

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ**

**СЕРТИФИКАТ**

об утверждении типа средств измерений  
№ 66132-16

Срок действия утверждения типа до 21 декабря 2026 г.

НАИМЕНОВАНИЕ И ОБОЗНАЧЕНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ  
Счетчики газа объемные диафрагменные МИРТЕК-51-РУ

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью «МИРТЕК» (ООО «МИРТЕК»),  
г. Таганрог, Ростовская обл.

ПРАВООБЛАДАТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью ««МИРТЕК - Системы учета газа»  
(ООО «МИРТЕК - Системы учета газа»), г. Ставрополь

КОД ИДЕНТИФИКАЦИИ ПРОИЗВОДСТВА  
ОС

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

МП 208-016-2016;

МП 0704/1-311229-2023 (с изменением №1)

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 6 лет

Изменения в сведения об утвержденном типе средств измерений внесены приказом  
Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии  
от 19 июня 2025 г. N 1222.

Заместитель Руководителя

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,  
хранится в системе электронного документооборота  
Федерального агентства по техническому  
регулированию и метрологии

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 7B1801563EA497F787EAF40A918A8D6F  
Кому выдан: Лазаренко Евгений Русланович  
Действителен: с 19.05.2025 до 12.08.2026

Е.Р.Лазаренко

«24» июня 2025 г.

**УТВЕРЖДЕНО**  
приказом Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «19» июня 2025 г. № 1222

Регистрационный № 66132-16

Лист № 1  
Всего листов 7

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

**Счетчики газа объемные диафрагменные МИРТЕК-51-РУ**

**Назначение средства измерений**

Счетчики газа объемные диафрагменные МИРТЕК-51-РУ (далее – счетчик) предназначены для измерений объема природного газа и других сухих неагрессивных газов, приведенного к температуре плюс 20 °С.

**Описание средства измерений**

Принцип действия счетчиков основан на циклическом заполнении и вытеснении измеряемого потока газа из камер постоянного объема. За счет разности давлений на входе и на выходе счетчика газ заполняет верхнее пространство металлического корпуса, откуда через распределительный механизм и систему каналов поступает в измерительный механизм. Проходящий через измерительный механизм поток газа заставляет две камеры с гибкими газонепроницаемыми диафрагмами попеременно наполняться и опустошаться, совершая при этом возвратно-поступательное движение. Возвратно-поступательное движение диафрагм преобразуется механизмом во вращательное движение выходного вала. Отслеживание угла поворота вала осуществляется электронным преобразователем, который формирует на выходе электрические импульсы. Количество импульсов, выдаваемых электронным преобразователем прямо пропорционально прошедшему через счетчик объему газа в рабочих условиях. Измерение температуры газа осуществляется полупроводниковым преобразователем температуры, который размещен внутри металлического корпуса счетчика. Данные об измеренных значениях температуры газа и количества импульсов передаются в программный модуль электронного отсчетного устройства, который вычисляет значение прошедшего через счетчик объема газа, приведенного к стандартным условиям, с учетом подстановочного значения давления и коэффициента сжимаемости. Объем газа, приведенный к стандартным условиям, выводится на показывающее устройство с нарастающим итогом.

Счетчики состоят из измерительного механизма, помещенного в герметичный штампованный металлический корпус, и электронного отсчетного устройства.

Измерительный механизм включает в себя:

- две измерительные камеры с гибкими газонепроницаемыми диафрагмами из синтетического материала;
- кривошипно-шатунный механизм со стопором обратного хода;
- распределительный механизм с системой обратных клапанов.

Электронное отсчетное устройство расположено на передней части металлического корпуса и включает в себя:

- жидкокристаллический индикатор;
- разъемы для подсоединения проводных интерфейсов и импульсного выхода;
- электронная плата с микроконтроллером и преобразователем температуры;
- два источника питания (один из них сменный).

Электронное отсчетное устройство обеспечивает ведение архивов:

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

Электронное отсчетное устройство обеспечивает ведение журналов:

- неисправностей;
- нештатных ситуаций;
- событий.

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

Структура условного обозначения исполнений счетчиков:

МИРТЕК-51-РУ    XXX – X – XX – X X X X – XXXXX – XX  
                          1        2        3        4 5 6 7        8        9

1 – Типоразмер:

- 1,6 – G1,6;
- 2,5 – G2,5;
- 4,0 – G4,0;
- 6,0 – G6,0;
- 10 – G10;
- 16 – G16;

2 – Тип электронного преобразователя:

- T – оптический;
- W – использующий эффект Виганда;
- M – магниторезистивный;

3 – Направление потока газа:

- ЛП – слева направо;
- ПЛ – справа налево;

4 – Наличие управляющего вентиля:

- K – с функцией управления протоком газа;

5 – Наличие детектора внешнего магнитного поля:

- H – с детектором воздействия внешнего магнитного поля;

6 – Исполнение корпуса:

- неразборное исполнение корпуса со встроенной антенной;
- C – неразборное исполнение корпуса с внешней антенной;

7 – Датчик утечки газа:

- A – есть интерфейс датчика утечки газа;

8 – Интерфейс связи:

RS485 – интерфейс RS-485;

RF433/n – радиointерфейс 433 МГц, где n – номер модификации модуля интерфейса  
(от 1 до 9);

RF868/n – радиointерфейс 868 МГц, где n – номер модификации модуля интерфейса  
(от 1 до 9);

RF2400/n – радиointерфейс 2400 МГц, где n – номер модификации модуля  
интерфейса (от 1 до 9);

G/n – радиointерфейс GSM/GPRS, NBIoT, где n – номер модификации модуля  
интерфейса;

RFLT/n – радиointерфейс LTE, NBIoT, где n – номер модификации модуля  
интерфейса;

RFWF/n – радиointерфейс WiFi, где n – номер модификации модуля интерфейса  
(для модификации 1 номер допускается не указывать);

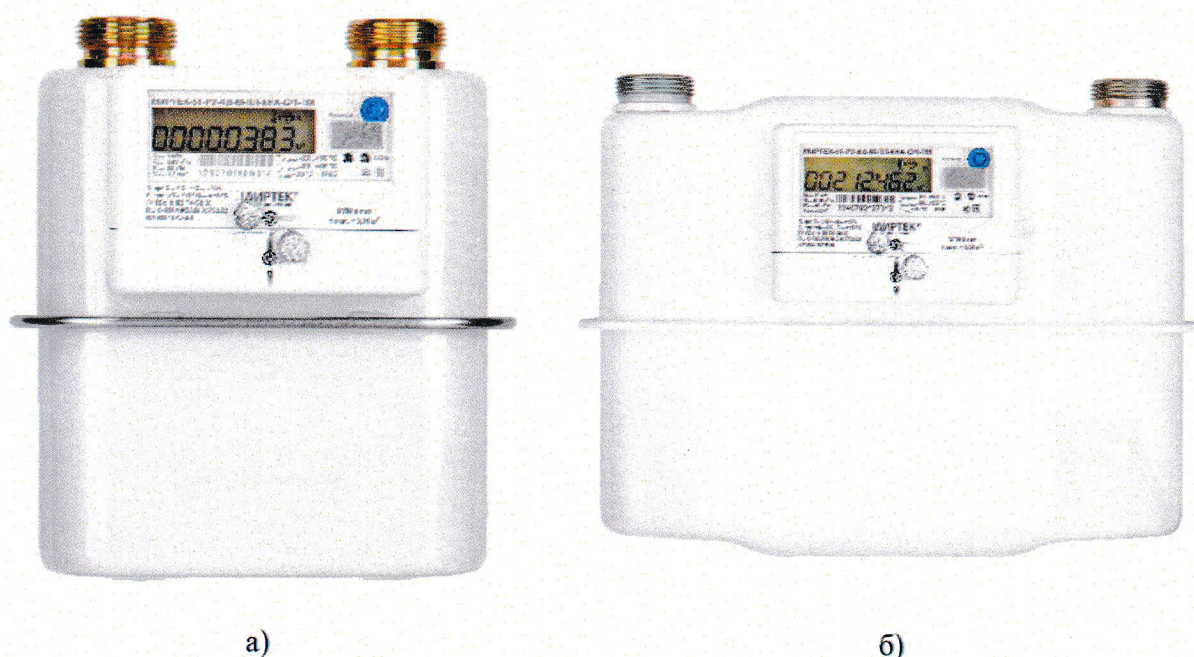
9 – Импульсный выход:

TM – наличие импульсного выхода.

Перечни номеров, обозначающих модификации поддерживаемых модулей интерфейсов и дополнительных функций, могут быть расширены производителем. Описание модификаций поддерживаемых модулей интерфейсов и дополнительных функций приведено в эксплуатационной документации и на сайте производителя. Дополнительные номера поддерживаемых модификаций модулей интерфейсов и дополнительных функций могут быть введены только для функциональности, не влияющей на метрологические характеристики счетчика.

Заводской номер в виде цифрового кода наносится на лицевую панель электронного отсчетного устройства под штрихкодом методом лазерной гравировки.

Общий вид счетчиков представлен на рисунке 1.



а)

б)

Рисунок 1 – Общий вид счетчиков

а) – общий вид счетчиков типоразмеров G1,6; G2,5; G4;

б) – общий вид счетчиков типоразмеров G6; G10; G16

Схема пломбировки от несанкционированного доступа, обозначение мест нанесения знака поверки, пломбы изготовителя или поставщика газа и знака утверждения типа представлены на рисунке 2.

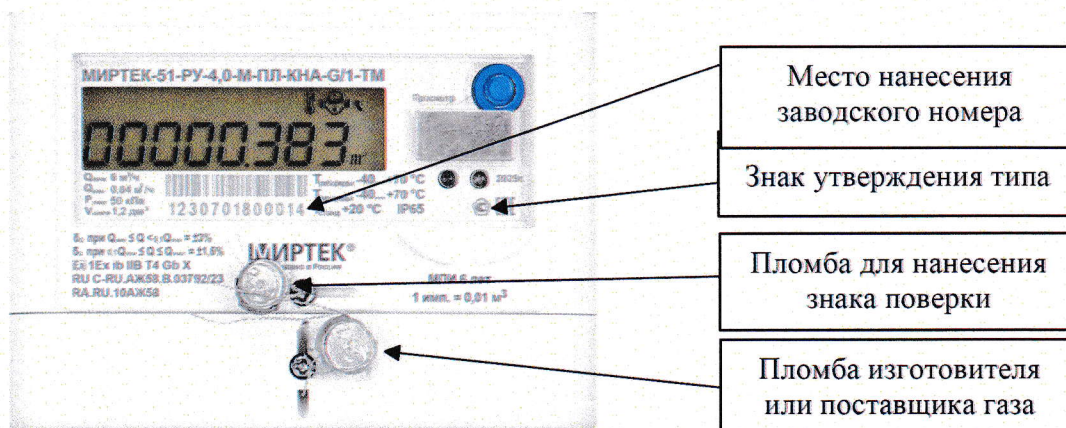


Рисунок 2 – Схема пломбировки от несанкционированного доступа, обозначение мест нанесения знака поверки, пломбы завода-изготовителя и знака утверждения типа

### Программное обеспечение

Счетчики содержат встроенное программное обеспечение (далее – 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.

Метрологические характеристики счетчиков нормированы с учетом влияния ПО. Уровень защиты ПО «высокий» в соответствии с Р 50.2.077–2014.

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО

| Идентификационные данные (признаки)                | Значение для типоразмера     |      |      |      |      |      |
|--|------------------------------|------|------|------|------|------|
|  | G1,6; G2,5; G4; G6; G10; G16 |      |      |      |      |      |
| Идентификационное наименование ПО                  | MTG1                         | MTG2 | MTG3 | MTG4 | MTG5 | MTG6 |
| Номер версии (идентификационный номер) ПО, не ниже | 1.0                          | 1.0  | 1.0  | 1.0  | 1.0  | 1.0  |
| Цифровой идентификатор ПО                          | 8D35                         | E412 | ECE6 | F6B3 | 2AF0 | 827D |
| Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО    | CRC16                        |      |      |      |      |      |

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Метрологические характеристики

| Наименование параметра  | Значение параметра для типоразмера |       |       |       |      |      |
|---|------------------------------------|-------|-------|-------|------|------|
|   | G1,6                               | G2,5  | G4    | G6    | G10  | G16  |
| Максимальный расход, $Q_{\text{макс}}$ , м <sup>3</sup> /ч      | 2,5                                | 4,0   | 6,0   | 10,0  | 16,0 | 25,0 |
| Номинальный расход, $Q_{\text{ном}}$ , м <sup>3</sup> /ч        | 1,6                                | 2,5   | 4,0   | 6,0   | 10,0 | 16,0 |
| Минимальный расход, $Q_{\text{мин}}$ , м <sup>3</sup> /ч        | 0,016                              | 0,025 | 0,04  | 0,06  | 0,10 | 0,16 |
| Порог чувствительности, м <sup>3</sup> /ч, не более             | 0,003                              | 0,005 | 0,008 | 0,012 | 0,02 | 0,03 |
| Вес импульса, м <sup>3</sup> :                                  |                                    |       |       |       |      |      |
| – в рабочем режиме  | 0,01                               |       |       |       |      |      |
| – в режиме поверки  | 0,001                              |       |       |       |      |      |
| Пределы допустимой относительной погрешности основной измерений |                                    |       |       |       |      |      |

| Наименование параметра  | Значение параметра для типоразмера |      |    |    |     |     |
|---|------------------------------------|------|----|----|-----|-----|
|   | G1,6                               | G2,5 | G4 | G6 | G10 | G16 |
| объема, приведенного к температуре плюс 20 °С, в диапазоне расходов, %:<br>– $Q_{\text{мин}} \leq Q < 0,1 \cdot Q_{\text{ном}}$<br>– $0,1 \cdot Q_{\text{ном}} \leq Q \leq Q_{\text{макс}}$ | ±3<br>±1,5                         |      |    |    |     |     |
| Пределы допускаемой дополнительной относительной погрешности, вызванной отклонением температуры измеряемого газа от границы диапазона от плюс 15 до плюс 25 °С на каждые 10 °С, %           | ±0,4                               |      |    |    |     |     |

Таблица 3 – Основные технические характеристики

| Наименование параметра   | Значение параметра для типоразмера   |      |     |    |     |     |
|--|--|------|-----|----|-----|-----|
|  | G1,6   | G2,5 | G4  | G6 | G10 | G16 |
| Температура измеряемой среды, °С   | от -40 до +70  |      |     |    |     |     |
| Избыточное давление газа, кПа, не более  | 50   |      |     |    |     |     |
| Потеря давления, Па, не более  | 200  |      | 250 |    | 300 |     |
| Разрядность отсчетного устройства, м <sup>3</sup>  | 99999,999<br>9999,9999 (в режиме поверки)  |      |     |    |     |     |
| Условия эксплуатации:<br>– температура окружающего воздуха, °С<br>– относительная влажность, % | от -40 до +70<br>до 95 при температуре +35 °С  |      |     |    |     |     |
| Присоединительная резьба штуцеров  | G 1 <sup>1</sup> / <sub>4</sub> , G 1, G 1 <sup>1</sup> / <sub>2</sub> , G 3 <sup>3</sup> / <sub>4</sub> |      |     |    |     |     |
| Расстояние между осями штуцеров, мм  | 110  |      | 250 |    | 280 |     |
| Габаритные размеры, мм, не более   |  |      |     |    |     |     |
| – высота   | 225  |      | 320 |    | 410 |     |
| – ширина   | 200  |      | 210 |    | 380 |     |
| – длина  | 170  |      | 355 |    | 280 |     |
| Масса, кг, не более  | 2,2  |      | 6   |    | 8   |     |

Таблица 4 – Показатели надежности

| Наименование параметра             | Значение параметра для типоразмера |
|------------------------------------|------------------------------------|
| Срок службы источника питания, лет | 6                                  |
| Средний срок службы, лет           | 25                                 |

**Знак утверждения типа**

наносится на лицевую панель счетчиков методом лазерной гравировки и на титульные листы паспорта и руководства по эксплуатации методом печати.

## Комплектность средства измерений

Таблица 5 – Комплектность средства измерений

| Наименование                        | Обозначение       | Количество |
|-------------------------------------|-------------------|------------|
| Счетчик газа объемный диафрагменный | МИРТЕК-51-РУ      | 1 шт.      |
| Защитные крышки патрубков           | –                 | 2 шт.      |
| Паспорт                             | МИРТ.407269.002ПС | 1 шт.      |
| Руководство по эксплуатации         | МИРТ.407269.002РЭ | *          |

\* В бумажном виде не поставляется. Размещается в электронном виде на сайте изготовителя.

## Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 3 «Использование по назначению» руководства по эксплуатации.

## Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Росстандарта от 11 мая 2022 г. № 1133 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений объемного и массового расходов газа»;

МИРТ.407269.002ТУ Счетчики газа объемные диафрагменные МИРТЕК-51-РУ.  
Технические условия.

## Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «МИРТЕК» (ООО «МИРТЕК»)

ИНН 6154125635

Адрес: 347927, Ростовская обл., г. Таганрог, Поляковское ш., д. 15-к

Тел./факс: 8(8634)34-33-33

E-mail: info@mirtekgroup.ru

Web-сайт: mirtekgroup.com

## Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГУП «ВНИИМС»)

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

Тел./факс: (495)437-55-77 / 437-56-66;

E-mail: office@vniims.ru, www.vniims.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № 30004-13.

в части вносимых изменений

Общество с ограниченной ответственностью Центр Метрологии «СТП»  
(ООО ЦМ «СТП»)

Адрес: 420107, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Петербургская, д. 50, к. 5, оф. 7

Телефон: (843) 214-20-98, факс: (843) 227-40-10

E-mail: office@ooostp.ru

Web-сайт: <http://www.ooostp.ru>

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311229.

Заместитель  
Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,  
хранится в системе электронного документооборота  
Федерального агентства по техническому  
регулированию и метрологии

**СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП**

Сертификат: 7B1801563EA497F787EAF40A918A8D6F  
Кому выдан: Лазаренко Евгений Русланович  
Действителен с 19.05.2025 до 12.08.2026

Е.Р.Лазаренко



«24» июня 2025 г.