

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ ДЛЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕЕСТРА



Счетчики газа диафрагменные с термокомпенсатором СГД-3Т	Внесены в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № РБ 03073632 18
---	--

Выпускают по ТУ BY 100185185.118-2008 «СЧЕТЧИКИ ГАЗА ДИАФРАГМЕННЫЕ С ТЕРМОКОМПЕНСАТОРОМ СГД-3Т».

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Счетчики газа диафрагменные с термокомпенсатором СГД-3Т (далее счетчики) предназначены для измерения израсходованного количества природного газа по ГОСТ 5542 или паров сжиженного углеводородного газа по СТБ 2262, а также других неагрессивных газов, применяемых в бытовых и производственных целях.

Область применения - объекты социального и культурно-бытового назначения, жилые дома.

ОПИСАНИЕ

Счетчик состоит из двух камер, внутренние полости которых разделены газонепроницаемыми диафрагмами. Диафрагмы перемещаются за счет разницы давления газа на входе и выходе счетчика и приводят во вращение отсчетное устройство, находящееся на лицевой панели счетчика.

Счетчик снабжен температурным компенсатором, который производит коррекцию показаний счетного механизма в зависимости от температуры пропускаемого газа.

Структура полного обозначения счетчиков в зависимости от исполнения:

СГД-3Т-хХ-х-Gx

- 1 – расстояние между осями штуцеров;
- 2 – наличие дополнительного устройства;
- 3 – направление потока газа;
- 4 – номинальный расход.

По расстоянию между осями штуцеров:

- 1 – расстояние между осями штуцеров 200 мм;
- 2 – расстояние между осями штуцеров 250 мм;

По наличию дополнительного устройства:

- СГД-3Т-х-х-Gx – без дополнительного устройства;
- СГД-3Т-хИ-х-Gx – с устройством импульсного выхода;
- СГД-3Т-хR-х-Gx – с каналом беспроводной передачи данных;

По направлению потока газа:

- 1 – направление потока газа левое;
- 2 – направление потока газа правое;

По номинальному расходу:

- 4 – номинальный расход типоразмера G4;
- 6 – номинальный расход типоразмера G6;



Счетчики исполнений СГД-3Т-хИ-х-Gx, СГД-3Т-хR-х-Gx могут быть встроены в единую систему автоматизированного сбора и обработки информации.

По устойчивости и прочности к воздействию температуры и влажности окружающего воздуха счетчики соответствуют группе исполнения С4 по ГОСТ 12997 при температуре от минус 40 °С до плюс 50 °С.

Степень защиты модуля беспроводной передачи данных от проникновения воды и пыли IP30 по ГОСТ 14254.

По стойкости к термическому воздействию окружающей среды счетчики относятся к II классу (алюминиевый корпус) по СТБ 1159.

Наибольшее избыточное рабочее давление счетчиков – 60 кПа.

Условное обозначение вариантов исполнения счетчиков приведено в приложении А.

Направление потока газа обозначено стрелкой на крышке счетчика.

Внешний вид счетчиков представлен на рисунках 1-3.

Место нанесения знака поверки в виде клейма-наклейки приведено в приложении Б к описанию типа.

Пломба с оттиском знака поверки расположена под заглушкой (Приложение Б).

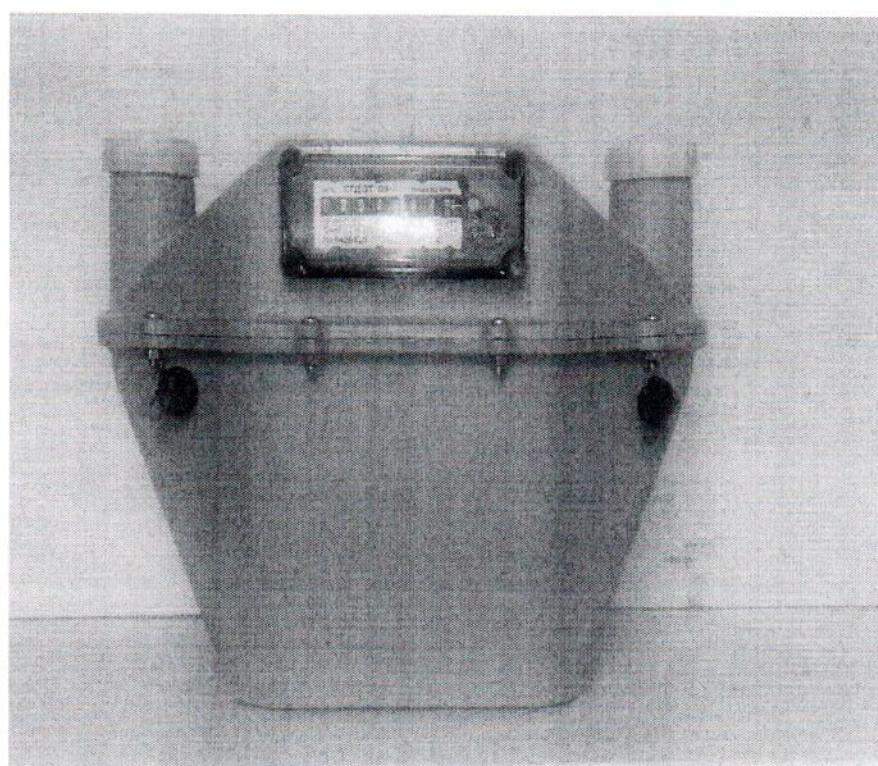


Рисунок 1 – Общий вид счетчиков СГД-3Т-х-х- Gx

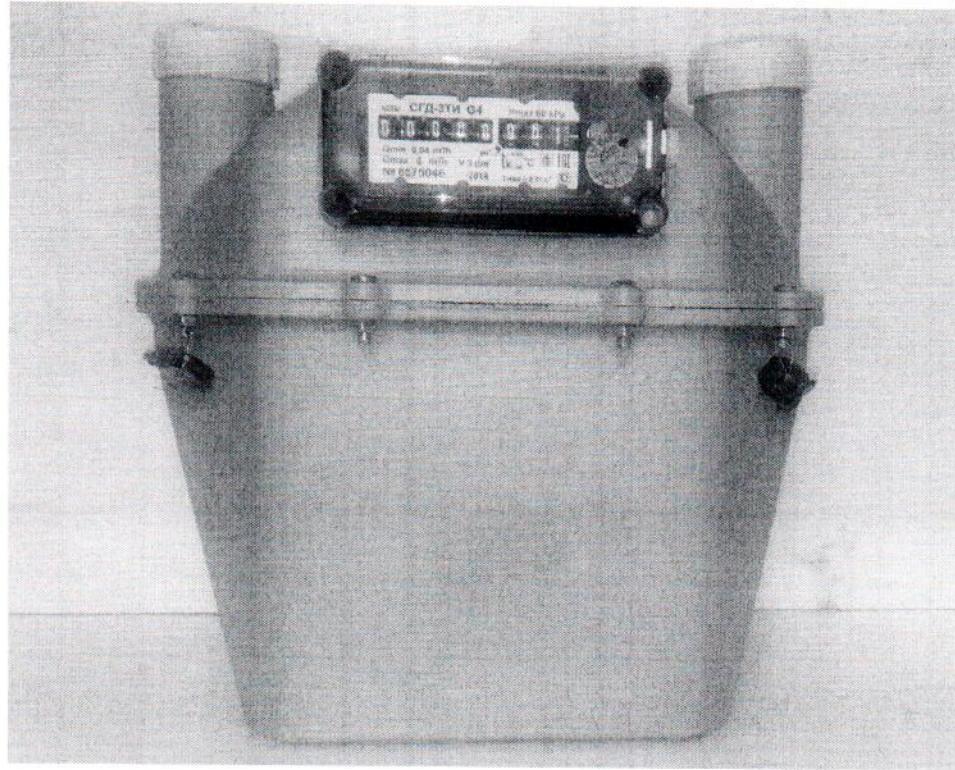


Рисунок 2 – Общий вид счетчиков СГД-3Т-хИ-х- Gx

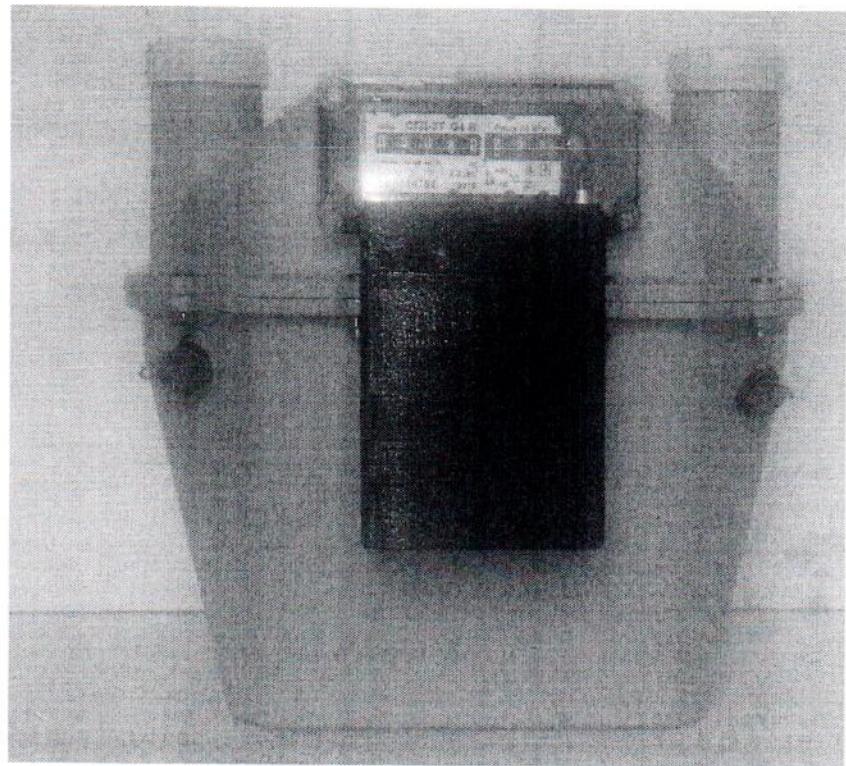


Рисунок 3 – Общий вид счетчиков СГД-3Т-хR-х- Gx

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ И МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Основные параметры счетчиков приведены в таблице 1
Таблица 1

Наименование	Типоразмер			
	G4		G6	
	СГД-3Т-1-1 СГД-3Т-1-2 СГД-3Т-1И-1 СГД-3Т-1И-2 СГД-3Т-1R-1 СГД-3Т-1R-2	СГД-3Т-2-1 СГД-3Т-2-2 СГД-3Т-2И-1 СГД-3Т-2И-2 СГД-3Т-2R-1 СГД-3Т-2R-2	СГД-3Т-1-1 СГД-3Т-1-2 СГД-3Т-1И-1 СГД-3Т-1И-2 СГД-3Т-1R-1 СГД-3Т-1R-2	СГД-3Т-2-1 СГД-3Т-2-2 СГД-3Т-2И-1 СГД-3Т-2И-2 СГД-3Т-2R-1 СГД-3Т-2R-2
1 Номинальный расход ($Q_{\text{ном}}$), $\text{м}^3/\text{ч}$		4		6
2 Минимальный расход ($Q_{\text{мин}}$), $\text{м}^3/\text{ч}$, не более		0,04		0,06
3 Максимальный расход ($Q_{\text{макс}}$), $\text{м}^3/\text{ч}$, не менее		6		10
4 Допускаемая потеря давления на счетчике при номинальном расходе ($\Delta P_{Q_{\text{ном}}}$), Па, не более		80		125
5 Допускаемая потеря давления на счетчике при максимальном расходе ($\Delta P_{Q_{\text{макс}}}$), Па, не более		200		250
6 Габаритные размеры (длина \times ширина \times высота), мм, не более	265 \times 185 \times 250	310 \times 185 \times 245	265 \times 185 \times 250	310 \times 185 \times 245
7 Расстояние между осями штуцеров, мм	$200 \pm 0,5$	$250 \pm 0,5$	$200 \pm 0,5$	$250 \pm 0,5$
8 Масса, кг, не более	3,8	4,3	3,8	4,3
9 Резьба на присоединительных патрубках, трубная по ГОСТ 6357			G1 $\frac{1}{4}$	

Пределы допускаемой основной относительной погрешности счетчика при выпуске из производства и после ремонта:

- $\pm 3\%$ в диапазоне расходов от $Q_{\text{мин}}$ до $0,1 Q_{\text{ном}}$;
- $\pm 1,5\%$ в диапазоне расходов свыше $0,1 Q_{\text{ном}}$ до $Q_{\text{макс}}$.

Пределы допускаемой основной относительной погрешности в процессе эксплуатации:

- $\pm 4\%$ в диапазоне расходов от $Q_{\text{мин}}$ до $0,1 Q_{\text{ном}}$;
- $\pm 3\%$ в диапазоне расходов свыше $0,1 Q_{\text{ном}}$ до $Q_{\text{макс}}$.

Дополнительная относительная погрешность счетчика, вызванная отклонением температуры измеряемого газа от нормальной (базовой), по сравнению с основной относительной погрешностью не превышает:

- $\pm 0,1\%$ при изменении температуры на $1\text{ }^{\circ}\text{C}$ в пределах от минус $40\text{ }^{\circ}\text{C}$ до плюс $35\text{ }^{\circ}\text{C}$;
- $\pm 0,45\%$ при изменении температуры на $1\text{ }^{\circ}\text{C}$ в пределах от плюс $35\text{ }^{\circ}\text{C}$ до плюс $50\text{ }^{\circ}\text{C}$.

Порог чувствительности счетчиков не более $0,002 Q_{\text{ном}}$.

Циклический объем счетчиков – $2 \text{ дм}^3/\text{об}$.

Счетчики рассчитаны на эксплуатацию в климатических условиях, соответствующих группе исполнения С4 по ГОСТ 12997 (но для работы при температуре от минус $40\text{ }^{\circ}\text{C}$ до плюс $50\text{ }^{\circ}\text{C}$).



Один импульс устройства импульсного выхода соответствует объему 0,01 м³, прошедшего через счетчик газа, что соответствует одному обороту цифрового диска младшего разряда.

Электрические характеристики цепи устройства импульсного выхода:

- напряжение $U_{max} \leq 12$ В,
- сила тока $I_{max} \leq 10$ мА.

Технические характеристики модуля беспроводной передачи данных и сервисные программы – согласно ТУ производителя.

Счетчики прочные и герметичные при воздействии внутреннего давления в 1,5 раза превышающего наибольшее избыточное рабочее давление.

Конструкция соединительных элементов счетчика обеспечивает прочность и герметичность при присоединении счетчика к подводящему газопроводу при воздействии внутреннего давления в 1,5 раза превышающего наибольшее избыточное рабочее давление, изгибающего момента 110 Н·м и крутящего момента 340 Н·м.

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на лицевой панели счетчика методом тампопечати и в паспорте типографским способом.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Наименование	Количество, шт.
Счетчик газа диафрагменный с термокомпенсатором СГД-3Т	1
Крышка	2
Переходник (Сталь ГОСТ 380 или ГОСТ 1050)*	2
Гайка (Чугун КЧ 30-6-Ф ГОСТ 1215)*	2
Прокладка (Резина МБС ГОСТ 7338)*	2
Упаковка	1
Паспорт	1
Розетка**	1
Заглушка**	1
Методика поверки МРБ МП.1778-2008 ***	1

* Входят в комплект счетчиков, планируемых к применению на территории Республики Беларусь и по требованию заказчика.
** Входят в комплект счетчиков с импульсным выходом по требованию заказчика.
*** Поставляется специализированным газораспределительным предприятиям.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

ТУ BY 100185185.118-2008 «Счетчики газа диафрагменные с термокомпенсатором СГД-3Т».

СТБ 1159 – 99 «Счетчики газа объемные диафрагменные. Общие технические требования и методы испытаний».

СТБ 8011 – 99 «Система обеспечения единства измерений Республики Беларусь. Счетчики газа. Методика поверки».

МРБ МП.1778-2008 «Система обеспечения единства измерений Республики Беларусь. Счетчики газа СГМН-1, СГД-1, СГД-3Т, СГД 4. Методика поверки ».



ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Счетчики газа диафрагменные с термокомпенсатором СГД-3Т соответствуют требованиям ТУ BY 100185185.118-2008, СТБ1159-99.

Межповерочный интервал – не более 120 месяцев.

Научно-исследовательский центр испытаний средств измерений и техники БелГИМ
г. Минск, Старовиленский тракт, 93, тел. 334-98-13
Аттестат аккредитации № BY/112 1.0025

ИЗГОТОВИТЕЛЬ: ОАО «ММЗ имени С.И. Вавилова – управляющая компания холдинга «БелОМО». Почтовый адрес: 220114, г. Минск, ул. Макаенка, 23., тел.267-13-82

Начальник научно-исследовательского центра испытаний средств измерений и техники БелГИМ


Д.М. Каминский

Заместитель генерального директора-главный инженер ОАО «ММЗ имени С.И. Вавилова – управляющая компания холдинга БелОМО»


Д.В. Михальцов



ПРИЛОЖЕНИЕ А
(обязательное)

ПЕРЕЧЕНЬ ВАРИАНТОВ ИСПОЛНЕНИЯ СЧЕТЧИКОВ

Таблица А.1

Условное обозначение варианта исполнения	Обозначение основного конструкторского документа	Типоразмер	Межосевое расстояние между патрубками, мм	Вариант подключения	Направление потока газа
СГД-3Т-1-1-Г6	8181.00.00.000,	- 02*		1	Левое
СГД-3Т-1-2-Г6	- 01, - 03*		200	2	Правое
СГД-3Т-1И-1-Г6	- 04, - 06*			1	Левое
СГД-3Т-1И-2-Г6	- 05, - 07*	G6		2	Правое
СГД-3Т-2-1-Г6	- 10, - 08*			1	Левое
СГД-3Т-2-2-Г6	- 11, - 09*		250	2	Правое
СГД-3Т-2И-1-Г6	- 12			1	Левое
СГД-3Т-2И-2-Г6	- 13			2	Правое
СГД-3Т-1-1-Г4	- 20, - 30*			1	Левое
СГД-3Т-1-2-Г4	- 21, - 31*		200	2	Правое
СГД-3Т-1И-1-Г4	- 22	G4		1	Левое
СГД-3Т-1И-2-Г4	- 23			2	Правое
СГД-3Т-2-1-Г4	- 24, - 34*			1	Левое
СГД-3Т-2-2-Г4	- 25, - 35*		250	2	Правое
СГД-3Т-2И-1-Г4	- 26			1	Левое
СГД-3Т-2И-2-Г4	- 27			2	Правое
СГД-3Т-1R-1-Г6	- 60			1	Левое
СГД-3Т-1R-2-Г6	- 61	G6	200	2	Правое
СГД-3Т-2R-1-Г6	- 62			1	Левое
СГД-3Т-2R-2-Г6	- 63			2	Правое
СГД-3Т-1R-1-Г4	- 64			1	Левое
СГД-3Т-1R-2-Г4	- 65		200	2	Правое
СГД-3Т-2R-1-Г4	- 66	G4		1	Левое
СГД-3Т-2R-2-Г4	- 67		250	2	Правое

* Вариант исполнения счетчиков без присоединительных элементов (переходник - 2 шт.; гайка - 2 шт.);
прокладка - 2шт.)



ПРИЛОЖЕНИЕ Б
(обязательное)
Места пломбирования и клеймения

Место нанесения знака поверки
в виде клейма-наклейки

Место пломбирования и
нанесения оттиска знака поверки

