ГАЗПРОМ ВНИИГАЗ

ТЕХНИЧЕСКИЙ КОМИТЕТ ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ ТК 52 «ПРИРОДНЫЙ И СЖИЖЕННЫЕ ГАЗЫ»

Отчет о работе МТК 52/ТК 052 «Природный и сжиженные газы» в 2026 году

Юсупова Зарема Мусаевна

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

Заседание МТК 52/ТК 052 «Природный и сжиженные газы», г. Санкт-Петербург, 2026 г.

Состав МТК 52 «Природный и сжиженные газы»

Полноправные участники:

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

Наблюдатели:

- Азербайджанская Республика 
- Киргизская Республика 
- Туркменистан 

МТК 52 «Природный и сжиженные газы»

Страна, осуществляющая ведение секретариата МТК 52 – Российская Федерация

Председатель МТК 52 – Сверчков Дмитрий Владимирович, заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»

Заместитель председателя МТК 52 – Гоготишвили Давид Мерабович, заместитель генерального директора ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

Ответственный секретарь МТК 52 – Юсупова Зарема Мусаевна, 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).



Область стандартизации МТК 52 и ТК 052

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»
- ООО «НПО «СПЕКТРОН»
- ИФХЭ РАН

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

Структура, 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»

Изменение базовой организации

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»:

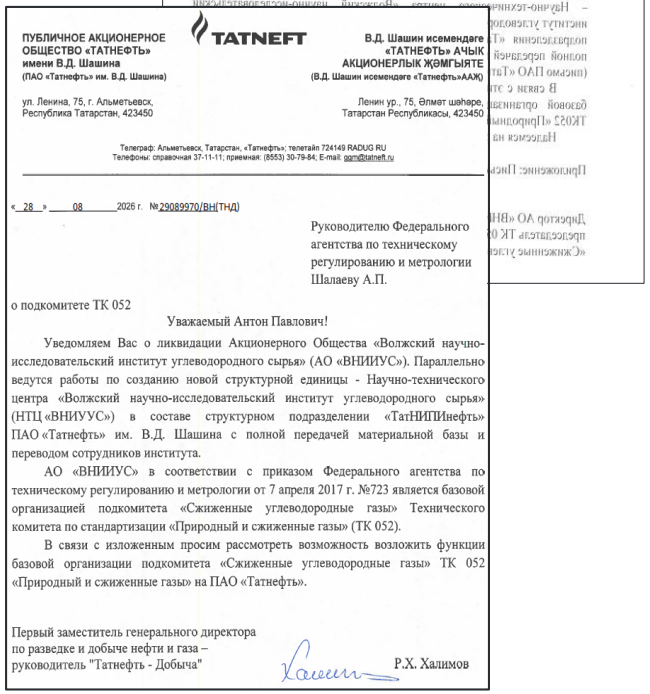
Председатель – Светлана Владимировна Дубогрызова, главный специалист Отдела ПАО «Газпром»

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»



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТАТНЕФТЬ» имени В.Д. Шашина
(ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина)

TATNEFT

В.Д. Шашин исемендәге «ТАТНЕФТЬ» АҖЫК АКЦИОНЕРЛЫК ҖӘМГЫЯТЕ
(В.Д. Шашин исемендәге «Татнефть»АҖК)

ул. Ленина, 75, г. Альметьевск, Республика Татарстан, 423450

Ленин ур., 75, Әлмәт шәһәре, Татарстан Республикасы, 423450

Телеграф: Альметьевск, Татарстан, «Татнефть»; телетайп 724149 RADUG RU
Телефоны: справочная 37-11-11; приемная: (8553) 30-79-84, E-mail: gpm@tatneft.ru

«28» 08 2026 г. №29089970/ВН(ТНД)

Руководителю Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии Шалаеву А.П.

о подкомитете ТК 052

Уважаемый Антон Павлович!

Уведомляем Вас о ликвидации Акционерного Общества «Волжский научно-исследовательский институт углеводородного сырья» (АО «ВНИИУС»). Параллельно ведутся работы по созданию новой структурной единицы - Научно-технического центра «Волжский научно-исследовательский институт углеводородного сырья» (НТЦ «ВНИИУС») в составе структурном подразделении «ТатНИПИнефть» ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина с полной передачей материальной базы и переводом сотрудников института.

АО «ВНИИУС» в соответствии с приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 7 апреля 2017 г. №723 является базовой организацией подкомитета «Сжиженные углеводородные газы» Технического комитета по стандартизации «Природный и сжиженные газы» (ТК 052).

В связи с изложенным просим рассмотреть возможность возложить функции базовой организации подкомитета «Сжиженные углеводородные газы» ТК 052 «Природный и сжиженные газы» на ПАО «Татнефть».

Первый заместитель генерального директора по разведке и добыче нефти и газа – руководитель "Татнефть - Добыча" Р.Х. Халимов

Фонды стандартов ТК 052 и МТК 52

ТК 052

ТК 052 Природный и сжиженные газы	99 (67 ГОСТ и 32 ГОСТ Р)
ПК 1 Природный газ	52 (42 ГОСТ и 10 ГОСТ Р)
ПК 2 Сжиженные углеводородные газы	32 (23 ГОСТ и 9 ГОСТ Р)
ПК 3 Сжиженный природный газ	5 (2 ГОСТ и 3 ГОСТ Р)
ПК 4 Промысловая зона	10 (ГОСТ Р)

Разработано на основе:
ISO – 40, EN – 5, ASTM – 6, DIN – 1, UOP – 1

МТК 52

МТК 52 Природный и сжиженные газы	77
Природный газ	50
ПК 2 Сжиженные углеводородные газы	25
ПК 3 Сжиженный природный газ	2
ПК 4 Промысловая зона	0

Разработчики ГОСТ:
Республика Беларусь – 4, Республика Казахстан – 8,
Российская Федерация – 60, СССР – 5

Введение в действие стандартов (изменений стандартов) в 2026 году

Перечень стандартов и изменений стандартов, введенных в действие в Российской Федерации в 2026 году

№	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Дата введения в действие в РФ	Примечание
1	ГОСТ 35331-2026 (EN 589:2024)	Топлива для двигателей внутреннего сгорания. Газы углеводородные сжиженные. Технические требования и методы испытаний	01.01.2027 с правом досрочного применения	Приказ Росстандарта от 02.06.2026 №592-ст.
2	ГОСТ Р 72334-2025	Конденсат газовый нестабильный. Определение фракционного состава методами атмосферной и вакуумной перегонки	01.02.2026	Приказ Росстандарта от 17.10.2025 №1236-ст.
3	ГОСТ Р 72406-2025	Конденсат газовый нестабильный. Состав и физико-химические свойства. Общие положения	01.02.2026	Приказ Росстандарта от 25.11.2025 №1482-ст.
4	Изменение № 1 ГОСТ 34867–2022	Газ природный, подготовленный к транспортированию по магистральным газопроводам. Технические условия	01.04.2026	Приказ Росстандарта от 27.01.2026 №41-ст.
5	Изменение №1 ГОСТ 5542-2022	Газ природный промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия	01.04.2026	Приказ Росстандарта от 27.01.2026 №40-ст
6	Изменение №1 ГОСТ 27577-2022	Газ природный топливный компримированный для двигателей внутреннего сгорания. Технические условия	01.04.2026	Приказ Росстандарта от 27.01.2026 №39-ст.
7	Изменение №1 ГОСТ 34894-2022	Газ природный сжиженный. Технические условия	01.08.2026	Приказ Росстандарта от 01.04.2026 №301-ст
8	Изм.№1 ГОСТ 31371.7-2020	Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7: Методика измерений молярной доли компонентов	01.04.2026 с правом досрочного применения	Приказ Росстандарта от 19.02.2026 № 153-ст
9	Изменение №1 ГОСТ 34723-2021	Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии	01.04.2026 с правом досрочного применения	Приказ Росстандарта от 19.02.2026 № 152-ст
10	Изменение №1 ГОСТ 10679-2019	Газы углеводородные сжиженные. Метод определения углеводородного состава	01.01.2027 с правом досрочного применения	Приказ Росстандарта №234-ст от 17.03.2026.

Отмена неактуальных стандартов

Перечень национальных и межгосударственных стандартов, отменённых в Российской Федерации в 2026 году

№	*Обозначение стандарта*	*Наименование стандарта*	*Дата отмены*	*Примечание*
1	ГОСТ 20060-83 (Раздел 2)	Газы горючие природные. Методы определения содержания водяных паров и точки росы влаги	19.05.2026	Отменен в связи с принятием ГОСТ 35033-2023 «Газ природный. Определение содержания водяных паров сорбционными методами». Приказ Росстандарта от 19.05.2026 №508-ст.
2	ГОСТ Р 56834-2015	Газ горючий природный. Определение содержания кислорода	07.07.2026	Отменен в связи с принятием ГОСТ 35032-2023 «Газ природный. Определение кислорода электрохимическим методом». Приказ Росстандарта от 07.07.2026 №763-ст.
3	ГОСТ 22986-78	Газы углеводородные сжиженные. Метод определения общей серы	05.10.2026	Отменен в РФ в связи с принятием ГОСТ 35228-2023 «Газы углеводородные сжиженные. Определение серосодержащих соединений методом газовой хроматографии». Приказ Росстандарта от 05.09.2026 №1268-ст. В МГС на отмену планируется направить после принятия Изменения №1 ГОСТ 34858-2022 «Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия» и исключения нормативной ссылки на ГОСТ 22986-78.

Выполнение ПМС/ПНС на 2026 год в рамках МТК 52/ТК 052

№	Шифр ПМС/ПНС	Наименование документа/Выполняемая работа	Сроки разработки	ТК 52/ПК	Разработчик	Результат
1	RU.1.355-2025 / 1.1.052-2.036.25	Изменение № 1 ГОСТ 31371.7–2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7: Методика измерений молярной доли компонентов»	2025-2026	ПК 1	ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»	Принято. Протокол МГС от 30.01.2026 № 193-П. Проголосовали ЗА: AM, BY, KG, RU, TJ, UZ Приказ Росстандарта от 19.02.2026 № 153-ст
2	RU.1.356-2025 / 1.1.052-2.037.25	Изменение № 1 ГОСТ 34723-2021 «Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии»	2025-2026	ПК 1	ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»	Принято. Протокол МГС от 30.01.2026 № 193-П. Проголосовали ЗА: AM, BY, KG, RU, TJ, UZ Приказ Росстандарта от 19.02.2026 № 152-ст
3	RU.1.357-2025 / 1.1.052-2.038.25	Изменение № 1 ГОСТ 34867–2022 «Газ природный, подготовленный к транспортированию по магистральным газопроводам. Технические условия»	2025-2026	ПК 1	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Принято. Протокол МГС от 29.12.2025 № 192-П. Проголосовали ЗА: AM, BY, KG, RU, TJ, ZU Приказ Росстандарта от 27.01.2026 №41-ст.
4	RU.1.358-2025 / 1.1.052-2.039.25	Изменение № 1 ГОСТ 5542–2022 «Газ природный промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия»	2025-2026	ПК 1	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Принято. Протокол МГС от 29.12.2025 № 192-П. Проголосовали ЗА: AM, BY, KG, RU, TJ, UZ Приказ Росстандарта от 27.01.2026 №40-ст.
5	RU.1.359-2025 / 1.1.052-2.040.25	Изменение № 1 ГОСТ 27577–2022 «Газ природный топливный компримированный для двигателей внутреннего сгорания. Технические условия	2025-2026	ПК 1	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Принято. Протокол МГС от 29.12.2025 № 192-П. Проголосовали ЗА: AM, BY, KG, RU, TJ, UZ Приказ Росстандарта от 27.01.2026 №39-ст.
6	RU.1.360-2025 / 1.1.052-2.041.25	Изменение № 1 ГОСТ 34894–2022 «Газ природный сжиженный. Технические условия»	2025-2026	ПК 3	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Принято. Протокол МГС от 27.01.2026 №194-П. Проголосовали ЗА: AM, BY, KG, RU, TJ, UZ Приказ Росстандарта от 01.04.2026 №301-ст

Выполнение ПМС/ПНС на 2026 год в рамках МТК 52/ТК 052

№	Шифр ПМС/ПНС	Наименование документа/Выполняемая работа	Сроки разработки	ТК 52/ПК	Разработчик	Результат / Стадия разработки
7	RU.1.361-2025 / 1.1.052-2.042.25	Изменение №1 ГОСТ 10679-2019 «Газы углеводородные сжиженные. Метод определения углеводородного состава»	2025-2026	ПК 2	АО «ВНИИУС»	Принято. Протокол МГС №194-П от 27.02.2026. Проголосовали ЗА: AM, AZ, BY, KG, KZ, RU, TJ, UZ Приказ Росстандарта №234-ст от 17.03.2026.
8	RU.1.362-2025 / 1.1.052-2.043.25	Пентаны. Метод определения углеводородного состава Пересмотр ГОСТ 24676-2017	2026-2027	ПК 2	АО «ВНИИУС»	1-я редакция проекта стандарта рассмотрена в МТК 52 и ТК 052. Текущая стадия: разработка окончательной редакции
9	RU.1.234-2026 / 1.1.052-2.049.26	Газ природный сжиженный. Определение общей серы методом ультрафиолетовой флуоресценции Разработка ГОСТ (впервые).	2026-2027	ПК 3	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Текущая стадия: разработка 1-й редакции проекта стандарта
10	RU.1.235-2026 / 1.1.052-2.051.26	Изменение №1 ГОСТ 35228-2024 «Газы углеводородные сжиженные. Определение серосодержащих соединений методом газовой хроматографии»	2026-2027	ПК 2	АО «ВНИИУС»	1-я редакция проекта изменения стандарта рассмотрена в МТК 52 и ТК 052. Текущая стадия: разработка окончательной редакции
11	RU.1.236-2026 / 1.1.052-2.052.26	Изменение №1 ГОСТ 34858-2022 «Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия»	2026-2027	ПК 2	АО «ВНИИУС»	Текущая стадия: разработка 1-й редакции проекта изменения стандарта
12	RU.1.237-2026 / 1.1.052-2.053.26	Изменение № 1 ГОСТ 31370–2023 «Газ природный. Руководство по отбору проб»	2026-2027	ПК 1	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	1-я редакция проекта изменения стандарта рассмотрена в МТК 52 и ТК 052. Текущая стадия: разработка окончательной редакции проекта стандарта

Выполнение ПМС/ПНС на 2026 год в рамках МТК 52/ТК 052

№	Шифр ПМ14С/ПНС	Наименование документа	Сроки разработки	ТК 52/ПК	Разработчик	Результат / Стадия разработки
13	RU.1.238-2026 / 1.1.052-2.054.26	«Газ природный. Определение потенциального содержания жидких углеводородов» Разработка ГОСТ на основе ISO 6570:2001, NEQ	2026-2027	ПК 1	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Перевод ISO 6570:2001 осуществлен и зарегистрирован в ФГБУ «Институт стандартизации». 1-я редакция проекта стандарта рассмотрена в ТК 052 и МТК 52. Текущая стадия: разработка окончательной редакции проекта стандарта
14	RU.1.239-2026 / 1.1.052-2.048.26	Газ природный сжиженный. Определение компонентного состава методом газовой хроматографии Разработка ГОСТ (впервые).	2026-2027	ПК 3	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Текущая стадия: разработка 1-й редакции проекта стандарта
15	RU.1.240-2026 / 1.1.052-2.050.26	Газ природный. Измерение свойств. Теплота сгорания и число Воббе Пересмотр ГОСТ ИСО 15971-2012 на основе ISO 15971:2008, MOD	2026-2027	ПК 1	ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»	Перевод ISO 15971:2008 зарегистрирован в ФГБУ «Институт стандартизации». Текущая стадия: разработка 1-й редакции проекта стандарта

- **Все темы, предусмотренные планом работ ТК 052, входят в сферу межгосударственной стандартизации, включая разработку новых стандартов.**
- **В план включено 15 тем, из них выполнено – 7, выполняется в установленные планом сроки – 8 тем.**
- **Ответственная сторона: Российская Федерация.**
- **Финансирование: Газпром – 6 тем, средства разработчиков – 8 тем, госбюджет – 1 тема.**

План работы МТК 52/ТК 052 на 2027 г.

№	Шифр ПМ14С/ПНС	Наименование проекта документа по стандартизации		Сроки разработки	ТК 52/ПК	Разработчик	Примечание
1	RU.1.362-2025 / 1.1.052-2.043.25	Пентаны. Метод определения углеводородного состава	Пересмотр ГОСТ 24676-2017	2026 – 2027	ПК 2	АО «ВНИИУС»	Продолжение разработки
2	RU.1.234-2026 / 1.1.052-2.049.26	Газ природный сжиженный. Определение общей серы методом ультрафиолетовой флуоресценции	Разработка ГОСТ. Взамен ГОСТ Р 56867–2016	2026 – 2027	ПК 3	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Продолжение разработки
3	RU.1.235-2026 / 1.1.052-2.051.26	Изменение №1 ГОСТ 35228-2024 Газы углеводородные сжиженные. Определение серосодержащих соединений методом газовой хроматографии	Разработка изменения ГОСТ 35228-2024	2026 – 2027	ПК 2	АО «ВНИИУС»	Продолжение разработки
4	RU.1.236-2026 / 1.1.052-2.052.26	Изменение №1 ГОСТ 34858-2022 Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия	Разработка изменения ГОСТ 34858-2022	2026 – 2027	ПК 2	АО «ВНИИУС»	Продолжение разработки
5	RU.1.237-2026 / 1.1.052-2.053.26	Изменение № 1 ГОСТ 31370–2023 «Газ природный. Руководство по отбору проб»	Разработка изменения ГОСТ 31370–2023	2026 – 2027	ПК 1	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Продолжение разработки
6	RU.1.238-2026 / 1.1.052-2.054.26	Газ природный. Определение потенциального содержания жидких углеводородов	Разработка ГОСТ на основе ISO 6570:2001	2026 – 2027	ПК 1	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Продолжение разработки
7	RU.1.239-2026 / 1.1.052-2.048.26	Газ природный сжиженный. Определение компонентного состава методом газовой хроматографии	Разработка ГОСТ	2026 – 2027	ПК 3	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Продолжение разработки

План работы МТК 52/ТК 052 на 2027 г.

№	Шифр ПМ14С/ПНС	Наименование проекта документа по стандартизации		Сроки разработки	ТК 52/ПК	Разработчик	Примечание
8	RU.1.240-2026 / 1.1.052-2.050.26	Газ природный. Измерение свойств. Теплота сгорания и число Воббе	Пересмотр ГОСТ ИСО 15971-2012 на основе ISO 15971:2008, MOD	2026 – 2027	ПК 1	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Продолжение разработки
9		Газ природный. Определение кислорода люминесцентным методом	Разработка ГОСТ (впервые)	2027 – 2029	ПК 1	ООО «ХРОМОС Инжиниринг»	Новая тема
10		Газы углеводородные сжиженные. Определение содержания общей серы методом ультрафиолетовой флуоресценции	Разработка ГОСТ. Взамен ГОСТ Р 56866-2016	2027 – 2029	ПК 2	АО «ВНИИУС»	Новая тема
11		Изменение №1 ГОСТ 28656-2019 Газы углеводородные сжиженные Расчетный метод определения плотности и давления насыщенных паров	Разработка изменения ГОСТ 28656-2019	2027 – 2028	ПК 2	АО «ВНИИУС»	Новая тема
12		Газы углеводородные сжиженные. Методы определения углеводородного состава	Разработка ГОСТ на основе ГОСТ Р 54484-2011	2027 – 2028	ПК 2	ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»	Новая тема
13		Газ природный сжиженный. Метод расчета физико-химических свойств	Разработка ГОСТ на основе ISO 6578:2025. Взамен ГОСТ Р 56851–2016	2027 – 2028	ПК 3	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Новая тема

План работы МТК 52/ТК 052 на 2027 г.

№	Шифр ПМ14С/ПНС	Наименование проекта документа по стандартизации	Выполняемые работы	Сроки разработки	ТК 52/ПК	Разработчик	Примечание
14	1.2.045-2.323.27	Локомотивы, работающие на природном газе. Требования взрывобезопасности	Пересмотр ГОСТ 31845-2012	2027 – 2028		АО «ВНИКТИ»	ТК 045 / МТК 524 Железнодорожный транспорт. ТК 052/МТК 52 в качестве смежного комитета
15		Газ природный. Определение состава и связанной с ним неопределенности методом газовой хроматографии. Часть 4. Руководство по анализу газа	Разработка ГОСТ на основе ISO 6974-4:2026 Взамен ГОСТ 31371.4 – 2008 – ГОСТ 31371.6–2008	2027 – 2028	ПК 1	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Тема включена в Программу разработки стандартов, необходимых для ТР ЕАЭС 046/2018 (ЕЭК) и Программу Минэнерго разработки первоочередных стандартов

Перспективная программа работы ТК 052/МТК 52 на 2028-2032 годы

№	Название стандарта	Выполняемые работы	Сроки выполнения	ТК 052/ ПК	Разработчик	Примечание/Обоснование
1	Газ природный. Одоризация	Разработка ГОСТ на основе ISO/TS 16922:2022. Взамен ГОСТ ISO/TS 16922-2016	2028-2029	ПК 1	По согласованию	Стандарт идентичен ISO/TR 16922:2013 «Natural gas — Odorization. Актуальная версия - ISO/TR 16922:2022
2	Газ природный. Органические соединения, применяемые в качестве одорантов. Требования и методы испытаний	Разработка ГОСТ на основе актуальной версии ISO 13734. Взамен ГОСТ ISO 13734-2015	2028-2029	ПК 1	По согласованию	Стандарт идентичен ISO 13734:2013. В настоящее время ведется пересмотр ISO 13734:2013, принятие новой редакции запланировано на 2027 г.
3	Газ природный. Вычисление температуры точки росы по углеводородам на основе компонентного состава	Разработка ГОСТ	2029 – 2030	ПК 1	Российская Федерация. ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	
4	Газ нефтяной попутный. Критерии классификации	Пересмотр ГОСТ Р 55598-2013	2027 – 2028		По согласованию	Разработчик – АО «НИПИГАЗ»
5	Газы нефтепереработки и газопереработки. Определение объемной доли компонентов на комплектах для газовых анализов	Пересмотр ГОСТ 5439-76	2028 – 2029	ПК 1	По согласованию	Необходим пересмотр. Сроки пересмотра перенесены в связи с отсутствием финансирования
6	Газ природный. Проектирование и эксплуатация систем распределения, используемых на объектах газодобычи	Разработка ГОСТ на основе ISO/ TS 26762:2025, MOD	2029 – 2030	ПК 1	По согласованию	

Перспективная программа работы ТК 052/МТК 52 на 2028-2032 годы

№	Название стандарта	Выполняемые работы	Сроки выполнения	ТК 052/ ПК	Разработчик	Примечание/Обоснование
7	Газ природный. Вычисление термодинамических свойств. Часть 2. Свойства в однофазной области	Разработка ГОСТ на основе ISO 20765-2:2015	2028 – 2029	ПК 1	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Тема включена в план Минэнерго по разработке первоочередных стандартов
8	Газ природный. Вычисление термодинамических свойств. Часть 3: Двухфазные свойства (равновесия пар-жидкость)	Разработка ГОСТ на основе ИСО 20765-3, MOD	2029 – 2030	ПК 1	По согласованию	
9	Газ природный. Расчет термодинамических свойств. Часть 5. Расчет вязкости, коэффициента Джоуля-Томсона и показателя изоэнтропии	Разработка ГОСТ на основе ISO 20765-5:2022	2028 – 2029	ПК 1	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Тема включена в Программу Минэнерго разработки первоочередных стандартов
10	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»	
11	Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод определения соединений серы в природном газе и газовом топливе при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции	Разработка ГОСТ на основе ASTM D5504-20. Взамен **ГОСТ 34226-2017**	2028-2029	ПК 1	Республика Казахстан	**ГОСТ 34226-2017** идентичен отмененному ASTM D 5504-2012 «Standard Test Method for Determination of Sulfur Compounds in Natural Gas and Gaseous Fuels by Gas Chromatography and Chemiluminescence». **Актуальная версия – ASTM D5504-20.**

Перспективная программа работы ТК 052/МТК 52 на 2028-2032 годы

№	Название стандарта	Выполняемые работы	Сроки выполнения	ТК 052/ ПК	Разработчик	Примечание/Обоснование
12	Газ природный. Качество. Термины и определения	Пересмотр ГОСТ 34895-2022 (ISO 14532:2014) на основе ISO 14532:2026	2028-2029	ПК 1	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	С целью гармонизации терминологии с терминологией, стандартизованной на международном уровне
13	Газ природный. Представление данных газохроматографического анализа. Формат файла XML	Пересмотр ГОСТ 34962-2023 (ISO 23219:2022) на основе ISO 23219:2026	2028-2029	ПК 1	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	
	Газы нефтепереработки. Метод определения сероводорода	Пересмотр ГОСТ 11382–76	2027 – 2028	ПК 2		Предлагается провести опрос организаций отрасли о рассмотрении востребованности стандарта и возможности отмены
14	Углеводороды С2-С5. Определение содержания оксигенатов методом газовой хроматографии с использованием пламенно-ионизационного детектора	Разработка ГОСТ на основе ASTM D7423–25 взамен ГОСТ Р 56867–2016	2028 – 2029	ПК 2	По согласованию	ГОСТ Р 56867–2016 идентичен ASTM D7423–09 Standard Test Method for Determination of Oxygenates in C2, C3, C4, and C5 Hydrocarbon Matrices by Gas Chromatography and Flame Ionization Detection. **Актуальный стандарт - ASTM D7423-25**.
15	Промышленность нефтяная и газовая. Стандартный метод получения проб сжиженных углеводородных газов при использовании баллона с подвижным поршнем	Разработка ГОСТ на основе ASTM D3700-26. Взамен **ГОСТ 34224-2017**	2028-2029	ПК 2	Республика Казахстан	ГОСТ 34224-2017 идентичен отмененному ASTM D3700-15 «Standard Practice for Obtaining LPG Samples Using a Floating Piston Cylinder». **Актуальный стандарт - ASTM D3700-26.**

Перспективная программа работы ТК 052/МТК 52 на 2028-2032 годы

№	Название стандарта	Выполняемые работы	Сроки выполнения	ТК 052/ ПК	Разработчик	Примечание/Обоснование
16	Газы углеводородные сжиженные. Определение физических свойств на основе компонентного состава	Разработка ГОСТ на основе ASTM D2598-21. Взамен ГОСТ 34225-2017	2028 – 2029	ПК 2	Республика Казахстан	ГОСТ 34225-2017 идентичен ASTM D2598-2012 **Актуальный стандарт - ASTM D2598-21**
17	Газы углеводородные сжиженные. Определение остатка методом газовой хроматографии с вводом пробы в колонку в жидком состоянии	Разработка ГОСТ на основе ASTM D7756-19. Взамен **ГОСТ 34716-2021**	2028 – 2029	ПК 2	Республика Казахстан	**ГОСТ 34716-2021** идентичен ASTM D7756-19 «Standard Test Method for Residues in Liquefied Petroleum (LP) Gases by Gas Chromatography with Liquid, On-Column Injection». **Актуальный стандарт - ASTM D7756-26.**
18	Газы углеводородные сжиженные и смеси пропан-пропиленовые. Определение состава методом газовой хроматографии	Разработка ГОСТ на основе ASTM D2163-23e1. Взамен ГОСТ 34782-2021 и ГОСТ Р 56869–2016	2028 – 2029	ПК 2	Республика Казахстан	ГОСТ 34782-2021 идентичен ASTM D2163-14R19 «Standard Test Method for Determination of Hydrocarbons in Liquefied Petroleum (LP) Gases and Propane/Propene Mixtures by Gas Chromatography» **Актуальный стандарт - ASTM D2163-23e1**
19	Газы углеводородные сжиженные. Определение давления насыщенных паров методом расширения	Разработка ГОСТ на основе ASTM D6897-26. Взамен ГОСТ 35325-2025	2028 – 2029	ПК 2	Республика Казахстан	ГОСТ 35325-2025 идентичен ASTM D6897-2016 «Standard Test Method for Vapor Pressure of Liquefied Petroleum Gases (LPG) (Expansion Method)». Актуальный стандарт - ASTM D6897-26
20	Газ природный сжиженный. Определение состава и связанной с ним неопределенности методом Рамановской спектроскопии.	Разработка ГОСТ Р на основе ISO 22813 (MOD)	2028 – 2029	ПК 3	Российская Федерация	

Перспективная программа работы ТК 052/МТК 52 на 2028-2032 годы

№	Название стандарта	Выполняемые работы	Сроки выполнения	ТК 052/ ПК	Разработчик	Примечание/Обоснование
21	Гелий. Методика измерений молярной доли примесей хроматографическим методом	Разработка ГОСТ	2028-2029	ПК 3	Российская Федерация	
22	Газ природный сжиженный, используемый в качестве судового топлива	Разработка ГОСТ на основе актуальной редакции ISO 23306	2029-2030	ПК 3	Российская Федерация	
23	Конденсат газовый нестабильный. Определение плотности	Разработка ГОСТ Р	2028 – 2029	ПК 4	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	
24	Конденсат газовый нестабильный. Определение содержания воды	Разработка ГОСТ Р	2028 – 2029	ПК 4	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	
25	Конденсат газовый нестабильный. Определение общей серы	Разработка ГОСТ Р	2028 – 2029	ПК 4	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	
26	Конденсат газовый нестабильный. Определение механических примесей	Разработка ГОСТ Р	2029 – 2030	ПК 4	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	
27	Конденсат газовый нестабильный. Определение хлористых солей	Разработка ГОСТ Р	2029 – 2030	ПК 4	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	
28	Конденсат газовый нестабильный. Методы вычисления физико-химических свойств.	Разработка ГОСТ Р	2031 – 2032	ПК 4	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	

Перспективная программа работы ТК 052/МТК 52 на 2028-2032 годы

№	Название стандарта	Выполняемые работы	Сроки выполнения	ТК 052/ ПК	Разработчик	Примечание/Обоснование
33	Конденсат газовый нестабильный. Общие технические условия	Разработка ГОСТ Р	2031 – 2032	ПК 4	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	
34	Конденсат газовый стабильный. Технические условия	Пересмотр ГОСТ Р 54389–2011	2032 – 2033	ПК 4	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	
35	Природный газ. Руководство по проведению количественной оценки углеродного следа продукции	Разработка ГОСТ на основе ISO 26726	2031 - 2032	ПК 4	По согласованию	

Перспективная программа работы МТК 52 / ТК 052 на 2028-2032 годы

Предлагается актуализировать перспективную программу работы ТК 052/МТК 52 на среднесрочный период:

- **4 темы из перенесены из Программы в план работы МТК 52/ТК 052 на 2027 год;**
- **10 тем включено новых.**

Проект актуализированной перспективной программы работы ТК 052/МТК 52 на 2028 – 2032 годы включает 35 тем, из которых 23 темы относятся к межгосударственной стандартизации и 12 тем (в области качества газового конденсата) – к национальной стандартизации Российской Федерации.

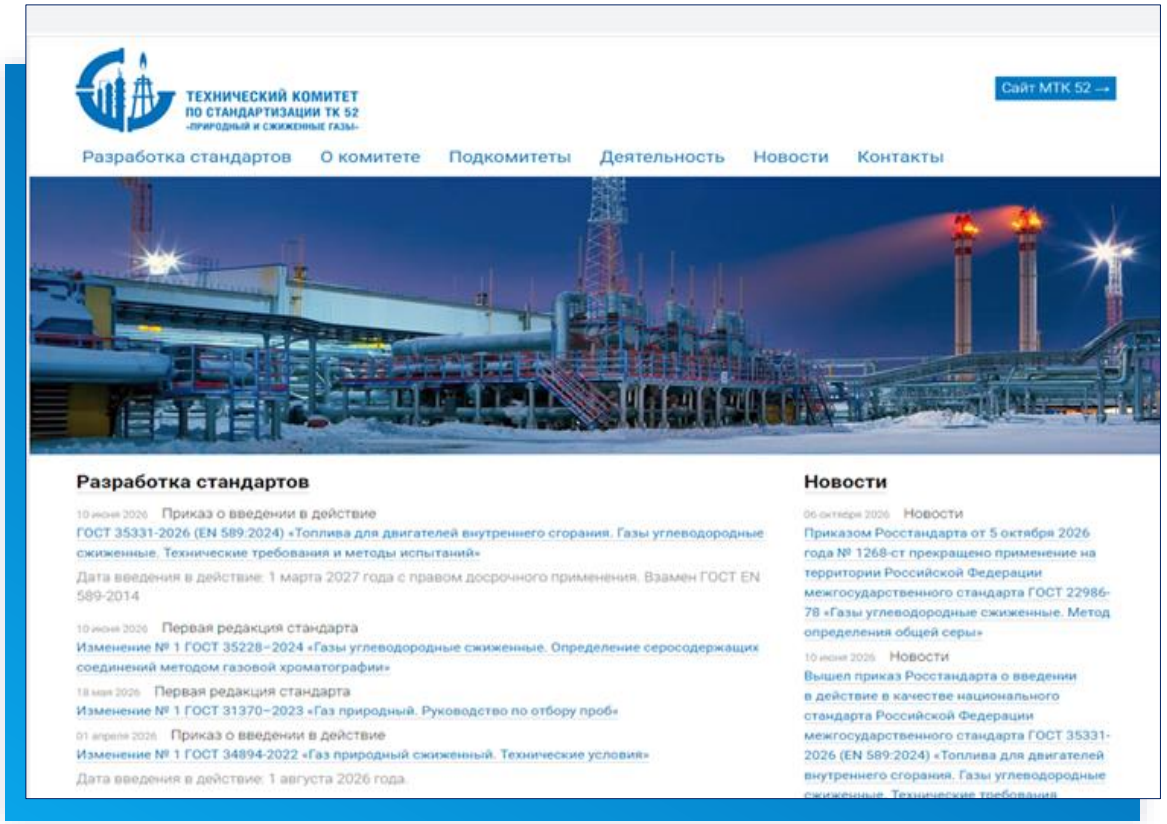
Финансирование работ не определено.

Взаимодействие с Международной организацией по стандартизации

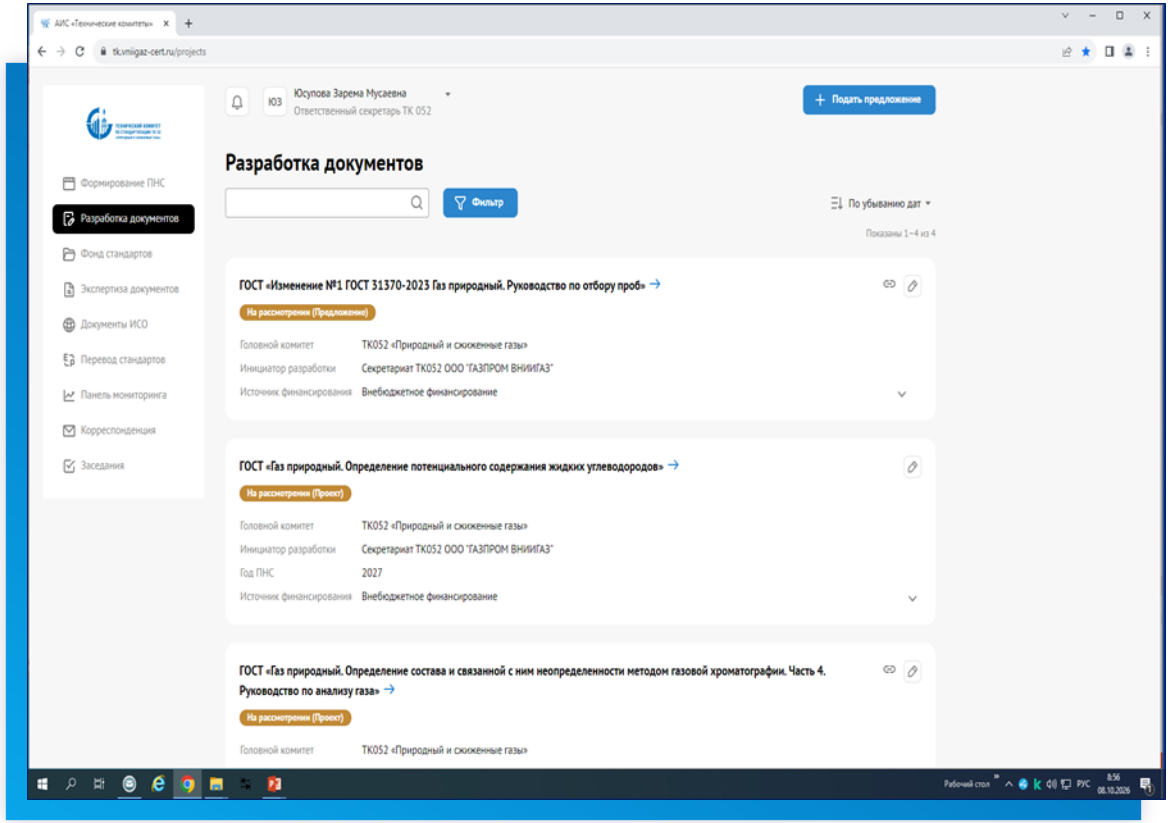
В соответствии с Приказом Росстандарта № 723 от 7 апреля 2017 г.
за ТК 052 закреплена функция национального рабочего органа в следующих международных технических комитетах по стандартизации (ИСО)

ТК 052 Природный и сжиженные газы	ИСО/ТК 193 Природный газ ИСО/ТК 28 (*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
ТК0 52/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

О сайте и портале ТК 052



Действует сайт ТК 052



Портал ТК 052 для разработки проектов стандартов

Оценка эффективности ТК 052

Оценка эффективности деятельности российских национальных технических комитетов по стандартизации проводится с 2013 года.
ТК 052 стабильно входит в группу комитетов с показателями «Выше средней» (5% от общего количества ТК).
По результатам работы технического комитета в 2025 году ТК 052 присвоено 12 место (из 259 ТК).

11.	323	**Авиационная техника**	Союз авиапроизводителей России	Рогозин А.Д, генеральный директор Союза Авиапроизводителей России	61,84
12.	052	**Природный и сжиженные газы**	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Сверчков Д.В., начальник Управления ПАО «Газпром»	60,93
13.	289	**Краны грузоподъемные и машины непрерывного транспорта**	АО «РАТТЕ»	Плотников Г.В., технический директор АО «РАТТЕ»	59,40
14.	241	**Трубы, фитинги и другие изделия из пластмасс, методы испытаний**	ООО «Группа ПОЛИПЛАСТИК»	Гориловский М.И., генеральный директор ООО «Группа ПОЛИПЛАСТИК»	59,09
15.	321	**Ракетно-космическая техника**	АО «ЦНИИмаш»	Чапоргин В.С., директор Департамента обеспечения качества ракетно-космической и боевой ракетной техники, сертификации, стандартизации и лицензирования государственной корпорации по космической деятельности «Роскосмос»	58,54
16.	332	**Светотехнические изделия, освещение искусственное**	ООО «ВНИСИ»	Боос Г.В., заведующий кафедрой «Светотехника» НИУ «МЭИ», председатель НТС «Светотехника», к.т.н.	58,40
17.	418	**Дорожное хозяйство**	АНО «НИИ ТСК»	Быстров Н.В., президент Ассоциации производителей и потребителей асфальтобетонных смесей РОСАСФАЛЬТ	58,30
18.	141	**Робототехника**	ЦНИИ РТК	Лопота А.В., директор, главный конструктор ЦНИИ РТК	58,26
19.	071	**Гражданская оборона, предупреждение и ликвидация чрезвычайных ситуаций**	ФГБУ ВНИИ ГОЧС (ФЦ)	Ягушенко В.Н., заместитель Министра Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий	58,12

Оценка эффективности МТК 52

Оценка эффективности межгосударственных комитетов по стандартизации проводится с 2021 года.
МТК 52 неизменно входит в группу с показателями «Отличные» с интегральным показателем эффективности деятельности 100 баллов

Результаты оценки эффективности деятельности МТК за 2025 год

в соответствии с ГОСТ 1.4-2020, Приложение Г

(согласно данных из представленных в Бюро по стандартам годовых отчетов МТК за 2025 на 24.06.2026)

Группа показателей 1 - «отличные»

Pmax	≥	Pi	>	Pmin + 2 * (Pmax-Pmin) / 3
100	≥	Pi	>	70,7

№ п/п	Номер МТК	Наименование МТК	Pi (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.	31	Нефтяные топлива и смазочные материалы	100	1
5.	46	Кабельные изделия	100	1
6.	52	Природный и сжиженные газы	100	1
7.	53	Основные нормы и правила по обеспечению единства измерений	100	1

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

Юсупова Зарема Мусаевна

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