

10 ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

10.1 Изготовитель гарантирует соответствие счетчиков требованиям СПЭФ.407279.006-2017 ТУ при соблюдении условий хранения, транспортирования, монтажа и эксплуатации.

10.2 Гарантийный срок хранения в упаковке предприятия-изготовителя – 12 месяцев с даты выпуска из производства.

10.3 Гарантийный срок эксплуатации – 24 месяца со дня ввода в эксплуатацию в пределах гарантийного срока хранения, но не более 36 месяцев с даты 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 или 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 руководства 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, 6 и 7.

10.5 Изготовитель не возмещает покупателю, продавцу или иной уполномоченной организации затраты, связанные с демонтажом, монтажом и транспортировкой неисправного изделия.

11 УТИЛИЗАЦИЯ

11.1 Специальных требований при применении счетчика и/или его утилизации по допустимым химическим, радиационным и биологическим воздействиям на окружающую среду не предъявляется.

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

12 СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРИЕМКЕ

Счетчик газа диафрагменный СГД

заводской № _____

соответствует СПЭФ.407279.006-2017 ТУ

и признан годным для эксплуатации.

Штамп ОТК _____

_____ дата

13 СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ

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

Поверка выполнена

Поверитель _____

_____ Подпись

_____ Ф. И. О.

МП _____

_____ Дата

Периодическая поверка

Дата поверки	Результат поверки	Срок очередной поверки	Поверяющая организация	Подпись и фамилия поверителя	Оттиск клейма поверителя

Результаты поверки согласно ч.4 ст.13 № 102-ФЗ подтверждаются сведениями, переданными в электронную базу «Аршин», размещенными на <http://fgis.gost.ru/fundmetrology/cm/results/>

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 _____ м³.

Дата ввода в эксплуатацию « _____ » _____ 20 ____ г.

МП _____

Подпись ответственного лица _____

_____ Подпись

_____ Должность

_____ Ф. И. О.

Государственный реестр

средств измерений РФ

№ **70304-18**

Счетчик сертифицирован



**Счетчик газа
объемный диафрагменный
«Счетприбор» СГД**

СПЭФ.407279.006 РЭ

Руководство по эксплуатации

**Импульсный
выход**

**Монтажный
комплект**

**Подвод газа
Правый Левый**

Межцентровое расстояние

110

130

150

250

1 ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

1.1 Счетчик соответствует требованиям СПЭФ.407279.006 - 2017 ТУ.

Счетчик должен использоваться в соответствии с его техническими характеристиками, указанными в таблице 1.

Таблица 1 – Технические характеристики:

Наименование характеристики	Значение для модификации счетчика			
	СГД-G1,6	СГД-G2,5	СГД-G4	СГД-G6
Циклический объем, дм ³ , не менее	0,7	1,2	1,2	2
Номинальный объемный расход Q _{ном} , м ³ /ч	1,6	2,5	4	6
Максимальный объемный расход Q _{max} , м ³ /ч	2,5	4	6	10
Минимальный объемный расход Q _{min} , м ³ /ч	0,016	0,025	0,040	0,060
Переходный объемный расход Q _t = 0,1·Q _{ном} , м ³ /ч	0,160	0,250	0,400	0,600
Порог чувствительности Q ₀ , м ³ /ч, не более	0,002Q _{ном}			
Пределы допускаемой основной относительной погрешности счетчика при температуре (20±5) °С, %, в диапазоне объемных расходов: Q _{min} ≤ Q < 0,1·Q _{ном} 0,1·Q _{ном} ≤ Q ≤ Q _{max}	±3,0 ±1,5			
Наибольшее избыточное рабочее давление газа, кПа	50			
Потеря давления газа при Q _{max} , Па, не более	200			250
Габаритные размеры (Д x Ш x В), мм, не более	203 x 167 x 223			223(340)x181x248
Масса, кг, не более	2			2,3 (3,6)
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - температура потока газа, °С	от -40 до +55 от -30 до +40			
Средний срок службы, лет, не менее:	20			
Средняя наработка на отказ, ч, не менее	110000			

2 ОПИСАНИЕ И РАБОТА

2.1 Счетчик газа объемный диафрагменный «Счетприбор» СГД МТК (далее – счетчик) предназначен для измерений объема природного газа по ГОСТ 5542-2014 или паров сжиженного газа по ГОСТ 20448-90.

2.2 Счетчик состоит из газонепроницаемого корпуса, в который помещен измерительный механизм, и счетного устройства.

2.3 Измерительный механизм состоит из камер со встроенными подвижными газонепроницаемыми перегородками (диафрагмами), изготовленными из специальной резино-полистироловой ткани.



ЗАО «Счетприбор»

Россия, 302014, г Орел, ул. Спивака, 74А

Тел./факс. (486 2) 72 44 61; www.schetpribor.ru

2.4 Принцип работы счетчика основан на преобразовании перепада давления газа, проходящего через счетчик, в возвратно-поступательное движение диафрагм измерительного механизма, которое через рычажный механизм преобразуется во вращательное движение и через приводной вал передается на отсчетное устройство.

2.5 Механическое индикаторное устройство счётчика отображает измеренный объем газа. Цифровые барабанчики черного цвета служат для отсчета целых значений кубических метров, красного цвета - дробных.

2.6 Счетчик защищен от внешних магнитных воздействий конструктивным исполнением измерительного механизма, в котором детали подвижных элементов изготовлены из немагнитных материалов.

2.7 Для передачи результатов измерений и информации во внешние измерительные системы счетчик может быть укомплектован интерфейсом связи импульсного типа. Вес импульса – 0,01 м³; для СГД-Г6 – 0,1 м³ (И).

2.8 Счетчик может быть укомплектован комплектом присоединителей для монтажа на газопровод (Мк).

2.9 Наличие начальных показаний счетчика обусловлено проведением испытаний и первичной поверки.

3 ПЛОМБИРОВАНИЕ СЧЕТЧИКА

3.1 Для предотвращения несанкционированного доступа к измерительному механизму и ОУ счетчик подлежит пломбированию в соответствии с рисунком 1.

4 КОМПЛЕКТНОСТЬ

Таблица 3 – Комплектность

Счетчик газа СГД ¹	1
Заглушка	2
Руководство по эксплуатации	1
Коробка упаковочная	1
Методика поверки ²	1

¹ – модификация определяется договором на поставку.
² – по отдельному заказу.

5 МЕРЫ БЕЗОПАСНОСТИ

5.1 Монтаж и обслуживание счетчика должны выполнять только специализированные организации, имеющие лицензию, 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 РЭ.

5.3 Самостоятельная установка, разборка и проведение ремонтных работ счетчика газа СГД ЗАПРЕЩЕНЫ.

5.4 Категорически запрещается: производить работы по монтажу, демонтажу, устранению дефектов при наличии давления газа в трубопроводе, где установлен счетчик.

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

5.6 В случае обнаружения каких-либо неисправностей в работе счётчика или появления запаха газа следует немедленно перекрыть кран подачи газа и вызвать специалиста газового хозяйства.

6 РАЗМЕЩЕНИЕ, МОНТАЖ И ПОДГОТОВКА К РАБОТЕ

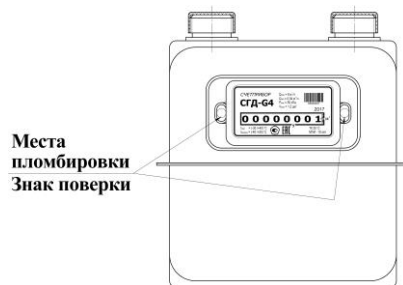
6.1 Перед монтажом счетчика необходимо провести его внешний осмотр и убедиться в целостности корпуса и ОУ, проверить комплектность и целостность пломб, наличие в РЭ оттиска клейма поверителя метрологической службы. **В случае повреждения наклеек и пломб изготовителя и поверителя счетчик к эксплуатации не допускается!**

6.2 Счетчик устанавливается на газопроводе в хорошо проветриваемом помещении или на открытом воздухе под навесом или в специальном коробе, исключающем механические повреждения, попадание прямых солнечных лучей и атмосферных осадков.

Эксплуатация счетчиков при прямом воздействии солнечного света и атмосферных осадков запрещена!

Рисунок 1

Схема пломбирования счетчика



6.3 Счетчик устанавливается **только в вертикальном положении** в месте, обеспечивающем свободный доступ для снятия показаний. **Направление стрелки на корпусе счетчика должно соответствовать направлению потока газа в трубопроводе!**

6.4 При установке и размещении счетчиков следует руководствоваться требованиями СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб».

6.5 Используемые переходные сгонные муфты и накидные гайки должны соответствовать диаметрам трубопровода и штуцеров счетчика.

6.6 Рекомендуется установка фильтра очистки газа на участке трубопровода между запорным краном и входным штуцером счетчика.

6.7 Заглушки должны сниматься с штуцеров счётчика непосредственно перед его установкой.

6.8 Во избежание повреждения счетчика следует соблюдать следующие условия:

- перед установкой счетчика произвести очистку газопровода от загрязнений и окалины;
- запрещается приваривать к газопроводу переходные патрубки совместно со счетчиком;
- запрещается устанавливать счетчик до окончания сварочных работ на газопроводе;
- запрещается подавать на счетчик избыточное давление, превышающее 50 кПа и пропускать газ с расходом, превышающим максимальный допустимый для данного типоразмера счетчиков;
- запрещается проводить опрессовку системы избыточным давлением при установленном счетчике;
- после присоединения счетчик не должен испытывать нагрузок от газопровода (изгиб, сжатие, растяжение);
- **запрещается установка счетчика в зоне нагрева свыше 55 °С и возможного контакта с открытым огнем или со струями пара!**

- после установки счетчика в газопровод контролировать герметичность соединений методом обмыливания, не допуская попадания мыльного раствора внутрь отсчетного устройства;

- при пуске счетчика следует обеспечить медленное и плавное заполнение системы газом, используя кран, установленный непосредственно перед счётчиком.

6.9 После установки и опломбирования счетчика в настоящем РЭ в разделе 15 уполномоченной организацией должна быть сделана запись о вводе счетчика в эксплуатацию!

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. Загрязненные поверхности следует протереть сначала слегка влажной (смоченной нейтральным моющим средством), а затем сухой салфеткой, не допуская попадания воды внутрь отсчетного устройства.

8 МЕТОДЫ И СРЕДСТВА ПОВЕРКИ

8.1 Поверка счетчика производится в соответствии с методикой поверки «Счетчики газа диафрагменные «Счетприбор» СГД» СПЭФ. 407279.006 МП.

8.2 Интервал между поверками – 10 лет.

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

9 УПАКОВКА, ХРАНЕНИЕ И ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ

9.1 Счетчики в транспортной таре предприятия-изготовителя могут транспортироваться всеми видами крытого транспорта в соответствии с правилами перевозки грузов, действующими для данного вида транспорта. Перевозку счетчиков воздушным транспортом допускается осуществлять только в отопляемых герметизированных отсеках.

9.2 Условия транспортирования счетчиков в транспортной таре предприятия-изготовителя должны соответствовать группе 5 (ОЖ4) по ГОСТ 15150-69.

9.3 Условия хранения счетчиков в транспортной таре предприятия-изготовителя должны соответствовать группе 2 (С) по ГОСТ 15150-69.

Счетчики должны храниться в закрытом помещении в упаковке предприятия-изготовителя. Воздух в помещении, в котором хранятся счетчики, не должен содержать коррозионно-активных веществ.

9.4 Во время погрузочно-разгрузочных работ счетчики не должны подвергаться резким ударам и попадать под действие атмосферных осадков.

9.5 При транспортировании и хранении счетчиков на их входные и выходные штуцера должны быть установлены пластмассовые защитные колпачки.