

О ходе выполнения работ ТК 052/МТК 52 «Природный и сжиженные газы» в 2025 году

Юсупова Зарема Мусаевна

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

ЗАСЕДАНИЕ ТК 052 «ПРИРОДНЫЙ И СЖИЖЕННЫЕ ГАЗЫ», Г. ЮЖНО-САХАЛИНСК, 2025 Г.



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)

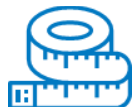
- 06.10.10.410 Конденсат газовый нестабильный;
- 06.2 Газ природный в газообразном или сжиженном состоянии;
 - 06.20.10 Газ природный в газообразном или сжиженном состоянии;
 - 06.20.10.110 Газ горючий природный (газ естественный);
 - 06.20.10.120 Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных 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.

Состав ТК 052 – 57 организаций



Федеральные органы исполнительной власти

Минэнерго России, Минприроды России, МЧС России



НИИ системы Росстандарта

ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева», **ФБУ «НИЦ ПМ – Ростест»**, ФГУП «ВНИИФТРИ»



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



ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
АО «ВНИИУС»
АО «ВНИИ НП»
ООО «ЗН НТЦ»
АО «ВНИКТИ»
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»
ООО «Газпром межрегионгаз инжиниринг»
ООО «НТА-ПРОМ»



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»
Национальная ассоциация сжиженного природного газа

Руководство и секретариаты ТК 052 и ПК

ТК 052 «Природный и сжиженные газы»:

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

Первый заместитель Председателя – Давид Мерабович Гоготишвили, заместитель генерального директора ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

Заместитель Председателя – 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 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	99 (69 ГОСТ и 30 ГОСТ Р)
ПК 1 Природный газ	54 (43 ГОСТ и 11 ГОСТ Р)
ПК 2 Сжиженные углеводородные газы	32 (24 ГОСТ и 7 ГОСТ Р)
ПК 3 Сжиженный природный газ	5 (2 ГОСТ и 3 ГОСТ Р)
ПК 4 Промысловая зона	9 (ГОСТ Р)

Доля стандартов, разработанных на основе международных и региональных документов, составляет 54 стандарта (55 %), в том числе на основе документов Международной организации по стандартизации (ИСО) – 40 стандартов (41 %).

Введение в действие и отмена неактуальных стандартов 2025 году

Перечень стандартов, введенных в действие в Российской Федерации в 2025 году

№	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Дата введения в действие в РФ	Примечание
1	ГОСТ 35076-2024	Газ природный. Методы определения объемной теплоты сгорания	01.01.2025	Взамен ГОСТ 10062-75 и ГОСТ 27193-86
2	ГОСТ 31371.3-2025 (ISO 6974-3:2018)	Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 3. Прецизионность и смещение	01.10.2025	Взамен ГОСТ 31371.3-2008 (ISO 6974-3:2000)
3	ГОСТ Р 72083-2025	Конденсат газовый нестабильный. Руководство по отбору проб	01.08.2025	Введен впервые

Перечень национальных и межгосударственных стандартов, отменённых в Российской Федерации в 2025 году

№	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Дата отмены	Примечание
1	ГОСТ Р 50994-96 (ИСО 4256-78)	Газы углеводородные сжиженные. Метод определения давления насыщенных паров	23.01.2025	Приказ Росстандарта от 23 января 2025 г. №23-ст. Решение об отмене стандарта было принято ввиду наличия в базе ТК 052 ГОСТ 34429-2018 с аналогичной областью применения на очном заседании ТК 52 (27-28 апреля 2023 года, г. Ставрополь)
2	ГОСТ Р 56916-2016	Газ горючий природный. Определение содержания водяных паров методом Карла Фишера	08.04.2025	Приказ Росстандарта от 22 августа 2024 г. №1103-ст. Стандарт отменен в связи с введением в действие ГОСТ 34711-2021 «Газ природный. Определение массовой концентрации водяных паров»
3	ГОСТ 22986-78	Газы углеводородные сжиженные. Метод определения общей серы	Направлен на отмену 17.09.2025	Решение об отмене принято на заседании (27-28 октября 2024 г., г. Махачкала)

О закреплении стандартов за ТК 052

№	Обозначение и название стандарта	Примечание
1	ГОСТ Р 8.662-2009 (ИСО 20765-1:2005) ГСОЕИ. Газ природный. Термодинамические свойства газовой фазы. Методы расчетного определения для целей транспортирования и распределения газа на основе фундаментального уравнения состояния AGA8	Закреплен за ТК 180 "Государственная служба стандартных справочных данных". Дублирует положения ГОСТ 30319 – ГОСТ 30319.3
2	ГОСТ Р 8.668-2009 ГСОЕИ. Теплота сгорания природного газа. Общие требования к методам измерений	Закреплен за ТК 180. Дублирует положения ГОСТ 35076-2024
3	ГОСТ Р 8.769-2011 (ИСО 12213-3:2006) ГСОЕИ. Газ природный. Фактор сжимаемости газовой фазы. Метод расчетного определения на основе данных о физических свойствах газа	Закреплен за ТК 180. Дублирует некоторые положения ГОСТ 30319
4	ГОСТ Р 8.770-2011 ГСОЕИ. Газ природный. Коэффициент динамической вязкости сжатого газа с известным компонентным составом. Метод расчетного определения	Закреплен за ТК 180.
5	ГОСТ Р 8.816-2013 ГСОЕИ. Газ природный. Объемная теплота сгорания. Методика измерений с применением калориметра сжигания с бомбой	Закреплен за ТК 206 «Эталоны и поверочные схемы». Дублирует положения ГОСТ 35076-2024 Включен в Перечень стандартов к ТР ЕАЭС 046/2018
6	ГОСТ Р 55609-2013 Отбор проб газового конденсата, сжиженного углеводородного газа и широкой фракции легких углеводородов. Общие требования	Закреплен ТК 024 «Метрологическое обеспечение добычи и учета энергоресурсов (жидкостей и газов)». Дублирует положения ГОСТ 14921–2018 «Газы углеводородные сжиженные. Методы отбора проб» в части СУГ. Включен в Перечень стандартов к ТР ЕАЭС 036/2016.
7	ГОСТ 20461-75 «Гелий газообразный. Метод определения объемной доли примесей эмиссионным спектральным анализом»	Закреплен за ТК 130 «Газы и газовые смеси». Пересмотр включен в проект Перспективной программы по стандартизации ТК 052.

Рассмотреть вопрос перевода под управление ТК 052 закрепленных за иными техническими комитетами стандартов, распространяющихся на объекты, включенные в область деятельности ТК 052.

Выполнение ПНС/ПМС на 2025 год в рамках ТК 052/МТК 52

№	Наименование темы	Разработка/ Пересмотр	Сроки разработки	Результат
1	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	Принят ГОСТ 31371.3-2025 (ISO 6974-3:2018) «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 3. Прецизионность и смещение» протоколом МГС от 30.04.2025 № 184-П. Взамен ГОСТ 31371.3-2008. Введен в действие в РФ с 01.10.2025 приказом Росстандарта от 16.05.2025 №426-ст. Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ».
2	Конденсат газовый нестабильный. Состав и физико-химические свойства. Общие положения	Разработка ГОСТ Р	2024-2025	Проект стандарта разработан в окончательной редакции, согласован с членами ТК 052 и направлен на нормоконтроль. Разработан впервые. Введение в действие с 01.02.2026 с правом досрочного применения. Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ».
3	Конденсат газовый нестабильный. Определение фракционного состава методами атмосферной и вакуумной перегонки	Разработка ГОСТ Р	2024-2025	Утвержден ГОСТ Р 72334-2025 «Конденсат газовый нестабильный. Определение фракционного состава методами атмосферной и вакуумной перегонки» приказом Росстандарта от 17.10.2025 №1236-ст. Введение в действие – 01.02.2026. Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ».

Выполнение ПНС/ПМС на 2025 год в рамках ТК 052/МТК 52

№	Наименование темы	Разработка/ Пересмотр	Сроки разработки	Результат
4	Конденсат газовый нестабильный. Руководство по отбору проб	Разработка ГОСТ Р	2024 - 2025	Утвержден ГОСТ Р 72083-2025 «Конденсат газовый нестабильный. Руководство по отбору проб» приказом Росстандарта от 22.05.2025 №450-ст. Разработан впервые. Введен в действие с 01.08.2025. Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ».
5	Топлива для двигателей внутреннего сгорания. Газы углеводородные сжиженные. Технические требования и методы испытаний	Разработка ГОСТ на основе EN 589:2024 взамен ГОСТ EN 589-2014.	2023 - 2025	Проект ГОСТ (EN 589:2024) разработан в окончательной редакции и направлен на принятие. Стадия – В НАБОР. Принятие и утверждение в качестве национального стандарта Российской Федерации ожидается до конца 2025 г. Разработчик – БелГИСС (Республика Беларусь).
6	Изменение № 1 ГОСТ 31371.7–2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7: Методика измерений молярной доли компонентов»	Разработка изменения ГОСТ 31371.7-2020	2024 - 2025	Проект изменения разработан в окончательной редакции, согласован с членами ТК 052 и МТК 52. Результат голосования в АИС МГС – положительный. Направлен на нормоконтроль. Принятие Изменения №1 ГОСТ 31371.7–2020 и введение в действие в Российской Федерации ожидается в 2026 г.
7	Изменение № 1 ГОСТ 34723-2021 «Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии»	Разработка изменения ГОСТ 31371.7-2020	2024 - 2025	Проект изменения разработан в окончательной редакции, согласован с членами ТК 052 и МТК 52. Результат голосования в АИС МГС – положительный. Направлен на нормоконтроль. Принятие изменения стандарта и введение в действие в Российской Федерации ожидается в 2026 г.

Выполнение ПНС/ПМС на 2025 год в рамках ТК 052/МТК 52

№	Наименование темы	Разработка/ Пересмотр	Сроки разработки	Результат
8	Изменение № 1 ГОСТ 34867–2022 «Газ природный, подготовленный к транспортированию по магистральным газопроводам. Технические условия»	Разработка изменения ГОСТ 34867-2022	2025 - 2026	Проект изменения разработан в окончательной редакции, согласован с членами ТК 052 и МТК 52. Результат голосования в АИС МГС – положительный. Принятие Изменения №1 ГОСТ 34867–2022 и введение в действие в Российской Федерации ожидается в 2026 г.
9	Изменение № 1 ГОСТ 5542–2022 «Газ природный промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия»	Разработка изменения ГОСТ 5542-2022	2025 - 2026	Проект изменения разработан в окончательной редакции, согласован с членами ТК 052 и направлен на голосование в МГС до 08.11.2025. Принятие Изменения №1 ГОСТ 5542–2022 и введение в действие в Российской Федерации ожидается в 2026 г.
10	Изменение № 1 ГОСТ 27577–2022 «Газ природный топливный компримированный для двигателей внутреннего сгорания. Технические условия	Разработка изменения ГОСТ 27577-2022	2025 - 2026	Проект изменения разработан в окончательной редакции, согласован с членами ТК 052 и МТК 52. Результат голосования в АИС МГС – положительный. Принятие Изменения №1 ГОСТ 27577–2022 и введение в действие в Российской Федерации ожидается в 2026 г.
11	Изменение № 1 ГОСТ 34894–2022 «Газ природный сжиженный. Технические условия»	Разработка изменения ГОСТ 34894-2022	2025 - 2026	Проект изменения разработан в окончательной редакции, согласован с членами ТК 052 и МТК 52. Результат голосования в АИС МГС – положительный. Принятие Изменения №1 ГОСТ 34894–2022 и введение в действие в Российской Федерации ожидается в 2026 г.

Выполнение ПНС/ПМС на 2025 год в рамках ТК 052/МТК 52

№	Наименование темы	Разработка/ Пересмотр	Сроки разработки	Результат
12	Изменение №1 ГОСТ 10679-2019 «Газы углеводородные сжиженные. Метод определения углеводородного состава»	Разработка изменения ГОСТ 10679-2019	2025 - 2026	Проект изменения разработан в окончательной редакции, согласован с членами ТК 052 и направлен на голосование в МГС до 18.11.2025. Принятие Изменения №1 ГОСТ 10679–2019 и введение в действие в Российской Федерации ожидается в 2026 г.
13	Пентаны. Метод определения углеводородного состава	Пересмотр ГОСТ 24676-2017	2025 - 2027	Сроки подготовки первой редакции проекта стандарта перенесены на 2026 год
14	Газ природный. Вычисление термодинамических свойств. Часть 2. Свойства в однофазной области	Разработка ГОСТ на основе ISO 20765-2:2015	2025 - 2026	Сроки подготовки первой редакции проекта стандарта перенесены на февраль 2026 года
15	Газ природный. Расчет термодинамических свойств. Часть 5. Расчет вязкости, коэффициента Джоуля-Томсона и показателя изэнтропии	Разработка ГОСТ на основе ISO 20765-5:2022	2025 - 2026	Сроки подготовки первой редакции проекта стандарта перенесены на февраль 2026 года

Итоги выполнения плана работ ТК 052/МТК 52 на 2025 год

В ПНС в рамках ТК 052 на 2025 год включено 14 тем.

Из них:

- ❖ приняты в МГС и/или утверждены в качестве национальных стандартов Российской Федерации – 3 темы;
- ❖ проведено голосование в ТК 052 (МТК 52) с положительным результатом – 8 тем;
- ❖ идет подготовка первой редакции – 3 темы.

Рассмотрен в первой и окончательной редакциях проект ГОСТ (EN 589:2024), разработанный в Республике Беларусь.

Рассмотрен в первой редакции проект Технических условий ТУ 06.20.10-001-18468241-2025 «Газ природный сжиженный – СПГ. Технические условия» (ООО «Газпром СПГ Портовая») с подготовкой заключения.

Финансирование:

ПАО «Газпром» – 3 тем, бюджет РБ – 1, бюджет РФ – 1, за счет средств разработчика – 10.

План работы ТК 052/МТК 52 по стандартизации на 2026 год

№	Наименование темы	Разработка/ Пересмотр	Сроки разработки	Разработчик	Примечание
1	Изменение № 1 ГОСТ 31371.7–2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7: Методика измерений молярной доли компонентов»	Разработка изменения ГОСТ	2025 - 2026	ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»	Продолжение разработки
2	Изменение № 1 ГОСТ 34723-2021 «Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии»	Разработка изменения ГОСТ	2025 - 2026	ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»	Продолжение разработки
3	Изменение № 1 ГОСТ 34867–2022 «Газ природный, подготовленный к транспортированию по магистральным газопроводам	Разработка изменения ГОСТ	2025 - 2026	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Продолжение разработки
4	Изменение № 1 ГОСТ 5542–2022 «Газ природный промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия»	Разработка изменения ГОСТ	2025 - 2026	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Продолжение разработки
5	Изменение № 1 ГОСТ 27577–2022 «Газ природный топливный компримированный для двигателей внутреннего сгорания. Технические условия	Разработка изменения ГОСТ	2025 - 2026	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Продолжение разработки

План работы ТК 052/МТК 52 по стандартизации на 2026 год

№	Наименование темы	Разработка/ Пересмотр	Сроки разработки	Разработчик	Примечание
6	Изменение № 1 ГОСТ 34894–2022 «Газ природный сжиженный. Технические условия»	Разработка изменения ГОСТ	2025 - 2026	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Продолжение разработки
7	Изменение №1 ГОСТ 10679-2019 «Газы углеводородные сжиженные. Метод определения углеводородного состава»	Разработка изменения ГОСТ	2025 - 2026	АО «ВНИИУС»	Продолжение разработки
8	Пентаны. Метод определения углеводородного состава	Пересмотр ГОСТ 24676-2017	2025 - 2027	АО «ВНИИУС»	Продолжение разработки
9	Газ природный. Вычисление термодинамических свойств. Часть 2. Свойства в однофазной области	Разработка ГОСТ на основе ISO 20765-2:2015	2025 - 2027	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Продолжение разработки
10	Газ природный. Расчет термодинамических свойств. Часть 5. Расчет вязкости, коэффициента Джоуля-Томсона и показателя изоэнтропии	Разработка ГОСТ на основе ISO 20765-5:2022	2025 - 2027	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Продолжение разработки

План работы ТК 052/МТК 52 по стандартизации на 2026 год

№	Наименование темы	Разработка/ Пересмотр	Сроки разработки	Разработчик	Примечание
11	Газ природный сжиженный. Определение компонентного состава методом газовой хроматографии	Разработка ГОСТ	2026 - 2027	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Новая тема - перенесена из Перспективной программы
12	Газ природный сжиженный. Определение общей серы методом ультрафиолетовой флуоресценции	Разработка ГОСТ	2026 - 2027	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Новая тема - перенесена из Перспективной программы
13	ГОСТ ИСО 15971-2012 Газ природный. Измерение свойств. Теплота сгорания и число Воббе	Пересмотр ГОСТ ИСО 15971-2012 на основе ISO 15971:2008, MOD	2026 - 2027	ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»	По запросу Росстандарта о присоединении РФ к ГОСТ ИСО 15971-2012
14	Изменение № 1 ГОСТ 31369-2021 (ISO 6976:2016) Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава	Разработка Изменения ГОСТ	2026 - 2027	ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»	По результатам анализа практики применения

Перспективная программа работы ТК 052/МТК 52 на 2027-2032 годы

№	Наименование документа по стандартизации	Выполняемые работы	Сроки выполнения	Подкомитет	Потенциальный разработчик
1	Газ природный. Определение состава и связанной с ним неопределенности методом газовой хроматографии. Часть 4. Руководство по анализу газа	Разработка ГОСТ на основе ISO 6974-4:2025 Взамен ГОСТ 31371.4-2008 –ГОСТ 31371.6-2008	2027-2028	ПК 1	По согласованию
2	Газ природный. Одоризация	Разработка ГОСТ на основе ISO/TS 16922:2022	2027-2028	ПК 1	По согласованию
3	Газ природный. Органические соединения, применяемые в качестве одорантов. Требования и методы испытаний	Разработка ГОСТ на основе ISO 13734:2013	2027-2028	ПК 1	По согласованию
4	Газ природный. Вычисление температуры точки росы по углеводородам на основе компонентного состава	Разработка ГОСТ	2027-2028	ПК 1	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
5	Газ нефтяной попутный. Критерии классификации	Пересмотр ГОСТ Р 55598-2013	2027-2028	ПК 1	По согласованию
6	Газ природный. Корреляция между концентрацией компонентов одоранта и интенсивностью запаха	Разработка ГОСТ на основе ISO 18222:2025 (MOD)	2027-2028	ПК 1	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
7	Гелий. Методика измерений молярной доли примесей хроматографическим методом	ГОСТ 20461-75	2027-2028	ПК 1	По согласованию
8	Газ природный. Топливо для двигателей внутреннего сгорания. Определение метанового числа методом PKI	Разработка ГОСТ на основе ISO 17507-2:2025	2027-2028	ПК 1	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

Перспективная программа работы ТК 052/МТК 52 на 2027-2032 годы

№	Наименование документа по стандартизации	Выполняемые работы	Сроки выполнения	Подкомитет	Потенциальный разработчик
9	Газ природный. Проектирование и эксплуатация систем распределения, используемых на объектах газодобычи	Принятие МС в качестве МГ ISO/ TS 26762:2025, MOD	2028 - 2029	ПК 1	По согласованию
10	Газ природный. Вычисление термодинамических свойств. Часть 3: Двухфазные свойства (равновесия пар-жидкость)	Разработка ГОСТ на основе ИСО 20765-3, MOD	2028 - 2029	ПК 1	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
11	Газы нефтепереработки и газопереработки. Определение объемной доли компонентов на комплектах для газовых анализов	Пересмотр ГОСТ 5439-76	2027- 2028	ПК 1	По согласованию
12	Газы нефтепереработки. Метод определения сероводорода	Пересмотр ГОСТ 11382-76	2027- 2028	ПК 2	По согласованию
13	Газы углеводородные сжиженные. Определение общей серы методом ультрафиолетовой флуоресценции	Разработка ГОСТ на основе ASTM D 6667-21. Взамен ГОСТ Р 56866-2016	2027- 2028	ПК 2	АО «ВНИИУС»
14	Углеводороды C2-C5. Определение содержания оксигенатов методом газовой хроматографии с использованием пламенно-ионизационного детектора»	Разработка ГОСТ на основе ASTM D7423-17 взамен ГОСТ Р 56867-2016	2027- 20289	ПК 2	По согласованию
15	Газ природный сжиженный. Метод расчета физико-химических свойств	Разработка ГОСТ на основе ГОСТ Р 56851-2016	2027-2028	ПК 3	По согласованию
16	Газ природный сжиженный. Определение состава и связанной с ним неопределенности методом Рамановской спектроскопии.	Разработка ГОСТ Р на основе ISO 22813 (MOD)	2027-2028	ПК 3	По согласованию

Перспективная программа работы ТК 052/МТК 52 на 2027-2032 годы

№	Наименование документа по стандартизации	Выполняемые работы	Сроки выполнения	Подкомитет	Потенциальный разработчик
17	Конденсат газовый нестабильный. Определение плотности	Разработка ГОСТ Р	2028 – 2029	ПК 4	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
18	Конденсат газовый нестабильный. Определение содержания воды	Разработка ГОСТ Р	2028 – 2029	ПК 4	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
19	Конденсат газовый нестабильный. Определение общей серы	Разработка ГОСТ Р	2028 – 2029	ПК 4	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
20	Конденсат газовый нестабильный. Определение механических примесей	Разработка ГОСТ Р	2029 – 2030	ПК 4	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
21	Конденсат газовый нестабильный. Определение хлористых солей	Разработка ГОСТ Р	2029 – 2030	ПК 4	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
22	Конденсат газовый нестабильный. Методы вычисления физико-химических свойств.	Разработка ГОСТ Р	2031 – 2032	ПК 4	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
24	Конденсат газовый нестабильный. Общие технические условия	Разработка ГОСТ Р	2031 – 2032	ПК 4	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
25	Конденсат газовый стабильный. Технические условия	Разработка ГОСТ Р	2032 – 2033	ПК 4	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

Перспективная программа работы ТК 052/МТК 52 на 2027-2032 годы

№	Наименование документа по стандартизации	Выполняемые работы	Сроки выполнения	Подкомитет	Потенциальный разработчик
26	Смесь газоконденсатная. Часть 1. Газ сепарации. Определение компонентного состава методом газовой хроматографии	Пересмотр ГОСТ Р 57871.1–2017	2030 – 2030	ПК 4	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
27	Смесь газоконденсатная. Часть 2. Конденсат газовый нестабильный. Определение компонентно-фракционного состава методом газовой хроматографии с предварительным разгазированием пробы	Пересмотр ГОСТ Р 57871.2–2017	2029 – 2031	ПК 4	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
28	Смесь газоконденсатная. Часть 3. Конденсат газовый нестабильный. Определение компонентно-фракционного состава методом газовой хроматографии без предварительного разгазирования пробы	Пересмотр ГОСТ Р 57871.3–2017	2029 – 2031	ПК 4	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
29	Смесь газоконденсатная. Часть 4. Расчет компонентно-фракционного состава	Пересмотр ГОСТ Р 57871.4–2017	2029 – 2031	ПК 4	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

Перспективная программа работы ТК 052/МТК 52 на 2027-2032 годы

Актуализирована перспективная программа работы ТК 052/МТК 52 на 2027-2032 годы.

Программа включает 29 тем, из которых 14 межгосударственных и 15 российских национальных стандартов.

Новые темы – 7 (2 ГОСТ и 5 ГОСТ Р).

Финансирование работ не определено.

Ответственная сторона – Российская Федерация.

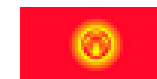
Полноправные участники:

- ☐ Республика Армения
- ☐ Республика Беларусь
- ☐ Республика Казахстан
- ☐ Российская Федерация
- ☐ Республика Узбекистан



Наблюдатели:

- ☐ Азербайджанская Республика
- ☐ Киргизская Республика
- ☐ Туркменистан



Область стандартизации МТК 52 «Природный и сжиженные

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.

Страна, осуществляющая ведение секретариата МТК 52 – Российская Федерация

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

Заместитель председателя МТК 52 – Д.М. Гогтишвили,
заместитель генерального директора ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

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

Секретариат: ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

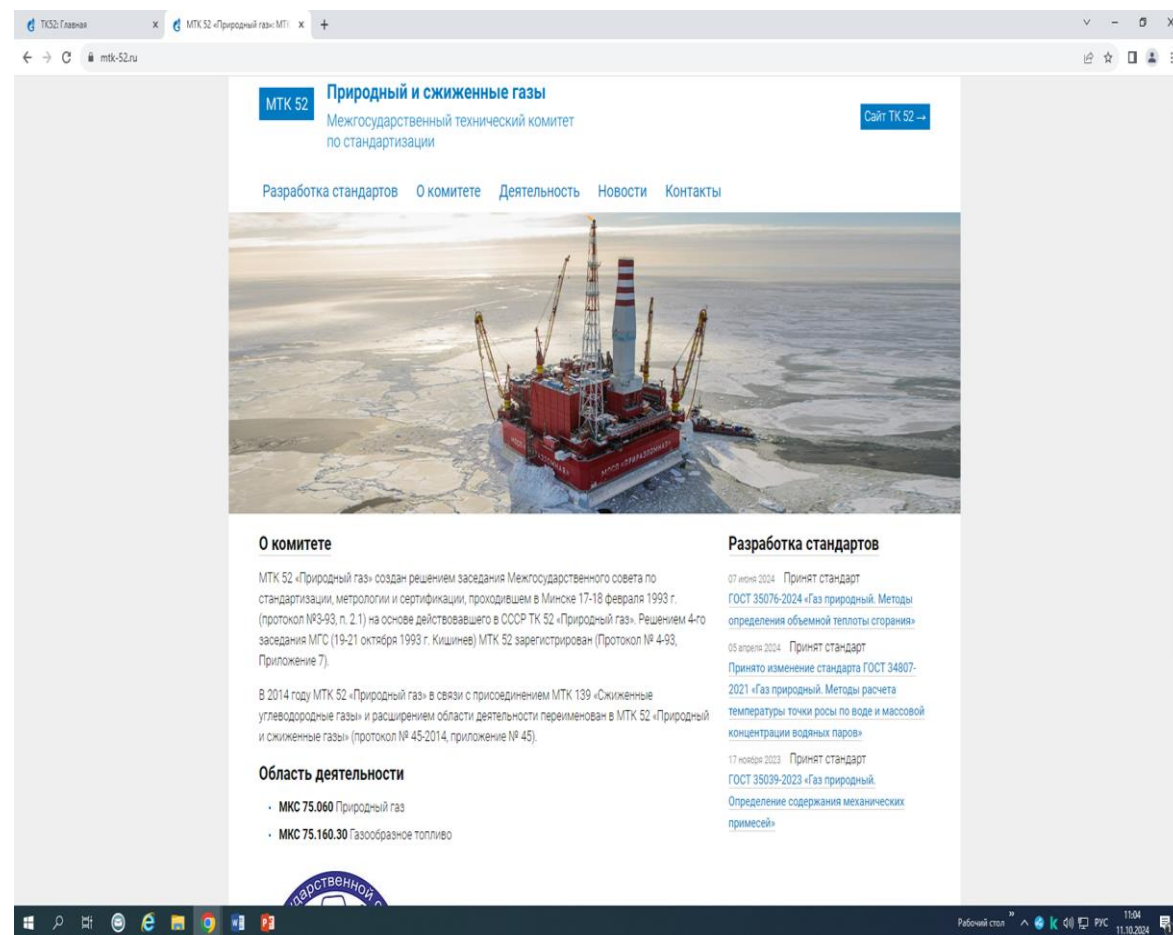
Адрес местонахождения: 142717, Московская область, г.о. Ленинский, п.
Развилка, ул. Газовиков, зд. 15, стр. 1

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).



Взаимодействие с Международной организацией по стандартизации



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 Нефтепродукты и смазочные масла (в части СУГ и СПГ)	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)	5	Активный участник (с правом голосования)
ISO/TC 193/WGs (Рабочие группы)	3	Активный участник
ISO/TC 193/SC 1 Analysis of natural gas (Анализ природного газа)	2	Активный участник (с правом голосования)
ISO/TC 193/SC 1 /WGs (Рабочие группы)	8	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)	9	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	Активный участник (с правом голосования)

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

Юсупова Зарема Мусаевна

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