

# **ОТЧЕТ О ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ТК 52 «ПРИРОДНЫЙ И СЖИЖЕННЫЕ ГАЗЫ»**

**З.М. Юсупова, к.х.н.**  
**Ответственный секретарь МТК 52/ТК 52**  
**Заместитель начальника**  
**лаборатории контроля качества газа**  
**ООО «Газпром ВНИИГАЗ»**

**МТК 52 «Природный газ»** образован Решением третьего заседания Межгосударственного совета по стандартизации, метрологии и сертификации (МГС), (17-18 февраля 1993 г. г. Минск, протокол №3-93, п. 2.1) на базе Всесоюзного научно-исследовательского института природных газов (ВНИИГАЗ), Российская Федерация.

**ТК 52 «Природный газ»** образован 4 марта 1997 года приказом Комитета Российской Федерации по стандартизации №46 «О создании технического комитета по стандартизации «Природный газ» на базе Всесоюзного научно-исследовательского института природных газов (ВНИИГАЗ).

**ТК 52 «Природный и сжиженные газы»** организован присоединением к ТК 52 «Природный газ» ТК 139 «Сжиженные углеводородные газы» (приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 30 ноября 2009 года № 4347 «О создании Технического комитета по стандартизации «Природный и сжиженный газы»).

Решением 45-го заседания Межгосударственного совета по стандартизации, метрологии и сертификации (МГС), (23 – 26 июня 2014 г. г. Сочи, протокол №45-2014, п. 22.14) МТК 52 «Природный газ» преобразован в **МТК 52 «Природный и сжиженные газы»** (с изменением области стандартизации).

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

- 75.060 Природный газ
- 75.160.30 Газообразное топливо

### ОКП 005-93 в группировке 02 7000

- газ горючий природный
- газ горючий искусственный
- конденсат газовый
- гелий
- газ нефтепереработки и пиролиза
- продукты газоперерабатывающих заводов

Основной целью деятельности ТК 52 является нормативное обеспечение указанной продукции на всех этапах от производства до подачи потребителю, в том числе установление показателей, характеризующих качество продукции, их нормирование, разработка методов отбора проб, определения физико-химических свойств, стандартизация терминологии в данной области

## Состав ТК 52 – 40 (47) организаций

### 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»

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

ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

ОАО «ВНИИУС»

ОАО «ВНИИ НП»

ОАО «ВНИИнефть»

ОАО «ВНИПИгаздобыча»

ОАО "СевКавНИПИГАЗ"

ОАО «ВТИ»

ОАО «Газпром промгаз»

ОАО «Газпром автоматизация»

ООО «ТюменНИИгипрогаз»

ООО "Газпром газнадзор"

ОАО "Гипроспецгаз"

### Нефтегазовые компании

ОАО «Газпром»

ОАО «Газпром нефть»

ОАО «АНК «Башнефть»

ОАО «Лукойл»

ОАО «НК «Роснефть»

ОАО «НОВАТЭК»

ОАО «СИБУР Холдинг»

ОАО «Сургутнефтегаз»

ОАО «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»

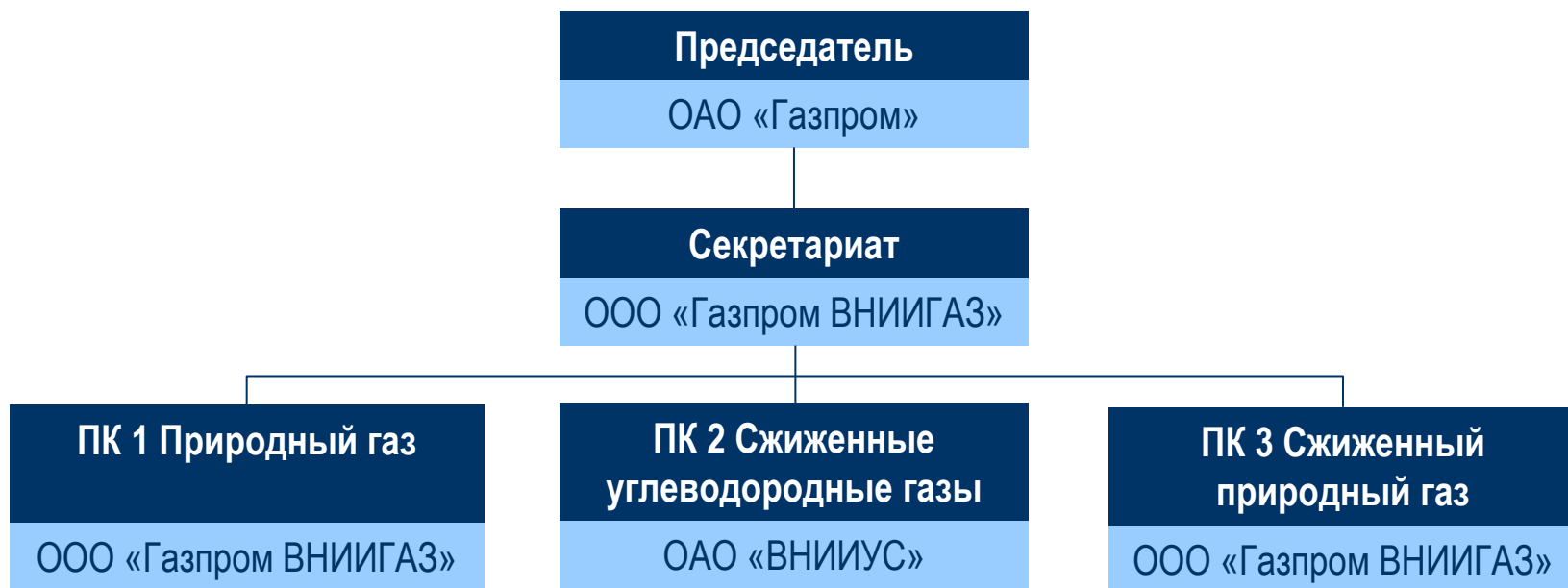
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»

ООО «Газпром трансгаз Саратов»

ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»

ООО «Газпром трансгаз Ухта»

ООО «Газпром энергохолдинг»



## Руководство и секретариаты ТК 52

**Председатель** - Николай Федорович Столяр, к.т.н., начальник Департамента автоматизации систем управления технологическими процессами ОАО «Газпром»

**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, заместитель начальника отдела Управления метрологии и контроля качества газа и жидких углеводородов ДАСУТП ОАО «Газпром»

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

### Подкомитет 2 «Сжиженные углеводородные газы»:

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

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

### Подкомитет 3 «Сжиженный природный газ»:

**Председатель** – Денис Вячеславович Новиков, заместитель начальника Управления по переработке газа, газового конденсата, нефти – начальник отдела газохимии Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»

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

## **ТК 52    59 действующих стандартов**

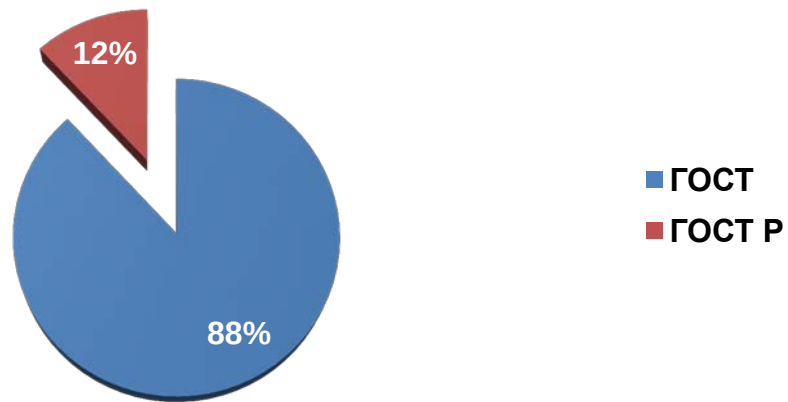
**ПК 1 Природный газ – 34 стандарта,  
ПК 2 Сжиженные углеводородные газы – 24  
ПК 3 Сжиженный природный газ –1 (в разработке 5 )**

**В 2014 году:**

- **введены в действие 10 межгосударственных стандартов,**
- **утверждены с вводом с действие в 2015 году 4 стандарта – 2 межгосударственных и 2 национальных.**

**На утверждении в МГС находится 5 проектов стандартов, в Росстандарте – 3 проекта национальных стандартов.**

### Доля межгосударственных стандартов в нормативной базе ТК 52



В ТК 52 основной объем работ по стандартизации перенесен на межгосударственный уровень. Данный принцип распространяется на разработку новых стандартов.



# Перечень межгосударственных стандартов МТК 52/ТК52, введенных в действие в 2014 г.

| №  | Обозначение стандарта | Наименование стандарта                                                                                                                     | Срок ввода в действие | Присоединившиеся страны                                       |
|----|-----------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|---------------------------------------------------------------|
| 1  | ГОСТ ISO 8973-2013    | Сжиженный нефтяной газ. Метод расчета плотности и давления пара.                                                                           | 01.07.2014            | Россия, Киргизия, Узбекистан                                  |
| 2  | ГОСТ ISO 3993-2013    | Сжиженный нефтяной газ и легкие углеводороды. Определение плотности или относительной плотности. Метод с использованием ареометра давления | 01.07.2014            | Россия, Белоруссия, Киргизия, Узбекистан                      |
| 3  | ГОСТ ISO 6251-2013    | Газы сжиженные нефтяные. Коррозионное воздействие на медь. Испытание с применением медной пластинки.                                       | 01.07.2014            | Россия, Казахстан, Киргизия, Молдова, Таджикистан, Украина    |
| 4  | ГОСТ ISO 13758-2013   | Газы сжиженные нефтяные. Оценка сухости пропана. Метод замораживания клапана                                                               | 01.07.2014            | Россия, Белоруссия, Киргизия, Узбекистан                      |
| 5  | ГОСТ ISO 4256-2013    | Газы сжиженные нефтяные. Определение манометрического давления пара. Метод сжиженных газов.                                                | 01.07.2014            | Россия, Киргизия, Узбекистан                                  |
| 6  | ГОСТ ISO 8216-3-2013  | Нефтепродукты. Топлива (класс F). Классификация. Часть 3. Группа L (сжиженные нефтяные газы)                                               | 01.07.2014            | Россия, Белоруссия, Казахстан, Узбекистан                     |
| 7  | ГОСТ ISO 9162-2013    | Нефтепродукты. Топливо (класс F). Сжиженные нефтяные газы. Технические условия                                                             | 01.07.2014            | Россия, Казахстан, Киргизия, Узбекистан                       |
| 8  | ГОСТ ISO 8819-2013    | Газы сжиженные нефтяные. Обнаружение сероводорода. Метод с применением ацетата свинца.                                                     | 01.01.2015            | Россия, Казахстан, Киргизия, Молдова, Таджикистан, Узбекистан |
| 9  | ГОСТ ISO 13757-2013   | Газы сжиженные нефтяные. Определение маслянистых остатков. Высокотемпературный метод.                                                      | 01.01.2015            | Россия, Киргизия, Таджикистан, Узбекистан                     |
| 10 | ГОСТ ISO 4257-2013    | Газы сжиженные нефтяные. Метод отбора проб.                                                                                                | 01.01.2015            | Россия, Казахстан, Киргизия, Молдова, Таджикистан, Узбекистан |

# Перечень стандартов МТК 52 и ТК 52, принятых в 2014 году

| №  | Обозначение стандарта | Наименование стандарта                                                                                                                                | Срок ввода в действие | Примечание                                                             |
|----|-----------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|------------------------------------------------------------------------|
| 1  | ГОСТ 5542-2014        | Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия.                                                          | 01.07.2015            | Россия, Армения, Белоруссия, Казахстан, Киргизия, Молдова, Таджикистан |
| 2  | ГОСТ 22387.2-2014     | Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы.                                                                         | 01.07.2015            | Россия, Белоруссия, Киргизия, Молдова, Таджикистан                     |
| 4  | ГОСТ Р 56021-2014     | Газ горючий природный сжиженный. Топливо для двигателей внутреннего сгорания и энергетических установок. Технические условия                          | 01.01.2016            |                                                                        |
| 7  | ГОСТ Р 55997-2014     | Конденсат газовый стабильный, широкая фракция легких углеводородов, сжиженные углеводородные газы. Определение метанола методом газовой хроматографии | 01.01.2015            |                                                                        |
| 11 | ГОСТ Р 55598-2013     | Попутный нефтяной газ. Критерии классификации                                                                                                         | 01.01.2014            |                                                                        |

# Информация о ходе разработки стандартов, включенных в план ТК 52 на 2014 год

| № | Наименование стандарта                                                                                                                                                       | Разработка / пересмотр                   | Срок выполнения | Примечания                                                                                       |
|---|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------|-----------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1 | Газ для коммунально-бытового потребления. Методы определения интенсивности запаха                                                                                            | Взамен ГОСТ 22387.5-77                   | 01.2014         | В МГС на принятии. Проголосовали за: Армения, Белоруссия, Казахстан, Киргизия, Молдавия, Украина |
| 3 | Газ природный. Методы расчета физических свойств. Общие положения.                                                                                                           | Взамен ГОСТ 30319.0-96                   | 06.2014         | В МГС на принятии. Проголосовали за: Армения, Белоруссия, Казахстан, Киргизия, Молдавия, Украина |
| 4 | Газ природный. Методы расчета физических свойств. Вычисление физических свойств на основе данных о плотности при стандартных условиях и содержании азота и диоксида углерода | Взамен ГОСТ 30319.1-96- ГОСТ 30319.2-96. | 06.2014         | В МГС на принятии. Проголосовали за: Армения, Белоруссия, Казахстан, Киргизия, Молдавия, Украина |
| 5 | Газ природный. Методы расчета физических свойств. Вычисление физических свойств на основе данных о компонентном составе                                                      | Взамен ГОСТ 30319.3-96                   | 07.2014         | В МГС на принятии. Проголосовали за: Армения, Белоруссия, Казахстан, Киргизия, Молдавия, Украина |
| 6 | Газовые моторные топлива на основе метана для двигателей внутреннего сгорания транспортных средств. Общие технические условия                                                | Разработка ГОСТ Р                        | 05.2014         | В ТК 52                                                                                          |
| 7 | Дистилляты. Газовый конденсат. Определение серосодержащих соединений методом газовой хроматографии.                                                                          | Разработка ГОСТ Р                        | 12.2014         | Разработана первая редакция                                                                      |
| 8 | Газ горючий природный. Определение содержания водяных паров методом Карла Фишера                                                                                             | Разработка ГОСТ Р                        | 10.2014         | Разработана первая редакция                                                                      |

# Информация о ходе разработки стандартов, включенных в план ТК 52 на 2014 год

| №  | Наименование стандарта                                                                                                                                     | Разработка /<br>пересмотр                          | Срок<br>выполнения | Примечания                         |
|----|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|--------------------|------------------------------------|
| 9  | Газ природный топливный компримированный для двигателей внутреннего сгорания. Технические условия                                                          | Взамен<br>ГОСТ 27577-2000                          | 01.2014            | Договор на разработку не заключен  |
| 10 | Газы горючие природные. Определение общей серы                                                                                                             | Взамен<br>ГОСТ 26374-84                            | 12.2014            | Договор на разработку не заключен  |
| 11 | Газ горючий природный. Оценка эффективности потоковых аналитических систем                                                                                 | Разработка<br>ГОСТ Р                               | 06.2015            | Ведется разработка первой редакции |
| 12 | Газ горючий природный сжиженный. Общая характеристика                                                                                                      | Разработка<br>ГОСТ Р<br>на основе<br>EN 1160 (IDT) | 07.2015            | Разработана первая редакция        |
| 13 | Газ горючий природный сжиженный. Отбор проб                                                                                                                | Разработка<br>ГОСТ Р                               | 06.2015            | Разработана первая редакция        |
| 14 | Газ горючий природный сжиженный. Отпарной газ для производства сжиженного природного газа. Определение компонентного состава методом газовой хроматографии | Разработка<br>ГОСТ Р                               | 06.2015            | Ведется разработка первой редакции |
| 15 | Газ горючий природный сжиженный. Метод расчета термодинамических свойств                                                                                   | Разработка<br>ГОСТ Р                               | 09.2015            | Ведется разработка первой редакции |

## Приоритетные направления деятельности

- Обеспечение комплексом межгосударственных стандартов, необходимых для применения и исполнения требований технического регламента Таможенного 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 Таможенного союза «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования их в качестве топлива» и осуществления оценки (подтверждения) соответствия продукции
- Формирование национальной нормативной базы в области определения качественных характеристик СПГ при его производстве, хранении и отгрузке потребителю
- Гармонизация положений национальных стандартов с требованиями международных нормативных документов
- Повышение точности и достоверности определения компонентного состава и физико-химических свойств природного и сжиженных углеводородных газов

# Предложения ТК 52 в ПРНС на 2015 год

| № | Наименование стандарта                                                                                                                                     | Разработка / пересмотр                                  | Сроки разработки | Ответственный ПК |
|---|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|------------------|------------------|
| 1 | Газ горючий природный сжиженный. Общая характеристика                                                                                                      | Разработка ГОСТ Р на основе EN 1160 (EQV)               | 2014-2015        | ПК 3             |
| 2 | Газ горючий природный сжиженный. Отбор проб                                                                                                                | Разработка ГОСТ Р                                       | 2014-2015        | ПК 3             |
| 3 | Газ горючий природный сжиженный. Отпарной газ для производства сжиженного природного газа. Определение компонентного состава методом газовой хроматографии | Разработка ГОСТ Р                                       | 2014-2015        | ПК 3             |
| 4 | Газ горючий природный сжиженный. Метод расчета термодинамических свойств                                                                                   | Разработка ГОСТ Р                                       | 2014-2015        | ПК 3             |
| 5 | Газ горючий природный. Оценка эффективности потоковых аналитических систем                                                                                 | Разработка ГОСТ Р на основе ИСО 10723 (EQV)             | 2014-2015        | ПК 1             |
| 6 | Газ горючий природный. Определение содержания водяных паров методом Карла Фишера                                                                           | Разработка ГОСТ Р на основе ИСО 10101 (части 1-3) (EQV) | 2013- 2014       | ПК 1             |
| 7 | Газ природный топливный компримированный для двигателей внутреннего сгорания. Технические условия                                                          | Пересмотр ГОСТ 27577-2000                               | 2014-2015        | ПК 1             |
| 8 | Газы горючие природные. Определение общей серы                                                                                                             | Пересмотр ГОСТ 26374-84                                 | 2014-2015        | ПК 1             |
| 9 | Газовый конденсат. Дистилляты. Определение серосодержащих соединений методом газовой хроматографии                                                         | Разработка ГОСТ Р                                       | 2014-2015        | ПК 2             |

# Предложения ТК 52 в ПРНС на 2015 год

| №  | Наименование стандарта                                                                                                                 | Разработка / пересмотр                        | Сроки разработки | Ответственный ПК |
|----|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------|------------------|------------------|
| 10 | Газ горючий природный. Определение содержания кислорода.                                                                               | Разработка ГОСТ Р                             | 2014-2015        | ПК 1             |
| 11 | Газ горючий природный. Качество. Термины и определения                                                                                 | Разработка ГОСТ Р                             | 2015-2016        | ПК 1             |
| 12 | Газ горючий природный. Определение энергии                                                                                             | Разработка ГОСТ Р                             | 2015             | ПК 1             |
| 13 | Газ природный. Определение содержания диоксида углерода с помощью индикаторных трубок                                                  | Разработка ГОСТ Р на основе ASTM D4984 ( IDT) | 2015             | ПК 1             |
| 14 | Газы углеводородные и газы углеводородные сжиженные. Определение общего содержания летучей серы методом ультрафиолетовой флуоресценции | Разработка ГОСТ Р на основе ASTM D6667 (IDT)  | 2015             | ПК 2             |
| 15 | Газы углеводородные сжиженные и смеси пропана/пропилена. Определение содержания углеводородов методом газовой хроматографии            | Разработка ГОСТ Р на основе ASTM D 2163 (IDT) | 2015             | ПК 2             |
| 16 | Газы углеводородные сжиженные. Определение аммиака, воды и щелочи                                                                      | Разработка ГОСТ Р на основе DIN 51614 (IDT)   | 2015             | ПК 2             |
| 17 | Газы углеводородные сжиженные. Определение испаряемости                                                                                | Разработка ГОСТ Р на основе ASTM D1837 (IDT)  | 2015             | ПК 2             |

## Предложения ТК 52 в ПРНС на 2015 год

| №  | Наименование стандарта                                                                                                                                                                     | Разработка / пересмотр                    | Сроки разработки | Ответственный ПК |
|----|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------|------------------|------------------|
| 18 | Газы углеводородные сжиженные. Определение содержания сероводорода и меркаптановой серы потенциометрическим титрованием                                                                    | Разработка ГОСТ Р на основе UOP 163 (IDT) | 2015             | ПК 2             |
| 19 | Топлива моторные для двигателей с искровым зажиганием. Определение компонентного состава методом газовой хроматографии с использованием высокоэффективной капиллярной колонки длиной 100 м | Разработка ГОСТ Р на основе D 6729 (IDT)  | 2015             | ПК 2             |
| 20 | Углеводороды C2 – C5. Определение содержания оксигенатов методом газовой хроматографии с использованием пламенно-ионизационного детектора                                                  | Разработка ГОСТ Р на основе ASTM D 7423   | 2015             | ПК 2             |
| 21 | Газы углеводородные сжиженные. Метод обнаружения сероводорода и меркаптановой серы                                                                                                         | Пересмотр ГОСТ ГОСТ 22985-90              | 2015             | ПК 2             |
| 22 | Пентаны. Метод определения углеводородного состава                                                                                                                                         | Пересмотр ГОСТ 24676-81                   | 2015             | ПК 2             |

**Финансирование работ: 12 – ОАО «Газпром», 10 - госбюджет**



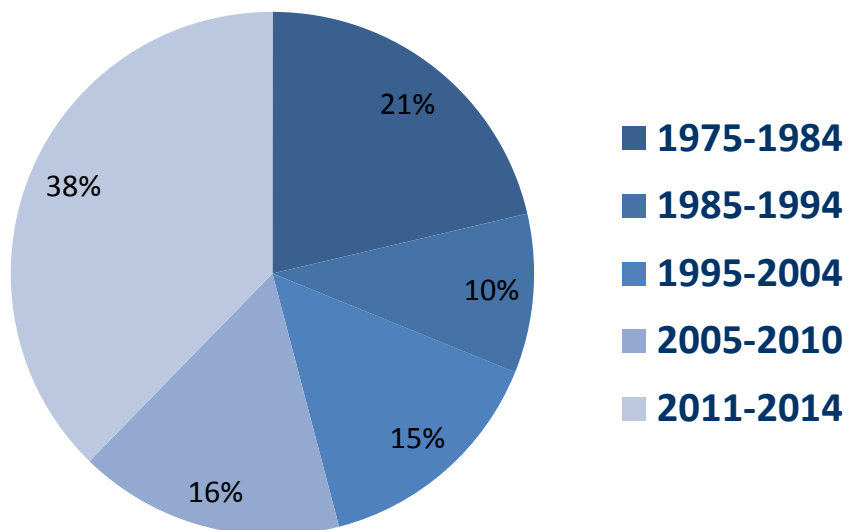
### Концепция развития национальной системы стандартизации Российской Федерации на период до 2020 года:

#### Необходимо обеспечить:

- ежегодное обновление от 10 процентов до 15 процентов фонда стандартов в секторах экономики с высоким потенциалом развития;
- гармонизацию национальных стандартов с международными стандартами;
- сокращение сроков разработки и обновления национальных стандартов, в том числе исходя из обязательств, принятых Российской Федерацией при вступлении во Всемирную торговую организацию;
- создание механизма постоянного обновления национальных стандартов на базе передовых международных и региональных стандартов, обеспечение разработки национальных стандартов на базе проектов международных стандартов (до их окончательного принятия) с учетом требований законодательства Российской Федерации

## Динамика обновления стандартов в ТК 52

**Распределение стандартов по годам разработки, %**

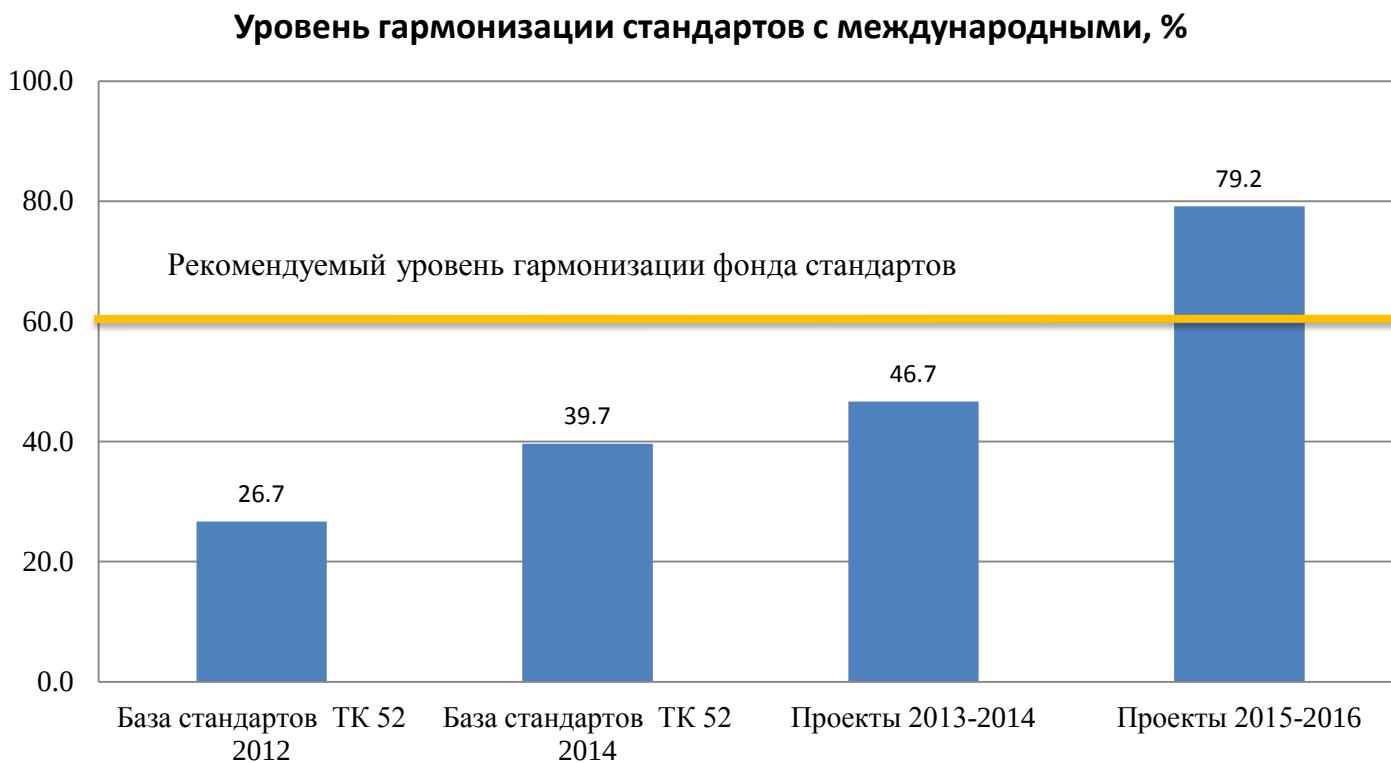


**Ежегодное обновление базы стандартов, %**



**Предложение:**

Провести мониторинг стандартов старше 20 лет и голосование по ним в ТК с целью выявления их актуальности. Подготовить предложения по отмене либо актуализации устаревших национальных и межгосударственных стандартов и в установленном порядке направить эти предложения в Росстандарт.



## Методы измерения показателей качества природного газа

| Показатель                  | Национальный<br>(межгосударственный) стандарт                                   | Стандарт ИСО         |
|-----------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|----------------------|
| Отбор проб                  | ГОСТ 31370-2008 (ISO 10715:1997)                                                | ИСО 10715:1997       |
| Компонентный состав         | ГОСТ 31371-2008<br>(ISO 6974:2000) части 1-6,<br>ГОСТ 31371.7-2008              | ИСО 6974 (части 1-6) |
| Теплота сгорания            | ГОСТ 31369-2008 (ИСО 6976:1995)                                                 | ИСО 6976:1995        |
| Серосодержащие соединения   | ГОСТ Р 53367-2009 (гармонизирован с<br>основными положениями ИСО<br>19739:2004) | ИСО 19739:2004       |
| Точка росы по воде          | ГОСТ Р 53763-2009 (гармонизирован с<br>основными положениями ИСО 18453)         | ИСО 18453:2004       |
| Точка росы по углеводородам | ГОСТ Р 53762-2009                                                               | отсутствует          |
| Плотность                   | ГОСТ 31369-2008 (ИСО 6976:1995)                                                 | ИСО 6976:1995        |
| Число Воббе                 | ГОСТ 31369-2008 (ИСО 6976:1995)                                                 | ИСО 6976:1995        |

## МТК 52 Природный и сжиженные газы

**МТК 52 «Природный газ»** образован Решением третьего заседания Межгосударственного совета по стандартизации, метрологии и сертификации (МГС), (17-18 февраля 1993 г. г. Минск, протокол №3-93, п. 2.1) на базе Всесоюзного научно-исследовательского института природных газов ВНИИГАЗ (Российская Федерация).

Решением 45-го заседания МГС (23 – 26 июня 2014 г. г. Сочи, протокол №45-2014, п. 22.14) МТК 52 «Природный газ» преобразован в **МТК 52 «Природный и сжиженные газы»** (с изменением области стандартизации).

### МТК 52 «Природный газ»

#### Область действия:

МКС 001  
75.060 Природный газ  
ОКП  
02 7100 Газ горючий природный

### МТК 52 «Природный и сжиженные газы»

#### Область действия:

МКС 001  
75.060 Природный газ  
75.160.30 Газообразное топливо  
ОКП 005  
02 7000 Газ горючий природный и искусственный, конденсат газовый, гелий, газ нефтепереработки и пиролиза, продукты газоперерабатывающих заводов

#### Наше предложение:

ПК 1 «Природный газ»  
ПК 2 «Сжиженные углеводородные газы»

## Состав МТК 52 «Природный и сжиженные газы»

| Государство                       | Организация                                                                                                                                                                        | Полномочный представитель                                                                                                                                                                                                 |
|-----------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Государства - члены МТК 52</b> |                                                                                                                                                                                    |                                                                                                                                                                                                                           |
| <b>Республика Армения</b>         | <b>Министерство экономики Республики Армения</b>                                                                                                                                   | <b>Григорян Геворг Хачатурович</b><br>Главный специалист ЗАО "Армросгазпром"                                                                                                                                              |
| <b>Республика Беларусь</b>        | <b>Госстандарт Республики Беларусь</b><br><br>ОАО «Белтрансгаз»                                                                                                                    | <b>Генис Андрей Станиславович</b><br>Начальник центральной химико-аналитической лаборатории-главный химик ОАО «Белтрансгаз»<br><b>Жмуровская Елена Константиновна,</b><br>инженер отдела стандартизации ОАО «Белтрансгаз» |
| <b>Республика Казахстан</b>       | <b>Госстандарт Республики Казахстан</b><br>ТК 58 «Нефть, газ, продукты их переработки, материалы, оборудование и сооружения для нефтяной, нефтехимической, газовой промышленности» |                                                                                                                                                                                                                           |
| <b>Республика Узбекистан</b>      | <b>Агентство «УЗСТАНДАРТ»</b><br>ОАО «УзЛИТИнефтьгаз»                                                                                                                              | <b>Борн Раиса Ивановна</b><br>Заведующая Базовым отделом ОАО «УзЛИТИнефтьгаз»                                                                                                                                             |
| <b>Российская Федерация</b>       | <b>Росстандарт</b><br>ТК 52 «Природный и сжиженные газы»<br>ООО «Газпром ВНИИГАЗ»                                                                                                  | №                                                                                                                                                                                                                         |
| <b>Украина</b>                    | <b>Министерства экономического развития и торговли Украины</b><br>ТК 133 «Природный газ»<br>ТК 122 «Анализ газов, жидких и твердых веществ»                                        | <b>Наконечный Ярослав Борисович</b><br>Зав. отделом термогазодинамических исследований, метрологии и стандартизации УкрНИИгаза, ответственный секретарь ТК 133 «Природный газ»                                            |

## Состав МТК 52 «Природный и сжиженные газы»

| 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><br><br>Заведующий отделом технического регулирования и стандартизации Государственного комитета по стандартизации, метрологии и патентам |
| <b>Республика Кыргызстан</b>              | <b>Министерство экономики и антимонопольной политики Кыргызской Республики</b><br>Центр по стандартизации и метрологии при Министерстве экономики и антимонопольной политики Кыргызской Республики (далее ЦСМ) |                                                                                                                                                              |
| <b>Республика Туркменистан</b>            | <b>Главная государственная служба Туркменистана "ТУРКМЕНСТАНДАРТЛАРЫ"</b>                                                                                                                                      | <b>Агаев Аширмухаммет Айлыевич</b><br><br>Заместитель начальника отдела Государственной службы стандартизации и сертификации «Туркменстандартлары»           |

**В состав МТК 52 входит 9 стран СНГ:**

**6 – в статусе «активный участник»; 3 – в статусе «наблюдатель»**

**В 2014 году из состава МТК 52 вышла Республика Молдова с формулировкой:**  
*«в связи с отсутствием заинтересованности в участии в его работе».*

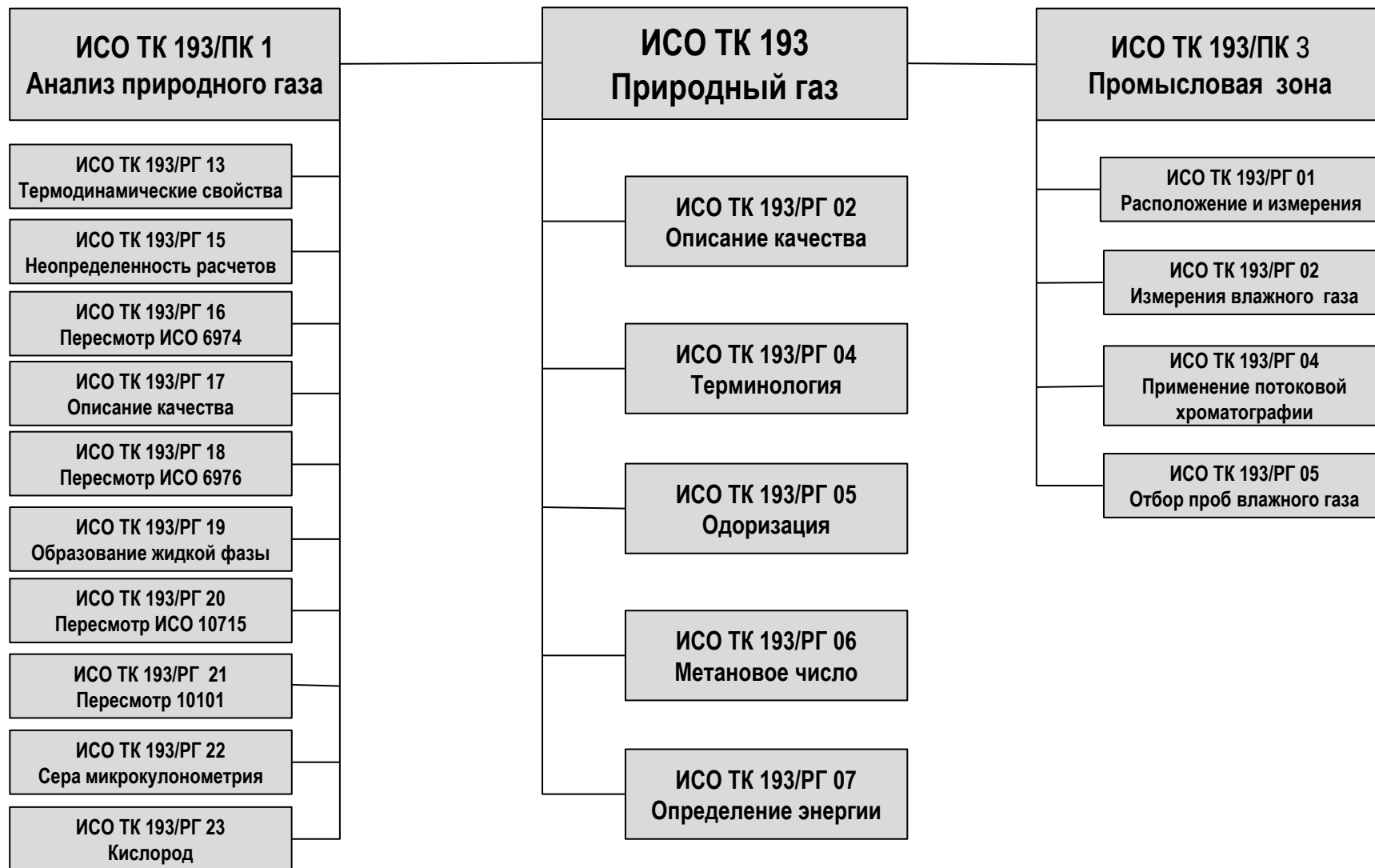
**За период 2000-2014 годы в рамках МТК 52/ТК52 российской стороной разработано 24 межгосударственных стандарта в области природного газа и 11 в области СУГ.  
Источник финансирования 25 стандартов – ОАО «Газпром», 10 - госбюджет РФ.**



| № | Название                                                                                                              | Сроки разработки | Вид работы                                               | Разработчик                                                                                       | Примечание                                |
|---|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|----------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------|
| 1 | Газ природный. Рекомендации по одоризации газов                                                                       | 2014-2015        | На основе ISO/TS 16922:2002 (IDT)                        | <br>Казахстан  | Стандарт пересмотрен ISO/TR 16922:2013    |
| 2 | Газ природный. Определение содержания сернистых соединений. Общее введение                                            | 2004-2015        | На основе ISO 6326-1:2007 (IDT)                          | <br>Казахстан  |                                           |
| 3 | Газ природный. Определение потенциального содержания углеводородной жидкости. Гравиметрические методы                 | 2014-2015        | На основе ISO 6570:2001 (IDT)                            | <br>Казахстан  |                                           |
| 4 | Природный газ. Органические серосодержащие вещества, используемые как одоранты                                        | 2014-2015        | На основе ISO 13734:1998/Cor.1:1999 (IDT)                | <br>Казахстан  | Стандарт пересмотрен ISO 13734:2013       |
| 5 | Топлива для двигателей внутреннего сгорания. Газы углеводородные сжиженные. Технические требования и методы испытаний | 2013-2014        | На основе EN 589 (IDT)<br>Переоформление СТБ EN 589-2008 | <br>Беларусь | Предлагается присоединении РФ к стандарту |
| 6 | Газ природный горючий. Метод определения механических примесей                                                        | 2007-2014        | Взамен ГОСТ 22387.4-77                                   | <br>Украина  |                                           |

| Подкомитеты ТК 52                    | Международная организация по стандартизации ISO                                                                                                                                    | Европейский комитет по стандартизации CEN                                                                                                                                                                                                                   |
|--------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| ПК 1 Природный газ                   | ИСО/ТК 193 Природный газ                                                                                                                                                           | CEN/SS N21 «Газовые топлива и горючие газы»,<br>CEN/TC 234 «газовая инфраструктура» в части газовых спецификаций,<br>CEN/TC 408 (Проектный комитет) «Природный газ и биометан для использования на транспорте и биометан, подаваемый в газопроводные сети». |
| ПК 2 «Сжиженные углеводородные газы» | ИСО ТК 28 «Нефтепродукты и смазочные материалы/ПК 2 Процедуры измерения нефти нефтепродуктов»,<br>ИСО ТК 28/ПК 4 «Классификация и спецификация» в части СУГ и легких углеводородов | CEN/TC 19 «Газовые и жидкие топлива, смазочные масла и соответствующие продукты нефтяного, синтетического и биологического происхождения»<br>в части сжиженных углеводородных газов                                                                         |
| ПК 3 «Сжиженный природный газ»       | ИСО/ТК 28/ПК 5 «Процедуры измерения охлажденных углеводородов и сжиженных газообразных топлив не нефтяного происхождения» в части СПГ                                              | CEN/TC 282 «Установки и оборудование для СПГ» в части спецификаций СПГ                                                                                                                                                                                      |

# Структура международного комитета по стандартизации ИСО/ТК 193 «Природный газ»



ТК 52 представляет национальный орган по стандартизации Российской Федерации в ИСО/ТК 193 «Природный газ», а также участвует в работе ИСО/ТК 28 «Нефтепродукты и смазочные материалы» (ПК2, ПК4 и ПК 5).

Формы участия:

- Направление экспертов для работы в подкомитетах и рабочих группах ИСО ТК/193 – 6 экспертов, ИСО/ТК 28 (ПК2, ПК4 и ПК 5) – 1.
- Рассмотрение проектов стандартов ИСО и подготовка отзывов по ним, а также выработка позиции России при голосовании по ним.
- Участие в заседаниях ИСО ТК 193 и его подкомитетов (с правом голосования).

Для налаживания более активного и эффективного взаимодействия с международными и европейскими комитетами необходимо решить проблему повышения уровня владения английским языком экспертами. Предлагаем включить в решение заседания обращение к руководству организаций – членов ТК 52 организовать индивидуальные либо в небольших группах курсы интенсивного обучения экспертов английскому языку.

**СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ !**