

СОГЛАСОВАНО
Генеральный директор
ЗАО КИП «МЦЭ»

А. В. Федоров

« 26 » февраля 2026 г.



ГОСУДАРСТВЕННАЯ СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЕДИНСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

СЧЕТЧИКИ ГАЗА МАЛОГАБАРИТНЫЕ БЫТОВЫЕ

СГМБ

МЕТОДИКА ПОВЕРКИ

СПЭФ.407279.005-1 МП

г. Орел
2026 г.

1 Общие положения

1.1 Настоящая методика поверки распространяется на счетчики газа малогабаритные бытовые СГМБ (далее – счётчик) и устанавливает методику их первичной и периодической поверки.

1.2 Счетчики до ввода в эксплуатацию подлежат первичной поверке, а в процессе эксплуатации и после ремонта – периодической поверке.

1.3 Методика поверки реализуется методом непосредственного сличения значений физической величины (объема газа), измеренной поверяемым счетчиком, со значением этой величины, измеренной рабочим эталоном (поверочной установкой).

1.4 В результате поверки должны быть подтверждены следующие метрологические требования к счетчикам, указанные в таблице 1:

Таблица 1 – Метрологические требования, подтверждаемые при поверке счетчиков

Наименование параметра	Значения для модификации счетчика	
	СГМБ	СГМБ ТК
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений объема газа при рабочих условиях, %, в диапазоне объемных расходов: $Q_{\min} \leq Q < 0,2 \cdot Q_{\max}$ $0,2 \cdot Q_{\max} \leq Q \leq Q_{\max}$	$\pm 2,5$ $\pm 1,5$	–
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений объема газа, приведенного к стандартным условиям, %, в диапазоне объемных расходов: $Q_{\min} \leq Q < 0,2 \cdot Q_{\max}$ $0,2 \cdot Q_{\max} \leq Q \leq Q_{\max}$	–	$\pm 3,0$ $\pm 2,0$

1.5 В рамках проводимой поверки счетчика по данной методике при определении его метрологических характеристик обеспечивается передача единиц объемного и массового расходов газа в соответствии с Государственной поверочной схемой для средств измерений объемного и массового расходов газа, утвержденной приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11.05.2022 № 1133, и подтверждается прослеживаемость к Государственному первичному эталону ГЭТ 118-2017.

1.6 Первичная поверка счетчиков газа малогабаритных бытовых для измерений объема газа при рабочих условиях модификации СГМБ при выпуске из производства до ввода в эксплуатацию может быть осуществлена выборочной поверкой.

Примечание – Первичная поверка счетчиков газа малогабаритных бытовых для измерений объема газа, приведенного к стандартным условиям, модификации СГМБ ТК до ввода в эксплуатацию проводится в отношении каждого экземпляра.

1.7 Для проведения выборочной поверки организация-изготовитель административно установила:

- выборка формируется из партии счетчиков, прошедших приемо-сдаточные испытания из счетчиков модификации СГМБ одного типоразмера и изготовленных в один и тот же период времени;
- приемлемый уровень качества (AQL) 0,65 %;
- счетчики представляются для выборочной поверки способом «ряд»;
- отбор счетчиков в выборку методом «вслепую»;
- объем выборки, приемочное и браковочное числа при специальном уровне контроля S-4 в соответствии с таблицей 2.

Таблица 2 – Объем выборки счетчиков для проведения выборочной поверки средств измерений при выпуске из производства

Объем партии	Количество образцов	Приемочное число Ac	Браковочное число Re
От 2 до 8 включ.	2	0	1
от 9 до 15 включ.	2	0	1
от 16 до 25 включ.	3	0	1
от 26 до 50 включ.	5	0	1
от 51 до 90 включ.	5	0	1
от 91 до 150 включ.	8	0	1
от 151 до 280 включ.	13	0	1
от 281 до 500 включ.	13	0	1
от 501 до 1200 включ.	20	0	1

1.8 Поверку проходят все образцы счетчиков, отобранных в выборку. Счетчики партии, не попавшие в выборку, подвергаются внешнему осмотру.

1.9 Определение метрологических характеристик для меньшего числа измеряемых величин или на меньшем числе поддиапазонов измерений данной методикой поверки не предусмотрено.

2 Перечень операций поверки

2.1 При проведении поверки должны выполняться операции, указанные в таблице 3.

Таблица 3 – Операции поверки

Наименование операций	Номер раздела	Проведение операций при	
		первичной поверке	периодической поверке
1 Внешний осмотр средства измерений	Раздел 7	да	да
2 Подготовка к поверке и опробование средства измерений	Раздел 8	да	да
3 Проверка программного обеспечения	Раздел 9	да	да
4 Определение метрологических характеристик средства измерений и подтверждение соответствия средства измерений метрологическим требованиям	Раздел 10	да	да
5 Оформление результатов поверки	Раздел 11	да	да

3 Требования к условиям проведения поверки

3.1 При проведении поверки должны быть выполнены следующие условия:

- температура окружающей среды, °С от 15 до 25;
- относительная влажность воздуха, % не более 80;
- атмосферное давление, кПа от 84 до 106,7;
- рабочая среда воздух (далее – газ);
- температура газа, °С от 15 до 25;
- изменение температуры рабочей среды во время поверки, °С не более ±1;
- давление в трубопроводе, кПа не более 5;

– внешние электрические и магнитные поля (кроме естественного), а также вибрация, тряска и удары, влияющих на работу счётчика, должны отсутствовать.

3.2 Расход газа устанавливают в соответствии с указаниями, приведенными в соответствующих разделах настоящей инструкции.

4 Требования к специалистам, осуществляющим поверку

Поверку должны проводить лица, допущенные к проведению поверки в установленном порядке и изучившие:

- эксплуатационную документацию на поверяемые счетчики и оборудование применяемое при проведении поверки (средства поверки).

5 Метрологические и технические требования к средствам поверки

5.1 При проведении поверки рекомендуется применять следующие средства измерений и вспомогательное оборудование (средства поверки), указанное в таблице 4.

Таблица 4 – Средства поверки

Операции поверки, требующие применение средств поверки	Метрологические и технические требования к средствам поверки, необходимые для проведения поверки	Перечень рекомендуемых средств поверки
Раздел 8. Контроль условий поверки (при подготовке к поверке и опробовании средства измерений)	<p>Средства измерений температуры окружающей среды в диапазоне измерений от 15 до 25 °С с абсолютной погрешностью не более ±1 °С.</p> <p>Средства измерений относительной влажности воздуха в диапазоне измерений от 30 до 80 % с погрешностью не более 2 %.</p> <p>Средства измерений атмосферного давления в диапазоне измерений от 84 до 106,7 кПа с абсолютной погрешностью не более ±0,5 кПа</p>	<p>Термогигрометры ИВА-6, рег. № 46434-11</p> <p>Прибор комбинированный Testo 622, рег. № 53505-13</p>
Раздел 10. Определение метрологических характеристик средства измерений и подтверждение соответствия средства измерений метрологическим требованиям	<p>Рабочий эталон объемного расхода газа 1-го разряда в соответствии с ГПС, утвержденной приказом Росстандарта от 11.05.2022, № 1133</p>	<p>Установка поверочная для счетчиков газа УПКСГ-10 рег. № 61521-15</p> <p>Установки поверочные газодинамические ИРВИС-УПГ-М, рег. № 66309-16</p>
	<p>Вспомогательные средства поверки:</p> <p>Средство измерений интервалов времени класса точности (основной абсолютной погрешностью измерений) $\Delta = \pm(9,6 \cdot 10^{-6} \cdot T_x + 0,01)$ с, где T_x – измеренный интервал времени, с.</p> <p>Средства измерения избыточного или вакуумметрического давления в диапазонах измерений от 0 до 10 кПа или от -10 до 0 кПа класса точности 1,5 по ГОСТ 2405-88</p>	<p>Секундомер электронный «Интеграл С-01», рег. №44154-16</p> <p>Мановакуумметр показывающий МВП-Уф, рег. №43902-14</p>

Продолжение таблицы 4

Операции поверки, требующие применение средств поверки	Метрологические и технические требования к средствам поверки, необходимые для проведения поверки	Перечень рекомендуемых средств поверки
	Средства измерений перепала давления в диапазоне измерений от 0 до 2.5 кПа с приведенной погрешностью не более $\pm 2,5 \%$	<p>Мановакуумметр двухтрубный МВ-2500, рег. № 1846-93</p> <p>Манометры дифференциальные A-Flow серии G (модификация G62) рег. № 64810-16</p>
<p>Примечание – Допускается использовать при поверке другие утвержденные и аттестованные эталоны единиц величин, средства измерений утвержденного типа, поверенные и удовлетворяющие метрологическим требованиям, указанным в таблице 4.</p>		

6 Требования (условия) по обеспечению безопасности проведения поверки

6.1 При проведении поверки соблюдают требования безопасности, изложенные в эксплуатационной документации на счётчик и средства поверки.

6.2 При проведении поверки соблюдают требования безопасности в соответствии со следующими документами:

- правилами безопасности труда, действующими на объекте;
- правилами технической эксплуатации электроустановок (ПТЭ);
- правилами устройства электроустановок (ПУЭ).

6.3 Надписи и условные знаки, выполненные для обеспечения безопасной эксплуатации средств поверки, должны быть четкими.

6.4 Доступ к средствам измерений и обслуживаемым при поверке элементам оборудования должен быть свободным.

6.5 Рабочее давление применяемых средств поверки, указанное в эксплуатационной документации, должно соответствовать условиям поверки.

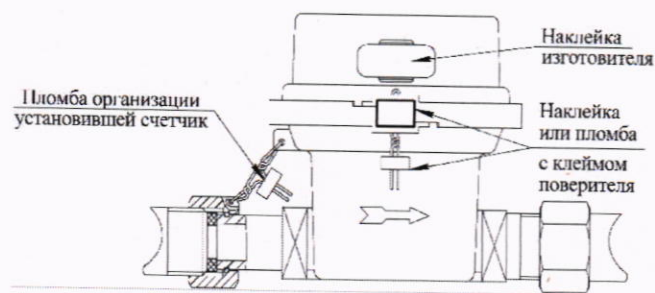
7 Внешний осмотр средства измерений

7.1 При внешнем осмотре проверяют соответствие поверяемых счетчиков следующим требованиям:

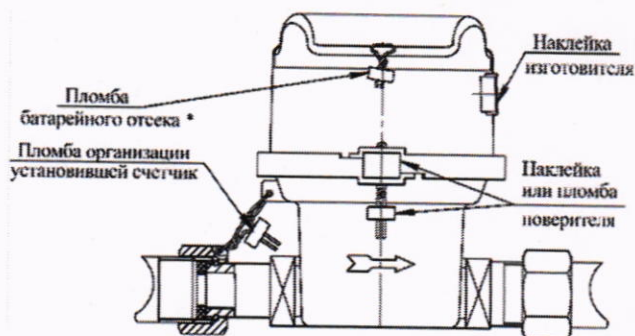
- внешний вид соответствует описанию и изображению, приведенному в описании типа, комплектность соответствует эксплуатационной документации;
- целостность средств защиты от несанкционированного доступа, предусмотренных конструкцией счетчика (отсутствие следов повреждений защитных элементов – пломб);
- отсутствие внешних механических повреждений и дефектов, влияющих на их работоспособность (деформации поверхностей, трещины, сколы, сорванные нитки резьбы на присоединительных элементах и другие повреждения);
- отсутствие видимых повреждений, препятствующих правильному снятию показаний с жидкокристаллического индикатора (далее - ЖКИ) счётчика;
- наличие маркировок, и возможность их прочтения, на корпусе счётчика, а также соответствие сведений, указанных на них, параметрам, указанным в эксплуатационной документации на счетчик.

7.2 При внешнем осмотре в рамках проведения периодической поверки проверяют наличие и целостность следующих пломб для защиты счётчика от несанкционированного доступа:

- наклейки изготовителя на заглушке гнезда, используемого при калибровке и первичной поверке счётчика;
- наклейки или пломбы с оттиском клейма поверителя на пломбирочном кольце, соединяющем крышку с корпусом счётчика;
- пломбы изготовителя, либо организации, установившей счётчик или проводившей замену элемента питания, на выносном батарейном отсеке (при его наличии).



Базовая модификация



Модификация с батарейным отсеком (Б)

* В счётчиках с резервной батареей питания пломба батарейного отсека не устанавливается

Рисунок 1 – Схема пломбировки счётчиков

7.3 Результат проверки внешнего осмотра счётчика считают положительным в том случае, если: внешний вид поверяемого счётчика соответствует описанию и изображению, приведенному в описании типа, отсутствуют внешние механические повреждения и дефекты, влияющих на их работоспособность счётчика, отсутствуют видимые повреждения, препятствующих правильному снятию показаний с жидкокристаллического индикатора счётчика, маркировки, нанесенные на корпус счётчика не повреждены, читаемые, сведения, указанные на них, соответствуют параметрам, указанным в эксплуатационной документации на счётчик.

7.4 Результат проверки внешнего осмотра счётчика считают отрицательным в том случае, если: внешний вид поверяемого счётчика не соответствует описанию и изображению, приведенному в описании типа, не подтверждается возможность визуально считывать показания счётчика, или имеются механические повреждения на корпусе счётчика, влияющие на работоспособность.

При отрицательном результате проверки внешнего осмотра результат поверки счётчика считают отрицательным и прекращают дальнейшую поверку счётчика.

8 Подготовка к поверке и опробование средства измерений

8.1 Подготовка к поверке

При подготовке к поверке выполняют следующие операции:

- проверяют соответствие условий поверки требованиям, изложенным в пункте 3 настоящей методики поверки;
- проверяют наименование, тип, модификацию, заводской номер и дату выпуска счётчика на соответствие эксплуатационным документам, входящим в комплект средства измерений;
- подготавливают к работе средства измерений и вспомогательные средства в соответствии с их эксплуатационной документацией.

8.2 Опробование средства измерений

При опробовании проверяют герметичность и функционирование счётчика

8.2.1 Проверка герметичности

8.2.1.1 Счётчик должен быть герметичным. Для проверки герметичности счётчика собирают схему в соответствии с рисунком 2.

8.2.1.2 Закрывают вентиль 7 и открывают вентили 2 и 3. Открывают редуктор и устанавливают по манометру 1 избыточное давление 7,5 кПа (0,0765 кгс/см²); закрывают вентили 2 и 3, выдерживают счётчик под давлением не менее одной минуты.

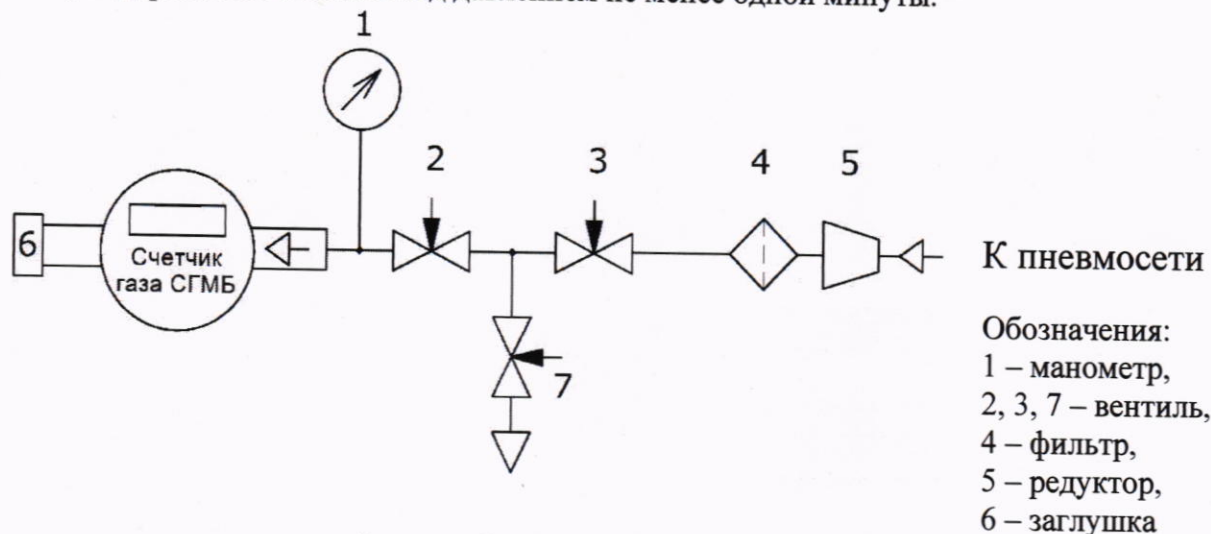


Рисунок 2 – Схема проверки герметичности

8.2.1.3 Результаты проверки считают положительными, если в процессе проведения проверки в течение 1 мин не наблюдалось падения давления по показаниям средства измерений давления.

8.2.1.4 Допускается подтверждать герметичность счётчика актом предприятия-изготовителя или предприятия, проводившего ремонт.

8.2.2 Проверка функционирования

8.2.2.1 Проверку функционирования счётчика проводят путем пропускания через него потока газа со значением объёмного расхода не менее $0,1Q_{max}$. При этом счётчик должен работать устойчиво. Показания значений измеренного объема должны равномерно увеличиваться.

Допускается совмещать проверку функционирования счётчика с операцией по определению относительной погрешности счётчика измерений объема газа.

8.2.2.3 При отсутствии потока по трубопроводу индикатор счётчика не должен показывать изменение значения объема газа; при подаче потока индикатор объема начинает счет.

9 Проверка программного обеспечения

9.1 Счётчики имеют встроенное программное обеспечение (далее – ПО), устанавливаемое при выпуске из производства. В таблице 5 указаны идентификационные данные ПО, которые приведены в описании типа средств измерений поверяемых счётчиков.

Таблица 5 – Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение	
	СГМБ	СГМБ ТК
Идентификационное наименование ПО	sgmb.hex	
Номер версии (идентификационный номер) ПО	6.X*	7.X*
Цифровой идентификатор ПО	-	-

* Значение X от 0 до 99.

9.2 При отсутствии отображения/считывания идентификационного наименования ПО и номера версии ПО непосредственно со счетчика (через индикацию или интерфейс связи), контроль идентификационных данных ПО проводится по паспорту поверяемого счетчика при условии подтверждения целостности средств защиты от несанкционированного доступа, предусмотренных конструкцией СИ (отсутствие следов повреждений пломб).

Для этого номер версии (идентификационный номер) ПО, указанный в таблице 5, сличают с номером версии (идентификационный номер) ПО, указанным в паспорте поверяемого счетчика.

9.3 Результаты проверки по контролю идентификационных данных ПО счетчика считаются положительными, если идентификационное наименование ПО и номер версии (идентификационный номер) ПО, указанные в паспорте поверяемого счетчика, соответствуют данным таблицы 5, а средства защиты от несанкционированного доступа (защитные элементы-пломбы) не имеют следов вскрытия или повреждений.

9.4 При положительных результатах проверки идентификационных данных ПО поверяемого счетчика поверка продолжается по операциям, указанным в таблице 3.

9.5 При отрицательных результатах проверки идентификационных данных ПО поверяемого счетчика поверку прекращают, считая результаты поверки счетчика отрицательными.

10 Определение метрологических характеристик средства измерений и подтверждение соответствия средства измерений метрологическим требованиям

10.1 Относительную погрешность измерений объема газа определяют на поверочной установке методом сличения объема, измеренного установкой и приведенного к условиям измерения поверяемого счетчика, и объема, измеренного поверяемым счетчиком.

10.2 Со счетчика снимается крышка и с помощью перемычки «Test» на электронной плате счетчика устанавливается поверочный режим индикации показаний объема газа, при котором цена единицы младшего разряда на индикаторном устройстве изменяется с $0,001 \text{ м}^3$ на $0,00001 \text{ м}^3$.

10.3 Относительную погрешность счетчика измерений объема газа определяют при следующих объемных расходах Q_{min} , $0,1Q_{max}$, $0,2Q_{max}$, $0,4Q_{max}$, $0,6Q_{max}$, $0,8Q_{max}$ и Q_{max} .

Значения расходов устанавливаются с допуском $+5 \%$ от Q_{min} , -5% от Q_{max} и $\pm 5 \%$ от остальных значений объемного расхода.

10.4 Минимальные значения объема газа, проходящего через счетчик, приведены в таблице 6.

Таблица 6 – Минимальные значения объема газа

Исполнение счетчика	Минимальный контрольный объем воздуха, м^3						
	Q_{min}	$0,1Q_{max}$	$0,2Q_{max}$	$0,4Q_{max}$	$0,6Q_{max}$	$0,8Q_{max}$	Q_{max}
СГМБ-1,6 СГМБ-1,6ТК	0,002	0,004	0,008	0,010	0,014	0,018	0,020
СГМБ-2,5 СГМБ-2,5ТК	0,002	0,008	0,012	0,02	0,04	0,05	0,060
СГМБ-3,2 СГМБ-3,2ТК	0,002	0,010	0,016	0,03	0,05	0,07	0,080
СГМБ-4 СГМБ-4ТК	0,002	0,012	0,020	0,04	0,06	0,08	0,100
СГМБ-6 СГМБ-6ТК	0,003	0,016	0,030	0,06	0,09	0,12	0,150

10.5 Определение относительной погрешности измерений объема газа проводят в следующей последовательности:

- подключают счетчик к поверочной установке в соответствии с порядком действий, указанным в руководстве по эксплуатации установки;
- устанавливают расходы воздуха через счетчик в соответствии с п. 10.3;
- на каждом из значений расхода выполняют:

- при первичной поверке по одному измерению. Относительная погрешность рассчитывается по формуле (1) или (4), не должна превышать значений, установленных в таблице 1 настоящей методики поверки для соответствующей модификации счетчика и соответствующего диапазона измерения расходов;

- при периодической поверке по два измерения измерений объема газа, прошедшего через поверочную установку и приведенного к условиям измерения поверяемого счетчика, и объема газа, измеренного поверяемым счетчиком, в соответствии с методикой измерений поверочной установки. Ни одно из значений относительной погрешности счетчика, рассчитанное по формуле (1) или (4), не должна превышать значений, установленных в таблице 1 настоящей методики поверки для соответствующей модификации счетчика и соответствующего диапазона измерения расходов.

10.6 Относительную погрешность измерений объема газа при каждом измерении объема, δ_V определяют по формуле

$$\delta_V = \frac{V_{сч} - V_э}{V_э} \cdot 100, \quad (1)$$

где $V_{сч}$ – значение объема по показаниям счетчика, м³;
 $V_э$ – значение объема, измеренного поверочной установкой и приведенного к условиям поверяемого счетчика, м³.

10.7 Значение объема, измеренного поверочной установкой и приведенного к условиям поверяемого счетчика ($V_э$), вычисляют по формулам

- при поверке счетчиков модификации СГМБ, измеряющих объем газа при рабочих условиях

$$V_э = V_0 \cdot \frac{p_0}{p_{сч}} \cdot \frac{T_{сч}}{T_0}; \quad (2)$$

- при поверке счетчиков модификации СГМБ ТК, измеряющих объем газа, приведенный к стандартным условиям

$$V_э = V_0 \cdot \frac{p_0}{p_{сч}} \cdot \frac{T_c}{T_{сч}}, \quad (3)$$

где V_0 – значение объема, измеренного поверочной установкой в рабочих условиях, м³;
 p_0 – абсолютное давление поверочной среды в поверочной установке, кПа;
 $p_{сч}$ – абсолютное давление поверочной среды в счетчике, кПа;
 T_0 – термодинамическая температура поверочной среды в поверочной установке, К;
 $T_{сч}$ – термодинамическая температура поверочной среды в счетчике, К;
 T_c – стандартная термодинамическая температура, к которой приводится объем, измеренный счетчиком, 293,15 К.

10.8 При проведении поверки счетчиков, измеряющих объем газа, приведенный к стандартным условиям (модификации СГМБ ТК), с применением рабочего эталона или поверочной установки измеряющих (воспроизводящих) объемный расход и объем рабочей среды, приведенные к стандартным условиям, относительную погрешность измерений объема газа при каждом измерении объема определяют по формуле

$$\delta_V = \frac{V_{сч} - V_{эт}^П}{V_{эт}^П} \cdot 100, \quad (4)$$

где $V_{сч}$ – значение объема по показаниям счетчика, м³;

$V_{эт}^П$ – значение объема, измеренного поверочной установкой и приведенного к стандартным условиям, м³.

10.9 Результаты поверки считаются положительными, если значение относительной погрешности счетчика в каждой поверяемой точке диапазона расхода находится в пределах, установленных в таблице 1 настоящей методики поверки для соответствующей модификации счетчика.

10.10 При контрольном расходе Q_{max} определить потерю давления $\Delta p_{возд}$ на воздухе.

Значение потери давления на воздухе фиксируют по показаниям поверочной установки, либо с помощью дифференциального манометра (или дифференциальных датчиков давления).

По результатам измерений потери давления на воздухе определить допускаемую потерю давления $\Delta p_{газ}$ на природном газе (метан) по формуле

$$\Delta p_{газ} = 0,585 \cdot \Delta p_{возд} \quad (5)$$

10.11 Результаты поверки считаются положительными, если значение потери давления при максимальном объемном расходе $\Delta p_{газ}$, не более

- 0,8 кПа для счетчиков СГМБ-1,6 (Ду 15 и $Q_{min}=0,03$ м³/ч);
- 0,5 кПа для счетчиков СГМБ-1,6 (Ду 15 и $Q_{min}=0,04$ м³/ч);
- 0,6 кПа для счетчиков СГМБ-2,5 (Ду 15 и $Q_{min}=0,04$ м³/ч);
- 0,5 кПа для счетчиков СГМБ-2,5 (Ду 20 и $Q_{min}=0,04$ м³/ч);
- 0,8 кПа для счетчиков СГМБ-3,2 (Ду 15 и $Q_{min}=0,04$ м³/ч);
- 0,7 кПа для счетчиков СГМБ-3,2 (Ду 20 и $Q_{min}=0,04$ м³/ч);
- 1,2 кПа для счетчиков СГМБ-4 (Ду 15 и $Q_{min}=0,04$ м³/ч);
- 1,0 кПа для счетчиков СГМБ-4 (Ду 20 и $Q_{min}=0,04$ м³/ч);
- 1,5 кПа для счетчиков СГМБ-6 (Ду 20 и $Q_{min}=0,06$ м³/ч).

10.12 После завершения всех проверок снимают перемычку «Test» на электронной плате счетчика и устанавливают пломбировочное кольцо. Индикация должна вернуться в рабочий режим, при котором цена единицы младшего разряда на индикаторном устройстве соответствует 0,001 м³. ПО счетчика и измерительная информация, записанные в его энергонезависимой памяти, не могут быть модифицированы, загружены или прочитаны через какой-либо интерфейс при снятой перемычке «Test».

11 Оформление результатов поверки

11.1 При положительных результатах выборочной поверки счетчиков модификации СГМБ, когда число счетчиков, не соответствующих метрологическим требованиям, в выборке меньше или равно приемочному числу (A_c) таблицы 2, результаты поверки распространяют на всю изготовленную партию, результаты поверки оформляют в соответствии с настоящим разделом методики поверки.

11.2 При отрицательных результатах поверки, когда число счетчиков, не соответствующих метрологическим требованиям, в выборке больше или равно браковочному числу (R_e) таблицы 2 настоящей методики поверки, поверку на основании выборки прекращают и переходят на поверку каждого счетчика, входящего в состав данной партии.

11.3 При отрицательных результатах поверки образца счетчика из выборки, на него выдается извещение о непригодности к применению с указанием причин.

11.4 Счетчик признается годным, если в ходе поверки все результаты поверки положительные.

11.5 Сведения о результатах поверки счетчика передаются в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений.

11.6 По заявлению владельца счетчика или лица, представившего его на поверку, положительные результаты поверки (когда счетчик подтверждает соответствие метрологическим требованиям) оформляют свидетельством о поверке по форме, установленной

в соответствии с действующим законодательством, и (или) внесением в паспорт счетчика записи о проведенной поверке, заверяемой подписью поверителя и знаком поверки, с указанием даты поверки.

Знак поверки на корпус счетчика наносится в соответствии с рисунком 1.

11.7 По заявлению владельца счетчика или лица, представившего его на поверку, отрицательные результаты поверки (когда счетчик не подтверждает соответствие метрологическим требованиям) оформляют извещением о непригодности к применению средства измерений по форме, установленной в соответствии с действующим законодательством в области обеспечения единства измерений.