natural Gas Using Length-of-Stain Detector Tubes
(Стандартный метод определения диоксида углерода в природном газе по длине окрашенной зоны индикаторных трубок). *Действующая версия – ASTM D 4984-20*

Разработчик – ФГУП «ВНИИ СМТ» (Российский институт стандартизации)

Результаты экспертизы стандарта членами ТК 052:

Всего приняли участие – 25.

Стандарт используется в организации – 0;

Подтвердить действие стандарта – 4;

Пересмотреть – 0;

Принять изменение либо поправку – 1;

Отменить – 4;

Воздержались – 16.

Основные недостатки:

- индикаторный метод для полевого применения;
- стандарт не учитывает приборный рынок РФ, не уточняется тип ИТ, который будет работать в среде природного газа.
- гармонизирован с устаревшей редакцией ASTM D 4984;
- приведена нормативная ссылка на GPA 2337.

Заключение: ГОСТ Р 56872-2016 следует отменить

Выполнение плана работ ТК 052/МТК 52 на 2023 год

<i>№</i>	<i>Наименование темы</i>	<i>Разработка/ Пересмотр</i>	<i>Сроки разработки</i>	<i>Результат</i>
1	Газ природный. Определение содержания механических примесей	Разработка ГОСТ	2021-2023	Проект прошел голосование в ТК 052 и МГС. В МГС «За» проголосовали: Азербайджан, Армения, Беларусь, Кыргызстан, Таджикистан, Узбекистан. Текущий статус проекта стандарта – в набор.
2	Газ природный. Определение кислорода электрохимическим методом	Разработка ГОСТ на основе ГОСТ Р	2022-2023	Проект прошел голосование в ТК 052 и МГС. В МГС «За» проголосовали: Армения, Беларусь, Кыргызстан, Таджикистан, Узбекистан. Казахстан – воздержался. Проект планируется направить на принятие в МГС в октябре 2023 г.
3	Газ природный. Представление данных газохроматографического анализа. Формат файла XML	Разработка ГОСТ	2022-2024	Принят ГОСТ 34962-2023 (ISO 23219:2022). Присоединились: Армения, Беларусь, Казахстан, Кыргызстан, Таджикистан, Узбекистан. Приказ РФ о введении в действие от 30.06.2023 №468-ст Дата введения в действие – 01.03.2024
4	Изменение № 1 ГОСТ 34711-2021 «Газ природный. Определение массовой концентрации водяных паров»	Разработка изменения ГОСТ 34711-2021	2022-2023	Изменение №1 ГОСТ 34711-2021 «Газ природный. Определение массовой концентрации водяных паров» принято в МГС. Приказ Росстандарта № 349-ст от 26.05.2023, введение в действие – 01.06.2023.

Выполнение плана работ ТК 052/МТК 52 на 2023 год

<i>№</i>	<i>Наименование темы</i>	<i>Разработка/ Пересмотр</i>	<i>Сроки разработки</i>	<i>Результат</i>
5	Газ природный. Методы определения объемной теплоты сгорания	Разработка ГОСТ взамен ГОСТ 10062-75, ГОСТ 27193-86 и ГОСТ Р 8.816-2013	2022-2024	Окончательная редакция направлена на голосование в ТК 052
6	Газ природный. Определение содержания водяных паров сорбционными методами	Разработка ГОСТ	2022-2024	Проект стандарта прошел голосование в ТК 052 и МГС. В МГС «За» проголосовали: Армения, Беларусь, Кыргызстан, Таджикистан, Узбекистан. Проект планируется направить на принятие в МГС в октябре 2023 г.
7	Газ природный сжиженный. Руководство по отбору проб	Разработка ГОСТ на основе МГ стандарта - MOD ISO 8943:2007 Взамен: ГОСТ Р 56719-2015	2021-2023	Проект прошел голосование в ТК 052 и МГС. В МГС «За» проголосовали: Армения, Беларусь, Кыргызстан, Узбекистан. Проекта стандарта направлен на принятие в МГС.
8	Газ природный. Руководство по отбору проб	Пересмотр ГОСТ 31370-2008	2022-2024	Проект прошел голосование в ТК 052 и МГС. В МГС «За» проголосовали: Армения, Беларусь, Кыргызстан, Узбекистан. Проекта стандарта направлен на принятие в МГС.

Выполнение плана работ ТК 052/МТК 52 на 2023 год

<i>№</i>	<i>Наименование темы</i>	<i>Разработка/ Пересмотр</i>	<i>Сроки разработки</i>	<i>Результат</i>
9	Газы нефтепереработки и газопереработки. Определение компонентного состава методом газовой хроматографии	Пересмотр ГОСТ 14920-79	2022-2023	Окончательная редакция направлена на голосование в ТК 052
10	Газы углеводородные сжиженные. Определение серосодержащих соединений методом газовой хроматографии	Разработка ГОСТ	2022-2024	Окончательная редакция направлена на голосование в ТК 052
11	Газ природный. Вычисление коэффициента сжимаемости в области низких температур	Разработка ГОСТ Р	2022-2024	Стандарт ГОСТ Р 70927-2023 утвержден с датой введения в действие с 1 марта 2024 г. Приказ Росстандарта от 21 сентября 2023 г. № 899-ст.
12	Изменение № 1 ГОСТ 34807-2021 «Газ природный. Методы расчета температуры точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров»	Разработка Изменения ГОСТ	2023-2024	Окончательная редакция направлена на голосование в ТК 052

Выполнение плана работ ТК 052/МТК 52 на 2023 год

<i>№</i>	<i>Наименование темы</i>	<i>Разработка/ Пересмотр</i>	<i>Сроки разработки</i>	<i>Результат/Примечание</i>
13	Газ природный. Определение содержания воды при высоком давлении	Разработка ГОСТ на основе ISO 11541:1997- IDT	2022-2024	Подготовлена окончательная редакция. Разработчик - Республика Казахстан
14	Топлива для двигателей внутреннего сгорания. Газы углеводородные сжиженные. Технические требования и методы испытаний	Разработка ГОСТ на основе EN 589:2018+A1:2022 взамен ГОСТ EN 589-2014.	2023-2024	Идет подготовка первой редакции Разработчик - Республика Беларусь
15	Газы углеводородные сжиженные. Стандартный метод определения давления насыщенных паров (метод расширения)	Разработка ГОСТ на основе ASTM D 6897-16	2023-2024	Идет подготовка первой редакции Разработчик - Республика Казахстан
16	Газовый анализ. Методы анализа водородного топлива для топливных элементов с протонообменными мембранами	Разработка ГОСТ Р на основе ISO 21087:2019 - IDT		Утвержден ГОСТ Р ИСО 21087-2023. Дата введения в действие – 31.03.2024 Стандарт разработан ТК 029 «Водородные технологии», ТК 052 определен Росстандартом в качестве смежного комитета. Проведено рассмотрение проекта стандарта в ТК 052. Сводный отзыв комитета, а также заключение ТК 052 направлены в ТК029.

Итоги выполнения плана работ ТК 052/МТК 52 на 2023 год

Общее количество тем – 15+1. Из них: ГОСТ - 14, ГОСТ Р – 1+1.

Ответственная за разработку сторона:

Российская Федерация – 13, Республика Беларусь – 1, Республика Казахстан – 2.

Выполнение:

- приняты МГС и (или) утверждены Росстандартом – 4;
- Проведено голосование в МГС и ТК 052 с положительным результатом – 6;
- подготовлены окончательные редакции – 4 проектов ГОСТ;
- ведется разработка первой редакции – 2 проектов ГОСТ.

Финансирование:

ПАО «Газпром» – 6 тем, бюджет РФ – 1, бюджет РБ – 1, бюджет РК – 2, за счет разработчика – 6.

Страна, осуществляющая ведение секретариата МТК 52 – Российская Федерация

Председатель МТК 52 – Д. В. Сверчков, заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»

Заместитель председателя МТК 52 – А. В. Мамаев, к.т.н., начальник Корпоративного НТЦ технологий подготовки, сжижения и переработки газа ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

Ответственный секретарь МТК 52 – З. М. Юсупова, к.х.н., в.н.с. ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

Секретариат: ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

Адрес: 142717, Московская область, г.о. Ленинский, п. Развилка, ул. Газовиков, зд. 15, стр. 1

тел.: (498) 657-48-44, (498) 657-49-39

e-mail: tk52@vniigaz.gazprom.ru

Сайт: www.mtk-52.ru

Действует страница МТК 52 «Природный и сжиженные газы» на сайте МГС (опубликованы ежегодные отчеты МТК 52).

МК (ИСО/ИНФКО МКС) 001-96

- 75.060 Природный газ
- 75.160.30 Газообразное топливо (включая сжиженные нефтяные газы)

Основными задачами МТК 52 являются:

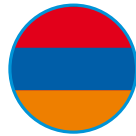
- ✓ подготовка и согласование предложений в программу работ по межгосударственной стандартизации;
- ✓ организация разработки межгосударственных стандартов и обновления действующих стандартов;
- ✓ рассмотрение проектов межгосударственных стандартов и проектов изменений к ним, представление их на принятие в порядке, установленном в ГОСТ 1.2;
- ✓ формирование и ведение фонда официальных изданий стандартов, закрепленных за МТК 52;
- ✓ периодическая проверка закрепленных за МТК 52 межгосударственных стандартов с целью выявления необходимости их обновления или отмены.

МТК 52

Азербайджанская
Республика



Республика
Армения



Республика
Беларусь



Республика
Казахстан



Российская Федерация



Республика
Молдова



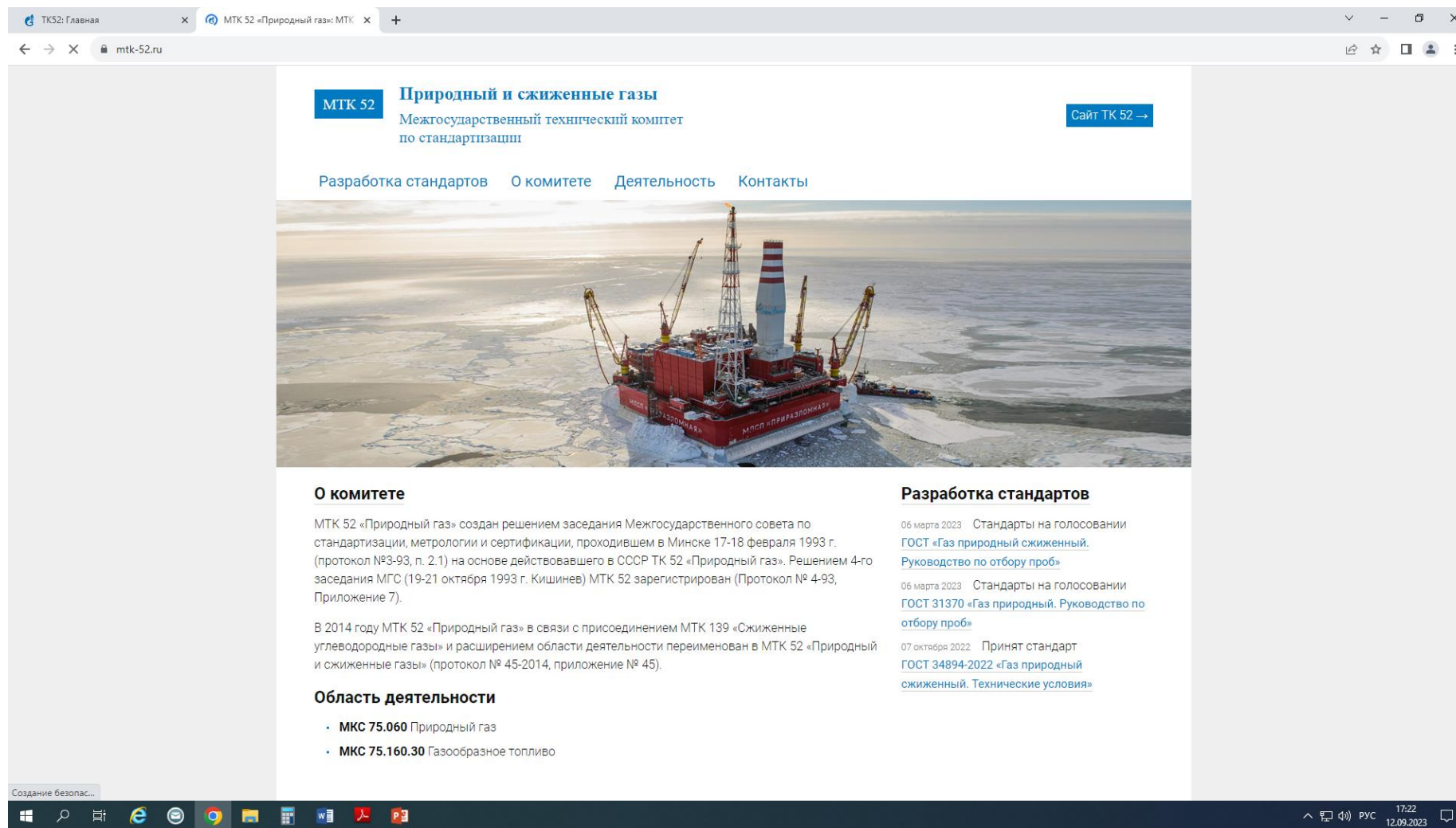
Республика
Туркменистан



Республика
Узбекистан



Республика
Кыргызстан




TK52: Главная x MTK 52 «Природный газ»: MTK x +

← → × mtk-52.ru

МТК 52 **Природный и сжиженные газы** [Сайт ТК 52 →](#)

Межгосударственный технический комитет по стандартизации

[Разработка стандартов](#) [О комитете](#) [Деятельность](#) [Контакты](#)



О комитете

МТК 52 «Природный газ» создан решением заседания Межгосударственного совета по стандартизации, метрологии и сертификации, проходившем в Минске 17-18 февраля 1993 г. (протокол №3-93, п. 2.1) на основе действовавшего в СССР ТК 52 «Природный газ». Решением 4-го заседания МГС (19-21 октября 1993 г. Кишинев) МТК 52 зарегистрирован (Протокол № 4-93, Приложение 7).

В 2014 году МТК 52 «Природный газ» в связи с присоединением МТК 139 «Сжиженные углеводородные газы» и расширением области деятельности переименован в МТК 52 «Природный и сжиженные газы» (протокол № 45-2014, приложение № 45).

Область деятельности

- **МКС 75.060** Природный газ
- **МКС 75.160.30** Газообразное топливо

Разработка стандартов

06 марта 2023 [Стандарты на голосовании ГОСТ «Газ природный сжиженный. Руководство по отбору проб»](#)

06 марта 2023 [Стандарты на голосовании ГОСТ 31370 «Газ природный. Руководство по отбору проб»](#)

07 октября 2022 [Принят стандарт ГОСТ 34894-2022 «Газ природный сжиженный. Технические условия»](#)

Создание безопас...

17:22 12.09.2023

Результаты оценки эффективности деятельности МТК за 2022 год в соответствии с ГОСТ 1.4-2020, Приложение Г

(согласно данных из представленных в Бюро по стандартам годовых отчетов МТК за 2022 на 18.08.2023)

Группа показателей 1 - «отличные»

P_{max}	\geq	P_i	$>$	$P_{min} + 2 * (P_{max} - P_{min}) / 3$
100	\geq	P_i	$>$	70,7

№ п/п	Номер МТК	Наименование МТК	P_i (интегральный показатель эффективности деятельности)	Группа показателей
1.	2	Зерно, продукты его переработки и маслосемена	100	1
2.	3	Хлебобулочные и макаронные изделия	100	1
3.	7	Стальные и чугунные трубы и баллоны	100	1
4.	46	Кабельные изделия	100	1
5.	52	Природный и сжиженные газы	100	1
6.	99	Алюминий	100	1
7.	125	Применение статистических методов	100	1
8.	149	Кондитерские изделия	100	1
9.	154	Пищевые добавки, ароматизаторы, соль пищевая	100	1
10.	180	Межгосударственная служба стандартных справочных данных	100	1
11.	195	Материалы и покрытия лакокрасочные	100	1
12.	206	Эталоны и поверочные схемы	100	1
13.	226	Мясо и мясная продукция	100	1

План работы ТК 052/МТК 52 по стандартизации на 2024 год

<i>№</i>	<i>Наименование темы</i>	<i>Разработка/ Пересмотр</i>	<i>Сроки разработки</i>	<i>Разработчик</i>	<i>Примечание</i>
1	Газ природный. Определение содержания механических примесей	Разработка ГОСТ	2021-2024	ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»	Продолжение пересмотра
2	Газ природный. Методы определения объемной теплоты сгорания	Разработка ГОСТ взамен ГОСТ 10062-75, ГОСТ 27193-86 и ГОСТ Р 8.816-2013	2022-2024	ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»	Продолжение пересмотра
3	Газы нефтепереработки и газопереработки. Метод определения компонентного состава	Пересмотр ГОСТ 14920-79	2022-2024	АО «ВНИИУС»	Продолжение работы
4	Газы углеводородные сжиженные. Определение серосодержащих соединений методом газовой хроматографии	Разработка ГОСТ	2022-2024	АО «ВНИИУС»	Продолжение работы
5	Изменение № 1 ГОСТ 34807-2021 «Газ природный. Методы расчета температуры точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров»	Разработка изменения	2023-2024	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Продолжение работы
6	Газ природный. Определение содержания воды при высоком давлении	Разработка ГОСТ на основе ISO 11541:1997- IDT	2022-2024	Республика Казахстан	Продолжение работы

План работы ТК 052/МТК 52 по стандартизации на 2024 год

№	Наименование темы	Разработка/ Пересмотр	Сроки разработки	Разработчик	Примечание
7	Топлива для двигателей внутреннего сгорания. Газы углеводородные сжиженные. Технические требования и методы испытаний	Разработка ГОСТ на основе EN 589:2018+A1:2022 взамен ГОСТ EN 589-2014.	2023-2024	Республика Беларусь	Продолжение работы
8	Газы углеводородные сжиженные. Стандартный метод испытаний для определения давления насыщенных паров сжиженных углеводородных газов (СУГ) (метод расширения)	Разработка ГОСТ на основе ASTM D 6897-16 взамен СТ РК ASTM D 6897-2015	2023-2024	Республика Казахстан	Продолжение работы
9	Газ природный. Определение состава и связанной с ним неопределенности методом газовой хроматографии. Часть 3. Прецизионность и смещение	Принятие МС в качестве модифицированного МГ стандарта – MOD ISO 6974-3:2018	2024-2025	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Новая тема
10	Газы углеводородные сжиженные. Метод отбора проб с использованием поршневого пробоотборника	Пересмотр ГОСТ 34224-2017, разработка МС на основе ASTM D3700-21	2024-2025	Республика Казахстан	Новая тема. Согласование РК ожидается.

План работы ТК 052/МТК 52 по стандартизации на 2024 год

<i>№/</i>	<i>Наименование темы</i>	<i>Разработка/ Пересмотр</i>	<i>Сроки разработки</i>	<i>Разработчик</i>	<i>Примечание</i>
11	Конденсат газовый нестабильный. Состав и физико-химические свойства. Общие положения	Разработка ГОСТ Р	2024-2025	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Новая тема
12	Конденсат газовый нестабильный. Определение фракционного состава методами атмосферной и вакуумной перегонки	Разработка ГОСТ Р	2024-2025	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Новая тема
13	Конденсат газовый нестабильный. Руководство по отбору проб	Разработка ГОСТ Р	2024-2025	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Новая тема



В соответствии с Приказом Росстандарта № 723 от 7 апреля 2017 г. за ТК 052 закреплена функция национального рабочего органа в следующих международных технических комитетах по стандартизации (ИСО)



ТК 052 Природный и сжиженные газы	ИСО/ТК 193 Природный газ ИСО/ТК 28 (в части СУГ и СПГ) Нефтепродукты и смазочные масла	ISO/TC 193 Natural gas ISO/TC 28 Petroleum products and related products of synthetic or biological origin
ТК 052/ПК 1 Природный газ	ИСО/ТК 193 Природный газ	ISO/TC 193 Natural gas
ТК 052/ПК 2 Сжиженные углеводородные газы	ИСО/ТК 28/ПК2 Измерения нефти и нефтепродуктов (в части СУГ) ИСО/ТК 28/ПК4 Классификация и технические условия (в части СУГ)	ISO/TC 28/SC2 Measurement of petroleum and related products ISO/TC 28/SC4 Classifications and specifications
ТК 052/ПК 3 Сжиженный природный газ	ИСО/ТК 28/ПК4 Классификация и технические условия (в части СПГ), ИСО/ПК5 Измерение охлажденных углеводородов и сжиженного газообразного топлива на не нефтяной основе (в части СПГ)	ISO/TC 28/SC4 Classifications and specifications ISO/TC 28/SC5 Measurement of refrigerated hydrocarbon and non-petroleum based liquefied gaseous fuels
ТК 052/ПК 4 Промысловая зона	ТК 52/ПК 4 Промысловая зона	ISO/TC 193/SC 3 Upstream area



Участие экспертов ТК 052
в работе ISO/TC 193 и ISO/TC 28



Комитет/подкомитет/рабочая группа	Представители ТК 052	Статус GOST R
ISO/TC 193 Natural gas (Природный газ)	4	Активный участник (с правом голосования)
ISO/TC 193/SC 1 Analysis of natural gas (Анализ природного газа)	2	Активный участник (с правом голосования)
ISO/TC 193/SC 1 /WG (Рабочие группы)	11	Активный участник
ISO/TC 193/SC 3 Upstream area (Промысловая зона)	3	Активный участник (с правом голосования)
ISO/TC 193/SC 3 /WG (Рабочие группы)	4	Активный участник
ISO/TC 28 Petroleum and related products, fuels and lubricants from natural or synthetic sources (Нефтепродукты и смазочные масла - в части СУГ и СПГ)	1	Наблюдатель

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

Вопросы?