

ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ МТК 52/ТК 052 «ПРИРОДНЫЙ И СЖИЖЕННЫЕ ГАЗЫ» В 2022 ГОДУ

Юсупова Зарема Мусаевна

К.Х.Н.

заместитель начальника лаборатории физико-химических свойств и контроля качества газа,
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

Область стандартизации 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)

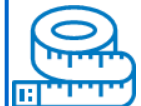
- 06.10.10.410 Конденсат газовый нестабильный;
- 06.2 Газ природный в газообразном или сжиженном состоянии;
 - 06.20.10 Газ природный в газообразном или сжиженном состоянии;
 - 06.20.10.110 Газ горючий природный (газ естественный);
 - 06.20.10.120 Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных 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 – 51 организация



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 и научно-производственные 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»



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 переработка»
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 трансгаз Санкт-Петербург»
ООО «Газпром трансгаз Саратов»
ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»
ООО «Газпром трансгаз Ухта»
ООО «Газпром энергохолдинг»
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.
НП «Национальная газомоторная ассоциация»

Структура ТК 052



Руководство и секретариаты ТК 052

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

Первый заместитель Председателя ТК 052 – Анатолий Владимирович Мамаев, к.т.н., начальник Корпоративного научно-технического центра 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., заместитель начальника лаборатории физико-химических свойств и контроля качества природного газа 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., заместитель начальника лаборатории физико-химических свойств и контроля качества природного газа 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»:

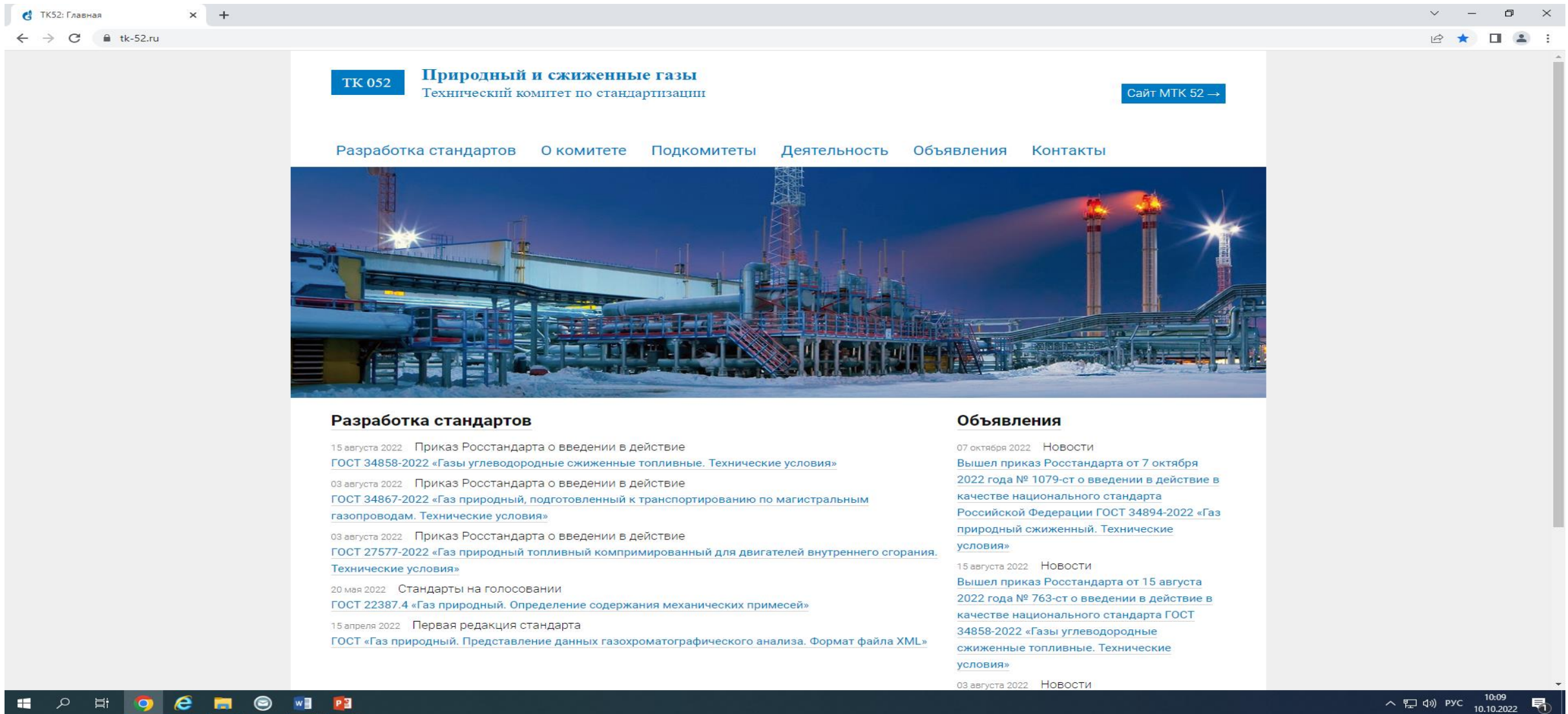
Председатель – Светлана Владимировна Дубогрызова, главный специалист Отдела ПАО «Газпром»

Ответственный секретарь – Татьяна Владимировна Максимова, к.х.н., ведущий научный сотрудник лаборатории физико-химических свойств и контроля качества природного газа 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»



Нормативная база ТК 052

	ТК 052	105 стандартов
	ПК 1 Природный газ	58 стандартов
	ПК 2 Сжиженные углеводородные газы	34 стандарта
	ПК 3 Сжиженный природный газ	6 стандартов
	ПК 4 Промысловая зона	7 стандартов

Перечень межгосударственных и национальных стандартов, отмененных в 2022 году

<i>№</i>	<i>Обозначение стандарта</i>	<i>Наименование стандарта</i>	<i>Приказ</i>
1	ГОСТ 21443-75	Газы углеводородные сжиженные, поставляемые на экспорт. Технические условия	Приказ Росстандарта №446-ст от 03 июня 2022 г.
2	ГОСТ 22387.3-77	Газы природные. Метод определения кислорода	Приказ Росстандарта №447-ст от 03 июня 2022 г.
3	ГОСТ Р 51104-97	Газы Российского региона углеводородные сжиженные, поставляемые на экспорт. Технические условия	Приказ Росстандарта №448-ст от 03 июня 2022 г.

Перечень межгосударственных и национальных стандартов, введенных в действие в РФ в 2022 году

№	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Дата введения в действие в РФ	Примечание
1	ГОСТ 20061-2021	Газ природный. Определение температуры точки росы по углеводородам	01.01.2022	Присоединились: АРМ, БЕИ, КАЗ, КЫР, РОФ, ТАД, УЗБ, УКР
2	ГОСТ 34712-2021	Газ природный. Определение общей серы методом ультрафиолетовой флуоресценции	01.01.2022	Присоединились: АРМ, БЕИ, КАЗ, КЫР, РОФ, ТАД, УЗБ
3	ГОСТ 34723-2021	Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии	01.01.2022	Присоединились: АРМ, БЕИ, КАЗ, КЫР, РОФ, УЗБ
4	ГОСТ 34711-2021	Газ природный. Определение массовой концентрации водяных паров	01.07.2022	Присоединились: АРМ, БЕИ, КАЗ, КЫР, МОЛ, РОФ, УЗБ
5	ГОСТ 34721-2021	Газ природный. Определение плотности пикнометрическим методом	01.07.2022	Присоединились: АРМ, БЕИ, КЫР, МОЛ, РОФ, ТАД, УКР
6	ГОСТ 22387.2-2021	Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы	01.07.2022	Присоединились: БЕИ, КАЗ, КЫР, РОФ, ТАД, УЗБ
7	ГОСТ 22387.5-2021	Газ для коммунально-бытового потребления. Методы определения интенсивности запаха	01.07.2022	Присоединились: АРМ, БЕИ, КАЗ, КЫР, РОФ, ТАД, УЗБ
8	ГОСТ 34770-2021	Газ природный. Стандартные условия измерения и вычисления физико-химических свойств	01.07.2022	Присоединились: АРМ, БЕИ, КАЗ, КЫР, РОФ, ТАД, УЗБ

Выполнение плана работ МТК 52/ТК 052 на 2022 год

№	Наименование темы	Разработка/ Пересмотр	Сроки разработки	Результат
1	Газ природный, подготовленный к магистральному транспортированию. Технические условия	Разработка ГОСТ на основе СТО Газпром 089-2010	2020-2022	Принят ГОСТ 34867-2022 Присоединились: АРМ, БЕИ, КАЗ, КЫР, РОФ, УЗБ Приказ Росстандарта № 726-ст от 03.08.2022, введение в действие – 01.07.2023 с правом досрочного применения.
2	Газ природный топливный компримированный для двигателей внутреннего сгорания. Технические условия	Пересмотр ГОСТ 27577-2000	2019-2022	Принят ГОСТ 27577-2022 Присоединились: БЕИ, КАЗ, КЫР, РОФ, УЗБ Приказ Росстандарта № 725-ст от 03.08.2022, введение в действие – 01.07.2023 с правом досрочного применения.
3	Газ природный. Методы расчета температуры точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров	Разработка ГОСТ	2019-2022	Принят ГОСТ 34807-2021 Присоединились: БЕИ, КАЗ, КЫР, РОФ, УЗБ Приказ Росстандарта № 1800-ст от 16.12.2021, введение в действие – 01.07.2023 с правом досрочного применения..
4	Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия	Взамен ГОСТ 20448-2018, ГОСТ 27578-2018, ГОСТ Р 52087-2018	2019-2022	Принят ГОСТ 34858-2022 Присоединились: АРМ, БЕИ, КАЗ, КЫР, МОЛ, РОФ, УЗБ Приказ Росстандарта № 763-ст от 15.08.2022, введение в действие – 01.07.2023 с правом досрочного применения..

Выполнение плана работ МТК 52/ТК 052 на 2022 год

№	Наименование темы	Разработка/ Пересмотр	Сроки разработки	Результат
5	Газ природный сжиженный. Технические условия	ГОСТ Р 56021-2014		Принят ГОСТ 34894-2022 Присоединились: АРМ, БЕИ, КЫР, РОФ, УЗБ Приказ Росстандарта № 1079-ст от 01.10.2022, введение в действие – 01.07.2023 с правом досрочного применения.
6	Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C1 - C5 и C6+ изотермическим методом	Пересмотр ГОСТ 31371.5-2008 На основе ISO 6974-5:2014, MOD	2021-2022	Принят ГОСТ 31371.5-2022 Присоединились: АРМ, БЕИ, КАЗ, КЫР, МОЛ, ТАД, РОФ, УЗБ. Приказ Росстандарта № 202-ст от 12.04.2022, введение в действие – 01.07.2023 с правом досрочного применения.
7	Газ природный. Определение содержания механических примесей	Пересмотр ГОСТ 22387.4-77	2021-2023	Подготовка окончательной редакции
8	Газ природный промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия	Пересмотр ГОСТ 5542-2014	2021-2022	Принят ГОСТ 5542-2022 Присоединились: АРМ, БЕИ, КАЗ, КЫР, МОЛ, ТАД, РОФ, УЗБ Приказ Росстандарта № 201-ст от 12.04.2022, введение в действие – 01.01.2023
9	Газ природный. Определение кислорода электрохимическим методом	Разработка ГОСТ на основе ГОСТ Р	2022-2023	Подготовлена окончательная редакция

Выполнение плана работ МТК 52/ТК 052 на 2022 год

№	Наименование темы	Разработка/ Пересмотр	Сроки разработки	Примечание/Результат
10	Газ природный сжиженный. Руководство по отбору проб	Разработка ГОСТ на основе ГОСТ Р 56719-2015	2021-2022	Окончательная редакция проекта стандарта направлена на согласование ФЗ
11	Газ природный, конденсат газовый и продукты их переработки. Термины и определения	Разработка ГОСТ	2021-2022	Подготовлена первая редакция проекта стандарта
12	Газ природный. Оценка эффективности аналитических систем	Разработка ГОСТ на основе ИСО 10723:2016 IDT	2021-2022	Принят ГОСТ 34893-2022 Присоединились: АРМ, БЕИ, КЫР, РОФ, УЗБ Приказ Росстандарта № 1084-ст от 10.10.2022, введение в действие – 01.01.2023
13	Газ природный. Качество. Термины и определения	ГОСТ на основе ISO 14532:2001 MOD	2021-2022	Принят ГОСТ 34895-2022 Присоединились: АРМ, БЕИ, КЫР, РОФ, УЗБ Приказ Росстандарта № 1085-ст от 10.10.2022, введение в действие – 01.01.2023
14	Газ природный. Вспомогательная информация для вычисления физических свойств	ГОСТ на основе ISO/TR 29922-2017 MOD	2021-2022	Принят ГОСТ 34898-2022 Присоединились: АРМ, БЕИ, КЫР, РОФ, УЗБ Приказ Росстандарта № 201-ст от 12.04.2022, введение в действие – 01.07.2023 с правом досрочного применения

Выполнение плана работ МТК 52/ТК 052 на 2022 год

<i>№</i>	<i>Наименование темы</i>	<i>Разработка/ Пересмотр</i>	<i>Сроки разработки</i>	<i>Примечание/Результат</i>
15	Изменение № 1 к ГОСТ 34711-2021 «Газ природный. Определение массовой концентрации водяных паров»	Разработка изменения ГОСТ 34711-2021	2022-2023	Проект Изменения прошло голосование в ТК 52 и МГС с положительным результатом. В настоящее время проект находится на нормоконтроле в ФГБУ «РСТ»
16	Газ природный. Методы определения объемной теплоты сгорания	Разработка ГОСТ взамен ГОСТ 10062-75, ГОСТ 27193-86 и ГОСТ Р 8.816-2013	2022-2024	Первая редакция направлена на публичное обсуждение, рассмотрение в ТК 052 и МТК 52
17	Газ природный. Определение массовой концентрации водяных паров электролитическим методом	Разработка ГОСТ	2022-2024	Идет подготовка окончательной редакции проекта стандарта
18	Газ природный. Руководство по отбору проб	Пересмотр ГОСТ 31370-2008	2022-2024	Идет подготовка окончательной редакции проекта стандарта
19	Газ природный. Представление данных газохроматографического анализа. Формат файла XML	Разработка ГОСТ	2022-2024	Окончательная редакция проекта стандарта направлена на голосование в МГС

Выполнение плана работ МТК 52/ТК 052 на 2022 год

№	Наименование темы	Разработка/ Пересмотр	Сроки разработки	Примечание/Результат
20	Газы нефтепереработки и газопереработки. Определение компонентного состава методом газовой хроматографии	Пересмотр ГОСТ 14920-79	2022-2023	Идет подготовка окончательной редакции
21	Газы углеводородные сжиженные. Определение серосодержащих соединений методом газовой хроматографии	Разработка ГОСТ	2022-2024	Первая редакция направлена на публичное обсуждение, рассмотрение в ТК 052 и МТК 52
22	Газы углеводородные сжиженные. Определение жидкого остатка методом высокотемпературной гравиметрии	Разработка ГОСТ на основе EN 15471:2017	2020-2022	Принят ГОСТ EN 15470-2022. Присоединились: АРМ, БЕИ, КЫР, МОЛ, РОФ, УЗБ Разработчик – Республика Беларусь.
23	Газы углеводородные сжиженные. Определение жидкого остатка методом высокотемпературной газовой хроматографии	Разработка ГОСТ на основе EN 15471:2017	2020-2022	Принят ГОСТ EN 15471-2022. Присоединились: АРМ, БЕИ, КЫР, МОЛ, РОФ, УЗБ. Разработчик – Республика Беларусь.
24	Газ природный. Вычисление коэффициента сжимаемости в области низких температур	Разработка ГОСТ Р	2022-2024	Идет подготовка первой редакции проекта стандарта

Выполнение плана работ МТК 52/ТК 052 на 2022 год

№	Наименование темы	Разработка/ Пересмотр	Сроки разработки	Примечание/Результат
25	Газ природный. Определение содержания воды при высоком давлении	Разработка ГОСТ на основе ISO 11541:1997	2022-2023	Первая редакция проекта на сегодня не представлена. Разработчик – Республика Казахстан.
	Газовый анализ. Методы анализа водородного топлива для топливных элементов с протонообменными мембранами	Разработка ГОСТ Р		ТК 052 определен Росстандартом в качестве смежного комитета ТК 029 «Водородные технологии». Проведено рассмотрение проекта стандарта в ТК 052. Сводный отзыв комитета, а также заключение ТК 052 направлены разработчикам стандарта.

Итоги выполнения плана работ МТК 52/ТК 052 на 2022 год

Общее количество тем – 25+1.

Из них: ГОСТ - 24, ГОСТ Р – 1.

Ответственная сторона: Российская Федерация – 23, Республика Беларусь – 2, Республика Казахстан – 1.

Выполнение:

- ☐ приняты МГС и утверждены Росстандартом – 12 ГОСТ;
- ☐ подготовлены окончательные редакции – 7 проектов ГОСТ;
- ☐ разработана первая редакция – 3 проектов ГОСТ;
- ☐ ведется разработка первой редакции – 1 проекта ГОСТ и 1 проекта ГОСТ Р.

Финансирование:

ПАО «Газпром» – 12 тем, бюджет РФ – 5, бюджет РБ – 2, бюджет РК – 1, за счет разработчика – 5.

Выполнение Программы по разработке ГОСТ для применения и исполнения требований ТР ЕАЭС 036/2016

№	Наименование проекта ГОСТ. Виды работ	Разработка/ Пересмотр	Сроки разработки	Ответственный разработчик	Примечание/Результат
1	Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия.	Взамен ГОСТ 20448-2018, ГОСТ 27578-2018, ГОСТ Р 52087-2018	2017-2019 Факт 2021-2022	Российская Федерация	Выполнено
2	Газы углеводородные сжиженные. Метод определения углеводородного состава	Пересмотр ГОСТ 10679-76	2017-2019 Факт 2017-2019	Российская Федерация	Выполнено
3	Газы углеводородные сжиженные. Метод отбора проб	Пересмотр ГОСТ 14921-78	2017-2019 Факт 2017-2018	Российская Федерация	Выполнено
4	Газы углеводородные сжиженные. Расчётный метод определения плотности и давления насыщенных паров	Пересмотр 28656-90	2017-2019 Факт 2017-2018	Российская Федерация	Выполнено

Программа по разработке межгосударственных стандартов, необходимые для применения и исполнения требований ТР ЕАЭС «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования их в качестве топлива (ТР ЕАЭС 036/2016), утвержденная Решением Коллегии ЕЭК от 28 февраля 2018 года №33

Выполнение Программы по разработке ГОСТ для применения и исполнения требований ТР ЕАЭС 046/2018

Программа по разработке межгосударственных стандартов, необходимые для применения и исполнения требований ТР ЕАЭС «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию (ТР ЕАЭС 046/2018), утвержденная Решением Коллегии ЕЭК от 17 мая 2022 года №81

До принятия Программы разработано в обеспечение ТР ЕАЭС 046/2018 ГОСТ – 19.

В Программу включено – 17 тем.

Ответственная сторона: Российская Федерация – 16, Республика Казахстан – 1.

Выполнение:

- ☐ приняты МГС и утверждены Росстандартом – 5 ГОСТ + Изменение ГОСТ;
- ☐ подготовлены окончательные редакции – 6 проектов ГОСТ;
- ☐ разработана первая редакция – 2 проекта ГОСТ;
- ☐ ведется разработка первой редакции – 1 проекта ГОСТ.

На сегодня отсутствует финансирование по теме:

ГОСТ «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 3: Прецизионность и смещение». *Разработка ГОСТ взамен ГОСТ 31371.3-2008 (ISO 6974-3:2000) на основе новой редакции ISO 6974-3:2018*

Приоритетные направления деятельности

- Обеспечение комплексом межгосударственных стандартов, необходимых для применения и исполнения требований технического регламента Евразийского Экономического Союза 046/2018 «О безопасности газа горючего природного, подготовленного для транспортирования и (или) использования» и осуществления оценки (подтверждения) соответствия продукции;
- Актуализация фонда стандартов ТК 052/МТК 52 «Природный и сжиженные газы»;
- Развитие фонда стандартов ПК 4 в области качества и определения физико-химических свойств газового конденсата с установлением единого технического языка.

План работы МТК 52/ТК 052 по стандартизации на 2023 год

№	Наименование темы	Вид работы	Сроки разработки	Разработчик	Примечание
1	Газ природный. Определение содержания механических примесей	Пересмотр ГОСТ 22387.4-77	2020-2023	ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»	Продолжение пересмотра
2	Газ природный. Определение кислорода электрохимическим методом	Разработка ГОСТ на основе ГОСТ Р 56834-2015	2021-2023	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Продолжение разработки
3	Газ природный сжиженный. Руководство по отбору проб	Разработка ГОСТ на основе ГОСТ Р 56719-2015	2021-2023	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Продолжение разработки
4	Газ природный, конденсат газовый и продукты их переработки. Термины и определения	Разработка ГОСТ	2021-2022	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Продолжение разработки
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	ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»	Продолжение разработки
6	Газ природный. Определение массовой концентрации водяных паров электролитическим методом	Разработка ГОСТ	2022-2024	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Продолжение разработки

План работы МТК 52/ТК 052 по стандартизации на 2023 год

№	Наименование темы	Вид работы	Сроки разработки	Разработчик	Примечание
7	Газ природный. Руководство по отбору проб	Пересмотр ГОСТ 31370-2008 на основе ISO 10715:2022	2022-2023	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Продолжение работы
8	Изменение № 1 к ГОСТ 34711-2021 «Газ природный. Определение массовой концентрации водяных паров»	Разработка изменений к ГОСТ 34711-2021	2022-2023	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Продолжение работы
9	Газ природный. Представление данных газохроматографического анализа. Формат файла XML	Разработка ГОСТ на основе ISO 23219:2022	2022-2024	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Продолжение работы
10	Газы нефтепереработки и газопереработки. Метод определения компонентного состава	Пересмотр ГОСТ 14920-79	2022-2023	АО «ВНИИУС»	Продолжение работы
11	Газы углеводородные сжиженные. Определение серосодержащих соединений методом газовой хроматографии	Разработка ГОСТ	2022-2023	АО «ВНИИУС»	Продолжение работы
12	Газ природный. Вычисление коэффициента сжимаемости в области низких температур	Разработка ГОСТ Р	2022-2024	ООО «Центр метрологии СТП»	Продолжение работы

План работы МТК 52/ТК 052 по стандартизации на 2023 год

№	Наименование темы	Вид работы	Сроки разработки	Разработчик	Примечание
13	Изменение № 1 ГОСТ 34807-2021 «Газ природный. Методы расчета температуры точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров»	Разработка изменения	2023	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Новая тема
14	Газ природный. Определение содержания воды при высоком давлении	Разработка ГОСТ на основе ISO 11541:1997-IDT	2022-2023	Республика Казахстан	Продолжение работы
15	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	Республика Беларусь	Новая тема
16	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	Новая тема

В план МТК 52/ТК 052 на 2023 год включено 16 тем, из которых новых тем - 3.

Ответственная сторона: Республика Беларусь – 1, Республика Казахстан – 2, Российская Федерация – 13.

МТК 52 «Природный и сжиженные газы»

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., зам. начальника лаборатории ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

Секретариат: ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

Адрес: 142717, Московская область, Ленинский район, пос. Развилка, Проектируемый проезд N 5537, вл. 15, стр. 1

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

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).

МТК 52 «Природный и сжиженные газы»

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.

Состав МТК 52 «Природный и сжиженные газы»



Соответствие ТК 052 и комитетов (подкомитетов) ИСО



В соответствии с Приказом Росстандарта № 723 от 7 апреля 2017 г.
за ТК 52 закреплена функция национального рабочего органа в следующих
международных технических комитетах по стандартизации (ИСО)



ТК 52 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 52/ПК 1 Природный газ	ИСО/ТК 193 Природный газ	ISO/TC 193 Natural gas
ТК 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 52/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 52/ПК 4 Промысловая зона	ТК 52/ПК 4 Промысловая зона	ISO/TC 193/SC 3 Upstream area

Участие экспертов ТК 052 в работе ИСО/ТК 193 и ИСО/ТК 28



В соответствии с Приказом Росстандарта № 723 от 7 апреля 2017 г.
за ТК 52 закреплена функция национального рабочего органа в следующих
международных технических комитетах по стандартизации (ИСО)



Комитет/подкомитет/рабочая группа	Представители ТК 52	Статус ТК 52 (Росстандарт)
ИСО/ТК 193 Природный газ	4	Активный участник (с правом голосования)
ИСО/ТК 193/ПК 1 Анализ природного газа	2	Активный участник (с правом голосования)
ИСО/ТК 193/ ПК 1/ Рабочие группы	10	Активный участник
ИСО/ТК 193/ПК 3 Промысловая зона	3	Активный участник (с правом голосования)
ИСО/ТК 193/ПК 3/Рабочие группы	4	Активный участник
ИСО/ТК 28 (в части СУГ и СПГ) Нефтепродукты и смазочные масла	1	Наблюдатель

Результаты работы ИСО/ТК 193 за 2022 год

Стандарты ИСО/ТК 193, принятые в 2022 году:

Наименование стандарта	Примечание
ISO/TS 16922:2022 Natural gas — Odorization Природный газ. Одоризация	Действует ГОСТ ISO/TR 16922-2016 на основе версии ISO/TS 16922:2013
ISO 10101-1:2022 Natural gas — Determination of water by the Karl Fischer method — Part 1: General requirements Газ природный. Определение содержания воды методом Карла Фишера. Часть 1. Общие требования	Положения новой редакции учтены при разработке ГОСТ 34711-2021 «Газ природный. Определение массовой концентрации водяных паров»
ISO 10101-2:2022 Natural gas — Determination of water by the Karl Fischer method — Part 2: Volumetric procedure Природный газ. Определение содержания воды методом Карла Фишера. Часть 2. Волюметрическая процедура	
ISO 10101-3:2022 Natural gas — Determination of water by the Karl Fischer method — Part 3: Coulometric procedure Природный газ. Определение содержания воды методом Карла Фишера. Часть 3. Кулонометрическая процедура	
ISO/TS 2610:2022 Analysis of natural gas — Biomethane — Determination of amines content Анализ природного газа. Биометан. Определение содержания аминов	

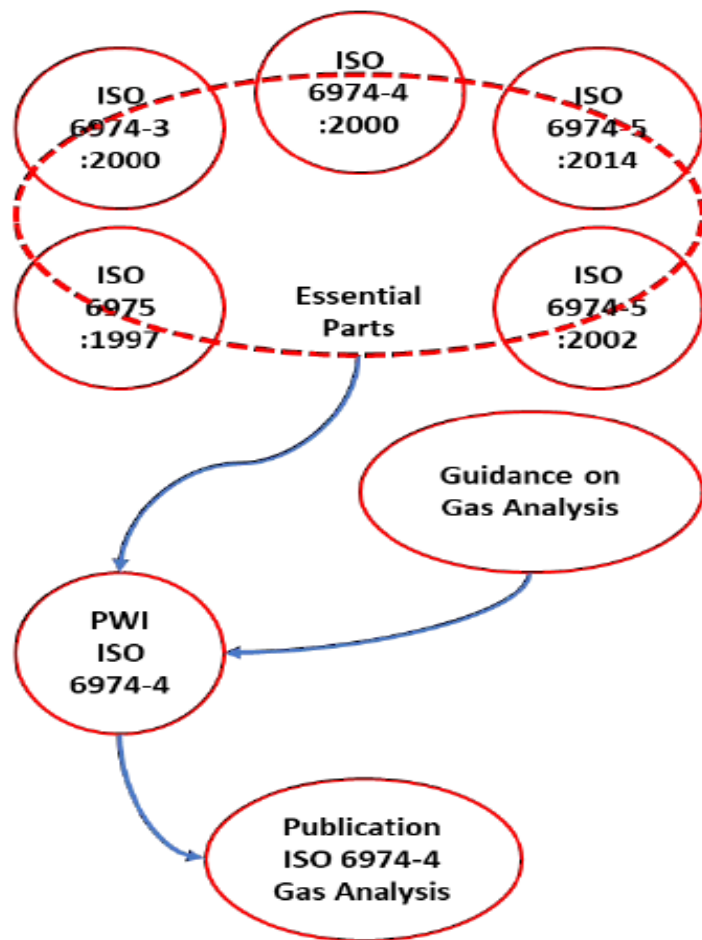
Результаты работы ИСО/ТК 193 за 2022 год

Стандарты ИСО/ТК 193, принятые в 2022 году или находятся в разработке:

Наименование стандарта	Примечание
ISO 10715:2022 Natural gas — Gas sampling Природный газ. Отбор проб	На основе стандарта ведется пересмотр ГОСТ 31370-2008 (ISO 10715:1997)
ISO 20765-5:2022 Natural gas — Calculation of thermodynamic properties — Part 5: Calculation of viscosity, Joule-Thomson coefficient, and isentropic exponent Природный газ. Вычисление термодинамических свойств. Часть 5. Расчет вязкости, коэффициента Джоуля-Томсона и показателя изоэнтропы	
ISO 23219:2022 Natural gas — Format for data from gas chromatograph analysers for natural gas — XML file format Природный газ. Формат данных газохроматографического анализа природного газа. Формат файла XML	Ведется разработка ГОСТ Газ природный. Представление данных газохроматографического анализа. Формат файла XML
ISO/TR 7262:2022 Natural gas — Coalbed methane quality designation and the applicability of ISO/TC 193 current standards. Природный газ. Обозначение качества метана угольных пластов и применимость действующих стандартов ISO/TC 193	
ISO 6974-4 Natural Gas — Determination of composition and associated uncertainty by gas chromatography — Guidance on Gas Analysis Природный газ. Определение состава и связанной с ним неопределенности методом газовой хроматографии. Руководство по анализу газа	Подготовлена 1 редакция

Информация о работе ИСО/ТК 193 в 2022 году

ISO 6974 Natural Gas — Determination of composition and associated uncertainty by gas chromatography



- ISO 6975:1997 Natural gas — Extended analysis
- ISO 6974-3:2000 Natural gas — Part 3: Determination of hydrogen, helium, oxygen, nitrogen, carbon dioxide and hydrocarbons up to C8 using two packed columns
- ISO 6974-4:2000 Natural gas — Part 4: Determination of nitrogen, carbon dioxide and C1 to C5 and C6+ hydrocarbons for a laboratory and on-line measuring system using two columns
- ISO 6974-5:2014 Natural gas — Part 5: Isothermal method for nitrogen, carbon dioxide, C1 to C5 hydrocarbons and C6+ hydrocarbons
- ISO 6974-6:2002 Natural gas— Part 6: Determination of hydrogen, helium, oxygen, nitrogen carbon dioxide and C1 to C8 hydrocarbons using three capillary columns



ISO 6974-4 Natural Gas — Determination of composition and associated uncertainty by gas chromatography — Guidance on Gas Analysis

Информация о работе ИСО/ТК 193 в 2022 году

В ИСО/ТК 193 и его рабочих группах находятся в разработке следующие стандарты:

Наименование стандарта	Стадия разработки
ISO/AWI TR 5268 Odorants and Odor character Природный газ. Одоранты и характер запаха	Ведется доработка проекта стандарта.
ISO/AWI 17507-1 Natural gas — Calculation of methane number of gaseous fuels for internal combustion engines — Part 1: MNc method Природный газ. Вычисление метанового числа газообразных топлив для двигателей внутреннего сгорания. Часть 1. Метод MNc	Разработана 1 редакция. Метод реализован в стандарте ГОСТ 34704-2020 «Газ природный. Определение метанового числа»
ISO/AWI 17507-2 Natural gas — Calculation of methane number of gaseous fuels for internal combustion engines — Part 2: PKI method Природный газ. Вычисление метанового числа газообразного топлива для двигателей внутреннего сгорания. Часть 2. Метод PKI	Разработана 1 редакция. Проект был направлен на рассмотрение членам ТК 052. Сформирован и направлен в ИСО ТК 193 отзыв ТК 052.
ISO/CD TS 18222 Natural gas — Olfactory method for the evaluation of odour intensity ISO/CD TS 18222 Природный газ. Ольфактометрический метод оценки интенсивности запаха	Разработан проект комитета.

Информация о работе ИСО/ТК 193 в 2022 году

В ИСО/ТК 193 и его рабочих группах находятся в разработке следующие стандарты:

Наименование стандарта	Стадия разработки
ISO/CD 2611-1 Analysis of natural gas — Biomethane determination of halogenated compounds — Part 1: HCl and HF content by ion chromatography Анализ природного газа – Определение галогенсодержащих соединений в биометане – Определение содержания HCl и HF методом ионной хроматографии	Подготовлен проект комитета
ISO/CD 2612 Analysis of natural gas — Biomethane -- Determination of ammonia content by Tuneable Diode Laser Absorption Spectroscopy. Анализ природного газа – Биометан - Определение содержания аммиака с помощью абсорбционной спектроскопии с настраиваемым диодным лазером	Проект комитета принят для регистрации в качестве проекта международного стандарта
ISO/DIS 2613-1 Analysis of natural gas — Silicon content of biomethane — Part 1: Determination of total silicon content by AAS. Анализ природного газа – Содержание кремния в биометане – Часть 1: Определение общего кремния методом атомно-адсорбционной спектроскопии	Проект направлен на голосование
ISO/CD 2613-2 Analysis of natural gas — Silicon content of biomethane — Part 2: Determination of siloxane content by Gas Chromatography Ion Mobility Spectrometry. Анализ природного газа – Содержание кремния в биометане – Часть 2: Определение содержания силоксанов методом газовой хроматографии и спектрометрии подвижности ионов	Проект комитета принят для регистрации в качестве проекта международного стандарта
ISO/CD 2614 Analysis of natural gas — Analysis of biomethane — Determination of terpenes' content by micro gas chromatography. Анализ природного газа. Анализ биометана. Определение содержания терпенов методом микрогазовой хроматографии.	Проект комитета принят для регистрации в качестве проекта международного стандарта

Информация о работе ИСО/ТК 193 в 2022 году

В ИСО/ТК 193 и его рабочих группах находятся в разработке следующие стандарты:

Наименование стандарта	Стадия разработки
ISO/AWI 2615 Natural gas — Analysis of biomethane — Determination of the content of compressor oil. Природный газ. Анализ биометана. Определение содержания компрессорного масла	Регистрация новой темы. Разработка проекта РГ.
ISO/AWI 2620 Analysis of natural gas — Biomethane — Determination of VOCs by thermal desorption gas chromatography with flame ionization and/or mass spectrometry detectors. Анализ природного газа. Биометан. Определение летучих органических соединений методом термодесорбционной газовой хроматографии с пламенно-ионизационным и/или масс-спектрометрическим детектором	Регистрация новой темы. Разработка проекта РГ.
ISO/CD 11626 Natural gas— Determination of sulfur compounds- Determination of hydrogen sulfide content by UV absorption method. Природный газ. Определение соединений серы. Определение содержания сероводорода методом УФ-абсорбции.	Проект направлен на голосование в комитет
ISO/AWI TR 17910 Natural Gas - Coal-based synthetic natural gas quality designation. Природный газ. Обозначение качества синтетического природного газа на основе газификации угля	Регистрация новой темы. Разработка проекта РГ.
ISO/CD 7055 Natural gas — Upstream Area — Determination of drag reduction rate in laboratory for slick water. Природный газ. Промысловая зона. Определение степени снижения сопротивления в лаборатории для скользкой воды	Разработана окончательная редакция
ISO/AWI TR 26762 Design & operation of allocation systems used in gas productions facilities. Проектирование и эксплуатация систем распределения, используемых на объектах газодобычи	Пересмотр ISO/TR 26762:2008

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

Юсупова Зарема Мусаевна

К.Х.Н.

**заместитель начальника лаборатории физико-химических свойств и контроля качества газа,
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»**