

СОГЛАСОВАНО:

И.М. директор ФГУП ВНИИМС



В.А. Сквородников

» февраль 2002 г.

<p>Счетчики газа объемные мембранные моделей RS/2001P LA G1,6; RS/2001P LA G2,5; RS/2001P LA G4</p>	<p>Внесены в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № <u>22594-02</u> Взамен № _____</p>
--	---

Выпускаются по технической документации СП «САМГАЗ-УКРАИНА», Украина.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Счетчики газа объемные мембранные моделей RS/2001P LA G1,6; RS/2001P LA G2,5; RS/2001P LA G4 СП «САМГАЗ-УКРАИНА», Украина, предназначены для измерения прошедшего через счетчик природного газа, паровых фаз пропана, бутана, их смесей и других неагрессивных газов.

Основная область применения счетчиков – жилищно-коммунальное хозяйство, а также в других сферах деятельности, требующих учета потребления газа.

ОПИСАНИЕ

Счетчики газа объемные мембранные состоят из измерительного устройства, корпуса и счетного устройства.

Счетчики выпускаются в двухштуцерном исполнении с резьбовыми соединениями.

Счетное устройство - роликовое.

Мембраны изготавливаются из синтетического материала.

Корпус счетчиков изготавливается из листовой стали с дальнейшей окраской. Измерительное устройство состоит из двух камер с встроенными мембранами, поступательное движение которых преобразуется кривошипно-шатунным механизмом во вращательное и передается счетному устройству.

Три типоразмера счетчиков (G1,6; G2,5; G4) различаются только передаточным числом шестеренчатого редуктора.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Модели	RS/2001... LA		
Типоразмер	G1,6	G2,5	G4
Максимальный расход, м ³ /ч, Q _{макс}	2,5	4	6
Номинальный расход, м ³ /ч, Q _н	1,6	2,5	4
Минимальный расход, м ³ /ч, Q _{мин}	0,016	0,025	0,040
Порог чувствительности, м ³ /ч, не более	0,002Q _н		
Потеря давления при Q _{макс} , не более, Па	200		
Пределы основной допускаемой относительной погрешности:			
в диапазоне расходов Q _{мин} ≤ Q < 0,1Q _н (%)	±3,0		
в диапазоне расходов 0,1Q _н ≤ Q ≤ Q _{макс} (%)	±1,5		
Циклический объем, дм ³	1,2		
Максимально-допустимое давление внутри корпуса, кПа	50		
Максимальное рабочее давление, кПа	50		
Диапазон температуры окружающей среды, °С	-40...+50		
Диапазон температуры рабочей среды, °С	-25...+50		
Диаметр резьбы присоединительных штуцеров	G 1 ¼ по ГОСТ 6357		
Расстояние между центрами присоединительных штуцеров, мм	110		
Емкость счетного механизма, м ³	99999,999		
Цена деления наименьшего разряда, дм ³	0,2		
Средний срок службы, лет, не менее	20		
Масса, кг, не более	2		
Габаритные размеры, мм:			
высота	220	220	220
ширина	190	190	190
глубина	163	163	163

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наноситься на титульный лист паспорта и на шильдике счетного механизма счетчика газа.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

В комплект поставки входят: счетчик газа (типоразмер по заказу), заглушка – 2 шт., паспорт, упаковка.

По желанию заказчика счетчик может поставляться с комплектом монтажных частей.

ПОВЕРКА

Счетчики газа объемные мембранные поверяются по ГОСТ 8.324 «ГСИ. Счетчики газа. Методы и средства поверки».

Основным средством поверки является поверочная установка с погрешностью не более $\pm 0,5\%$.

Межповерочный интервал – 8 лет.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

ГОСТ Р 50818. Счетчики газа объемные диафрагменные. Общие технические условия.

Международные рекомендации МОЗМ №6 и №31.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Счетчики газа объемные мембранные моделей RS/2001P LA G1,6; RS/2001P LA G2,5; RS/2001P LA G4 соответствуют требованиям ГОСТ Р 50818, международным рекомендациям МОЗМ №6 и №31.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ: СП «Самгаз-Украина», Украина
33016, г. Ровно, ул. Будивельников 6-А

Исполнительный директор
СП «Самгаз-Украина»



А. Марков