Приложение №19

к протоколу МГС №56-2019

**ПОЛОЖЕНИЕ**

**О МЕЖГОСУДАРСТВЕННОМ ТЕХНИЧЕСКОМ  
КОМИТЕТЕ**

**ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ  
«Метрологическое обеспечение учета  
энергоресурсов (жидкостей и газов)»  
МТК**

2019 г.

1. Общие вопросы
   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. Порядок организации и деятельности МТК опрдделяттяя ГОСТ 1.4-2015 «Межгосударственная система стандартизации (МГСС). Межгосударственные технические комитеты по стандартизации. Правила создания и деятельности».
  2. 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 - заоетороель 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. Методическое руководство работой МТК и контроль за его деятельностью осуществляют Бюро по стандартам МГС и Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии (далее - Госстандарт).
  2. Работой МТК руководит председатель комитета, а организационно­технические функции выполняют ответственный секретарь и секретариат МТК .
  3. 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. 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. 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. 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. 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. 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.

1. Задачи и функции
   1. МТК решает основные задачи, которые указаны в ГОСТ 1.4—2015 (пункт 4.1.2).
   2. Кроме основных задач МТК решает также следующие задачи:
      1. Организация экспертизы проектов национальных, межгосударственных и международных стандартов.
      2. Подготовка мотивированных предложений об утверждении или отклонении проектов межгосударственных стандартов.
      3. Участие во внедрении стандартов и подготовка разъяснений по их применению.
      4. Участие в формировании программы межгосударственной стандартизации в закрепленной области деятельности.
      5. Согласование проектов национальных стандартов, разрабатываемых техническими комитетами, в закрепленной области деятельности.
      6. Осуществление сотрудничества с межгосударственными техническими комитетами в смежных областях деятельности.
      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.
      8. Содействие разработке и реализации международных, межгосударственным и национальных инновационных программ, планов и иных мероприятий в закрепленной области деятельности.
      9. Подготовка официальных переводов международных стандартов.
      10. МТК может решать дополнительные задачи в свой 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, ирово.ди'1'ь экспертизу проектов стандартов организаций.
   3. В процессе своей деятельности МТК выполняет работы, которые указаны

в ГОСТ 1.4—2015 (раздел 6).

1. Обязанности
   1. Председатель МТК обязан выполнять функции, установленные в ГОСТ 1.4—2015 (пункт 7.2.1).
   2. Заместитель председателя МТК обязан выполнять функции,

делегированные ему председателем комитета, а в его отсутствие выполнять функции председателя МТК .

* 1. 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.

* 1. Председатель МТК, заместитель председателя и ответственный секретарь МТК должны учитывать в своей работе интересы всех государств — членов МТК.
  2. 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.

* 1. Для полномочных представителей членов МТК в статусе наблюдателей

обязательства не устанавливаются, за исключением обязательства оперативно сообщать в секретариат МТК об изменении своих реквизитов.

1. **Права**
   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 неправомочное решение МТК в соответствии с

ГОСТ 1.4-2015 (пункт 7.6.4);

к) на доступ к АИС МГС и порталу МТК на WEB-сайте МГС (http:[www.easc.org.by](http://www.easc.org.by));

л) получать от секретариата МТК информационные материалы.

* 1. Полномочные представители членов МТК в статусе наблюдателей имеют

права, указанные в 4.1, в перечислениях а)—в), е), л).

* 1. 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 .
  1. 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.

* 1. Председатель МТК имеет право сформировать рабочую группу для

совместной разработки и (или) обновления межгосударственных стандартов в случае необходимости срочного решения данной задачи.

* 1. 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».

1. **Организация и проведение заседаний МТК** 
   1. Заседания МТК проходят в очном и (или) заочном. Сроки время и место

проведения, содержание повестки заседаний МТК определяет председатель МТК.

* 1. Секретариат МТК извещает полномонных прдставителей всех членов

данного МТК о дате и месте проведения заседания и рассылает повестку заседания

(или размещает ее своем сайте).

* 1. В заседании МТК в очном режиме участвуют полномочные представители

членов этого МТК или лица. их замещающие..

* 1. Заседание МТК в очном режиме проводит председатель данного

МТК или лицо) замещающее.

* 1. 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.

* 1. 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.

* 1. Участие в заседании МТК является обязательным. При невозможности

присутствия полномочного представителе МТК на заседании член МТК

направляет на заседание другого представителя, имеющего письмо - доверенность на бланке организации, подписанное руководителем организации.

* 1. Во время голосование 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 .

* 1. Участникам заседания МТК в очном или зоочном 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.

* 1. 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

* 1. 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 .

* 1. 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.
  1. 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.

1. Протокол заседания МТК рассылают всем членам МТК .
2. **Порядок изменения состава и структуры межгосударственного технического комитета по стандартизации**
   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 .

* 1. 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 .

* 1. 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 Госстандарт.
  2. 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 Госстандарт.

* 1. 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 .

* 1. Необходимым условием приема организации в члены МТК является

функционирование организации в области деятельности МТК.

* 1. 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 МПК\_ 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.

* 1. 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.
  1. 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.

* 1. МТК открыт для в его работе (в наблюдателя)

организаций стран-членов МГС, действующих в области закрепленной за МТК .

Приложение 1

Структура межгосударственного технического комитета

МТК обеспечение учета энергоресурсов

(жидкостей и газов)»



Члены МТК

Приложение 2

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)»

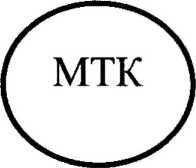
|  |  |
| --- | --- |
| Секретариат МТК | Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно­исследовательский институт расходометрии» (ФГУП «ВНИИР») 420088, Россия, Республика Татарстан,  г. Казань, ул. 2-ая Азинская, д. 7 «а» Тел: +7 843 272 41 94  Факс: + 7 843 272 00 32 сайт: [www.tk024.ru](http://www.tk024.ru) e-mail: [office@tk024.ru](mailto: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](mailto:office@tk024.ru) |
| Заместитель председателя МТК | Щелчков Алексей Валентинович Ведущий научный сотрудник Тел: +7 843 272 41 94 e-mail: [office@tk024.ru](mailto: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](mailto: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 (PGUP «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**](mailto:office@tk024.ru)

[**www.tk024.ru**](http://www.tk024.ru)

**Федеральное государственное  
унитарное предприятие  
«Всероссийский научно-  
исследовательский институт  
расходометрии» (ФГуП «ВНИИР»)  
420088, Россия, Республика Татарстан,  
г. Казань, ул. 2-ая Азинская, д. 7 «а»  
Тел: +7843 272 41 94**

**Факс: + 7 843 272 00 32  
e-mail:** [**office@tk024.ru**](mailto:office@tk024.ru)[**www.tk024.ru**](http://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](mailto:office@tk024.ru), [office@vniir.org](mailto: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](mailto: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](mailto:office@tk024.ru).
* Секретариат МТК на основе Федерального государственного унитарного предприятия "Всероссийский научно-исследовательский институт расходометрии" (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 объемных 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 сжижженные 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/Сог 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 применение нерадиоактивных индикаторов

ISO 6817:1992Т 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 сжижаемости для углеводородов в диапазоне от 638 до 1074 кг/мЗ

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 ГОСТР | ООО цм «стп» | июль  2022 |
| ГОСТ «ГСИ, Метрологическое обеспечение учета нефти при ее транспортировке по системе магистральных нефтепродуктов. Основные положения» | Разработка ГОСТ на базе ГОСТР | ООО «НИИ Транснефть» | ноябрь 2022 |
| ГОСТ «ГСИ. Системы измерений количества и показателей качества нефти и нефтепродуктов. Общие требования по эксплуатации» | Разработка ГОСТ на базе ГОСТР | ООО «НИИ Транснефть» | ноябрь  2022 |
| ГОСТ «ГСИ. Количество сжиженного природного газа. Статистические методы измерений» | Разработка ГОСТ на базе ГОСТР | ФГУП «ВНИИР» | апрель  2023 |
| ГОСТ «ГСИ. Количество сжиженного природного газа. Динамические методы измерений» | Разработка ГОСТ на базе  ГОСТР | ФГУП «ВНИИР» | апрель  2023 |
| ГОСТ «ГСИ. Объем (количество) газа. Методика (метод) измерений с помощью объемных диафрагменных, струйных счетчиков газа» | Разработка ГОСТ на базе ГОСТР | ООО «Газпром Межрегионгаз» | июль  2023 |