

Государственная система обеспечения единства измерений

Счетчики жидкости МКА

Методика поверки НА.ГНМЦ.0678-22 МП РАЗРАБОТАНА Обособленным подразделением Головной научный

метрологический центр АО «Нефтеавтоматика» в

г. Казань

(ОП ГНМЦ АО «Нефтеавтоматика»)

исполнители: Стеряков О.В.,

Сайфугалиев Б.Ш.

РАЗРАБОТАНА Закрытое акционерное общество

«Топливо-заправочный комплекс Шереметьево»

ЗАО «ТЗК Шереметьево»

исполнители: Бальных А.Н.,

Можаев И.С.

1. Общие положения

Настоящий документ распространяется на счетчики жидкости МКА (далее по тексту — счетчики) и устанавливает методику первичной поверки при вводе в эксплуатацию, а также после ремонта и периодической поверки при эксплуатации.

Фактический диапазон измерений не может превышать диапазона измерений, указанного в описании типа счетчиков.

Метрологические характеристики (МХ) счетчиков подтверждаются экспериментальным методом в соответствии с разделом 8 настоящей методики поверки.

При определении метрологических характеристик в рамках проводимой поверки, при применении вторичного эталона, обеспечивается передача единицы объема и объемного расхода жидкости, в соответствии с государственной поверочной схемой, утвержденной приказом Росстандарта от 07.02.2018 г. № 256, подтверждающая прослеживаемость к Государственному первичному специальному эталону ГЭТ 63-2019, либо к Государственному первичному эталону единицы объема жидкости от 1,0·10⁻⁹ м³ до 1,0 м³ ГЭТ 216-2018, либо к Государственному первичному эталону единицы массы (килограмма) ГЭТ 3-2020 при применении рабочих эталонов, заимствованных из других государственных поверочных схем.

Реализован метод непосредственного сравнения результата измерения поверяемого средства измерений со значением, определенного эталоном.

В результате поверки должны быть подтверждены следующие метрологические требования, приведенные в таблице 1.

Таблица1

Наименование СИ (модификация)	Диапазон объемного расхода жидкости, м ³ /ч	Пределы допускаемой относительной погрешности измерений объема жидкости, %
Счетчики жидкости МКА 800	от 3 до 78	
Счетчики жидкости МКА 2290	от 4,8 до 120	±0,15
Счетчики жидкости МКА 3350	от 6 до 180	

Примечание: Поверку счетчиков проводят в диапазоне измерений, указанном в описании типа счетчиков, или фактически обеспечивающимся при поверке диапазоне измерений с обязательным указанием в свидетельстве о поверке информации об объеме проведения поверки.

2 Перечень операций поверки средства измерений

2.1 При проведении поверки выполняют следующие операции, приведенные в таблице 2.

Таблица2

Наименование операции	Номер раздела	Проведение операции при			
палменование операции	документа по поверке	первичной поверке	периодической поверке		
Внешний осмотр средства измерений	6	Да	Да		
Подготовка к поверке и опробование средства измерений	7	Да	Да		

Определение мет	рологических			
характеристик средства	измерений и			
подтверждение	соответствия	8	Да	Да
средства измерений метр	оологическим			
требованиям				

2.2 Поверку счетчиков прекращают при получении отрицательных результатов при проведении той или иной операции.

3. Требования к условиям проведения поверки

3.1 При проведении поверки необходимо соблюдать следующие условия, приведенные в таблице 3.

Таблица3

Наименование характеристики	Значение				
Поверочная жидкость	топливо для реактивных				
	двигателей по ГОСТ 10227-86				
Температура окружающей среды, °С	от минус 55 до плюс 60				
Температура поверочной жидкости, °С	от минус 40 до плюс 50				
Изменение температуры жидкости за время измерений объема жидкости, °С, не более	2				
Относительная влажность окружающей среды, %	от 40 до 90				
Атмосферное давление, кПа	от 80 до 110				

4. Метрологические и технические требования к средствам поверки

4.1 Метрологические и технические требования к средствам поверки приведены в таблице 4

Таблица4

таолица4		
Наименование пункта методики поверки	Метрологические и технические требования к средствам поверки, необходимые для проведения поверки	Перечень рекомендуемых средств поверки
п. 3. Требования к условиям проведения поверки	Средства измерений температуры окружающей среды в диапазоне измерений от -55 °C до 60°C с абсолютной погрешностью измерений температуры не более 0,2°C. Средства измерений относительной влажности воздуха и атмосферного давления с диапазоном измерений относительной влажности от 20 до 90 % и диапазоном измерений атмосферного давления от 80 до 106 кПа, с пределами допускаемой основной абсолютной погрешности измерений относительной влажности ±7 % и с пределами допускаемой абсолютной погрешности измерений атмосферного давления после правок из паспорта ±0,2 кПа.	Барометр-анероид метеорологический М-67 (регистрационный № 3744-73). Прибор комбинированный Теsto 622 (регистрационный № 53505-13).

Наименование пункта методики поверки	Метрологические и технические требования к средствам поверки, необходимые для проведения поверки	Перечень рекомендуемых средств поверки								
п. 7. Подготовка к поверке и опробование средства измерений	Эталон единицы объема жидкости с номинальной вместимостью 2000 дм³ и пределами допускаемой относительной погрешности ±0,05 % в соответствии с ГПС, утвержденной приказом Росстандарта от 07.02.2018 г. № 256	Установка поверочная средств измерений объема и массы УПМ-2000 Вторичный эталон (регистрационный № 45711-10) Термометр электронный ExT-01 (регистрационный № 44307-10)								
п. 8 Определение метрологических характеристик средства измерений	Эталон единицы объема жидкости с номинальной вместимостью 2000 дм³ и пределами допускаемой относительной погрешности ±0,05 % в соответствии с ГПС, утвержденной приказом Росстандарта от 07.02.2018 г. № 256 Средство измерений температуры поверочной жидкости в диапазоне измерений от 0 -40 °C до 50°C с абсолютной погрешностью измерений температуры не более 0,2°C.	Установка поверочная средств измерений объема и массы УПМ-2000 Вторичный эталон (регистрационный № 45711-10); Термометр электронный ЕхТ-01 (регистрационный № 44307-10)								
Примечание — Допускается использовать при поверке другие утвержденные и										

5. Требования по обеспечению безопасности проведения поверки

аттестованные эталоны единиц величин, средства измерений утвержденного типа и

- 5.1 При проведении поверки соблюдают требования, определяемые:
- в области охраны труда и промышленной безопасности:

поверенные, удовлетворяющие метрологическим требованиям,

- «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020г. № 534;
 - Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 № 197-ФЗ;
 - в области пожарной безопасности:

таблице.

- «Правила противопожарного режима в Российской Федерации», утверждены постановлением Правительства РФ от 16.09.2020 г. № 1479;
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 г. № 533:
- в области соблюдения правильной и безопасной эксплуатации электроустановок:
- «Об утверждении правил по охране труда при эксплуатации электроустановок», утв. приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 15.12.2020г. № 903н;
 - ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;
 - в области охраны окружающей среды:

- Федерального закона от 10.01.2002 г. № 7-Ф3 «Об охране окружающей среды» и других законодательных актов по охране окружающей среды, действующих на территории РФ.
- 5.2 При появлении течи рабочей жидкости, загазованности и других ситуаций, нарушающих процесс поверки, поверка должна быть прекращена.

6. Внешний осмотр средства измерений

- 6.1. При внешнем осмотре счетчиков, проверяют:
- соответствие комплектности требованиям паспорта на счетчик;
- состояние лакокрасочного покрытия;
- четкость изображения надписи на маркировочной табличке, а также цифр и отметок на указателях разового и суммарного учета;
 - отсутствие пятен и трещин на циферблате;
- отсутствие грязи на стекле, закрывающем указатели разового и суммарного учета.
- 6.2 Для исключения возможности несанкционированного вмешательства, которое может влиять на показания счетчиков, должна быть обеспечена возможность пломбирования в соответствии с описаниями типа счетчиков.

7. Подготовка к поверке и опробование средства измерений

7.1 Поверяемый счетчик и средства поверки подготовляют к работе в соответствии с технической документацией на них.

Присоединяют счетчик к эталонному мернику с помощью гибких шлангов, при этом контролируют отсутствие течи жидкости в местах соединений.

Подсоединяют электронный термометр и проверяют работоспособность

- 7.2 Опробование.
- 7.2.1 Счетчик соединяют последовательно с установкой поверочной средств измерений объема и массы УПМ-2000 (далее эталонный мерник). Полностью открывают вентили, установленные перед расходомером и после него. Включают насос и прокачивают жидкость для удаления воздуха из расходомера и всех трубопроводов до эталонного мерника. Прокачивают не менее 2000 дм³ поверочной жидкости для проведения процедуры смачивания мерника. После чего откачивают жидкость из эталонного мерника с помощью электронасосного агрегата, входящего в состав эталонного мерника.

Примечание: Допускается проведение поверки счетчиков группой не более 6 единиц. При этом счетчики должны быть установлены так, чтобы жидкость проходила последовательно через все счетчики.

- 7.2.2 Указатель разового учета жидкости устанавливают в исходное положение. При этом все элементы указателя разового учета жидкости должны устанавливаться в положение «0». Эту операцию проводят перед каждой прокачкой жидкости через счетчик в течение всего времени поверки. В стрелочных указателях стрелки не должны выходить за пределы ширины отметки.
- 7.2.3 Проверяют взаимное соответствие показаний указателей разового и суммарного учета жидкости. Для этого выполняют следующие работы:
 - записывают показание указателя суммарного учета n;
- пропускают через счетчик наименьший объем жидкости, необходимый для определения погрешности счетчиков;
 - записывают показание указателя разового учета д:
 - записывают показание указателя суммарного учета n₁;
- определяют значение объема жидкости q_1 по указателю суммарного учета по формуле

 $q_1 = n_1 - n. \tag{1}$

Отклонение показаний указателя разового учета от показаний указателя суммарного учета не должно превышать одного деления указателя суммарного учета.

Примечание: Допускается совмещать проверку по п. 7.2.3 с определением погрешности счетчиков по п. 8.1.

8. Определение метрологических характеристик СИ и подтверждение соответствия СИ метрологическим требованиям

8.1 Относительную погрешность счетчиков определяют двукратным измерением объема жидкости при расходах измеряемой жидкости Q_{min} (наименьшем), $0.5 \cdot (Q_{min} + Q_{max})$ (среднем) и Q_{max} (наибольшем).

П р и м е ч а н и е: Q_{min} и Q_{max} — минимальное и максимальное значение расхода жидкости на котором эксплуатируется поверяемый счетчик. Для счетчиков, работающих в течение всего срока службы при одном значении расхода, допускается определять погрешность при этом значении расхода.

8.2 Относительную погрешность измерений объема жидкости δ_{ij} , %, определяют по формуле

$$\delta_{ij} = \frac{V_{3ij} - V_{ij}}{V_{3ij}} \cdot 100, \tag{2}$$

где V_{ij} – значение объема жидкости, измеренного счетчиком при і-м измерении в j-й точке расхода, дм³;

V_{эіj} – значение объема жидкости в мернике, при і-м измерении в ј-й точке расхода, дм³, определяют по формуле

$$V_{aij} = V_{Mij} \cdot (1 + 3 \cdot \alpha_{cr} \cdot [t_{Mij} - 20]), \tag{3}$$

где $V_{\text{міј}}$ – значение объема жидкости, определенное по шакале мерника при і-м измерении в ј-й точке расхода, дм³;

 $\alpha_{c\tau}$ – коэффициент линейного расширения материала мерника, для нержавеющей стали принимают равным 12,5·10⁻⁶ 1/°C;

 $t_{\text{міј}}$ – температура жидкости в мернике при і-м измерении в ј-й точке расхода, $^{\circ}\text{C}.$

8.3 Значения относительной погрешности измерений объема жидкости в каждом измерении не должны превышать ±0,15 %.

9. Оформление результатов поверки

- 9.1 Результаты поверки оформляют протоколом по форме, приведенной в приложении А.
- 9.2 Сведения о результатах поверки счетчиков направляют в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений в соответствии с документом «Порядок проведения поверки средств измерений», утвержденным приказом Минпромторга России № 2510 от 31.07.2020 г.
- 9.3 По заявлению владельца счетчиков или лица, представившего счетчик на поверку, поверитель в случае положительных результатов поверки наносит знак поверки и выдает свидетельство о поверке счетчиков или в случае отрицательных результатов поверки выдает извещение о непригодности к применению.
- 9.4 Знак поверки наносится на свидетельство о поверке счетчиков и на пломбы, устанавливаемые на механическом сумматоре и измерительной камере

Приложение А

(обязательное)

Форма протокола поверки счетчика

Наименование аккредитованной организации

Фактический адрес

Регистрационный номер в реестре аккредитованных лиц №

ПРОТОКОЛ ПОВЕРКИ №

 Результаты поверки:
 Соответствует/не соответствует п.6.1 МП

 Опробование:
 Соответствует/не соответствует п.7.2 МП

	19		ta et	ды, °С	ости,	Расход, м³/ч						И	, Не				
оки ветчика о прохода о прохода о прохода вместимости				наименьший		средний/ номинальный		наибольший		эние пнос	: (годен,	ЯЦ					
Дата поверки	Наименование предп изготовителя	Тип и номер счетч	Диаметр условного п счетчика Dy	Температура окружающей	Температура в мере вме °C	Показания счетчика, дм³	Показания меры вместимости, дм³	Относительная погрешность, %	Показания счетчика, дм ³	Показания меры вместимости, дм³	Относительная погрешность, %	Показания счетчика, дм ³	Показания меры вместимости, дм³	Относительная погрешность, %	Наибольшее значение относительной погрешност счетчика, %	Заключение о поверке забракован)	Подпись поверителя