



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Техническое регулирование, стандартизация и метрологическое обеспечение нефтегазового комплекса

Казань
2018

Доля нефтегазового комплекса в экономике России



2

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

	ВВП России, млрд руб.	КБ России, млрд руб.	Отношение КБ к ВВП, %	Нефте- газовые доходы КБ, млрд руб.	Нефте- газовые доходы КБ к ВВП, %	Нефте- газовые доходы к КБ, %	Ненефте- газовые доходы КБ, млрд руб.	Доходы ФБ России, млрд руб.	Нефтегазовые доходы к ФБ, %
2007	33 247.5	13 363.3	40.2	2 897.4	3.7	21.7	10 470.9	7 731.0	37.2
2008	41 276.3	16 003.9	33.8	4 339.4	10.6	27.4	11 779.7	9 276.0	47.3
2003	33 807.2	13 599.7	35.0	2 934.0	7.7	21.9	10 615.3	73 338.0	40.7
2010	46 303.5	16 031.9	34.6	3 330.7	3.3	23.4	12 201.3	3 305.0	46.1
2011	59 693.1	20 355.4	34.9	5 641.3	9.5	27.1	15 213.6	11 363.0	49.6
2012	66 926.9	23 435.1	35.0	6 453.2	9.6	27.5	16 931.9	12 356.0	50.2
2013	71 016.7	24 442.7	34.4	6 534.0	9.2	26.7	17 903.6	13 020.0	50.2
2014	79 199.7	26 766.1	33.3	7 433.3	9.4	27.8	19 332.3	14 497.0	51.3
2015	33 232.6	26 922.0	32.4	5 362.7	7.0	21.7	21 059.4	13 659.0	42.9
2016	36 043.6	23 131.5	32.8	4 844.0	5.6	17.2	23 337.5	13 460.0	36.0
2017	92 032.0	30 000.0	32.5	5 790.0	6.3	19.3	24 210.0	13 433.0	43.0

КБ – консолидированный бюджет

ФБ – федеральный бюджет

**Вклад добычи полезных ископаемых и нефтепереработки
в рост промышленного производства в 2013-2017 г., %**



О БЕЗОПАСНОСТИ НЕФТИ, ПОДГОТОВЛЕННОЙ К ТРАНСПОРТИРОВКЕ И (или) ИСПОЛЬЗОВАНИЮ

Принят решением Совета Комиссии от 20.12.2017 № 89

Вступает в силу с 1 июля 2019 года



ПЕРЕЧЕНЬ международных и региональных (межгосударственных) СТАНДАРТОВ, а в случае их отсутствия – национальных (государственных) стандартов, **содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений**, в том числе правила отбора образцов, необходимые для применения и исполнения требований ТР и осуществления оценки соответствия объектов технического регулирования



ПРОГРАММА ПО РАЗРАБОТКЕ (внесению изменений, пересмотру) **межгосударственных СТАНДАРТОВ, содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений**, в том числе правила отбора образцов, необходимые для применения и исполнения требований ТР и осуществления оценки соответствия объектов технического регулирования



ПЕРЕЧЕНЬ ПРОДУКЦИИ, в отношении которой подача таможенной декларации сопровождается представлением **документа об оценке соответствия требованиям**

Одобрены на заседании Консультативного комитета по техническому регулированию, применению санитарных, ветеринарных и фитосанитарных мер для рассмотрения на заседании Коллегии Евразийской экономической комиссии.

ТЕКУЩИЙ СТАТУС



О БЕЗОПАСНОСТИ ГАЗА
ГОРЮЧЕГО ПРИРОДНОГО,
ПОДГОТОВЛЕННОГО
К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ
И (ИЛИ) ИСПОЛЬЗОВАНИЮ



Рассмотрен на заседании Совета Комиссии 24 августа.
Комиссия гармонизировала проект Программы формирования
общего рынка газа с датой вступления указанного
технического регламента в действие.

Срок вступления в силу – **1 января 2022 года.**



О ТРЕБОВАНИЯХ
К МАГИСТРАЛЬНЫМ
ТРУБОПРОВОДАМ
ДЛЯ ТРАНСПОРТИРОВАНИЯ
ЖИДКИХ И ГАЗООБРАЗНЫХ
УГЛЕВОДОРОДОВ



Результаты внутригосударственного согласования по проекту
технического регламента были одобрены на заседании
Подкомиссии по техническому регулированию, применению
санитарных, ветеринарно-санитарных и фитосанитарных мер
Правительственной комиссии по экономическому развитию
и интеграции.

Планируемый срок вступления в силу – **1 июля 2019 года.**



ПЕРСПЕКТИВНАЯ ПРОГРАММА СТАНДАРТИЗАЦИИ в нефтегазовом комплексе на период 2017–2022 годов, утвержденная совместным приказом Минэнерго России и Росстандарта от 19.07.2017 № 653/1581



РАБОЧАЯ ГРУППА по вопросам **ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ** деятельности организаций нефтегазового комплекса



РАБОЧАЯ ГРУППА по вопросам **НОРМАТИВНО-ПРАВОВОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ** учета добываемого, хранимого и транспортируемого углеводородного сырья, производимых, хранимых и реализуемых продуктов его переработки



Участие в **ТЕХНИЧЕСКИХ КОМИТЕТАХ ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ** Росстандарта:
ТК 12, ТК 23, ТК 24, ТК 31, ТК 52, ТК 113, ТК 431

ПРИКАЗ МИНЭНЕРГО РОССИИ ОТ 24 АПРЕЛЯ 2018 ГОДА № 306

- Пункт 3.4** Измерения массы нефтепродуктов при транспортировке, хранении и распределении прямым методом динамических измерений объема и (или) массы при отпуске на автозаправочных станциях через:
- топливно-заправочные колонки автозаправочных станций; $\pm 0,25 (\pm 0,15)$
 - масло-заправочные колонки автозаправочных станций $\pm 0,25$
- Предельно допустимая относительная погрешность измерений $\pm 0,15$ применяется с 01.01.2025*
- Пункт 7.3** Измерение массы производимого, отгружаемого (разгружаемого) для транспортировки (по итогам транспортировки), хранимого, потребляемого сжиженного природного газа:
- при прямом методе динамических измерений $\pm 1,0$
 - при косвенном методе динамических измерений $\pm 1,5$
 - при прямом методе статических измерений $\pm 0,75$
 - при косвенном методе статических измерений $\pm 1,0$

Перечень измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений



7

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

- Пункт 7** Измерение объема природного газа, приведенного к стандартным условиям при добыче, переработке, транспортировке, хранении, распределении и потреблении:
- $10^5 \text{ м}^3/\text{ч}$ и более $\pm 1,5\%$
 - с $2 \cdot 10^4$ до $10^5 \text{ м}^3/\text{ч}$ $\pm 2,0\%$
 - с 10^3 до $2 \cdot 10^4 \text{ м}^3/\text{ч}$ $\pm 2,5\%$
 - менее $10^3 \text{ м}^3/\text{ч}$ $\pm 4,0\%$

- Пункт 7.1** Измерение объема природного газа, приведенного к стандартным условиям при добыче, переработке, транспортировке, хранении, распределении и потреблении (за исключением случаев, предусмотренных пунктом 7.2):

- $10^5 \text{ м}^3/\text{ч}$ и более $\pm 1,5\%$
- с $2 \cdot 10^4$ до $10^5 \text{ м}^3/\text{ч}$ $\pm 2,0\%$
- с 10^3 до $2 \cdot 10^4 \text{ м}^3/\text{ч}$ $\pm 2,5\%$
- от 150 до $10^3 \text{ м}^3/\text{ч}$ $\pm 3,0\%$
- менее $150 \text{ м}^3/\text{ч}$ $\pm 4,0\%$

- Пункт 7.2** Измерение объема природного газа в рабочих условиях сетей газораспределения и газопотребления низкого давления (до 0,005 МПа) при потреблении:

- до $10 \text{ м}^3/\text{ч}$ $\pm 4,0\%$

- Пункт 5** Измерения объема попутного нефтяного газа, приведенного к стандартным условиям, при добыче $\pm 5,0\%$

- Пункт 5** Измерения объема попутного нефтяного газа, приведенного к стандартным условиям, при добыче (включая факельные установки) $\pm 5,0\%$

Методические рекомендации по определению и обоснованию технологических потерь при добыче и транспортировке



МР по определению и обоснованию технологических потерь природного газа, газового конденсата и попутного газа при добыче, технологически связанных с принятой схемой и технологией разработки месторождения, **утверждены заместителем Министра энергетики Российской Федерации П.Ю. Сорокиным 12 апреля 2018 года**



МР по определению технологических потерь нефти при добыче, технологически связанных с принятой схемой и технологией разработки и обустройства месторождений (лицензионных участков, участков недр), **утверждены заместителем Министра энергетики Российской Федерации П.Ю. Сорокиным 10 апреля 2018 года**



МР по определению технологических потерь нефти из технологических резервуаров при добыче нефти, **утверждены заместителем Министра энергетики Российской Федерации К.В. Молодцовым 31 марта 2015 года**



МР по определению технологических потерь природного газа при транспортировке магистральным трубопроводным транспортом – **на рассмотрении в Рабочей группе**



МР по определению технологических потерь нефти и нефтепродуктов при транспортировке магистральным трубопроводным транспортом – **на рассмотрении в Рабочей группе**



Приказ Минэнерго России от 16 апреля 2018 года № 280
«Об утверждении норм естественной убыли нефти при хранении»
(зарегистрировано Минюстом России 2 июля 2018 года,
регистрационный № 51 504)



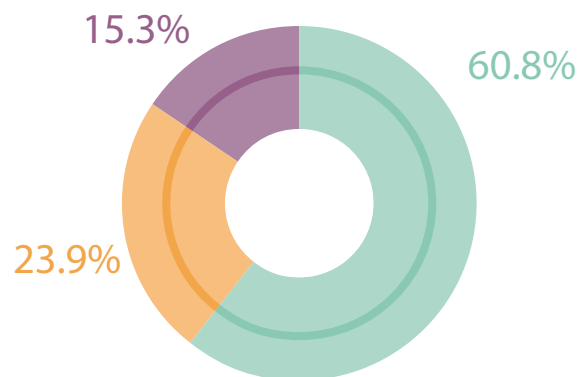
Приказ Минэнерго России от 16 апреля 2018 года № 281
«Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении» (зарегистрировано Минюстом России 8 августа 2018 года, регистрационный № 51 824)



Проект совместного приказа Минэнерго России и Минтранса России **«Об утверждении норм естественной убыли нефти и нефтепродуктов при перевозке железнодорожным, автомобильным, водным видами транспорта и в смешанном железнодорожно-водном сообщении»** — планируемый срок утверждения октябрь 2018 года

МЕТОДИЧЕСКИЕ РЕКОМЕНДАЦИИ
по порядку определения потерь
нефти и нефтепродуктов
от естественной убыли
при хранении и перевозке
автомобильным, железнодорожным
и водным видами транспорта

Поступило всего – 674 ПРЕДЛОЖЕНИЯ



410 (60.8%) – актуализировать документы

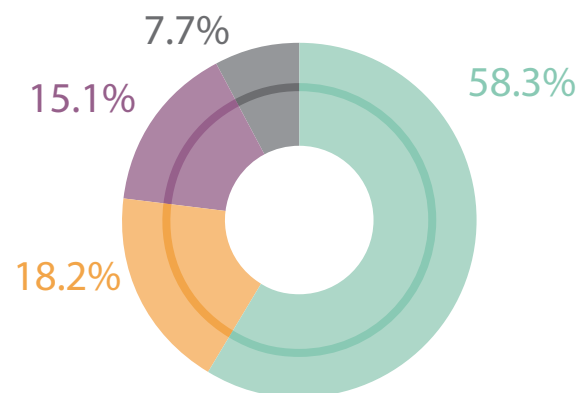


161 (23.9%) – разработать новые документы



103 (15.3%) – отменить документы

Из общего количества поступивших предложений



393 (58.3%) – разработать, отменить, изменить документы в области стандартизации



102 (15.1%) – разработать и изменить нормативные документы

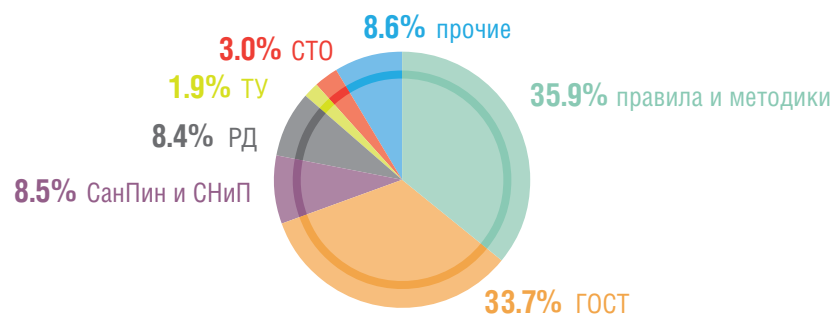


123 (18.2%) – разработать, отменить, изменить прочие документы



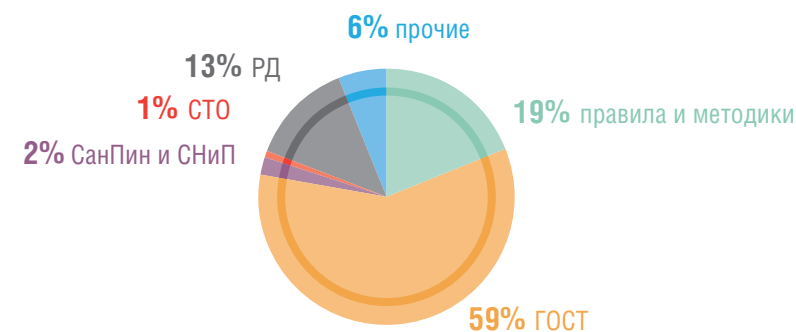
52 (7.7%) – изменить законодательные акты

Газовый комплекс



Правила и методики	637
ГОСТ	598
СанПин и СНиП	151
РД	150
ТУ	33
СТО	54
прочие	153
ИТОГО	1776

Нефтяной комплекс



Правила и методики	247
ГОСТ	782
СанПин и СНиП	27
РД	176
СТО	14
прочие	78
ИТОГО	1324



Отмена **947** документов в области стандартизации

388 ГОСТ (ГОСТ Р)

98 ВНТП, ВСН

30 ОСТ

50 РД

74 СНиП, СП

307 Рекомендаций,
Правил, ПБ, ТУ и др.

В целях совершенствования системы метрологического обеспечения нефтегазового комплекса предстоит проделать большую работу, которая на первых этапах будет включать себя:

- 1 АКТУАЛИЗАЦИЮ ДОКУМЕНТОВ** по стандартизации нефтегазового комплекса в области метрологического обеспечения (45 документов);
- 2 СОЗДАНИЕ СИСТЕМЫ** перспективных **СТАНДАРТОВ** на сжиженные природные газы;
- 3 УТВЕРЖДЕНИЕ МЕТОДИЧЕСКИХ РЕКОМЕНДАЦИЙ ПО ПОТЕРЯМ** и по применению норм естественной убыли.



В перспективе нефтегазовому комплексу необходимо создание

МЕТРОЛОГИЧЕСКОЙ СЛУЖБЫ МИНЭНЕРГО РОССИИ



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ