

Подлежит публикации  
в открытой печати



**СОГЛАСОВАНО**  
Директор ВНИИМС

Асташенков А.И.

1996 г.

**Теплосчетчики**  
**СТ6**

**Внесены в государственный реестр**  
**средств измерений.**  
**Регистрационный номер N I6I88-97**  
**Взамен N \_\_\_\_\_**

Выпускаются по ТУ 4213-016-18151455-97

### **НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ.**

Теплосчетчики СТ6 предназначены для измерения тепловой энергии, объема, температуры, и давления сетевой воды на подающем и обратном трубопроводах закрытой и открытой систем теплоснабжения.

Область применения: предприятия тепловых сетей, тепловые пункты, тепловые сети объектов (зданий) промышленного и бытового назначения.

### **ОПИСАНИЕ.**

Принцип работы теплосчетчика состоит в измерении расхода, температур и давления теплоносителя на подающем и обратном трубопроводах и последующем определении тепловой энергии, объема теплоносителя и других параметров теплоносителя, путем обработки результатов измерений тепловычислителем.

Теплосчетчик состоит из счетчика горячей воды крыльчатого или турбинного типа ВСТ(далее - счетчик, Государственный реестр N 13733-96), согласованной пары платиновых термопреобразователей сопротивления типа КТПТР (Государственный реестр N 14638 - 95), и тепловычислителя типа ТВМ (государственный реестр N 15271 - 96).

Сигналы со счетчиков горячей воды и термопреобразователей сопротивления поступают на тепловычислитель, который производит вычисление расхода, температуры, объема воды, разности температур, в подающем и обратном трубопроводах тепловой мощности и тепловой энергии с последующей регистрацией данных во встроенном оперативном запоминающем устройстве (ОЗУ), в зависимости от программы.

## ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ.

Наименование характеристики	Значение параметра
1. Диаметр условного прохода, мм	15-250
2. Диапазон расхода теплоносителя, куб.м./ч	0,03-1200
3. Пределы допускаемой относительной погрешности по тепловой энергии, % при разности температур $\Delta t$ в диапазоне расходов $0,04 Q_{\max} \leq Q \leq Q_{\max}$ :	
$\Delta t > 20$ °С,	±4
$3 < \Delta t < 20$ °С,	±5
4. Пределы допускаемых относительных погрешностей по объему, %	
при $Q < 0,04 Q_{\max}$	±5
при $0,04 Q_{\max} \leq Q \leq Q_{\max}$	±2
5. Диапазон измерения температуры теплоносителя, °С,	
для Ду=15,20	+5 - +90
для Ду=25-250	+5 - +150
6. Диапазон измерения разности температур $\Delta t$ , °С	
для Ду=15,20	+3 - +85
для Ду=25-250	+3 - +145
7. Пределы допускаемой абсолютной погрешности по температуре, °С	±(0,6 + 0,04 t)
8. Диапазон измерения давления, МПа	до 1,6
9. Предел допускаемой относительной погрешности по давлению, %	±2
10. Предел допускаемой относительной погрешности измерения времени работы теплосчетчика, %	± 0,1
11. Температура окружающей среды, °С	от 0 до +50
13. Относительная влажность, не более, %	80
14. Питание, В	
- для тепловычислителя	литиевая батарейка 3,6В
15. Степень защиты теплосчетчика	IP67/IP68
16. Срок службы, лет	10
17. Масса, кг	1,5 - 63 ( в зависимости от Ду)

### ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на табличку с маркировкой, установленную на счетчике горячей воды ВСТ и на титульном листе паспорта.

### КОМПЛЕКТНОСТЬ

В комплект поставки теплосчетчика входят:

Счетчик горячей воды ВСТ, термопреобразователи сопротивления, тепловычислитель типа "ТВМ", паспорт счетчика горячей воды ВСТ, руководство по эксплуатации теплосчетчика СТ6.

### ПОВЕРКА

Поверка теплосчетчика осуществляется согласно разделу "Методика поверки" РЭ 4213-016-18151455-97.

Поверка функциональных блоков теплосчетчика при выпуске или после ремонта и в эксплуатации проводится согласно:

1. Методики поверки N МП 4213-001-03215076-96 "Счетчики холодной и горячей воды типов ВСХ, ВСГ, ВСТ"

2. Методики поверки КРАУ 3.038.013 МИ "Инструкция, тепловычислитель малопотребляющий ТВМ"
3. ЕМТК.07.0000.00 ТО или ЕМТК-01.0000.00 ТО "Термопреобразователи сопротивления"

Межповерочный интервал комплекта теплосчетчика - 3 года.

### НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ.

Технические условия 4213-016-18151455-97.

### ЗАКЛЮЧЕНИЕ.

Теплосчетчики типа СТ6 соответствуют требованиям ТУ 4213-016-18151455-97.

Изготовитель:

1. Российская Федерация, НПФ "ВЫМПЕЛ" г. Саратов.
2. Российская Федерация, Администрация Московской области, АО "Мытищинская Теплосеть", АО "Тепловодомер".

Генеральный директор  
АО "ТЕПЛОДОМЕР"

Директор  
НПФ "ВЫМПЕЛ"



И.Н. Звягин

И.Н. Деревягин