

9.2 Во время погрузочно-разгрузочных работ и при транспортировании счетчик в упаковке не должен подвергаться резким ударам и воздействию атмосферных осадков.

## 10 ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

10.1 Изготовитель гарантирует соответствие счетчиков требованиям СПЭФ.407279.005 ТУ при соблюдении условий хранения, транспортирования, монтажа и эксплуатации.

10.2 Гарантийный срок эксплуатации счетчиков – 108 месяцев со дня выпуска из производства. Для счетчиков с отдельным батарейным отсеком гарантийный срок эксплуатации батареи – 36 месяцев.

10.3 Гарантийный срок хранения в упаковке предприятия-изготовителя – 12 месяцев со дня выпуска из производства.

10.4 Характер неисправности счетчика в течение гарантийного срока должен быть подтвержден актом, заверенным руководителем предприятия, осуществляющего эксплуатацию счетчика, с приложением фотографии размещения счетчика и копии проектного чертежа.

Гарантии изготовителя снимаются при: наличии механических или термических повреждений счетчика; наличии внутри счетчика шлака, окалины, брызг сварки, песка, воды; нарушенной пломбе с клеймом поверителя; потере настоящего РЭ или отсутствии записи в разделе 15 о вводе счетчика в эксплуатацию; а также, если счетчик вышел из строя по вине монтажной организации или потребителя из-за несоблюдения указаний, приведенных в разделах 5 - 7 настоящего руководства.

10.5 Изготовитель не возмещает покупателю, продавцу или иной уполномоченной организации затраты, связанные с демонтажом, монтажом и транспортировкой неисправного изделия без доказательной базы подтверждения гарантийного случая.

## 11 УТИЛИЗАЦИЯ

11.1 Утилизация счетчика должна быть выполнена уполномоченной компанией с соблюдением всех действующих инструкций и законов страны, осуществляющей эксплуатацию.

## 12 СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРИЕМКЕ

Счетчик газа малогабаритный СГМБ заводской № \_\_\_\_\_ соответствует СПЭФ.407279.005 ТУ и признан годным для эксплуатации.

Ду	15	20

Штамп ОТК \_\_\_\_\_ дата \_\_\_\_\_

## 13 СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ

Счетчик на основании результатов первичной поверки, признан годным и допущен к эксплуатации. Первичная поверка

Поверитель \_\_\_\_\_ дата \_\_\_\_\_ МП \_\_\_\_\_  
подпись \_\_\_\_\_

Периодическая поверка

Поверитель \_\_\_\_\_ дата \_\_\_\_\_ МП \_\_\_\_\_  
подпись \_\_\_\_\_

Отметки о замене  
батарей питания

Подпись			
Дата			

## 14 ОТМЕТКА О ПРОДАЖЕ

Дата продажи \_\_\_\_\_

Продавец \_\_\_\_\_ Штамп магазина \_\_\_\_\_

## 15 СВЕДЕНИЯ О ВВОДЕ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

Заполняется организацией, осуществляющей опломбирование и ввод счетчика в эксплуатацию.

**Без заполнения данного раздела гарантии изготовителя не сохраняются!**

Наименование организации, осуществившей ввод в эксплуатацию \_\_\_\_\_

Начальные показания \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup>.

Дата ввода в эксплуатацию « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г. МП \_\_\_\_\_

Подпись ответственного лица \_\_\_\_\_ Должность \_\_\_\_\_ Ф. И. О. \_\_\_\_\_ Подпись \_\_\_\_\_

Государственный реестр  
средств измерений РФ  
№ 61968-15



**Счетчики газа  
малогабаритные бытовые  
СГМБ**

Руководство по эксплуатации.  
СПЭФ.407279.005 РЭ

ЗАО «Счетприбор»  
Россия, 302005, г Орел, ул. Спивака, 74А  
Тел./факс. (486 2) 72 44 61; www.schetpribor.ru

Модификация	ТК	И	Р	Ц	Б	К	М
СГМБ-1,6-0,030							
СГМБ-1,6-0,040							
СГМБ-2,5							
СГМБ-3,2							
СГМБ-4							

## 1 ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Таблица 1 – Метрологические и технические характеристики

Наименование параметра	Единица измерения	Модель счетчика							
		СГМБ-1,6		СГМБ-2,5		СГМБ-3,2		СГМБ-4	
		значение параметра							
Диаметр условного прохода (Ду)	мм	15		20		15		20	
Минимальный объемный расход, Q <sub>min</sub>	м <sup>3</sup> /ч	0,030	0,040	0,040		0,040		0,040	
Максимальный объемный расход, Q <sub>max</sub>	м <sup>3</sup> /ч	1,6		2,5		3,2		4	
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений объема газа, в диапазоне объемных расходов: Q <sub>min</sub> ≤ Q < 0,2·Q <sub>max</sub> 0,2·Q <sub>max</sub> ≤ Q ≤ Q <sub>max</sub>	%			± 2,5		± 1,5			
Диапазон измерений температуры газа	°С	от минус 30 до плюс 50							
Пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении температуры газа*	°С	± 0,5							
Вес импульса	м <sup>3</sup> /имп	0,002; 0,010							
Диапазон температуры газа	°С	от минус 30 до плюс 50							
Максимальное рабочее избыточное давление газа, P <sub>max</sub>	кПа	5							
Условия эксплуатации: диапазон температуры окружающей среды относительная влажность, не более атмосферное давление	°С % кПа			от минус 10 до плюс 50 80		от 84,0 до 106,7			
Емкость индикаторного устройства	м <sup>3</sup>	99999,999							
Цена единицы младшего разряда индикаторного устройства	м <sup>3</sup>	0,001							
Напряжение электропитания от литиевой батареи	В	3,6							
Срок службы литиевой батареи, не менее	лет	12							
Габаритные размеры, не более:									
- длина	мм	110	110	120	110	120	110	120	
- ширина		81	81	81	81	81	81	81	
- высота		97	97	102	97	102	97	102	
Присоединительная резьба по ГОСТ 6357	дюйм	½	½	¾	½	¾	½	¾	
Масса счетчика, не более	кг	0,6							
Степень защиты по ГОСТ 14254		IP 50							
Средний срок службы, не менее	лет	12							
Средняя наработка на отказ, не менее	ч	110000							
* Для счетчиков, укомплектованных температурным корректором (модификация «ТК»).									

## 2 ОПИСАНИЕ И РАБОТА

2.1 Счетчики газа малогабаритные бытовые СГМБ (далее – счетчик) предназначены для измерений объема газа, проходящего через счетчик (природного газа по ГОСТ 5542, паров сжиженного газа по ГОСТ 20448 и других газов, не агрессивных к материалам счетчика), применяемого в бытовых и производственных целях.

2.2 Счетчик состоит из: струйного автогенератора, заключенного в герметичный корпус с присоединительными патрубками; электронного блока; литиевой батареи для электропитания; крышки корпуса с пломбировочным кольцом.

2.3 Применяемый метод измерений – косвенный. Частота и количество автоколебаний, создаваемых струйным автогенератором, пропорциональны расходу и объему газа, прошедшего через счетчик.

2.4 Счетчик (модификация «ТК») может быть снабжен электронным корректором объема газа по температуре, с приведением его к стандартным условиям по ГОСТ 2939 по следующему алгоритму:

$$V_c = V_u \times \frac{293,15}{T + 273,15}$$

где V<sub>c</sub> - величина скорректированного объема, прошедшего через счетчик, м<sup>3</sup>/ч ;

V<sub>u</sub> - величина измеренного объема, прошедшего через счетчик, м<sup>3</sup>/ч ;

T - температура газа, измеренная встроенным датчиком температуры, °С.

2.5 Счетчик имеет встроенное программное обеспечение (ПО) sgmb.hex, номер версии не ниже 6.1.

2.6 На индикаторном устройстве (ЖКИ) цифры слева до точки показывают объем газа в кубических метрах, а три цифры после точки - в долях кубического метра. Наличие начальных показаний обусловлено проведением испытаний и первичной поверки.

Кроме индикации накопленного объема газа для счетчиков с температурной коррекцией (модификация «ТК»), с дискретностью не более 30 с на ЖКИ индицируется температура газа, измеренная встроенным датчиком температуры, с точностью до десятых долей °С.

2.7 Счетчик может иметь дополнительно пломбируемый батарейный отсек с отдельной крышкой для удобства замены элемента питания (модификация «Б»).

2.8 Счетчик предназначен для эксплуатации, как в качестве самостоятельного устройства, так и в составе информационных измерительных систем и информационно- вычислительных комплексов контроля и учета энергоресурсов.

Для передачи результатов измерений во внешние системы контроля и учета газа (далее – система учета) во всех счетчиках предусмотрен интерфейс связи импульсного типа. Дополнительно, на базе вспомогательных цепей счетчика могут быть реализованы совместно или по отдельности: радиомодуль (модификация «Р»); цифровое проводное выходное устройство (модификация «Ц»).

2.9 Счетчики, работающие в системах учета, могут быть дополнительно снабжены встроенным запорным клапаном (модификация «К»). Клапан дистанционно перекрывает подачу газа по команде системы учета в случае задолженности по оплате или при срабатывании сигнализатора загазованности, входящего в систему. Открытие клапана возможно только дистанционно по команде системы.

2.10 Направление потока газа обозначено стрелкой на корпусе счетчика.

2.11 Счетчик должен использоваться в соответствии с его техническими характеристиками.

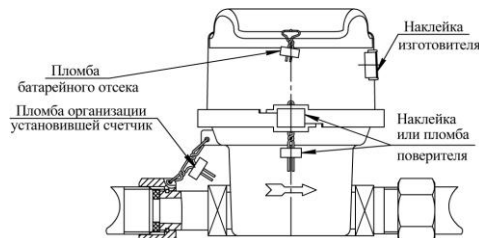
### 3 ПЛОМБИРОВАНИЕ СЧЕТЧИКА

3.1 Для предотвращения несанкционированного доступа к измерительному механизму, индикаторному устройству и батарейному отсеку (модификация «Б») счетчик подлежит пломбированию. Места расположения пломб и наклеек с оттиском клейм организаций, выполнивших поверку и установку счетчика, предусматриваются в соответствии с рисунком.

### 4 КОМПЛЕКТНОСТЬ

Таблица 2 – Комплектность

Наименование в системе	Количество
Счетчик газа СГМБ <sup>1</sup>	1
Руководство по эксплуатации	1
Упаковка	1
Методика поверки <sup>2</sup>	1
- модификация и наличие монтажного комплекта (модификация «М») и/или кабеля импульсного выхода (модификация «И») определяются договором на поставку	
<sup>2</sup> – наличие определяется договором на поставку	



### 5 МЕРЫ БЕЗОПАСНОСТИ

5.1 Монтаж и обслуживание счетчика должны выполнять только специалисты газового хозяйства, имеющие на это разрешение, в соответствии с действующими нормами, правилами и инструкциями отрасли и предприятия, на котором счетчик используется.

5.2 Безопасность эксплуатации счетчика обеспечивается выполнением требований разделов 6 и 7 настоящего руководства.

5.3 Общие требования безопасности к конструкции счетчиков – по ГОСТ 12.2.003.

**5.4 Самостоятельная установка, разборка и проведение ремонтных работ счетчика газа СГМБ ЗАПРЕЩЕНЫ!**

**5.5 Категорически запрещается:**

**производить работы по монтажу, демонтажу, устранению дефектов при наличии давления газа в трубопроводе, где установлен счетчик!**

5.6 Запорная арматура должна находиться перед счетчиком. При отсутствии потребления газа общий газовый кран должен быть закрыт.

### 6 РАЗМЕЩЕНИЕ, МОНТАЖ И ПОДГОТОВКА К РАБОТЕ

6.1 Перед монтажом счетчика необходимо провести его внешний осмотр и убедиться в целостности корпуса и индикаторного устройства.

6.2 Проверить комплектность счетчика, целостность поверительного клейма в виде наклейки или пломбы на защитном кожухе, целостность пломбы на батарейном отсеке (для модификации «Б») и наличие в РЭ клейма поверителя метрологической службы.

**В случае повреждения поверительных наклеек и пломб изготовителя счетчик к эксплуатации не допускается!**

6.3 Счетчики должны устанавливаться в помещении с температурой окружающего воздуха не ниже минус 10 °С на вертикальном или горизонтальном участке газопровода в любом удобном для потребителя положении, не противоречащем правилам установки



и монтажа газового оборудования согласно СП 42-101-2003.

6.4 Для соблюдения требований условий эксплуатации, приведенных в таблице 1, **не рекомендуется** установка счетчика на расстоянии от края бытовой плиты или иного газоиспользующего оборудования **менее** 400 мм по высоте и 50 мм по ширине (справа или слева) и глубине.

6.5 Рекомендуется установка на газопровод перед счетчиком газа газового фильтра после запорной арматуры.

6.6 При монтаже счетчиков необходимо:

- подводящую часть газопровода тщательно очистить. Торцевой срез трубы должен быть выполнен под углом (90 ± 1)° к её оси. Заусенцы на срезе трубы не допускаются!
- снять заглушки на присоединительных патрубках счетчика (при их наличии);
- счетчик присоединить к газопроводу через уплотнительные прокладки, обеспечить герметичность, так, чтобы направление стрелок на корпусе совпало с направлением потока газа;
- затянуть гайки, не допуская значительных усилий и перекосов соединяемых деталей. Величина момента затяжки резьбовых соединений не должна превышать 50 Н·м;
- включить газ и проконтролировать герметичность соединений;
- опломбировать место соединения счетчика с трубопроводом;
- развернуть крышку корпуса с небольшим усилием в удобное для считывания показаний с индикаторного устройства положение (обеспечивается вращение на 350 градусов). Если при повороте крышка корпуса доходит до упора, то для установки в удобное положение индикатор следует развернуть в обратную сторону.

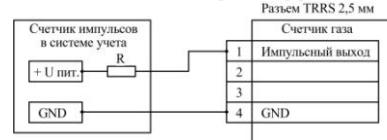
**6.7 После установки и опломбирования счетчика в настоящем руководстве в разделе 15 уполномоченной организацией должна быть сделана запись о вводе счетчика в эксплуатацию.**

**ВНИМАНИЕ!** Счетчик не должен испытывать нагрузок от газопровода (изгиб, сжатие, растяжение, неравномерность затяжки крепежа). При необходимости должны быть предусмотрены опоры или компенсаторы.

**ВНИМАНИЕ!** Не допускается установка счетчика в зоне нагрева свыше 50 °С и возможного контакта с огнем или со струями пара!

**ВНИМАНИЕ!** После установки счетчика проведение сварочных работ на газопроводе, где установлен счетчик, не допускается.

6.8 Подключение к системе учета через интерфейс импульсного типа по схеме «открытый коллектор»:



Величина R(min)	+U пит
0,1 кОм	5 В
0,51 кОм	12 В
1,2 кОм	18 В

По заказу счетчик может комплектоваться кабелем для подключения к системе учета (модификация «И»).

6.9 Подключение к системе учета через радиомодуль (модификация «Р») или цифровое проводное выходное устройство (модификация «Ц») осуществляется в соответствии с РЭ системы.

### 7 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ И РЕМОНТ

7.1 В течение всего срока эксплуатации счетчик не требует специального технического обслуживания.

7.2 Наружные поверхности счетчика необходимо содержать в чистоте. При загрязнении защитного стекла индикаторного устройства его следует протереть сначала слегка влажной (смоченной нейтральным моющим средством), а затем сухой салфеткой.

7.3 Индикацией пониженного напряжения элемента питания является появление четырех точек между цифрами на ЖКИ. Замену элемента питания или ремонт с последующей поверкой осуществляет изготовитель или организация, имеющая договор с изготовителем и соответствующую государственную лицензию. Рекомендуется совмещать замену элемента питания с очередной периодической поверкой.

Последние показания измеренного объема газа сохраняются в энергонезависимой памяти счетчика и после восстановления питания высвечиваются на ЖКИ счетчика.

**Для счетчиков модификации «Б» с дополнительно пломбируемым батарейным отсеком с отдельной крышкой при замене элемента питания до истечения межповерочного интервала не требуется проведение внеочередной поверки. Уполномоченная организация проводит замену элемента питания и пломбирует батарейный отсек своей пломбой с обязательной отметкой в разделе 13 настоящего РЭ.**

7.4 При эксплуатации счетчика избегайте попадания на счетчик грязи, воды, струй пара; нагрева горячим воздухом, которые нарушают требования условий эксплуатации, указанных в таблице 1. **Не допускайте механических повреждений и нарушения пломб!**

7.5 При эксплуатации счетчика не допускается касание счетчика и газопровода вибрирующих бытовых приборов (холодильника, стиральной машины и др.)!

### 8 МЕТОДЫ И СРЕДСТВА ПОВЕРКИ

8.1 Поверка счетчика производится в соответствии с методикой поверки "Счетчики газа малогабаритные бытовые СГМБ. Методика поверки" СПбФ. 407279.005 МП с изменением 1.

8.2 Интервал между поверками – 12 лет.

8.3 Допускается проведение поверки на местах установки счетчиков с применением сертифицированных переносных поверочных устройств.

8.4 При проведении периодической поверки счетчика должна быть сделана соответствующая запись в разделе 13 РЭ.

### 9 УПАКОВКА, ХРАНЕНИЕ И ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ

9.1 Счетчик перевозят в закрытых транспортных средствах и хранят в сухих помещениях при температуре от минус 50 до плюс 50 °С, в которых не должно содержаться пыли и примесей агрессивных паров и газов, вызывающих коррозию.