

**ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**  
**ТК 052/МТК 052 «ПРИРОДНЫЙ И СЖИЖЕННЫЕ ГАЗЫ»**  
**В 2017 ГОДУ**

**З.М. Юсупова, к.х.н.,**  
ответственный секретарь ТК 052/МТК 052,  
заместитель начальника  
лаборатории контроля качества газа  
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 7 апреля 2017 №723 утверждены:

- Область стандартизации (с указанием кодов объектов стандартизации в соответствии с ОКС и ОКПД2);
- Состав технического комитета (с учетом новых участников ТК 52 и других изменений);
- Положение о ТК 52 (в новой редакции);

На ТК 52 возложена, «помимо функций в сфере национальной стандартизации Российской Федерации, также функции постоянно действующего национального рабочего органа в межгосударственном техническом комитете МТК 052 «Природный и сжиженные газы», ИСО/ТК 28 «Нефтепродукты и смазочные материалы» (ПК2, ПК 4, ПК 5) и ИСО/ТК 193 «Природный газ».

### 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;
  - 06.20.110 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 52 – 54 организации

### Федеральные органы исполнительной власти

Минэнерго России, Минприроды России, МЧС России, Росстандарт

### НИИ системы Росстандарта

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

### Научно-исследовательские, проектные и научно-производственные организации

ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

АО «ВНИИУС»

АО «ВНИИ НП»

АО «ВНИИнефть»

ПАО «ВНИПИгаздобыча»

АО «Газпром промгаз»

ПАО «Газпром автоматизация»

АО «СевКавНИПИГАЗ»

ОАО «ВТИ»

ООО «ТюменНИИгипрогаз»

ООО «Газпром газнадзор»

ЗАО НИЦ «ИНКОСИСТЕМ»

ФГУП «МАДИ»

ФГУП «НАМИ»

ООО «Центр Метрологии СТП»

### Нефтегазовые компании

ПАО «Газпром»

ПАО «Газпром нефть»

ПАО «АНК «Башнефть»

ПАО «Лукойл»

ПАО «НК «Роснефть»

ПАО «НОВАТЭК»

ПАО «СИБУР Холдинг»

ПАО «Сургутнефтегаз»

ПАО «Татнефть»

ЗАО «Нортгаз»

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 Москва»

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.

ОАО «Ямал СПГ»

Некоммерческое партнерство

«Национальная газомоторная ассоциация»



**Председатель** – Дмитрий Владимирович Сверчков, начальник Управления ПАО «Газпром»,

**Первый заместитель Председателя** – Анатолий Владимирович Мамаев, к.т.н., заместитель Генерального директора по науке ООО «Газпром ВНИИГАЗ»,

**Заместитель Председателя** – Леонид Алексеевич Конопелько, доктор технических наук, профессор, руководитель научно-исследовательского отдела госэталонов в области физико-химических измерений ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»,

**Ответственный секретарь** – Зарема Мусаевна Юсупова, к.х.н., заместитель начальника лаборатории контроля качества газа ООО «Газпром ВНИИГАЗ».

### Подкомитет 1 «Природный газ»:

**Председатель** – Олег Викторович Князев, начальник Управления ПАО «Газпром»,

**Ответственный секретарь** – Зарема Мусаевна Юсупова, к.х.н., заместитель начальника лаборатории 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** – Денис Вячеславович Новиков, заместитель начальника Управления ПАО «Газпром»,

**Ответственный секретарь** – Дмитрий Александрович Кузнецов, начальник лаборатории химической переработки углеводородов ООО «Газпром ВНИИГАЗ».

## Технический комитет по стандартизации «Природный и сжиженные газы»

[Разработка стандартов](#) [О комитете](#) [Подкомитеты](#) [Планы](#) [Деятельность](#) [Новости](#) [Контакты](#)

[Сайт МТК 52 →](#)



### Разработка стандартов

- 24 ноября 2015 Первая редакция стандарта  
[Проект ГОСТ 24676-201 «Пентаны. Метод определения углеводородного состава»](#)
- 24 ноября 2015 Первая редакция стандарта  
[Проект ГОСТ Р «Использование природного газа в качестве моторного топлива. Термины и определения»](#)
- 24 ноября 2015 Первая редакция стандарта  
[Проект ГОСТ «Газы углеводородные сжиженные. Метод определения сероводорода и меркаптановой серы»](#)

### Новости

- 24 ноября 2015  
[16 декабря 2015 года в ООО «Газпром ВНИИГАЗ» состоится объединенное заседание ТК 52 и МТК 52](#)
- 24 ноября 2015  
[Приняты в качестве национальных стандартов ГОСТ 30319.1-2015 и ГОСТ 30319.2-2015](#)

**Общее число стандартов, закрепленных за ТК 52 - 87**

**ПК 1 Природный газ – 47 стандартов,**

**ПК 2 Сжиженные углеводородные газы – 35 стандартов,**

**ПК 3 Сжиженный природный газ – 5 стандартов.**

**Введено в действие в 2017 году – 20 стандартов, из них пересмотр составил – 3 стандарта.**

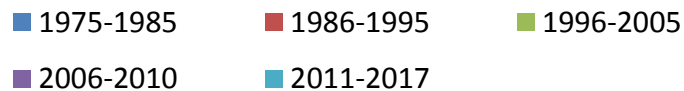
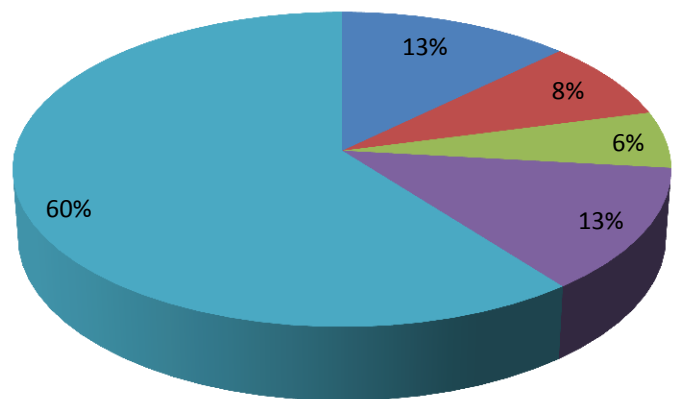
**Разработано в 2017 году – 12 стандартов, из них пересмотр составил – 4 стандарта,**

**Утверждено в 2017 году – 9 стандартов со сроками введения в действие в 2017-2019 гг.**

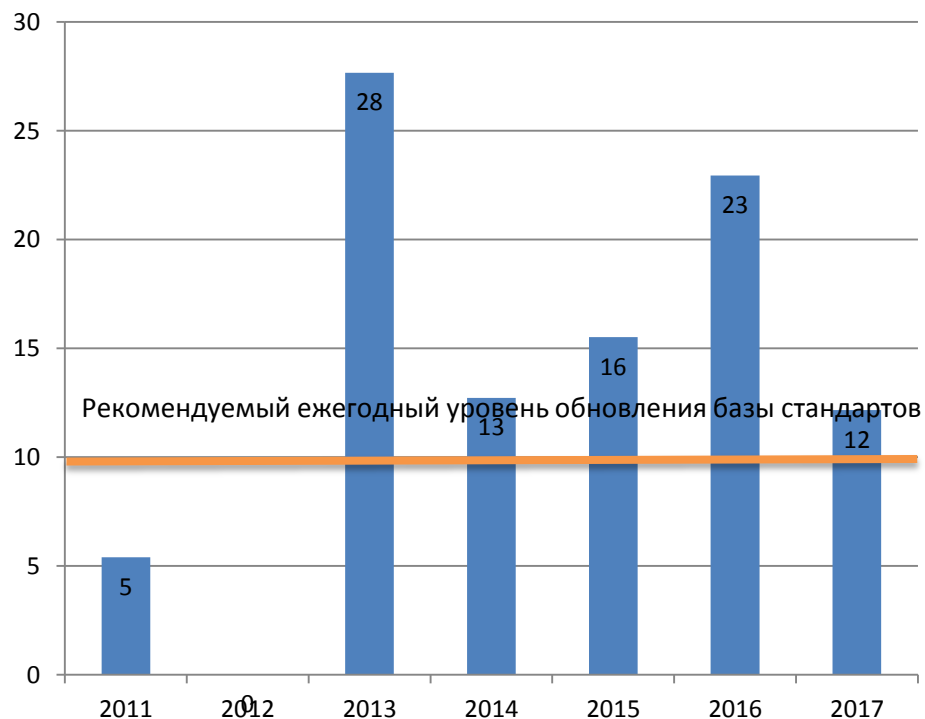


## Динамика обновления фонда стандартов ТК 52

Распределение стандартов ТК 52 по годам разработки

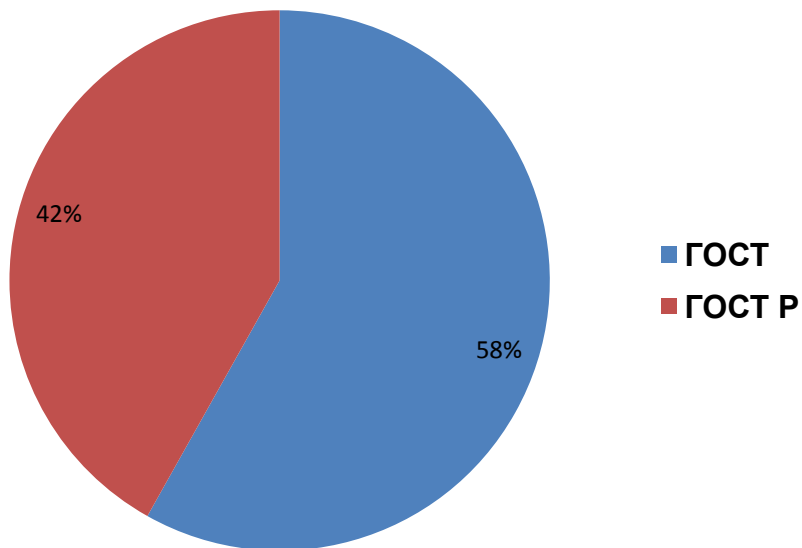


Доля ежегодного обновления стандартов в фонде ТК 52, %

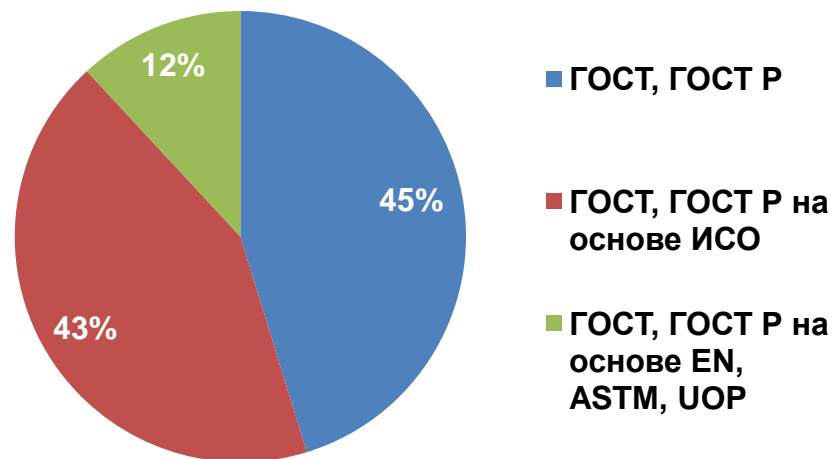


Общее число действующих стандартов, закрепленных за ТК 52 - 87

Доля межгосударственных стандартов в нормативной базе ТК 52 в 2017г.



Доля стандартов, разработанных на основе ИСО или АСТМ, в нормативной базе ТК 52 в 2017г.



# Перечень межгосударственных и национальных стандартов МТК 52/ТК 52, введенных в действие в 2017 г.

№	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Дата введения в действие	Примечание
1	ГОСТ 30319.1-2015	Газ природный. Методы расчета физических свойств. Общие положения	01.01.2017	Приняли: Россия, Армения, Белоруссия, Казахстан, Киргизия, Молдавия, Украина
2	ГОСТ 30319.2-2015	Газ природный. Методы расчета физических свойств. Вычисление физических свойств на основе данных о плотности при стандартных условиях и содержании азота и диоксида углерода	01.01.2017	Приняли: Россия, Армения, Белоруссия, Казахстан, Киргизия, Молдавия, Украина
3	ГОСТ 30319.3-2015	Газ природный. Методы расчета физических свойств. Вычисление физических свойств на основе данных о компонентном составе	01.01.2017	Приняли: Россия, Армения, Белоруссия, Казахстан, Киргизия, Молдавия, Украина
4	ГОСТ Р 56719-2015	Газ горючий природный сжиженный. Отбор проб	01.01.2017	Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
5	ГОСТ Р 56834-2015	Газ горючий природный. Определение содержания кислорода.	01.01.2017	Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
6	ГОСТ Р 56835-2015	Газ природный сжиженный. Газ отпарной производства газа природного сжиженного. Определение компонентного состава методом газовой хроматографии	01.01.2017	Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

# Перечень национальных стандартов ТК 52, введенных в действие в 2017 г.

№	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Дата введения в действие	Примечание
7	ГОСТ Р ИСО 10723-2016	Газ горючий природный. Оценка эффективности потоковых аналитических систем	01.01.2017	Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
8	ГОСТ Р 56851-2016	Газ природный сжиженный. Метод расчета термодинамических свойств	01.01.2017	Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
9	ГОСТ Р 56916-2016	Газ горючий природный. Определение содержания водяных паров методом Карла Фишера	30.06.2017	Разработчик – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
10	ГОСТ Р 56866-2016	Углеводороды газообразные и газы углеводородные сжиженные. Определение общего содержания серы методом ультрафиолетовой флуоресценции	01.01.2017	Разработчик – ФГУП «ВНИИ СМТ»
11	ГОСТ Р 56867-2016	Углеводороды C2 – C5. Определение содержания оксигенатов методом газовой хроматографии с использованием пламенно-ионизационного детектора	01.01.2017	Разработчик – ФГУП «ВНИИ СМТ»

# Перечень национальных стандартов ТК 52, введенных в действие в 2017 г.

№	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Дата введения в действие	Примечание
12	ГОСТ Р 56868-2016	Газы углеводородные сжиженные. Определение летучести	01.01.2017	Разработчик – ФГУП «ВНИИ СМТ»
13	ГОСТ Р 56869-2016	Газы углеводородные сжиженные и смеси пропан-пропиленовые. Определение содержания углеводородов методом газовой хроматографии	01.01.2017	Разработчик – ФГУП «ВНИИ СМТ»
14	ГОСТ Р 56870-2016	Газы углеводородные сжиженные. Определение аммиака, воды и щелочи	01.01.2017	Разработчик – ФГУП «ВНИИ СМТ»
15	ГОСТ Р 56871-2016	Газы углеводородные сжиженные. Определение содержания сероводорода и меркаптановой серы потенциометрическим титрованием	01.01.2017	Разработчик – ФГУП «ВНИИ СМТ»
16	ГОСТ Р 56872-2016	Газ природный. Определение содержания диоксида углерода с помощью индикаторных трубок	01.01.2017	Разработчик – ФГУП «ВНИИ СМТ»

# Перечень национальных стандартов ТК 52, введенных в действие в 2017 г.

№	Обозначение стандарта	Наименование стандарта	Дата введения в действие	Примечание
17	ГОСТ Р 56873-2016	Топлива моторные для двигателей с искровым зажиганием. Определение компонентного состава методом газовой хроматографии с использованием высокоэффективной капиллярной колонки длиной 100 м	01.01.2017	Разработчик – ФГУП «ВНИИ СМТ»
18	ГОСТ Р 57039-2016	Газы углеводородные сжиженные. Определение коррозионного воздействия на медную пластинку	01.07.2017	Разработчик – ФГУП «ВНИИ СМТ»
19	ГОСТ Р 57040-2016	Газы углеводородные сжиженные. Определение остатка	01.07.2017	Разработчик – ФГУП «ВНИИ СМТ»
20	ГОСТ Р 57433-2017	Использование природного газа в качестве моторного топлива. Термины и определения	01.09.2017	Разработчик – ОАО «ГИПРОНИИГАЗ»

# Информация о ходе разработки стандартов, включенных в план ТК 52/МТК 52 на 2017 год

№	Наименование темы	Разработка / пересмотр	Сроки разработки	Ответ. ПК	Результат
1	Пентаны. Метод определения углеводородного состава	Пересмотр 24676-81	2016-2017	ПК 2	Принят <b>ГОСТ 24676-2017</b> Пентаны. Метод определения углеводородного состава
2	Газы углеводородные сжиженные. Метод обнаружения сероводорода и меркаптановой серы	Пересмотр ГОСТ 22985-90	2016-2017	ПК 2	Принят <b>ГОСТ 22985-2017</b> Газы углеводородные сжиженные. Метод определения сероводорода и меркаптановой серы
3	Газ горючий природный. Определение энергии	Разработка Р	2016-2017	ПК 1	Утвержден <b>ГОСТ Р 57614-2017</b> (ИСО 15112:2011) Газ горючий природный. Определение энергии. Введение в действие – 01.01.2019
4	Газ горючий природный. Государственные стандартные образцы на основе магистрального природного газа. Технические условия	Разработка Р	2016-2017	ПК 1	Утвержден <b>ГОСТ Р 57413-2017</b> Газ горючий природный. Государственные стандартные образцы на основе магистрального газа. Технические условия Введение в действие – 01.01.2018
5	Использование природного газа в качестве моторного топлива. Термины и определения	Разработка Р	2016-2017	ПК 1	Утвержден <b>ГОСТ Р 57433-2017</b> Использование природного газа в качестве моторного топлива. Термины и определения Введение в действие – 01.09.2017

# Информация о ходе разработки стандартов, включенных в план ТК 52/МТК 52 на 2017 год

№	Наименование темы	Разработка / пересмотр	Сроки разработки	Ответ. ПК	Результат
6	Газоконденсатная смесь. Часть 1. Газ сепарации. Определение компонентного состава методом газовой хроматографии	Разработка ГОСТ Р	2016-2017	ПК 1	Утвержден <b>ГОСТ Р 57851.1-2017</b> Смесь газоконденсатная. Часть 1. Газ сепарации. Определение компонентного состава методом газовой хроматографии Введение в действие – 01.01.2019
7	Газоконденсатная смесь. Часть 2. Конденсат газовый нестабильный. Определение компонентно-фракционного состава методом газовой хроматографии с предварительным разгазированием пробы.	Разработка ГОСТ Р	2016-2017	ПК 1	Утвержден <b>ГОСТ Р 57851.2-2017</b> Смесь газоконденсатная. Часть 2. Конденсат газовый нестабильный. Определение компонентно-фракционного состава методом газовой хроматографии с предварительным разгазированием пробы Введение в действие – 01.01.2019
8	Газоконденсатная смесь. Часть 3. Конденсат газовый нестабильный. Определение компонентно-фракционного состава методом газовой хроматографии без предварительного разгазирования пробы	Разработка ГОСТ Р	2016-2017	ПК 1	Утвержден <b>ГОСТ Р 57851.3-2017</b> Смесь газоконденсатная. Часть 3. Конденсат газовый нестабильный. Определение компонентно-фракционного состава методом газовой хроматографии без предварительного разгазирования пробы Введение в действие – 01.01.2019
9	Газоконденсатная смесь. Часть 4. Расчет компонентно-фракционного состава	Разработка ГОСТ Р	2016-2017	ПК 1	Утвержден <b>ГОСТ Р 57851.4-2017</b> Смесь газоконденсатная. Часть 4. Расчет компонентно-фракционного состава Введение в действие – 01.01.2019



# Информация о ходе разработки стандартов, включенных в план ТК 52/МТК 52 на 2017 год

№	Наименование темы	Разработка / пересмотр	Сроки разработки	Ответ. ПК	Результат
10	Газ горючий природный. Определение ртути. Часть 1. Подготовка пробы путем хемосорбции ртути на йоде	Разработка ГОСТ на основе ISO 6978-1:2003	2016-2017	ПК 1	Проект <b>ГОСТ 28726.1-2017 (ISO 6978-1:2003)</b> включен в перечень для принятия на 52-м заседании МГС (30.11.2017)
11	Газ горючий природный. Определение ртути. Часть 2. Подготовка пробы путем амальгамирования сплава золото/ платина	Разработка ГОСТ на основе ISO 6978-2:2003	2017-2018	ПК 1	Подготовлена окончательная редакция
12	Газ нефтяной попутный. Определение состава методом газовой хроматографии. Часть 1. Методика определения углеводородов C1-C8+ и неорганических газов с использованием пламенно-ионизационного детектора и детектора по теплопроводности	Разработка ГОСТ Р	2017-2018	ПК 1	Окончательная редакция направлена в Росстандарт на утверждение (стадия – подготовка к изданию)
13	Газ нефтяной попутный. Определение состава методом газовой хроматографии. Часть 2. Методика определения серосодержащих соединений с использованием пламенно-фотометрического детектора	Разработка ГОСТ Р	2017-2018		Окончательная редакция направлена в Росстандарт на утверждение (стадия – подготовка к изданию)

# Информация о ходе разработки стандартов, включенных в план ТК 52/МТК 52 на 2017 год

№	Наименование темы	Разработка / пересмотр	Сроки разработки	Ответ. ПК	Результат
14	Газы горючие природные. Определение общей серы	Пересмотр ГОСТ 26374-84	2017-2018	ПК 1	Разработана окончательная редакция
15	Газы углеводородные сжиженные для автомобильного транспорта. Технические условия	Пересмотр ГОСТ 27578-87	2017-2018	ПК 2	Ведется разработка окончательной редакции
16	Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления. Технические условия	Пересмотр ГОСТ 20448-90	2017-2018	ПК 2	Ведется разработка окончательной редакции
17	Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия	Пересмотр ГОСТ Р 52087-2003	2017-2018	ПК 2	Разработана окончательная редакция, на голосовании
18	Газы углеводородные сжиженные. Метод определения углеводородного состава	Пересмотр ГОСТ 10679-76	2017-2018	ПК 2	Ведется разработка окончательной редакции
19	Газы углеводородные сжиженные. Метод определения давления насыщенных паров	Разработка ГОСТ	2017-2018	ПК 2	Ведется разработка окончательной редакции

# Информация о ходе разработки стандартов, включенных в план ТК 52/МТК 52 на 2017 год

№	Наименование темы	Разработка / пересмотр	Сроки разработки	Ответ. ПК	Результат
20	Газы углеводородные сжиженные. Метод отбора проб	Пересмотр ГОСТ 14921-78	2017-2018	ПК 2	Ведется разработка окончательной редакции
21	Газы углеводородные сжиженные. Расчетный метод определения плотности и давления насыщенных паров	Пересмотр ГОСТ 28656-90	2017-2018	ПК 2	Ведется разработка окончательной редакции
22	Газ горючий природный, подготовленный к магистральному транспортированию. Технические условия	Разработка ГОСТ	2017-2018	ПК 1	Разработка стандарта перенесена на 2018-2019 гг.
23	Газ природный топливный компримированный для двигателей внутреннего сгорания. Технические условия	Пересмотр ГОСТ 27577-2000	2017-2018	ПК 1	Разработка стандарта перенесена на 2018-2019 гг.
24	Газ горючий природный. Определение плотности пикнометрическим методом	Пересмотр ГОСТ 17310-2002	2017-2018	ПК 1	Разработка стандарта перенесена на 2018-2019 гг.
25	Газ горючий природный. Расчет метанового числа	Разработка ГОСТ на основе ISO 22302-2014	2017-2018	ПК 1	Разработка стандарта перенесена на 2018-2019 гг.

# Информация о ходе разработки стандартов, включенных в план ТК 52/МТК 52 на 2017 год

№	Наименование стандарта	Разработка / пересмотр	Сроки разработки	Ответ. ПК	Примечание
26	Газ горючий природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1: Общие принципы и расчет состава	Пересмотр 31371.1-2008. Гармонизация с ISO 6974-1:2012 (MOD)	2017-2018	ПК 1	Разработка стандарта перенесена на 2018-2019 гг.
27	Газ горючий природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2: Расчет неопределенности	Пересмотр 31371.2-2008. Гармонизация с ISO 6974-2:2012 (MOD)	2017-2018	ПК 1	Разработка стандарта перенесена на 2018-2019 гг.
28	Газ горючий природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7: Методика выполнения измерений молярной доли компонентов	Пересмотр 31371.7-2008	2017-2018	ПК 1	Разработка стандарта перенесена на 2018-2019 гг.
29	Газ горючий природный. Определение температуры точки росы по воде	Пересмотр ГОСТ 20060-83	2016-2017	ПК 1	Разработка стандарта перенесена на 2018-2019 гг.
30	Газ горючий природный. Определение температуры точки росы по углеводородам	Пересмотр ГОСТ 20061-84	2016-2017	ПК 1	Разработка стандарта перенесена на 2018-2019 гг.

В 2017 году введены в действие 20 стандартов: 3 межгосударственных (пересмотр) и 17 национальных (впервые разработанных в системе ГОСТ Р).

В Программу разработки национальных стандартов на 2017 год по ТК 52 включено 30 тем, из них:

- разработаны окончательные редакции и направлены на утверждение в Росстандарт -
- 12 проектов стандартов,
- утверждены с введением в действие 2018 -2019 гг. – 9 стандартов,
- разработаны окончательные редакции проектов стандартов – 3 (на голосовании в ТК 52),
- первые редакции проектов стандартов прошли этап публичного обсуждения – 6,
- перенесены сроки разработки в связи с отсутствием финансирования в 2017 году – по 9 темам.

Финансирование работ: 22 – ПАО «Газпром», в том числе 9 перенесенных (в перспективе)

## Приоритетные направления деятельности

- Обеспечение комплексом межгосударственных стандартов, необходимых для применения и исполнения требований технического регламента Евразийского Экономического Союза «О безопасности газа горючего природного, подготовленного для транспортирования и (или) использования» и осуществления оценки (подтверждения) соответствия продукции;
- Обеспечение комплексом межгосударственных стандартов, необходимых для применения и исполнения требований технического регламента Евразийского Экономического Союза 036/2016 «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования их в качестве топлива» и осуществления оценки (подтверждения) соответствия продукции;
- Актуализация фонда стандартов ТК52/МТК52 «Природный и сжиженные газы».

№	Наименование темы	Разработка / пересмотр	Сроки разработки	Ответ. ПК	Примечание
1	Газ горючий природный. Определение ртути. Часть 2. Подготовка пробы путем амальгамирования сплава золото/платина	Разработка ГОСТ на основе ISO 6978-2:2003	2017-2018	ПК 1	Подготовлена окончательная редакция
2	Газ нефтяной попутный. Определение состава методом газовой хроматографии. Часть 1. Методика определения углеводородов C1-C8+ и неорганических газов с использованием пламенно-ионизационного детектора и детектора по теплопроводности	Разработка ГОСТ Р	2017-2018	ПК 1	Окончательная редакция направлена в Росстандарт на утверждение (стадия – подготовка к изданию)
3	Газ нефтяной попутный. Определение состава методом газовой хроматографии. Часть 2. Методика определения серосодержащих соединений с использованием пламенно-фотометрического детектора	Разработка ГОСТ Р	2017-2018	ПК 1	Окончательная редакция направлена в Росстандарт на утверждение (стадия – подготовка к изданию)

## План ТК 52/МТК 52 по стандартизации на 2018 год

№	Наименование темы	Разработка / пересмотр	Сроки разработки	Ответ. ПК	Результат
4	Газы горючие природные. Определение общей серы	Пересмотр ГОСТ 26374-84	2017-2018	ПК 1	Разработана окончательная редакция
5	Газы углеводородные сжиженные для автомобильного транспорта. Технические условия	Пересмотр ГОСТ 27578-87	2017-2018	ПК 2	Ведется разработка окончательной редакции
6	Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления. Технические условия	Пересмотр ГОСТ 20448-90	2017-2018	ПК 2	Ведется разработка окончательной редакции
7	Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия	Пересмотр ГОСТ Р 52087-2003	2017-2018	ПК 2	Разработана окончательная редакция, на голосовании
8	Газы углеводородные сжиженные. Метод определения углеводородного состава	Пересмотр ГОСТ 10679-76	2017-2018	ПК 2	Ведется разработка окончательной редакции
9	Газы углеводородные сжиженные. Метод определения давления насыщенных паров	Разработка ГОСТ	2017-2018	ПК 2	Ведется разработка окончательной редакции



# План ТК 52/МТК 52 по стандартизации на 2018 год

№	Наименование темы	Разработка / пересмотр	Сроки разработки	Ответ. ПК	Результат
10	Газы углеводородные сжиженные. Метод отбора проб	Пересмотр ГОСТ 14921-78	2017-2018	ПК 2	Ведется разработка окончательной редакции
11	Газы углеводородные сжиженные. Расчетный метод определения плотности и давления насыщенных паров	Пересмотр ГОСТ 28656-90	2017-2018	ПК 2	Ведется разработка окончательной редакции
12	Газ горючий природный, подготовленный к магистральному транспортированию. Технические условия	Разработка ГОСТ	2018-2019	ПК 1	Разработка стандарта перенесена на 2018-2019 гг.
13	Газ природный топливный компримированный для двигателей внутреннего сгорания. Технические условия	Пересмотр ГОСТ 27577-2000	2018-2019	ПК 1	Разработка стандарта перенесена на 2018-2019 гг.
14	Газ горючий природный. Определение плотности пикнометрическим методом	Пересмотр ГОСТ 17310-2002	2018-2019	ПК 1	Разработка стандарта перенесена на 2018-2019 гг.
15	Газ горючий природный. Расчет метанового числа	Разработка ГОСТ на основе ISO 22302-2014	2018-2019	ПК 1	Разработка стандарта перенесена на 2018-2019 гг.

# План ТК 52/МТК 52 по стандартизации на 2018 год

№	Наименование стандарта	Разработка / пересмотр	Сроки разработки	Ответст. ПК	Примечание
16	Газ горючий природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1: Общие принципы и расчет состава	Пересмотр 31371.1-2008. Гармонизация с ISO 6974-1:2012 (MOD)	2018-2019	ПК 1	Разработка стандарта перенесена на 2018-2019 гг.
17	Газ горючий природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2: Расчет неопределенности	Пересмотр 31371.2-2008. Гармонизация с ISO 6974-2:2012 (MOD)	2018-2019	ПК 1	Разработка стандарта перенесена на 2018-2019 гг.
18	Газ горючий природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7: Методика выполнения измерений молярной доли компонентов	Пересмотр 31371.7-2008	2018-2019	ПК 1	Разработка стандарта перенесена на 2018-2019 гг.
19	Газ горючий природный. Определение температуры точки росы по воде	Пересмотр ГОСТ 20060-83	2018-2019	ПК 1	Разработка стандарта перенесена на 2018-2019 гг.
20	Газ горючий природный. Определение температуры точки росы по углеводородам	Пересмотр ГОСТ 20061-84	2018-2019	ПК 1	Разработка стандарта перенесена на 2018-2019 гг.

№	Наименование стандарта	Разработка / пересмотр	Сроки разработки	Ответ. ПК	Примечание
21	Газы углеводородные сжиженные. Определение жидкого остатка методом высокотемпературной гравиметрии	Принятие МС в качестве идентичного МГ стандарта - IDT на основе EN 15471:2017	2018-2019	ПК 2	<b>Ответственная сторона – Республика Беларусь</b>
22	Газы углеводородные сжиженные. Определение жидкого остатка методом высокотемпературной газовой хроматографии	Принятие МС в качестве идентичного МГ стандарта - IDT на основе EN 15470:2017	2018-2019	ПК 2	<b>Ответственная сторона – Республика Беларусь</b>

**МТК 52 действует на основе российского национального комитета ТК 52, базовая организация – ООО «Газпром ВНИИГАЗ».**

**В состав МТК 52 входит 10 стран СНГ:**

**6 – в статусе «активный участник»; 4 – в статусе «наблюдатель»**

**Председатель – Д. В. Сверчков, начальник Управления ПАО «Газпром»,**

**Ответственный секретарь – З. М. Юсупова, зам. начальника лаборатории ООО «Газпром ВНИИГАЗ».**

**Секретариат: ООО «Газпром ВНИИГАЗ», Московская область, п. Развилка;**

**тел.: (498) 657-49-39, (498) 657-47-83; факс: (498) 657-96-05;**

**E-Mail: [tk52@vniigaz.gazprom.ru](mailto:tk52@vniigaz.gazprom.ru), сайт: [www.mtk-52.ru](http://www.mtk-52.ru).**

**Действует страница МТК 52 «Природный и сжиженные газы» на сайте МГС.**

Государство	Организация	Полномочный представитель
<b>Государства - члены МТК 52</b>		
<b>Российская Федерация</b>	Росстандарт; ТК 52 «Природный и сжиженные газы»; <b>ООО «Газпром ВНИИГАЗ» (базовая организация)</b>	<b>Сверчков Дмитрий Владимирович,</b> ПАО «Газпром»
<b>Республика Армения</b>	Министерство экономики Республики Армения ЗАО «Газпром Армения»	<b>Григорян Геворг Хачатурович</b> ЗАО «Газпром Армения»
<b>Республика Беларусь</b>	Госстандарт Республики Беларусь ОАО «Белтрансгаз»	<b>Генис Андрей Станиславович,</b> ОАО «Белтрансгаз»; <b>Жмуровская Елена Константиновна,</b> ОАО «Белтрансгаз» (эксперт)
<b>Республика Казахстан</b>	Комитет технического регулирования и метрологии Республики Казахстан; ТК 90 «Природный и сжиженные газы»; ТОО «Стройинжиниринг Астана»	Контактное лицо: Абуов Ержан, ТК 90 «Природный и сжиженные газы»
<b>Республика Узбекистан</b>	Агентство «УЗСТАНДАРТ» ОАО «УзЛИТИнефтваз»	<b>Борн Раиса Ивановна,</b> ОАО «УзЛИТИнефтваз»
<b>Украина</b>	Министерства экономического развития и торговли Украины ТК 133 «Природный газ» ТК 122 «Анализ газов, жидких и твердых веществ»	<b>Наконечный Ярослав Борисович,</b> ТК 133 «Природный газ»  <b>Мельник Дмитрий Николаевич,</b> ГП «Всеукраинский государственный научно-производственный центр стандартизации, метрологии, сертификации и защиты прав потребителей»

Государство	Организация	Полномочный представитель
<b>Государства – наблюдатели в МТК 52</b>		
<b>Республика Азербайджан</b>	<b>Государственный комитет стандартизации, метрологии и патентов Республики Азербайджан</b>	<b>Тагиев Намик</b> , заведующий отделом технического регулирования и стандартизации Государственного комитета по стандартизации, метрологии и патентам
<b>Киргизская Республика</b>	<b>Министерство экономики и антимонопольной политики Киргизской Республики</b> Центр по стандартизации и метрологии при Министерстве экономики и антимонопольной политики Киргизской Республики (далее ЦСМ)	Контактное лицо: <b>Шамраев Василий Николаевич</b> ООО «Газпром Кыргызстан»
<b>Республика Туркменистан</b>	<b>Главная государственная служба Туркменистана "ТУРКМЕНСТАНДАРТЛАРЫ"</b>	<b>Агаев Аширмухаммет Айлыевич</b> Заместитель начальника отдела Государственной службы стандартизации и сертификации «Туркменстандартлары»
<b>Республика Молдова</b>	<b>Институт стандартизации Молдовы</b> ТК 44 «Горючие газы и инфраструктура природного газа»	Контактное лицо: <b>Агафонова Инна Николаевна</b> , главный специалист Департамента стандартизации Института стандартизации Молдовы

## 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;
- 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.

## Основными задачами МТК 52 являются:

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

## Межгосударственный технический комитет по стандартизации «Природный и сжиженные газы»

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

[Сайт ТК 52 →](#)



### О комитете

МТК 52 образован в 1993 году по решению 3-го заседания Межгосударственного совета по стандартизации, метрологии и сертификации (МГС) на базе российского национального технического комитета по стандартизации ТК 52 «Природный газ» (протокол №3-93, п. 2.1)

В 2014 году решением Межгосударственного Совета по стандартизации, метрологии и сертификации в связи с расширением области деятельности МТК 52 «Природный газ» переименован на МТК 52 «Природный и сжиженные газы» (протокол № 45-2014, приложение № 45).

### Область деятельности

- **ОКС 75.020** Добыча и переработка нефти и природного газа;
- **ОКС 75.060** Природный газ.
- **ОКП 02 7100** Газ горючий природный и поставляемый в магистральные газопроводы, газ искусственный, конденсат газовый, гелий





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 аналогичные продукты синтетического или биологического происхождения	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

# Участие экспертов ТК 52 в работах по международной стандартизации в ИСО/ТК 193 Природный газ

Комитет/подкомитет/ рабочая группа	Наименование технического органа	Статус участия	Эксперт	Наименование организации
ISO/TC 193	Природный газ Natural gas	Активный	З.М Юсупова	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
ISO/TC 193/SC1	Анализ природного газа Analysis of natural gas	Активный	М.Р. Канцеров З.М Юсупова	ПАО «Газпром» ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
ISO/TC 193/WG 7	Определение энергии Energy determination	Активный	Т.В. Максимова	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
ISO/TC 193/SC 1/WG 13	Термодинамические свойства Thermodynamic properties	Активный	С.А. Степанов	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
ISO/TC 193/SC 1/WG 20	Пересмотр ISO 10715 Отбор проб Revision of ISO 10715	Активный	М.П. Крюкова	ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»
ISO/TC 193/SC 1/WG 22	Сера. Метод УФ флуоресценции Sulfur UV Fluorescence	Активный	Т.В. Максимова	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
ISO/TC 193/SC 1/WG 23	Кислород Oxygen	Активный	Б.Д. Донских	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
ISO/TC 193/SC3	Промысловая зона Upstream area	Активный	Н.А. Ильина	ООО «Газпром добыча Астрахань»
ISO/TC 193/SC 3/WG 6	Сероводород Hydrogen sulfide	Активный	Н.А. Ильина	ООО «Газпром добыча Астрахань»
ISO/TC 193/SC 3/WG 65	Отбор проб сырого газа Wet gas sampling	Активный	Н.Н. Дричиц О.А. Омельченко	ООО «Газпром проектирование» Тюменский филиал

Комитет/подкомитет/ рабочая группа	Статус участия	Наименование технического органа	Эксперт	Наименование организации
ISO/TC 28/SC 2	Наблюдатель	Измерения в области нефтепродуктов Measurement of petroleum and related products	Д.А. Кузнецов	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
ISO/TC 28/SC 4	Наблюдатель	Классификация и спецификации Classifications and specifications	Д.А. Кузнецов	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
ISO/TC 28/SC 5	Наблюдатель	Измерения в области охлажденных углеводородных и не нефтяных сжиженных газовых топлив Measurement of refrigerated hydrocarbon and non-petroleum based liquefied gaseous fuels	Д.А. Кузнецов	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
ISO/TC 255	Наблюдатель	Биогаз Biogas	Б.Д. Донских	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

В 2017 году подготовлены к публикации следующие стандарты:

<i>Наименование стандарта</i>	<i>Необходимость применения в РФ</i>
<p><b>ISO 20729:2017</b>  <b>Natural gas -- Determination of sulfur compounds -- Determination of total sulfur content by ultraviolet fluorescence method</b>  <b>Природный газ-- Определение серосодержащих соединений. Определение общей серы методом ультрафиолетовой флуоресценции</b></p>	<p>Отсутствуют аналогичный национальный стандарт РФ. Рассмотреть целесообразность разработки аналога данного стандарта</p>
<p><b>ISO/TR 29922:2017</b>  <b>Natural gas - Supporting information on the calculation of physical properties according to ISO 6976</b>  <b>Природный газ -- Вспомогательная информация о расчете физических свойств в соответствии с ISO 6976</b></p>	<p>Отсутствуют аналогичный национальный стандарт РФ. Рассмотреть целесообразность разработки аналога данного стандарта</p>

В 2017 году проведена проверка следующих стандартов:

<i>Наименование стандарта</i>	<i>Результат</i>
<b>ISO 15970:2008</b> <b>Natural gas -- Measurement of properties -- Volumetric properties: density, pressure, temperature and compression factor</b>  Природный газ - Измерение свойств - Объемные свойства: плотность, давление, температура и коэффициент сжатия	Подтвержден
<b>ISO 15112:2011</b> <b>Natural gas - Energy determination</b>  Природный газ. Определение энергии	Подтвержден
<b>ISO 10723:2012</b> <b>Natural gas -- Performance evaluation for analytical systems</b>  Природный газ. Оценка эффективности потоковых аналитических систем	Подтвержден

**В 2017 г. в ИСО/ТК 193 и его рабочих группах находятся в разработке следующие стандарты:**

<i>Наименование стандарта</i>	<i>Стадия разработки</i>
ISO 6974-3 Natural gas - Determination of composition and associated uncertainty by gas chromatography – Part 3: Precision and bias Природный газ – Определение состава и ассоциированной неопределенности методом газовой хроматографии. Часть 3. Прецизионность и смещение	Разработана окончательная редакция проекта, разослана на голосование
ISO 18222 Natural gas - Olfactory method for the evaluation of odour intensity Природный газ - Ольфактометрический метод оценки интенсивности запаха	Подготовка проекта стандарта на стадии проект комитета
ISO 19680 Natural gas - Determination of oxygen content by electrochemical analysis Природный газ – Определение содержания кислорода методом электрохимического анализа	Разработана рабочая версия проекта
ISO 20676 Natural gas - Upstream area - Determination of hydrogen sulfide content by laser absorption spectroscopy Природный газ – Промысловая зона - Определение содержания сероводорода методом лазерной абсорбционной спектроскопии	Разработана окончательная редакция проекта ISO/DIS 20676
ISO 10715 Natural gas – Sampling Природный газ - Пробоотбор	Разработаны основные положения стандарта
ISO TC 193 /SC3-WG 5 Wet Gas Sampling Отбор проб сырого (влажного) газа	Организована новая рабочая группа для разработки документа
ISO/TC 193/WG 8 Knock resistance – Устойчивость к детонации	Организована новая рабочая группа для разработки соответствующего стандарта
ISO/NP 23219 Natural gas — XML File Format Природный газ - XML Файл формат	Новая тема, подготовлена рабочая редакция проекта.

**СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ !**