

УТВЕРЖДЕНО
Протокол МГС
№ 56-2019 от 13.11.2019

ПОЛОЖЕНИЕ

о межгосударственном техническом комитете

по стандартизации

**МТК 553 «Метрологическое обеспечение учета
энергоресурсов (жидкостей и газов)»**

1 Общие вопросы

1.1 Межгосударственный технический комитет по стандартизации МТК 553 «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 определяются ГОСТ 1.4-2015 «Межгосударственная система стандартизации (МГСС). Межгосударственные технические комитеты по стандартизации. Правила создания и деятельности».

1.3 Решение о создании МТК 553 принято Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (протокол № 56-2019 от 13.11.2019). При этом утверждена структура и состав МТК 553, которые приведены в приложениях 1 и 2, и назначены (приложение 3):

- председатель МТК - Фафурин Виктор Андреевич - Первый заместитель директора по научной работе - заведующий директором по качеству Федерального государственного унитарного предприятия «Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии» (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 расходомерии».

1.4 Методическое руководство работой МТК 553 и контроль за его деятельностью осуществляют Бюро по стандартам МГС и Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии (далее - Росстандарт).

1.5 Работой МТК 553 руководит председатель комитета, а организационно-технические функции выполняют ответственный секретарь и секретариат МТК 553.

1.6 Ведение секретариата МТК поручено Федеральному государственному унитарному предприятию «Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии» (ФГУП «ВНИИР»), которое осуществляет материальное и организационное обеспечение его работы в соответствии со своими обязательствами, взятыми при создании МТК 553.

1.7 Для переписки МТК 553 имеет свой бланк с набором необходимых реквизитов, представленный в приложении 4. Право подписи писем на бланке комитета имеют председатель МТК 553 и ответственный секретарь МТК 553.

1.8 В своей деятельности МТК 553 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 553 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 553, об изменении структуры и состава МТК 553, в том числе об изменении статуса членов МТК 553, 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 553.

1.11 Решение о начале реорганизации или расформировании МТК 553 может быть принято на заседании комитета, а окончательное решение о реорганизации или расформировании МТК 553 — 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 553 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, и проводится экспертиза проектов стандартов организаций.

2.3 В процессе своей деятельности МТК 553 выполняет работы, которые указаны в ГОСТ 1.4—2015 (раздел 6).

3 Обязанности

3.1 Председатель МТК 553 обязан выполнять функции, установленные в ГОСТ 1.4—2015 (пункт 7.2.1).

3.2 Заместитель председателя МТК 553 обязан выполнять функции, делегированные ему председателем комитета, а в его отсутствие выполнять функции председателя МТК 553.

3.3 Ответственный секретарь и секретариат МТК 553 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 553, 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 553 обязаны:

- участвовать во всех заседаниях МТК 553;
- участвовать в голосовании по проведению заседания МТК 553;
- 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 553 межгосударственных стандартов;
- участвовать в голосовании по проектам межгосударственных стандартов и проектам изменений к ним, а также по предложениям МТК 553 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 553;
- оперативно сообщать в секретариат МТК 553 об изменении своих реквизитов или замене полномочного представителя.

3.6 Для полномочных представителей членов МТК 553 в статусе наблюдателей обязательства не устанавливаются, за исключением обязательства оперативно сообщать в секретариат МТК 553 об изменении своих реквизитов.

4 Права

4.1 Полномочные представители полноправных членов МТК 553 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 553 стандартов и прочих предложений, которые рассматривает МТК 553 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 553 предложениям, а также по организационным и иным вопросам работы МТК 553;
- 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 553 межгосударственных стандартов;
- ж) предложить секретариату МТК 553 провести голосование по созыву заседания МТК 553 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 553 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 553 информационные материалы.

4.2 Полномочные представители членов МТК 553 в статусе наблюдателей имеют права, указанные в 4.1, в перечислениях а)—в), е), л).

4.3 Национальные органы по стандартизации членов МТК 553 имеют право:

- изменить статус полноправного члена МТК 553 на наблюдателя;
- изменить статус наблюдателя на полноправного члена МТК 553;
- выйти из состава МТК 553.

4.4 Председатель МТК 553 и ответственный секретарь комитета имеют право:

- представлять МТК 553 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 553;
- созвать для решения срочных вопросов внеочередное заседание МТК 553 или провести его заочно;
- выдвигать предложения по созданию подкомитетов и рабочих групп, по принятию новых членов МТК 553, по исключению членов МТК 553, не выполняющих свои обязанности;
- отказаться от исполнения обязанностей председателя МТК 553 или ответственного секретаря комитета.

4.5 Председатель МТК 553 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 553, имеет Фафурин Виктор Андреевич Первый заместитель директора по научной работе - Заместитель директора по качеству ФГУП «ВНИИР».

5 Организация и проведение заседаний МТК 553

5.1 Заседания МТК 553 проходят в очном и (или) заочном. Сроки время и место проведения, содержание повестки заседаний МТК 553 определяет председатель МТК.

5.2 Секретариат МТК 553 извещает полномочных представителей всех членов данного МТК 553 о дате и месте проведения заседания и рассылает повестку заседания (или размещает ее своем сайте).

5.3 В заседании МТК 553 в очном режиме участвуют полномочные представители членов этого МТК 553 или лица, их замещающие.

5.4 Заседание МТК 553 в очном режиме проводит председатель данного МТК 553 или лицо замещающее.

5.5 Кворум для проведения заседания МТК 553 в очном режиме составляет 50 % списочного состава полномочных представителей полноправных членов данного МТК. При отсутствии кворума решение МТК 553 по любому вопросу может быть проведено в заочном режиме.

5.6 Все заседания МТК 553 (очные и заочные) являются открытыми. На заседании МТК 553 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 553 обладают только полномочные представители полноправных членов.

5.7 Участие в заседании МТК является обязательным. При невозможности присутствия полномочного представителе МТК 553 на заседании член МТК 553 направляет на заседание другого представителя, имеющего письмо - доверенность на бланке организации, подписанное руководителем организации.

5.8 Во время голосование на заседании МТК 553 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 553.

5.9 Участникам заседания МТК 553 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 553 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 553 не имеет права голосовать при принятии решений комитета, за исключением случаев, когда право своего голоса ему передает председатель данного комитета/представитель полноправного члена МТК 553.

5.12 На заседании МТК 553 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 553 подписывают лицо, ведущее это заседание, и лицо, выполнявшее функции секретаря заседания.

5.14 Протокол заседания МТК 553 рассылают всем членам МТК 553.

6 Порядок изменения состава и структуры межгосударственного технического комитета по стандартизации

6.1 Право стать членами МТК 553 имеют государства - участники Соглашения о проведении согласованной политики в области стандартизации, метрологии и сертификации, которые выразили готовность участвовать в работе МТК 553.

6.2 Членство в МТК 553 является добровольным. Государство - участник Соглашения по предложению национального органа по стандартизации может в любое время войти в состав МТК 553, изменить статус членства в МТК или выйти из него, направив соответствующее заявление в секретариат МТК 553.

6.3 Решение о принятии в члены МТК 553 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 553 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 553 в течение десяти дней должен известить об этом Секретариат МТК 553.

6.6 Необходимым условием приема организации в члены МТК 553 является функционирование организации в области деятельности МТК.

6.7 Если полномочный представитель полноправного члена МТК 553 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 553 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 553 может быть предложен МГС к исключению из состава МТК 553 при наличии следующих оснований:

- систематического неучастия в работе МТК 553;
- невыполнения решений МТК 553;
- совершения действий, дискредитирующих идеи и цели межгосударственной стандартизации.

6.9 Организация считается утратившей членство в МТК 553, если на заседании МТК 553 за исключение проголосовало более 2/3 списочного состава членов МТК 553, и Межгосударственный совет по стандартизации, метрологии и сертификации принял соответствующее решение.

6.10 МТК 553 открыт для участия в его работе организаций стран-членов МГС, действующих в области закрепленной за МТК 553.

Структура межгосударственного технического комитета
МТК 553 «Метрологическое обеспечение учета энергоресурсов
(жидкостей и газов)»



Состав межгосударственного технического комитета
МТК 553 «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 Республики Беларусь
Полноправный член	Узбекистан	Агентство «Узстандарт»
Полноправный член	Республика Казахстан	Западно-Казахстанский филиал РГП «Казахстанский институт метрологии»

Основные сведения о руководстве

межгосударственного технического комитета

МТК 553 «Метрологическое обеспечение учета энергоресурсов
(жидкостей и газов)»

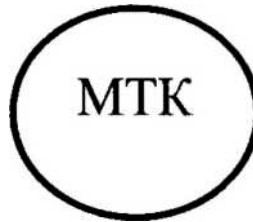
Секретариат МТК	Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно- исследовательский институт расходомерии» (ФГУП «ВНИИР») 420088, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. 2-ая Азинская, д. 7 «а» Тел: +7 843 272 41 94 Факс: + 7 843 272 00 32 сайт: www.tk024.ru e-mail: office@tk024.ru
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 553 « 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
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: +7843 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. 15.2

Протокола МГС №56-2019 от 13.11.2019 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 расходомерии" (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/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 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 сжижаемости 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 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