

МИНИСТЕРСТВО ПРОМЫШЛЕННОСТИ
И ТОРГОВЛИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



MINISTRY OF INDUSTRY AND
TRADE OF RUSSIAN FEDERATION

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
И МЕТРОЛОГИИ
(Росстандарт)

FEDERAL AGENCY
ON TECHNICAL REGULATING
AND METROLOGY
(Rosstandart)

Китайгородский пр-д, д. 7, стр.1, Москва
109074

Kitaygorodsky district, 7-1, Moscow, Russia,
109074

<http://www.gost.ru>

Tel: +7 (495) 547-51-51

Fax: +7 (495) 547-51-60

14.10.2019 № АМ-19693/03

Национальным органам по стандартизации,
метрологии и сертификации государств-участников СНГ

Бюро по стандартам

В соответствии с пунктом 2.2.3 Протокола 5-го заседания Рабочей группы по организации работы МТК от 16 октября 2019 года № 5-2019 и согласно ГОСТ 1.4 - 2015 «Межгосударственная система стандартизации. Межгосударственные технические комитеты по стандартизации, Правила создания и деятельности» Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии направляет доработанные с учетом замечаний материалы о создании межгосударственного технического комитета «Метрологическое обеспечение добычи и учета энергоресурсов (жидкостей и газов)».

Приложение: указанное в тексте на 23 л. в 1 экз.

Заместитель руководителя

[Handwritten signature]
А.П. Шалаев



РОССТАНДАРТ

Федеральное государственное унитарное предприятие
«Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии»
Государственный научный метрологический центр

ФГУП «ВНИИР»

Россия, Республика Татарстан, 426088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская, д. 7 «а»

тел. (843) 272-70-62, факс (843) 272-00-32,

сайт: www.vniir.org e-mail: office@vniir.org

ОКПО 02567931, ОГРН 1021603623150, ИНН/КПП 1660007420/166001001

Исх. № 3968 / 02-ОСМК
от «18» 10 2019 г.

Заместителю Руководителя
Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
Шалаеву А.П.

Уважаемый Антон Павлович!

В соответствии с Протоколом № 5-2019 от 16.10.2019 заседания Рабочей группы по организации работы МТК (РГ МТК) и ГОСТ 1.4 – 2015 «Межгосударственная система стандартизации. Межгосударственные технические комитеты по стандартизации. Правила создания и деятельности» направляем Вам документы с учтенными замечаниями и предложениями для создания межгосударственного технического комитета «Метрологическое обеспечение добычи и учета энергоресурсов (жидкостей и газов)».

Приложения:

1. Предложению по учреждению межгосударственного технического комитета по стандартизации «Метрологическое обеспечение добычи и учета энергоресурсов (жидкостей и газов)» (с приложениями 1 - 3) – 1 экз.
2. Проект Положения о межгосударственном техническом комитете «Метрологическое обеспечение добычи и учета энергоресурсов (жидкостей и газов)» – 1 экз.

С уважением,
Первый заместитель директора
по научной работе –
Заместитель директора по качеству

В.А. Фафурин

Исполнитель: Шабалина О.К.
Начальник ОСМК
Тел. 272-70-53



ПОЛОЖЕНИЕ
О МЕЖГОСУДАРСТВЕННОМ ТЕХНИЧЕСКОМ
КОМИТЕТЕ
ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ
«Метрологическое обеспечение учета
энергоресурсов (жидкостей и газов)»
МТК _____

2019 г.

1 Общие вопросы

1.1 Межгосударственный технический комитет по стандартизации МТК _____ «Метрологическое обеспечение учета энергоресурсов (жидкостей и газов)» является формой сотрудничества заинтересованных государств при проведении работ по межгосударственной стандартизации в следующей сфере деятельности в соответствии с МК (ИСО/ИНФКО МКС) 001:

- 17.060 Измерения объема, массы, плотности, вязкости
- 17.120 Измерение потока жидкости

1.2 Порядок организации и деятельности МТК _____ определяется ГОСТ 1.4-2015 «Межгосударственная система стандартизации (МГСС). Межгосударственные технические комитеты по стандартизации. Правила создания и деятельности».

1.3 Решение о создании МТК _____ принято Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (протокол № _____ от _____). При этом утверждена структура и состав МТК _____, которые приведены в приложениях 1 и 2, и назначены (приложение 3):

- председатель МТК – Фафурин Виктор Андреевич – Первый заместитель директора по научной работе - заместитель директора по качеству Федерального государственного унитарного предприятия «Всероссийский научно-исследовательский институт расходометрии» (ФГУП «ВНИИР»);

- заместитель председателя МТК - Щелчков Алексей Валентинович - Ведущий научный сотрудник (ФГУП «ВНИИР»).

- ответственный секретарь МТК – Шабалина Ольга Константиновна – Начальник отдела системы менеджмента качества Федерального государственного унитарного предприятия «Всероссийский научно-исследовательский институт расходометрии».

1.4 Методическое руководство работой МТК _____ и контроль за его деятельностью осуществляют Бюро по стандартам МГС и Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии (далее – Росстандарт).

1.5 Работой МТК _____ руководит председатель комитета, а организационно-технические функции выполняют ответственный секретарь и секретариат МТК _____.

1.6 Ведение секретариата МТК поручено Федеральному государственному унитарному предприятию «Всероссийский научно-исследовательский институт расходометрии» (ФГУП «ВНИИР»), которое осуществляет материальное и организационное обеспечение его работы в соответствии со своими обязательствами, взятыми при создании МТК _____.

1.7 Для переписки МТК _____ имеет свой бланк с набором необходимых реквизитов, представленный в приложении 4. Право подписи писем на бланке комитета имеют председатель МТК _____ и ответственный секретарь МТК _____.

1.8 В своей деятельности МТК _____ руководствуется ГОСТ 1.0, ГОСТ 1.2, ГОСТ 1.4, другими основополагающими межгосударственными стандартами, правилами и рекомендациями по межгосударственной стандартизации, решениями Межгосударственного совета по стандартизации, метрологии и сертификации, которые

распространяются на деятельность межгосударственных технических комитетов по стандартизации, а также настоящим положением.

1.9 МТК_____ принимает свои решения на заседании комитета в очном или заочном (путем голосования в АИС МГС или по переписке в Интернете) режиме с соблюдением правил, установленных в ГОСТ 1.4—2015 (подраздел 7.5 и приложение В).

1.10 Решения об изменении области деятельности МТК_____, об изменении структуры и состава МТК_____, в том числе об изменении статуса членов МТК_____, приеме новых членов МТК_____ или исключении членов МТК_____ из состава комитета принимает Межгосударственный совет по стандартизации, метрологии и сертификации на основании заявлений национальных органов по стандартизации заинтересованных государств или предложений председателя МТК_____.

1.11 Решение о начале реорганизации или расформировании МТК_____ может быть принято на заседании комитета, а окончательное решение о реорганизации или расформировании МТК_____ — Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации.

2 Задачи и функции

2.1 МТК_____ решает основные задачи, которые указаны в ГОСТ 1.4—2015 (пункт 4.1.2).

2.2 Кроме основных задач МТК_____ решает также следующие задачи:

2.2.1 Организация экспертизы проектов национальных, межгосударственных и международных стандартов.

2.2.2 Подготовка мотивированных предложений об утверждении или отклонении проектов межгосударственных стандартов.

2.2.3 Участие во внедрении стандартов и подготовка разъяснений по их применению.

2.2.4 Участие в формировании программы межгосударственной стандартизации в закрепленной области деятельности.

2.2.5 Согласование проектов национальных стандартов, разрабатываемых техническими комитетами, в закрепленной области деятельности.

2.2.6 Осуществление сотрудничества с межгосударственными техническими комитетами в смежных областях деятельности.

2.2.7 Сотрудничество с организациями-пользователями стандартов, в том числе с обществами потребителей, изготовителями средств измерений расхода и ассоциациями изготовителей и потребителей, органами по оценке соответствия (испытательными лабораториями (центрами), органами по аккредитации, органами по сертификации) и другими заинтересованными организациями.

2.2.8 Содействие разработке и реализации международных, межгосударственным и национальных инновационных программ, планов и иных мероприятий в закрепленной области деятельности.

2.2.9 Подготовка официальных переводов международных стандартов.

2.2.10 МТК ____ может решать дополнительные задачи в своей области деятельности, например, принимать участие в экспертизе проектов технических регламентов, сводов правил, в подготовке перечней межгосударственных стандартов и (или) сводов правил, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований принятых технических регламентов, проводить экспертизу проектов стандартов организаций.

2.3 В процессе своей деятельности МТК _____ выполняет работы, которые указаны в ГОСТ 1.4—2015 (раздел 6).

3 Обязанности

3.1 Председатель МТК _____ обязан выполнять функции, установленные в ГОСТ 1.4—2015 (пункт 7.2.1).

3.2 Заместитель председателя МТК _____ обязан выполнять функции, делегированные ему председателем комитета, а в его отсутствие выполнять функции председателя МТК _____.

3.3 Ответственный секретарь и секретариат МТК _____ обязаны выполнять функции, установленные ГОСТ 1.4—2015 (приложение А).

При временном отсутствии ответственного секретаря исполнение его обязанностей по решению руководства организации, ведущей секретариат МТК _____, может быть возложено на иное должностное лицо этой организации на срок до 6 месяцев.

3.4 Председатель МТК, заместитель председателя и ответственный секретарь МТК должны учитывать в своей работе интересы всех государств — членов МТК.

3.5 Полномочные представители полноправных членов МТК _____ обязаны:

- участвовать во всех заседаниях МТК _____;
- участвовать в голосовании по проведению заседания МТК _____;
- рассматривать проекты межгосударственных и международных стандартов и проекты изменений к ним и готовить отзывы на указанные проекты или сообщать о незаинтересованности в их применении;
- рассматривать предложения об отмене закрепленных за МТК _____ межгосударственных стандартов;
- участвовать в голосовании по проектам межгосударственных стандартов и проектам изменений к ним, а также по предложениям МТК _____ в программу работ по межгосударственной стандартизации перед представлением их в Бюро по стандартам МГС;
- участвовать в голосовании по результатам рассмотрения проектов международных стандартов для подготовки единой позиции государств — полноправных членов МТК _____;
- оперативно сообщать в секретариат МТК _____ об изменении своих реквизитов или замене полномочного представителя.

3.6 Для полномочных представителей членов МТК_____ в статусе наблюдателей обязательства не устанавливаются, за исключением обязательства оперативно сообщать в секретариат МТК_____ об изменении своих реквизитов.

4 Права

4.1 Полномочные представители полноправных членов МТК_____ имеют право:

а) участвовать во всех работах, проводимых МТК;

б) получать для рассмотрения проекты стандартов и изменений и давать на них отзывы;

в) участвовать в обсуждении проектов стандартов и изменений, предложений об отмене закрепленных за

МТК_____ стандартов и прочих предложений, которые рассматривает МТК_____ в соответствии с ГОСТ 1.4—2015, организационных и иных вопросов на заседании МТК (в очном или заочном режимах);

г) голосовать по проектам стандартов и изменений, рассматриваемым МТК_____ предложениям, а также по организационным и иным вопросам работы МТК_____;

д) воздерживаться при голосовании по указанным проектам в случае незаинтересованности в их применении;

е) давать предложения по разработке и обновлению межгосударственных стандартов, а также предложения по отмене закрепленных за МТК_____ межгосударственных стандартов;

ж) предложить секретариату МТК_____ провести голосование по созыву заседания МТК_____ для решения организационного вопроса, а в случае, предусмотренном в ГОСТ 1.4—2015 (пункт 7.6.3), обратиться в Бюро по стандартам МГС с заявлением о необходимости принятия мер по обеспечению надлежащей работы комитета;

и) подать апелляцию на неправомерное решение МТК_____ в соответствии с ГОСТ 1.4—2015 (пункт 7.6.4);

к) на доступ к АИС МГС и portalу МТК на WEB-сайте МГС (<http://www.easc.org.by>);

л) получать от секретариата МТК_____ информационные материалы.

4.2 Полномочные представители членов МТК_____ в статусе наблюдателей имеют права, указанные в 4.1, в перечислениях а) — в), е), л).

4.3 Национальные органы по стандартизации членов МТК_____ имеют право:

- изменить статус полноправного члена МТК_____ на наблюдателя;
- изменить статус наблюдателя на полноправного члена МТК_____;
- выйти из состава МТК_____.

4.4 Председатель МТК_____ и ответственный секретарь комитета имеют право:

- представлять МТК_____ в национальных органах по стандартизации, государственных органах власти, других МТК, общественных объединениях, международных и региональных организациях по стандартизации и их технических комитетах, иных занимающихся стандартизацией международных, региональных и национальных организациях;

- организовать проведение очередного заседания МТК_____;

- созвать для решения срочных вопросов внеочередное заседание МТК_____ или провести его заочно;

- выдвигать предложения по созданию подкомитетов и рабочих групп, по принятию новых членов МТК_____,

по исключению членов МТК_____, не выполняющих свои обязанности;

- отказаться от исполнения обязанностей председателя МТК_____ или ответственного секретаря комитета.

4.5 Председатель МТК_____ имеет право сформировать рабочую группу для совместной разработки и (или) обновления межгосударственных стандартов в случае необходимости срочного решения данной задачи.

4.6 Право голоса от имени организации, которая ведет секретариат МТК_____, имеет Фафурин Виктор Андреевич Первый заместитель директора по научной работе - Заместитель директора по качеству ФГУП «ВНИИР».

5 Организация и проведение заседаний МТК_____

5.1 Заседания МТК_____ проводят в очном и (или) заочном. Сроки время и место проведения, содержание повестки заседаний МТК_____ определяет председатель МТК.

5.2 Секретариат МТК_____ извещает полномочных представителей всех членов данного МТК_____ о дате и месте проведения заседания и рассылает повестку заседания (или размещает ее на своем сайте).

5.3 В заседании МТК_____ в очном режиме участвуют полномочные представители членов этого МТК_____ или лица, их замещающие.

5.4 Заседание МТК_____ в очном режиме проводит председатель данного МТК_____ или лицо, его замещающее.

5.5 Кворум для проведения заседания МТК_____ в очном режиме составляет 50 % списочного состава полномочных представителей полноправных членов данного МТК_____. При отсутствии кворума решение МТК_____ по любому вопросу может быть проведено в заочном режиме.

5.6 Все заседания МТК_____ (очные и заочные) являются открытыми. На заседании МТК_____ в очном режиме по обсуждению проектов стандартов, изменений к ним могут присутствовать и выступать представители заинтересованных организаций, которые не позднее, чем за 10 дней до проведения заседания подали заявку на участие в этом заседании. При этом правом голосования по принятию решений МТК_____ обладают только полномочные представители полноправных членов.

5.7 Участие в заседании МТК _____ является обязательным. При невозможности присутствия полномочного представителя МТК _____ на заседании член МТК _____ направляет на заседание другого представителя, имеющего письмо – доверенность на бланке организации, подписанное руководителем организации.

5.8 Во время голосования на заседании МТК _____ в очном или заочном режиме каждому полномочному представителю полноправного члена данного МТК принадлежит один голос, вне зависимости от состава присутствующей на данном заседании делегации этого члена МТК _____.

5.9 Участникам заседания МТК _____ в очном или заочном режиме рекомендуется прилагать все усилия, чтобы решения заседания — особенно по организационным вопросам — были приняты на основе консенсуса полномочных представителей полноправных членов данного комитета, принявших участие в заседании.

5.10 Для участия в заседании МТК _____ в очном режиме национальный орган члена комитета может сформировать делегацию и назначить руководителя этой делегации. В этом случае руководителю делегации передают право голосовать от имени полноправного члена МТК _____.

5.11 Ответственный секретарь МТК _____ не имеет права голосовать при принятии решений комитета, за исключением случаев, когда право своего голоса ему передает председатель данного комитета/представитель полноправного члена МТК _____.

5.12 На заседании МТК _____ в очном режиме ведут протокол, в котором указывают:

- дату и место проведения данного заседания;
- список присутствующих лиц;
- повестку заседания;
- вопросы, поставленные на голосование, и итоги голосования по ним;
- принятые решения.

5.13 Аналогичный протокол оформляют при проведении заседания МТК в заочном режиме. При этом в протоколе вместо места проведения заседания указывают форму его проведения. Протокол заседания МТК _____ подписывают лицо, ведущее это заседание, и лицо, выполнявшее функции секретаря заседания.

5.13 Протокол заседания МТК _____ рассылают всем членам МТК _____.

6 Порядок изменения состава и структуры межгосударственного технического комитета по стандартизации

6.1 Право стать членами МТК _____ имеют государства - участники Соглашения о проведении согласованной политики в области стандартизации, метрологии и сертификации, которые выразили готовность участвовать в работе МТК _____.

6.2 Членство в МТК _____ является добровольным. Государство - участник Соглашения по предложению национального органа по стандартизации может в любое время войти в состав МТК _____, изменить статус членства в МТК _____ или выйти из него, направив соответствующее заявление в секретариат МТК _____.

6.3 Решение о принятии в члены МТК принимается на заседании МТК на основании письма-заявки, направляемой национальным органом по стандартизации в секретариат МТК. Секретариат МТК уведомляет об этом Бюро по стандартам МГС и Росстандарт.

6.4 В случае принятия решения о выходе из состава МТК государство - член МТК _____ уведомляет о принятом решении Секретариат МТК, который направляет соответствующую информацию в Бюро по стандартам МГС для внесения изменений в Указатель МТК и в Росстандарт.

6.5 При изменении реквизитов организации - полномочного представителя в МТК или замене своего полномочного представителя, национальный орган по стандартизации государства - члена МТК _____ в течение десяти дней должен известить об этом Секретариат МТК _____.

6.6 Необходимым условием приема организации в члены МТК _____ является функционирование организации в области деятельности МТК.

6.7 Если полномочный представитель полноправного члена МТК _____ в течение одного года не выполняет свои обязательства, то председатель и/или секретариат МТК _____ могут предложить МГС придать этому члену МТК _____ статус наблюдателя или исключить его из состава членов комитета. Основанием для придания полноправному члену МТК _____ статуса наблюдателя может являться отсутствие отзывов по трем и более проектам межгосударственных стандартов (проектам изменения к межгосударственным стандартам) и (или) в случае уклонения от участия в голосовании по окончательным редакциям этих проектов.

6.8 Член МТК _____ может быть предложен МГС к исключению из состава МТК _____ при наличии следующих оснований:

- систематического неучастия в работе МТК _____;
- невыполнения решений МТК _____;
- совершения действий, дискредитирующих идеи и цели межгосударственной стандартизации.

6.9 Организация считается утратившей членство в МТК _____, если на заседании МТК _____ за исключение проголосовало более 2/3 списочного состава членов МТК _____, и Межгосударственный совет по стандартизации, метрологии и сертификации принял соответствующее решение.

6.10 МТК _____ открыт для участия в его работе (в качестве наблюдателя) других организаций стран-членов МГС, действующих в области закрепленной за МТК _____.

Структура межгосударственного технического комитета
МТК ____ «Метрологическое обеспечение учета энергоресурсов
(жидкостей и газов)»



Состав межгосударственного технического комитета

МТК _____ «Метрологическое обеспечение учета энергоресурсов
(жидкостей и газов)»

Статус	Государство	Наименование национального органа
Полноправный член	Российская Федерация	Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии
Полноправный член	Республика Беларусь	«Госстандарт»
Полноправный член	Узбекистан	Агентство «Узстандарт»
Полноправный член	Республика Казахстан	Западно-Казахстанский филиал РГП «Казахстанский институт метрологии»

Основные сведения о руководстве

межгосударственного технического комитета

МТК ____ «Метрологическое обеспечение учета энергоресурсов
(жидкостей и газов)»

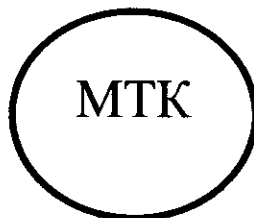
Секретариат МТК	Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно- исследовательский институт расходомерии» (ФГУП «ВНИИР») 420088, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. 2-ая Азинская, д. 7 «а» Тел: +7 843 272 41 94 Факс: + 7 843 272 00 32 сайт: www.tk024.ru e-mail: office@tk024.ru
Председатель МТК	Фафурин Виктор Андреевич Первый заместитель директора по научной работе - Заместитель директора по качеству ФГУП «ВНИИР» Тел: +7 843 272 70 62 e-mail: office@tk024.ru
Заместитель председателя МТК	Щелчков Алексей Валентинович Ведущий научный сотрудник Тел: +7 843 272 41 94 e-mail: office@tk024.ru
Ответственный секретарь МТК	Шабалина Ольга Константиновна – Начальник отдела системы менеджмента качества ФГУП «ВНИИР» Тел: +7 843 272 41 94 e-mail: office@tk024.ru

Форма бланка письма межгосударственного технического комитета

МТК ____ « Метрологическое обеспечение учета энергоресурсов
(жидкостей и газов)»

**МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ КОМИТЕТ ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ
«МЕТРОЛОГИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ УЧЕТА ЭНЕРГОРЕСУРСОВ (ЖИДКОСТЕЙ И ГАЗОВ)»**

State scientific metrological center
All-Russian Research Institute of Flow
Metering (FGUP «VNIIR»)
420088, Russian Federation, Kazan,
Vtoraya Azinskaya str., 7A
Tel.: +7 843 272 70 62,
Fax: +7 843 272 00 32,
e-mail: office@tk024.ru
www.tk024.ru



Федеральное государственное
унитарное предприятие
«Всероссийский научно-
исследовательский институт
расходомерии» (ФГУП «ВНИИР»)
420088, Россия, Республика Татарстан,
г. Казань, ул. 2-ая Азинская, д. 7 «а»
Тел: +7 843 272 41 94
Факс: + 7 843 272 00 32
e-mail: office@tk024.ru
www.tk024.ru

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ ПО УЧРЕЖДЕНИЮ МЕЖГОСУДАРСТВЕННОГО
ТЕХНИЧЕСКОГО КОМИТЕТА ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ
«МЕТРОЛОГИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДОБЫЧИ И УЧЕТА
ЭНЕРГОРЕСУРСОВ (ЖИДКОСТЕЙ И ГАЗОВ)»**

(исполнение Решения МГС п. _____
Протокола МГС № _____ от _____ г.)

Разработка материалов по учреждению МТК:

Наименование МТК: «Метрологическое обеспечение добычи и учета энергоресурсов (жидкостей и газов)»

Перечень объектов стандартизации или деятельности МТК и структура МТК:

Область деятельности создаваемого МТК (ИСО/ИНФКО МКС) 001:

17.060 Измерения объема, массы, плотности, вязкости;

17.120. Измерение потока жидкости.

Аналогичные технические комитеты и подкомитеты в структуре ISO:

ISO/TC 028 "Petroleum and related products, fuels and lubricants from natural or synthetic sources"

ISO/TC 028/SC 02 "Measurement of petroleum and related products";

ISO/TC 028/SC 04 "Classifications and specifications";

ISO/TC 028/SC 05 "Measurement of refrigerated hydrocarbon and non-petroleum based liquefied gaseous fuels ";

ISO/TC 028/SC 07 "Liquid Biofuels ";

ISO/TC 030 "Measurement of fluid flow in closed conduits";

ISO/TC 030/SC 02 "Pressure differential devices";

ISO/TC 030/SC 05 "Velocity and mass methods";

ISO/TC 030/SC 07 "Volume methods including water meters".

Аналогичные технические комитеты и подкомитеты в структуре OIML:

OIML/TC 8 "Measurement of quantities of fluids"

OIML/TC 8/SC 1: "Static volume and mass measurement";

OIML/TC 8/SC 3: "Dynamic volume and mass measurement (liquids other than water)";

OIML/TC 8/SC 5: "Water meters";

OIML/TC 8/SC 6: "Measurement of cryogenic liquids";

OIML/TC 8/SC 7: "Gas metering".

Предложение по структуре и кандидатурам МТК:

- Председатель МТК - Фафурин Виктор Андреевич (первый заместитель директора по научной работе - заместитель директора по качеству ФГУП «ВНИИР»), тел. +7 (843) 272-70-62, E-mail: office@tk024.ru, office@vniir.org;

- Заместитель председателя МТК - Щелчков Алексей Валентинович - Ведущий научный сотрудник (ФГУП «ВНИИР»), тел: +7 843 272 41 94, e-mail: office@tk024.ru.

- Ответственный секретарь МТК - Шабалина Ольга Константиновна (начальник отдела системы менеджмента качества ФГУП «ВНИИР»), тел. +7 (843) 272-41-94, E-mail: office@tk024.ru.

- Секретариат МТК на основе Федерального государственного унитарного предприятия "Всероссийский научно-исследовательский институт расходеметрии" (ФГУП «ВНИИР»);

- Полномочные представители полноправных членов на основе приема заявок на участие.

**Приложение 1 к
Предложению по учреждению
МТК «Метрологическое обеспечение добычи
и учета энергоресурсов (жидкостей и газов)»**

**Перечень международных стандартов, относящихся к области
деятельности МТК**

- ISO 2714:1980 Жидкие углеводороды. Измерение объёмного количества камерными счётчиками, кроме измерительных насосов
- ISO 2715:1981 Измерение объёма жидких углеводородов турбинными счетчиками
- ISO 7278-1:1987 Углеводороды жидкие. Динамическое измерение. Системы проверки объёмных расходомеров. Часть 1. Общие принципы
- ISO 7507-5:2000 Нефть и жидкие нефтепродукты. Калибровка вертикальных цилиндрических резервуаров. Часть 5. Метод наружного обмера дальномерными электрооптическими приборами
- ISO 5024:1999 Нефтепродукты жидкие и сжиженные нефтяные газы. Измерение. Нормальные стандартные условия
- ISO 15169:2003 Нефть и жидкие нефтепродукты. Определение объема, плотности и содержания по массе углеводородов в вертикальных цилиндрических резервуарах с помощью измерительных систем с комбинированными резервуарами
- ISO 4266-1:2002 Нефть и жидкие нефтепродукты. Измерение уровня и температуры в резервуарах для хранения с применением автоматических методов. Часть 1. Измерение уровня в резервуарах при атмосферном давлении
- ISO 4266-2:2002 Нефть и жидкие нефтепродукты. Измерение уровня и температуры в резервуарах для хранения с применением автоматических методов. Часть 2. Измерение уровня на морских судах
- ISO 4266-3:2002 Нефть и жидкие нефтепродукты. Измерение уровня и температуры в резервуарах для хранения с применением автоматических методов. Часть 3. Измерение уровня в резервуарах под давлением (неохлажденные)
- ISO 4266-4:2002 Нефть и жидкие нефтепродукты. Измерение уровня и температуры в резервуарах для хранения с применением автоматических методов. Часть 4. Измерение температуры в резервуарах при атмосферном давлении
- ISO 4266-5:2002 Нефть и жидкие нефтепродукты. Измерение уровня и температуры в резервуарах для хранения с применением автоматических методов. Часть 5. Измерение температуры на морских судах

ISO 4266-6:2002 Нефть и жидкие нефтепродукты. Измерение уровня и температуры в резервуарах для хранения с применением автоматических методов. Часть 6. Измерение температуры в резервуарах под давлением (не охлажденные)

ISO 8222:2002 Системы измерения для нефтепродуктов. Калибровка. Температурные поправки для калибровки проверочных мерных резервуаров

ISO 4269:2001 Нефть и жидкие нефтяные продукты. Поверка резервуара с помощью измерения жидкости. Метод приращения с использованием объемных расходомеров

ISO 12917-2:2002 Нефть и жидкие нефтепродукты. Калибровка горизонтальных цилиндрических резервуаров. Часть 2. Метод внутреннего обмера электрооптическими приборами для измерения расстояний

ISO 7507-2:2005 Нефть и жидкие нефтепродукты. Калибровка вертикальных цилиндрических резервуаров. Часть 2. Метод оптической реперной линии

ISO 7507-3:2006 Нефть и жидкие нефтепродукты. Калибровка вертикальных цилиндрических резервуаров. Часть 3. Метод оптической триангуляции

ISO 7507-4:2010 Нефть и жидкие нефтепродукты. Калибровка вертикальных цилиндрических резервуаров. Часть 4. Метод внутреннего обмера дальномерными электрооптическими приборами

ISO 12917-1:2002/Cor 1:2009 Нефть и жидкие нефтепродукты. Градуировка горизонтальных цилиндрических резервуаров. Часть 1. Ручные методы. Техническая поправка 1

ISO 11223:2004 Нефть и жидкие нефтепродукты. Прямые статические измерения. Измерение содержимого вертикальных резервуаров - хранилищ путем гидростатического резервуарного измерения

ISO 7507-1:2003 Нефть и жидкие нефтепродукты. Калибровка вертикальных цилиндрических резервуаров. Часть 1. Метод обмера резервуара

ISO 5167-1:2003 Измерение потока текучей среды с помощью устройств для измерения перепада давления, помещенных в заполненные трубопроводы круглого сечения. Часть 1. Общие принципы и требования

ISO 5167-2:2003 Измерение потока текучей среды с помощью устройств для измерения перепада давления, помещенных в заполненные трубопроводы круглого сечения. Часть 2. Диафрагмы

ISO 5167-4:2003 Измерение потока текучей среды с помощью устройств для измерения перепада давления, помещенных в заполненные трубопроводы круглого сечения. Часть 4. Трубки Вентури

ISO 5167-3:2003 Измерение потока текучей среды с помощью устройств для измерения перепада давления, помещенных в заполненные трубопроводы круглого сечения. Часть 3. Сопла и вставки Вентури

ISO 9300:2005 Измерение газового потока с помощью трубок Вентури с критическим расходом

ISO 2186:2007 Измерение расхода жидкости в закрытых каналах. Соединения для передачи сигнала давления между первичным и вторичным элементами

ISO/TR 15377:2007 Измерение потока текучей среды с помощью устройств дифференциального давления. Руководящие указания по определению характеристик диафрагм, сопел и трубок Вентури, не вошедших в стандарт ISO 5167

ISO/TR 12767:2007 Измерение потока текучей среды с помощью приборов для измерения перепада давления. Руководящие указания, касающиеся результатов отступления от технических требований и рабочих условий, представленных в ISO 5167

ISO/TR 11583:2012 Измерение потока влажного газа с помощью устройств для измерения перепада давления, помещенных в трубопроводы круглого сечения.

ISO 2975-1:1974 Измерение потока воды в закрытых каналах. Индикаторные методы. Часть 1. Общие положения

ISO 2975-2:1975 Измерение потока воды в закрытых каналах. Индикаторные методы. Часть 2. Метод впрыска при постоянном расходе с применением нерадиоактивных индикаторов

ISO 6817:1992T Измерение потока электропроводящей жидкости в закрытых каналах. Метод с применением электромагнитных расходомеров

ISO 9104:1991 Измерение потока текучей среды в закрытых каналах. Методы оценки рабочих характеристик электромагнитных расходомеров для жидкостей

ISO 14511:2001 Измерение потока текучей среды в закрытых каналах. Термомассовые расходомеры.

ISO 17089-2:2012 Измерение расхода текучих сред в закрытых каналах. Ультразвуковые счетчики для газа. Часть 2. Счетчики промышленного назначения

ISO 17089-1:2010 Измерение расхода текучих сред в закрытых каналах. Ультразвуковые счетчики расхода газа. Счетчики для измерения передачи и распределения

ISO 3354:2008 Измерение потока чистой воды в закрытых каналах. Метод исследования поля скоростей в заполненных каналах и в условиях равномерного течения с применением гидрометрической вертушки

ISO 3966:2008 Измерение расхода жидкости в закрытых каналах. Метод расчета площади эпюры скорости с применением трубок Пито

ISO 7194:2008 Измерение потока текучей среды в закрытых каналах. Методы измерения потока на основе данных о скорости и площади сечения в условиях

завихрения или асимметричного потока в каналах круглого сечения с помощью гидрометрических вертушек или статических трубок Пито

ISO 12242:2012 Измерение потока жидкости в закрытых каналах. Ультразвуковые счетчики времени прохождения для жидкости

ISO 4006:1991 Измерение потока текучей среды в закрытых каналах. Словарь и условные обозначения;

ISO 4185:1980 Измерение потока жидкости в закрытых каналах. Метод взвешивания;

ISO 7507:2000 Нефть и жидкие нефтепродукты. Калибровка вертикальных цилиндрических резервуаров;

ISO 8316:1987 Измерение потока жидкости в закрытых каналах. Метод сбора жидкости в мерных резервуарах;

ISO 10790:2015 Измерение расхода текучей среды в закрытых каналах. Руководство по выбору, установке и использованию расходомеров Кориолиса (измерение массового расхода, плотности и объемного расхода).

ISO 12937:2000 Нефтепродукты. Определение содержания воды. Метод кулонометрического титрования по Карлу Фишеру

ISO 3171:1988 Нефтепродукты жидкие. Автоматический отбор проб из трубопроводов

ISO 3733:1999 Нефтепродукты и битуминозные материалы. Определение содержания воды. Метод дистилляции

ISO 3734:1997 Нефтепродукты. Определение содержания воды и осадка в топливном мазуте. Метод с применением центрифуги

ISO 9029:1990 Нефть сырая. Определение содержания воды методом дистилляции

ISO 10336:1997 Нефть сырая. Определение содержания воды. Метод потенциометрического титрования карла фишера

ISO 10337:1997 Нефть сырая. Определение содержания воды. Кулонометрическое титрование по методу Карла Фишера

ISO 3993:1984 Сжиженный нефтяной газ и легкие углеводороды. Определение плотности или относительной плотности. Метод с использованием ареометра давления

ISO 4267-2:1988 Нефть и жидкие нефтепродукты. Расчет содержания масла. Часть 2. Динамические измерения

ISO 6296:2000 Нефтепродукты. Определение содержания воды. Потенциометрический метод титрования Карла Фишера

ISO 8697:1999 Нефть сырая и нефтепродукты. Отчетность по перекачиванию. Оценка количества, находящегося на борту, перед загрузкой (OBQ) и количества, остающегося на борту, после разгрузки (ROB)

ISO 9770:1989 Нефть сырая и нефтепродукты. Коэффициенты сжимаемости для углеводородов в диапазоне от 638 до 1074 кг/м³

ISO 3675:1998 Нефть сырая и жидкие нефтепродукты. Лабораторное определение плотности. Метод с использованием ареометра

ISO 3170:2004 Нефтепродукты жидкие. Ручной отбор проб

ISO 18132-1:2011 Охлажденные углеводородные топлива и сжиженные газообразные топлива не на нефтяной основе. Общие требования к автоматическим датчикам уровня топлива в баке. Часть 1. Автоматические бортовые датчики уровня для сжиженного природного газа на судах и плавучих хранилищах

ISO 18132-3:2011 Охлажденные углеводородные топлива и сжиженные газообразные топлива не на нефтяной основе. Общие требования к автоматическим датчикам уровня топлива в баке. Часть 3. Автоматические бортовые датчики уровня для сжиженных нефтяных и химических газов на судах и плавучих хранилищах

ISO 22158:2011 Протоколы входа/выхода и электронные интерфейсы для счетчиков воды. Требования

ISO 4512:2000 Нефть и жидкие нефтепродукты. Оборудование для измерения уровня жидкости в резервуарах для хранения нефтепродуктов. Ручные методы

МОЗМ Р 49-1 Счетчики воды, предназначенные для измерения холодной питьевой и горячей воды. Часть 1: Метрологические и технические требования

МОЗМ Р 49-2 Счетчики воды, предназначенные для измерения холодной питьевой и горячей воды. Часть 2: Методики испытаний

МОЗМ Р 49-3 Счетчики воды, предназначенные для измерения холодной питьевой и горячей воды. Часть 3: Формат отчета об испытаниях;

МОЗМ Р 71 Стационарные резервуары-хранилища. Общие требования;

МОЗМ Р 85-1&2 Уровнемеры автоматические для измерения уровня жидкости в стационарных резервуарах-хранилищах. Часть 1: Метрологические и технические требования-испытания. Часть 2: Форма составления отчетности
МОЗМ Р 85-3 Уровнемеры автоматические для измерения уровня жидкости в стационарных резервуарах-хранилищах. Часть 3: Формат отчета об испытаниях;

МОЗМ Р 117-1 Динамические измерительные системы для жидкостей, кроме воды;

МОЗМ Р 119 Трубопоршневые установки для испытаний измерительных систем для жидкостей кроме воды;

МОЗМ Р 120 Эталонные меры вместимости для испытаний измерительных систем для жидкостей, отличных от воды;

МОЗМ Р 125 Измерительные системы масс жидкостей в резервуарах;

МОЗМ Р 137-1&2 Счетчики газа. Часть 1: Метрологические и технические требования. Часть 2: Метрологический контроль и испытания рабочих характеристик;

МОЗМ Р 137-3 Счетчики газа. Часть 3: Формат отчета об испытаниях;

МОЗМ Р 139 Измерительные системы для сжатого газообразного топлива для автотранспортных средств;

МОЗМ Р 140 Измерительные системы для газообразного топлива.

МОЗМ Р 63 Измерительные таблицы для нефти;

МОЗМ Р 69 Вискозиметры рабочие капиллярные стеклянные для измерения кинематической вязкости. Методы поверки

МОЗМ Р 95 Танкеры наливные. Общие требования;

**Приложение 2 к
Предложению по учреждению
МТК «Метрологическое обеспечение добычи
и учета энергоресурсов (жидкостей и газов)»**

**ПРОГРАММА МЕЖГОСУДАРСТВЕННОЙ СТАНДАРТИЗАЦИИ НА
2020 – 2021 года**

Шифр	Наименование проекта	Вид работ	Разработчики проекта	Дата утверждения
3.17.024- 2.016.17 RU.3.036-2017	ГСИ. Уровнемеры промышленного применения. Методика поверки	Изменение	ФГУП «ВНИИР»	июль 2020
3.17.024- 2.015.17 RU.3.035-2017	ГСИ. Автоцистерны для жидких нефтепродуктов. Методика поверки	Изменение	ФГУП «ВНИИР»	июль 2020
3.17.024- 2.009.17 RU.3.025-2017	ГСИ. Мерники металлические эталонные. Методика поверки	Пересмотр ГОСТ 8.400-2013	ФГУП «ВНИИР»	июль 2020
3.17.024- 2.008.19 RU.3.017-2019	ГСИ. Счетчики холодной и горячей воды. Определение интервала между поверками	Разработка РМГ	ФГУП «ВНИИР»	июль 2020
3.17.024- 2.013.19 RU.3.016-2019	Государственная система обеспечения единства измерений. Счетчики газа. Методика поверки	Пересмотр ГОСТ 8.324-2002	ФГУП «ВНИИР»	декабрь 2020
3.17.024- 2.021.20	Государственная система обеспечения единства измерений (ГСИ). Расход и количество газа. Методика (метод) измерений с помощью ультразвуковых преобразователей расхода	Изменение №1 к ГОСТ 8.611-2013	ФГУП «ВНИИР»	октябрь 2021

Приложение 3 к
Предложению по учреждению
МТК «Метрологическое обеспечение добычи
и учета энергоресурсов (жидкостей и газов)»

**Перспективный план разработки проектов
межгосударственных стандартов МТК**

Наименование проекта	Вид работ	Разработчики проекта	Дата начала разработки
ГОСТ «ГСИ. Системы измерений количества сжиженных углеводородных газов на автомобильных газозаправочных станциях. Метрологические и технические требования»	Разработка ГОСТ на базе ГОСТ Р	ООО ЦМ «СТП»	июль 2022
ГОСТ «ГСИ. Метрологическое обеспечение учета нефти при ее транспортировке по системе магистральных нефтепродуктов. Основные положения»	Разработка ГОСТ на базе ГОСТ Р	ООО «НИИ Транснефть»	ноябрь 2022
ГОСТ «ГСИ. Системы измерений количества и показателей качества нефти и нефтепродуктов. Общие требования по эксплуатации»	Разработка ГОСТ на базе ГОСТ Р	ООО «НИИ Транснефть»	ноябрь 2022
ГОСТ «ГСИ. Количество сжиженного природного газа. Статистические методы измерений»	Разработка ГОСТ на базе ГОСТ Р	ФГУП «ВНИИР»	апрель 2023
ГОСТ «ГСИ. Количество сжиженного природного газа. Динамические методы измерений»	Разработка ГОСТ на базе ГОСТ Р	ФГУП «ВНИИР»	апрель 2023
ГОСТ «ГСИ. Объем (количество) газа. Методика (метод) измерений с помощью объемных диафрагменных, струйных счетчиков газа»	Разработка ГОСТ на базе ГОСТ Р	ООО «Газпром межрегионгаз»	июль 2023