

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Счетчики газа Г6 «Берестье»

#### Назначение средства измерений

Счетчики газа Г6 «Берестье» (далее счетчики) предназначены для измерения израсходованного количества (Q) природного газа по ГОСТ 5542-2014 в пределах избыточного давления (0,4 - 10) кПа или паров сжиженного углеводородного газа по ГОСТ 20448-2018, а также других неагрессивных газов, применяемых в бытовых и производственных целях.

#### Описание средства измерений

Счётчики газа Г6 выпускаются следующих модификаций Г6, Г6Т, Г6Э и Г6ЭТ. Счётчик Г6 с механическим отсчетным устройством и с электронным отсчетным устройством Г6Э состоит из герметичного металлического корпуса, две половины которого соединяются между собой обечайкой, измерительного механизма, смонтированного внутри корпуса, и счётного механизма. Газ, проходящий через счётчик, заполняет поочередно две камеры и придаёт возвратно-поступательное движение мембранам, которые посредством рычажной передачи приводят во вращение кулачковый механизм.

Кулачковый механизм обеспечивает золотниковое распределение газа по четырём камерам и через привод передаёт вращение на цифровой счётчик, пропорционально количеству прошедшего газа.

Счётчик Г6Т и Г6ЭТ имеет в конструкции дополнительно биметаллический температурный компенсатор, установленный на измерительном механизме. Спиральный биметаллический элемент воздействует на механизм перемещения диафрагм измерительных камер, тем самым корректируются показания объёма газа в зависимости от температуры окружающей среды. Регистрируемый в счётном механизме объём газа соответствует базовой температуре 20 °С.

Коррекция по температуре осуществляется в диапазоне от минус 20 °С до плюс 35 °С.

В счетчике Г6ЭТ1 программный модуль электронного отсчетного устройства вычисляет значение прошедшего через счетчик объёма газа, приведенного к температуре 20 °С, и выводит на экран показывающего устройства с нарастающим итогом.

Электронное отсчетное устройство обеспечивает ведение архивов:

- показаний на начало суток;
- показаний на начало месяца;
- показаний на начало года.

Электронное отсчетное устройство обеспечивает ведение журналов:

- изменение настроек счетчика;
- попытки несанкционированного доступа;
- самодиагностики.

Архивы и журналы хранятся в энергонезависимой памяти и доступны для считывания через интерфейс удаленного доступа.

Структура обозначения возможных исполнений счетчика приведена ниже.

Счетчик газа «Берестье»	X	X	X	.	X	.	X	.	X	X	X	X	X	X	XX
	1	2	3		4		5		6	7	8			9	

1 – Типоразмер:

**6,0** – Г6,0;

2 – Тип отсчетного устройства:

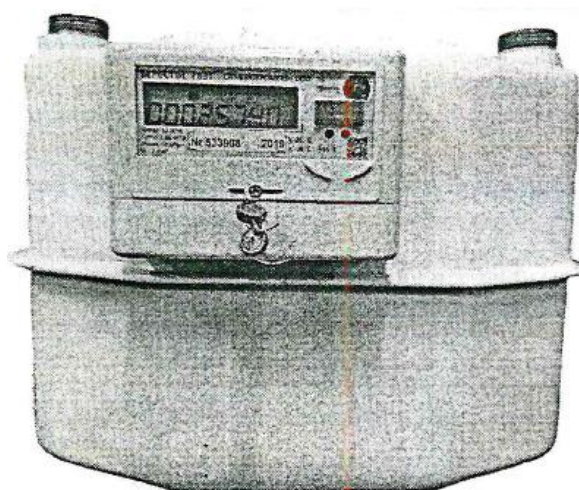
– механическое;

Э – электронное;

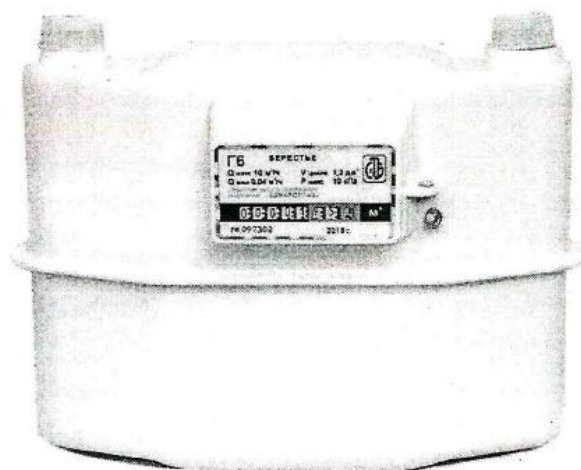
3 – Наличие температурного компенсатора:

– температурный компенсатор отсутствует;

- Т** – с температурным компенсатором;
- 4 – Тип температурного компенсатора:  
– биметаллический механический температурный компенсатор;  
**1** – электронный температурный компенсатор;
- 5 – Тип примененного преобразователя:  
**О** – термокомпенсированный с оптическим преобразователем;  
**W** – термокомпенсированный с преобразователем на эффекте Виганда;  
**М** – термокомпенсированный с магниторезистивным преобразователем;
- 6 – Направление потока газа:  
**ЛП** – слева направо;  
**ПЛ** – справа налево;
- 7 – Наличие детектора внешнего магнитного поля:  
– детектор воздействия внешним магнитным полем отсутствует;  
**Н** – с детектором воздействия внешнего магнитного поля;
- 8 – Интерфейс связи:  
**232** – интерфейс RS-232;  
**485** – интерфейс RS-485;  
**CAN** – интерфейс CAN;  
**MB** – интерфейс M-Bus;  
**P433/n** – радиointерфейс 433 МГц, где n – номер модуля интерфейса (от 1 до 9);  
**P868/n** – радиointерфейс 868 МГц, где n – номер модуля интерфейса (от 1 до 9);  
**P2400/n** – радиointерфейс 2400 МГц, где n – номер модуля интерфейса (от 1 до 9);  
**G/1** – радиointерфейс GSM/GPRS;
- 9 – Импульсный выход:  
– импульсный выход отсутствует;  
**ТМ** – наличие импульсного выхода.
- Один импульс механического отсчетного устройства соответствует объёму 0,01 м<sup>3</sup>.  
Один импульс электронного отсчетного устройства в поверочном режиме соответствует объёму 0,001 м<sup>3</sup>.
- Общий вид счетчиков представлен на рисунке 1.



общий вид счетчика Г6Э



общий вид счетчика Г6

Рисунок 1 – Общий вид счетчиков газа Г6 «Берестье»

Места опломбирования счетчиков изображены на рисунке 2.

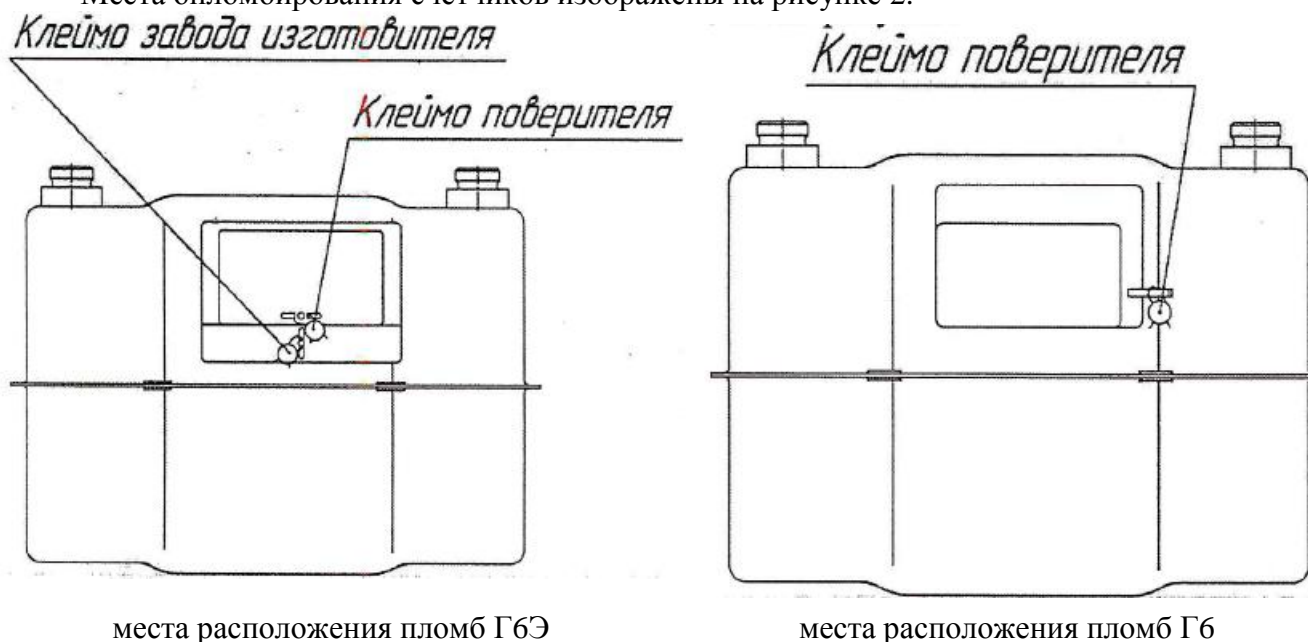


Рисунок 2 – Схема опломбирования счетчика, обозначение мест нанесения знака поверки

### Программное обеспечение

Счетчики Г6Э и Г6ЭТ содержат встроенное программное обеспечение (ПО) и энергонезависимую память для хранения данных заводских настроек. Преобразование измеряемых величин и обработка измерительных данных выполняется с использованием внутренних аппаратных и программных средств. ПО располагается в энергонезависимой памяти микроконтроллера, обеспечивающего аппаратную защиту от считывания ПО или его части с целью копирования или внесения изменений.

Номер версии и цифровой идентификатор ПО отображается в меню счетчика при помощи конфигурационного программного обеспечения.

Идентификационные данные ПО счетчиков представлены в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение для типоразмера
	Г6Э; Г6ЭТ
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 1.0

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Метрологические характеристики

Наименование показателя	Г6	Г6Т	Г6Э	Г6ЭТ
Номинальный расход, $Q_{ном}$ , м <sup>3</sup> /ч	6			
Максимальный расход, $Q_{макс}$ , м <sup>3</sup> /ч	10			
Минимальный расход, $Q_{мин}$ , м <sup>3</sup> /ч	0,06			
Порог чувствительности, м <sup>3</sup> /ч, не более	0,012			
Основная относительная погрешность измерения при нормальных условиях в диапазоне расходов:				
- от $Q_{мин}$ до $0,1 \cdot Q_{ном}$ , %	±3,0			
- свыше $0,1 Q_{ном}$ до $Q_{макс}$ , %	±1,5			

Наименование показателя	Г6	Г6Т	Г6Э	Г6ЭТ
Дополнительная относительная погрешность, вызванная отклонением температуры измеряемого газа от нормальной, по сравнению с основной, в диапазоне температур: от -20 °С до +50 °С, %, на 1 °С, не более от -20 °С до +35 °С, %, на 1 °С, не более	0,45 –	– 0,1	0,45 –	– 0,1

Таблица 3 – Основные технические характеристики

Наименование показателя	Г6	Г6Т	Г6Э	Г6ЭТ
Потеря давления при максимальном расходе, Па, не более	250			
Циклический объём, дм <sup>3</sup> /цикл	2			
Ёмкость счётного механизма, м <sup>3</sup>	99999,999			
Условия эксплуатации: – температура окружающей среды, °С – относительная влажность, %	от -40 °С до +50 °С до 95% при температуре +35 °С			
Габаритные размеры (длина, глубина, высота) мм, не более	330×170×250		330×180×250	
Межосевое расстояние между штуцерами, мм	250			
Резьбовые штуцера	G1 или G1 <sup>1</sup> / <sub>4</sub> ГОСТ 6357-81			
Масса, кг, не более	3,3			
Глубина хранения архивов на начало суток	-		128 суток	
Глубина хранения архивов на начало месяца	-		36 месяцев	
Глубина хранения архивов на начало года	-		10 лет	
Срок службы сменного автономного источника питания, лет	-		10	
Средний срок службы, лет	16			

### Знак утверждения типа

наносится на щитке счётного механизма любым методом, обеспечивающим качество печати, а также на титульный лист руководства по эксплуатации типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 4 – Комплектность средства измерений

Наименование	Количество, шт.
Счетчик газа Г6 «Берестье»	1
Заглушки резьбовых штуцеров	2
Упаковка	1
Руководство по эксплуатации	1
Инструкция эксплуатационная специальная*	1
Комплект арматуры в составе:	
- переходник	2
- гайка	2
- прокладка	2
* только для счетчиков Г6Э; Г6ЭТ	

### **Поверка**

осуществляется по документу ГОСТ 8.324-2002 «ГСИ. Счётчики газа. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- установка поверочная расходомерная, диапазон измерений расхода воздуха от  $0,012 Q_{\text{ном}}$  до  $Q_{\text{макс}}$ , основная относительная погрешность: от  $Q_{\text{мин}}$  до  $0,1 Q_{\text{ном}} \pm 1 \%$ , св.  $0,1 Q_{\text{ном}}$  до  $Q_{\text{макс}} \pm 0,5 \%$ .

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносят на пломбу счетного механизма счетчика и в раздел 9 руководства по эксплуатации в виде оттиска поверительного клейма.

### **Сведения о методиках (методах) измерений**

приведены в эксплуатационном документе.

### **Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к счетчикам газа Г6 «Берестье»**

ТУ РБ 07514363.041-98 «Счётчики газа «Берестье» Технические условия

### **Изготовитель**

Совместное Белорусско-германское предприятие СП «БЭМКРОМГАЗ» Общество с ограниченной ответственностью (СП «БЭМКРОМГАЗ» ООО)

Адрес: 224020, Республика Беларусь, г. Брест, ул. Московская, 202

Телефон: +375 162 34 00 50

Факс: +375 162 34 00 60

E-mail: [bgaz@brest.by](mailto:bgaz@brest.by)

### **Испытательный центр**

Экспертиза проведена Федеральным государственным унитарным предприятием «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГУП «ВНИИМС»)

Адрес: 119361, г. Москва, ул. Озерная, д. 46

Телефон/факс: +7 (495) 437-55-77 / 437-56-66

E-mail: [office@vniims.ru](mailto:office@vniims.ru)

Web-сайт: [www.vniims.ru](http://www.vniims.ru)

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИМС» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30004-13 от 29.03.2018 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2020 г.