

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Теплосчетчики ультразвуковые «Струмень ТС-07»

Назначение средства измерений

Теплосчетчики ультразвуковые Струмень ТС-07 (далее – ТС), предназначены для измерения потребляемой или отпущененной тепловой энергии в закрытых и открытых водяных системах централизованного теплоснабжения или горячего водоснабжения (ГВС).

Описание средства измерений

По конструктивному решению ТС относятся к составным теплосчетчикам.

В состав ТС входят:

- тепловычислитель (далее - ТВ);
- датчик потока – ультразвуковой расходомер (далее УЗР);
- датчики температуры – комплект термопреобразователей сопротивления платиновых (далее КТСП) и (или) термопреобразователи сопротивления платиновые (далее – ТСП) с номинальной статической характеристикой (НСХ) Pt 500 ($\alpha = 0,003850 \text{ }^{\circ}\text{C}^{-1}$), класс допуска – А или В по ГОСТ 6651-2009.

Конструктивно ТС могут быть:

- «обычного» исполнения, состоящего из ТВ, УЗР (до 4 шт.) и КТСП (до 8 шт.);
- «компактного» исполнения, состоящего из ТВ, совмещенного с электронным блоком УЗР и КТСП (2 шт.).

ТС предназначены для работы с КТСП, подобранным в пару, или с одним ТСП (при программировании температуры холодной воды).

Таблица 1

| Обозначение исполнений теплосчетчика | Количество и наименование типа измерительного контура, и указание места установки УЗР (при необходимости) |
|--------------------------------------|--|
| Струмень ТС-07 20* | Один измерительный контур – тупиковая горячеводная система (ГВС). |
| Струмень ТС-07 30** | Один измерительный контур – закрытая система теплоснабжения, УЗР в прямом потоке. |
| Струмень ТС-07 40** | Один измерительный контур – закрытая система теплоснабжения, УЗР в обратном потоке. |
| Струмень ТС-07 50* | Один измерительный контур – открытая система теплоснабжения, УЗР в прямом и обратном потоках. |
| Струмень ТС-07 X1* | Два измерительных контура: 1-й – тупиковая ГВС или закрытая система теплоснабжения, УЗР в прямом (обратном) потоке; 2-й – измерение объема от дополнительного УЗР. |
| Струмень ТС-07 XX* | Два измерительных контура: 1-й, 2-й – тупиковая ГВС или закрытая система теплоснабжения, УЗР в прямом (обратном) потоке. |
| Струмень ТС-07 51* | Два измерительных контура: 1-й – открытая система теплоснабжения; 2-й – измерение объема от дополнительного УЗР. |
| Струмень ТС-07 5X* | Два измерительных контура: 1-й – открытая система теплоснабжения; 2-й – тупиковая ГВС или закрытая система теплоснабжения, УЗР в прямом (обратном) потоке. |

Архангельск (8182)63-90-72

Астана (7172)727-132

Астрахань (8512)99-46-04

Барнаул (3852)73-04-60

Белгород (4722)40-23-64

Брянск (4832)59-03-52

Владивосток (423)249-28-31

Волгоград (844)278-03-48

Вологда (8172)26-41-59

Воронеж (473)204-51-73

Екатеринбург (343)384-55-89

Иваново (4932)77-34-06

Ижевск (3412)26-03-58

Иркутск (395)279-98-46

Казань (843)206-01-48

Калининград (4012)72-03-81

Калуга (4842)92-23-67

Кемерово (3842)65-04-62

Киров (8332)68-02-04

Краснодар (861)203-40-90

Красноярск (391)204-63-61

Курск (4712)77-13-04

Липецк (4742)52-20-81

Киргизия (996)312-96-26-47

Магнитогорск (3519)55-03-13

Москва (495)268-04-70

Мурманск (8152)59-64-93

Набережные Челны (8552)20-53-14

Нижний Новгород (831)429-08-12

Новокузнецк (3843)20-46-81

Новосибирск (383)227-86-73

Омск (3812)21-46-40

Оренбург (4862)44-53-42

Оренбург (3532)37-68-04

Пенза (8412)22-31-16

Казахстан (772)734-952-31

Пермь (342)205-81-47

Ростов-на-Дону (863)308-18-15

Рязань (4912)46-61-64

Самара (846)206-03-16

Санкт-Петербург (812)309-46-40

Саратов (845)249-38-78

Севастополь (8692)22-31-93

Симферополь (3652)67-13-56

Смоленск (4812)29-41-54

Сочи (862)225-72-31

Ставрополь (8652)20-65-13

Таджикистан (992)427-82-92-69

Сургут (3462)77-98-35

Тверь (4822)63-31-35

Томск (3822)98-41-53

Тула (4872)74-02-29

Тюмень (3452)66-21-18

Ульяновск (8422)24-23-59

Уфа (347)229-48-12

Хабаровск (4212)92-98-04

Челябинск (351)202-03-61

Череповец (8202)49-02-64

Ярославль (4852)69-52-93

| | |
|---|--|
| Струмень ТС-07 55* | Два измерительных контура: 1-й – открытая система теплоснабжения; 2-й – открытая система теплоснабжения. |
| Струмень ТС-07 Х11* | Три измерительных контура: 1-й – тупиковая ГВС или закрытая система теплоснабжения, УЗР в прямом (обратном) потоке; 2-й, 3-й – измерение объема от дополнительного УЗР. |
| Струмень ТС-07 XX1* | Три измерительных контура: 1-й, 2-й – тупиковая ГВС или закрытая система теплоснабжения, УЗР в прямом (обратном) потоке; 3-й – измерение объема от дополнительного УЗР. |
| Струмень ТС-07 XXX* | Три измерительных контура: 1-й, 2-й, 3-й – тупиковая ГВС или закрытая система теплоснабжения, УЗР в прямом (обратном) потоке. |
| Струмень ТС-07 511* | Три измерительных контура: 1-й – открытая система теплоснабжения; 2-й, 3-й – измерение объема от дополнительного УЗР. |
| Струмень ТС-07 5Х1* | Три измерительных контура: 1-й – открытая система теплоснабжения; 2-й – тупиковая ГВС или закрытая система теплоснабжения, УЗР в прямом (обратном) потоке; 3-й – измерение объема от дополнительного УЗР. |
| Струмень ТС-07 5ХХ* | Три измерительных контура: 1-й – открытая система теплоснабжения; 2-й, 3-й – тупиковая ГВС или закрытая система теплоснабжения, УЗР в прямом (обратном) потоке. |
| Струмень ТС-07 X111* | Четыре измерительных контура: 1-й – тупиковая ГВС или закрытая система теплоснабжения, УЗР в прямом (обратном) потоке; 2-й, 3-й, 4-й – измерение объема от дополнительного УЗР. |
| Струмень ТС-07 XX11* | Четыре измерительных контура: 1-й, 2-й – тупиковая ГВС или закрытая система теплоснабжения, УЗР в прямом (обратном) потоке; 3-й, 4-й – измерение объема от дополнительного УЗР. |
| Струмень ТС-07 XXX1* | Четыре измерительных контура: 1-й, 2-й, 3-й – тупиковая ГВС или закрытая система теплоснабжения, УЗР в прямом (обратном) потоке; 4-й – измерение объема от дополнительного УЗР. |
| Струмень ТС-07 XXXX | Четыре измерительных контура: 1-й, 2-й, 3-й, 4-й – тупиковая ГВС или закрытая система теплоснабжения, УЗР в прямом (обратном) потоке. |
| Примечания: | |
| * - исполнения теплосчетчиков, в которых предусмотрена возможность программирования или измерения температуры холодной воды (тупиковая ГВС и открытая система); | |
| ** - возможен вариант «компактного» исполнения ТС; | |
| «Х» – система теплоснабжения, может выбираться в зависимости от выбранного вида теплоснабжения (2, 3 или 4). | |

ТС в максимальном исполнении имеют четыре независимых контура для измерения тепловой энергии, четыре независимых канала измерения объемного расхода от УЗР, восемь независимых каналов измерения температуры от КТСП и возможность программирования температуры холодной воды.

Диапазон задаваемых значений температуры холодной воды от 0 °C до 99 °C, дискретность задания температуры - 1,0 °C.

Формирование обозначения для исполнений ТС с учетом дополнительных параметров (диаметра условного прохода (Ду) УЗР и максимального объемного расхода, наличие архива, выбор единицы измерения тепловой энергии, выбор длины кабеля от ТСП, типа интерфейса связи) приведены на рисунке 1.

ТС осуществляют измерение и индикацию:

- температуры теплоносителя в трубопроводах системы центрального теплоснабжения или горячего водоснабжения, а также в трубопроводе холодного водоснабжения (только для открытой системы теплоснабжения или тупиковой ГВС);
- объема теплоносителя;
- времени наработки;
- времени работы с ошибками.

ТС осуществляют вычисление и индикацию:

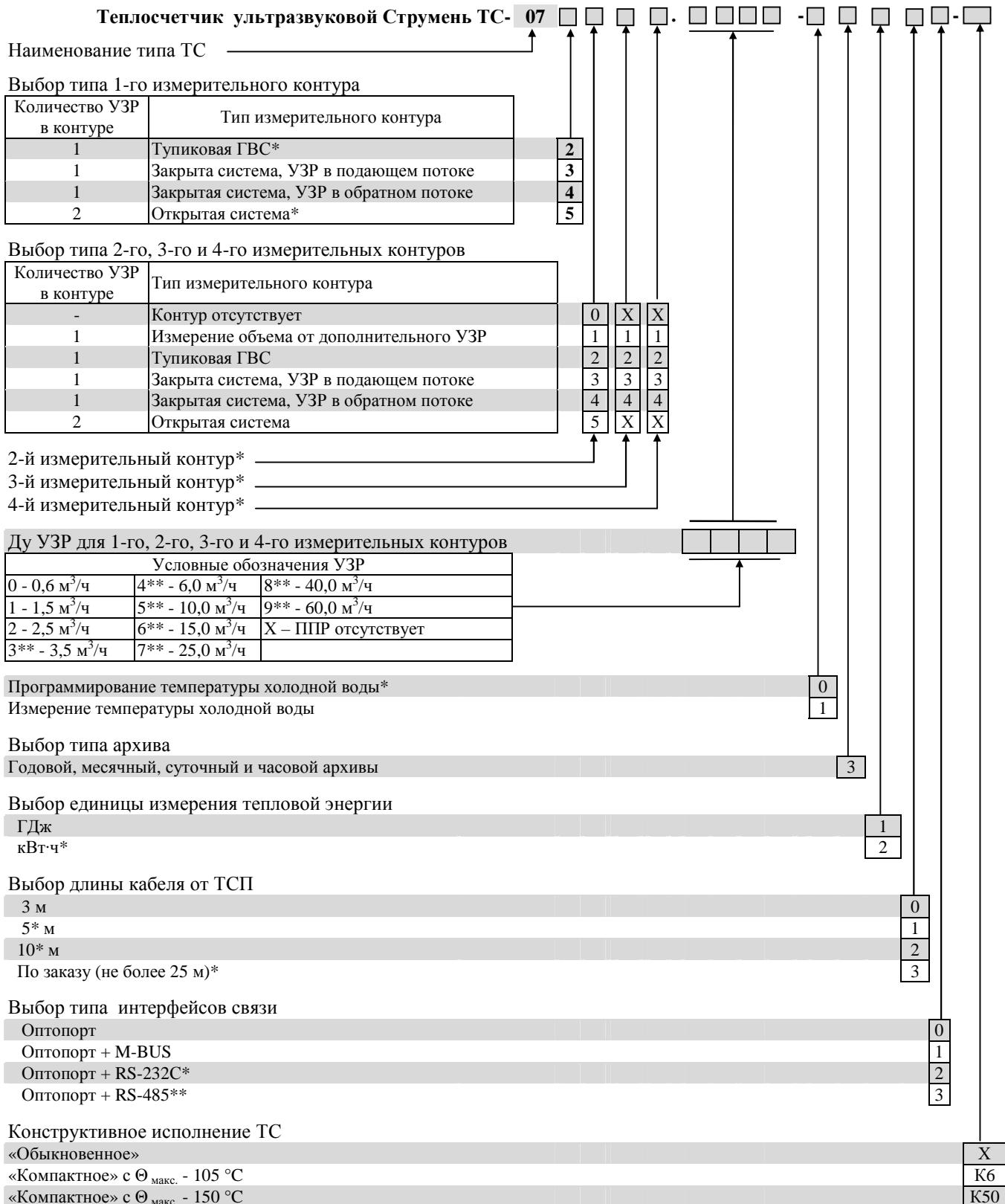
- количества потребляемой или отпущененной тепловой энергии;
- массы теплоносителя;
- тепловой мощности;
- объемного расхода теплоносителя;
- массового расхода теплоносителя;
- разности температур теплоносителя в прямом и обратном потоке или трубопроводе холодного водоснабжения;
- давления теплоносителя.

ТС обеспечивают, в зависимости от модификации, ведение в энергонезависимой памяти EEPROM следующих типов архивов:

- часовой среднечасовых параметров, глубина архивов до 38 сут;
- суточный по накоплению коммерческих параметров, глубина архивов до 64 сут;
- месячный по накоплению коммерческих параметров, глубина архивов до 32 мес;
- годовой по накоплению коммерческих параметров, глубина архивов до 16 лет.

Время хранения информации в памяти счетчика при отключении автономного встроенного источника в течение срока службы ТС.

ТС, в зависимости от модификации, обеспечивают считывание информации через последовательные интерфейсы, оптический порт, оптопорт + RS-232C, оптопорт + RS-485 или оптопорт + M-Bus.



Примечания: X – пробел в обозначении;

* кроме модификации Струмень ТС-07 X0.X-XXXXX-K6 и Струмень ТС-07 X0.X-XXXXX-K50;

** кроме модификации Струмень ТС-07 X0.X-XXXXX-K6.

Рисунок 1

Перечень параметров, доступных к считыванию с ТС, приведен в приложении А.

ТС модификации Струмень ТС-07 XXXX.XXXX-XXXXXX обеспечивают индикацию на ЖКИ параметров, приведенных в таблице 2.

ТС модификации Струмень ТС-07 X0.X-XXXXXX-K6 обеспечивают индикацию на ЖКИ параметров, приведенных в таблице 3.

ТС модификации «СТРУМЕНЬ ТС 07 XX.X-XXXX-K50» обеспечивают индикацию на ЖКИ параметров, приведенных в таблице 4.

Таблица 2

| Наименование параметра | Обозначение | Единица измерения |
|---------------------------------------|-------------|-------------------|
| Тепловая энергия | Q | GJ (kWh) |
| Тепловая мощность | P | kW |
| Накопленный объем теплоносителя | V | m ³ |
| Накопленная масса теплоносителя | M | t |
| Объемный расход теплоносителя | G | m ³ /h |
| Массовый расход теплоносителя | G | t/h |
| Температура теплоносителя | t | °C |
| Разность температур теплоносителя | Δt | K |
| Давление теплоносителя | p | kPa |
| Время наработки | TW | h |
| Время работы с ошибками | TF | h |
| Код ошибки или предупреждения | F | - |
| Индикация наличия ошибки в контуре ТС | ! | - |
| Вес импульса УЗР | dV | l/imp |
| Диаметр условного прохода УЗР | du | - |

Таблица 3

| Наименование параметра | Обозначение | Единица измерения |
|--|---------------------------------|-------------------|
| Код ошибки | F 0.6.8 | - |
| Величина накопленного количества тепла | Q | GJ |
| Накопленный объем теплоносителя | V | m ³ |
| Мгновенный расход | v | m ³ /h |
| Мгновенная тепловая мощность | q | kW |
| Температура теплоносителя | Θ ₁ , Θ ₂ | °C |
| Разность температур теплоносителя | ΔΘ | K |

Таблица 4

| Наименование параметра | Обозначение | Единица измерения |
|---|---------------------------------|-------------------|
| Код ошибки | F 0 | - |
| Накопленное количество тепловой энергии | Q | GJ |
| Накопленный объем | V | m ³ |
| Мгновенная тепловая мощность | q | kW |
| Мгновенный расход | v | m ³ /h |
| Температура теплоносителя в обратном и прямом трубопроводах | Θ ₁ , Θ ₂ | °C |
| Разность температур | ΔΘ | K |

На дисплей УЗР обеспечивается вывод объемного расхода теплоносителя, V в m³/h.

Электропитание ТВ для модификации Струмень ТС-07 XXXX.XXXX-XXXX осуществляется от автономного встроенного источника питания – литиевой батареи номинальным напряжением 3,6 В и емкостью не менее 2,1 А·ч.

Электропитание УЗР для модификации Струмень ТС-07 X0.X-XXXX-K6 осуществляется от автономного встроенного источника питания – двух литиевых батарей номинальным напряжением 3,6 В и емкостью не менее 2,1 А·ч каждая.

Электропитание УЗР для модификации Струмень ТС-07 Х0.Х-XXXX-К50 осуществляется от автономного встроенного источника питания – литиевой батареи номинальным напряжением 3,6 В и емкостью не менее 16,5 А·ч.

Время работы ТВ и УЗР от одного комплекта батарей не менее 4 лет при температуре эксплуатации не более 35 °С и считывании информации через последовательный порт ТВ и УЗР не чаще одного раза в час.

Программное обеспечение

Класс защиты от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «С» по МИ 3286-2010.

Метрологически значимая часть программного обеспечения размещается в энергонезависимой части памяти микроконтроллера, запись которой осуществляется в процессе изготовления. Доступ к программе микроконтроллера исключен конструкцией аппаратной части прибора. Внесение изменений в данные, содержащие результаты измерений функционально невозможно.

| Наименование программного обеспечения | Идентификационное наименование программного обеспечения | Номер версии (идентификационный номер) программного обеспечения | Цифровой идентификатор программного обеспечения (контрольная сумма исполняемого кода) | Алгоритм вычисления цифрового идентификатора программного обеспечения |
|---------------------------------------|---|---|---|---|
| FW_TC07_107.txt | BY.CИФП.00080-01 | 1.XX | Ox741F | CRC16 (0X11021) |

Фотографии общего вида

Струмень ТС-07 XXXX.XXXX-XXXXXX.



Струмень ТС-07 X0.X-XXXXX-K50.



Струмень ТС-07 X0-X-XXXXX-K6



Фотографии мест пломбировки

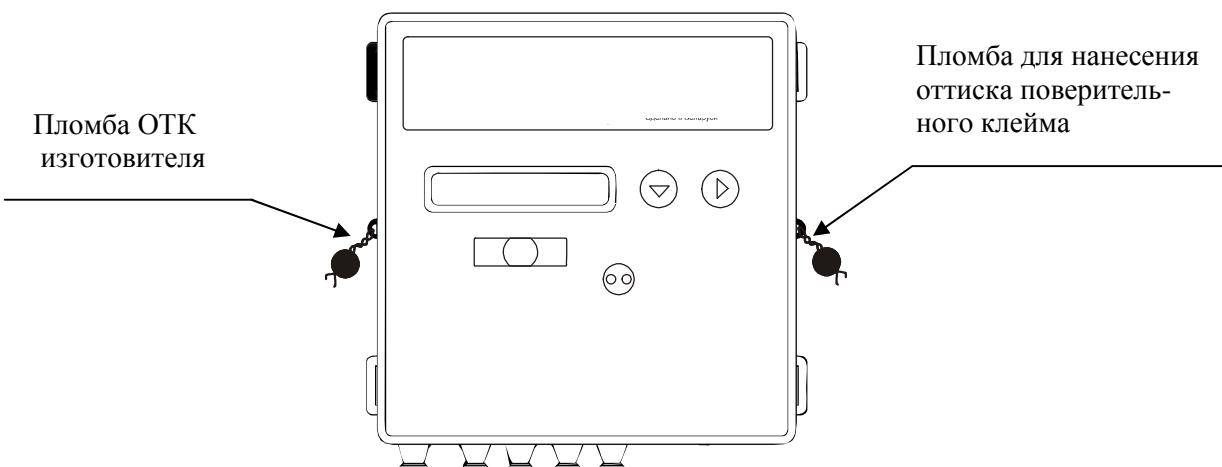


Место нанесения знака
проверки в виде
клейма-наклейки

Место установки пломбы
ОТК изготовителя в виде
клейма-наклейки

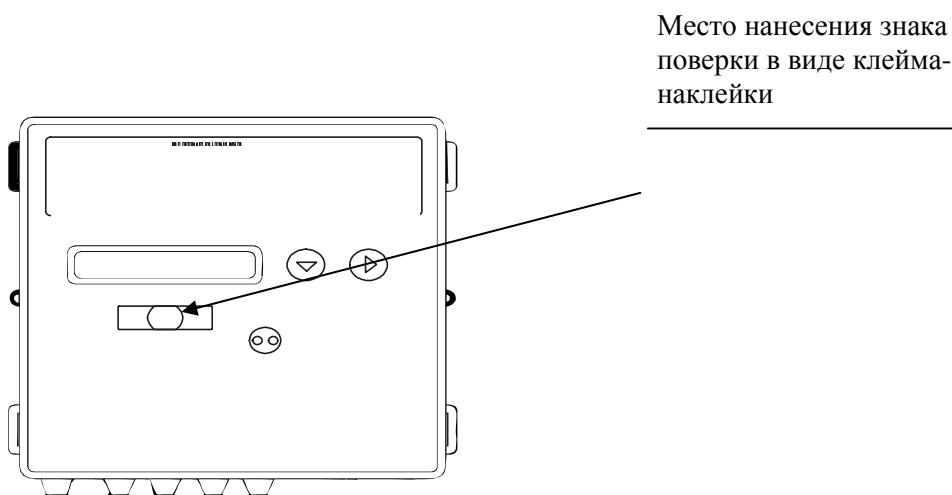


Место пломбировки ТВ
теплосчетчика после монтажа

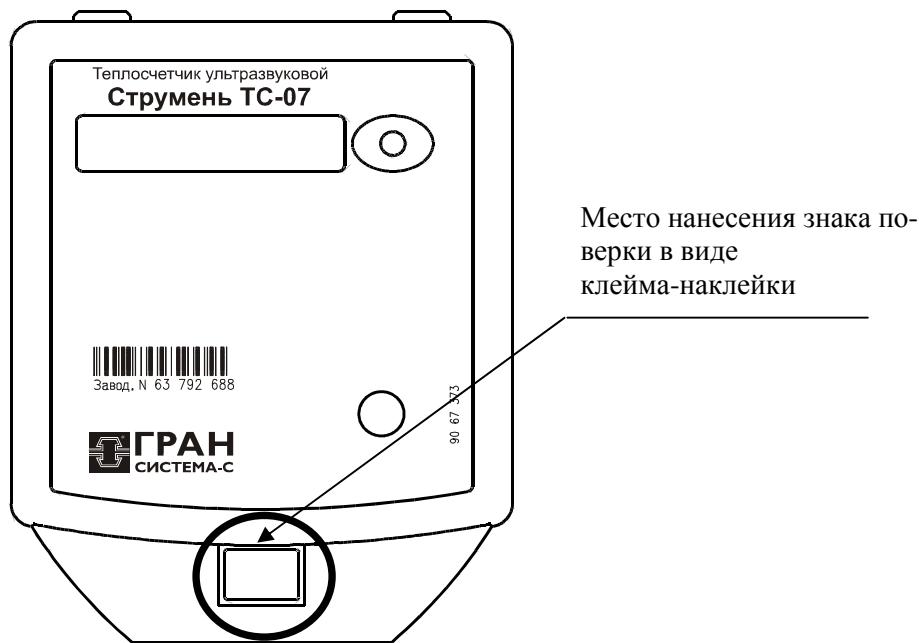


Пломба ОТК
изготовителя

Пломба для нанесения
оттиска поверитель-
ного клейма



Место нанесения знака
проверки в виде клейма-
наклейки



Метрологические и технические характеристики

Таблица 5

| Наименование параметра | Значение параметра |
|--|---|
| Класс по ЕН 1434-1-2004 | 2 |
| Класс исполнения по условиям окружающей среды по ЕН 1434-1-2004 | A |
| Количество контуров измерения тепловой энергии | от 1 до 4 |
| Диапазон температур окружающей среды, °C | от 5 до 55 |
| Диапазон температур транспортирования, °C | от минус 20 до 55 |
| Диапазон измерения температур теплоносителя Θ , °C: - модификации Струмень ТС-07 XXXX.XXXX-XXXXXX, Струмень ТС-07 X0.X-XXXXXX-K50; - модификации Струмень ТС-07 0X.X-XXXXXX-K6 | от 5 до 150 от 15 до 105 |
| Диапазон измерения разности температур теплоносителя $\Delta\Theta$, K: - модификации Струмень ТС-07 XXXX.XXXX-XXXXXX, Струмень ТС-07 X0.X-XXXXXX-K50; - модификации Струмень ТС-07 X0.X-XXXXXX-K6 | от 3 до 145 от 3 до 90 |
| Пределы допускаемой относительной погрешности каждого измерительного контура ТС при измерении тепловой энергии E, % | $E = \pm(3+4 \cdot \Delta\Theta_{\min} / \Delta\Theta + 0,02 \cdot qp/q)$, где $\Delta\Theta$ и $\Delta\Theta_{\min}$ - значение разности температур и его наименьшее значение, °C; q и qp - значение расхода теплоносителя и его постоянное |
| Пределы допускаемой относительной погрешности для каждого измерительного контура при вычислении тепловой энергии Ec, % | $Ec = \pm(0,5 + \Delta\Theta_{\min} / \Delta\Theta)$ где $\Delta\Theta$ и $\Delta\Theta_{\min}$ - значение разности температур и его наименьшее значение, °C |
| Пределы допускаемой относительной погрешности УЗР при измерении объема теплоносителя Ef, % в диапазоне расходов от наименьшего значения расхода теплоносителя q_i до наибольшего значения расхода теплоносителя qs | $Ef = \pm(2+0,02 \cdot qp/q)$, где q и qp - значение расхода теплоносителя и его постоянное значение, м ³ /ч |
| Класс оборудования по ГОСТ 12.2.091-2002 | III |

| | |
|---|--|
| Степень защиты оболочки по ГОСТ 14254-96: -модификации ТС-07 XXXX.XXXX-XXXXXX; -модификации ТС-07 X0.X-XXXXXX-K6; TC-07 X0-X-XXXXXX-K50); - УЗР | IP 52 IP 54 IP 54 |
| Давление теплоносителя, не менее, МПа | 1,6 |
| Цифровой интерфейс в зависимости от модификации | M-Bus; RS-232; RS-485 или отсутствует |
| Оptический порт | по рекомендации ГОСТ Р МЭК 61107-2001 |
| Скорость обмена по оптическому интерфейсу, бит/с | 2400 |
| Тип архива | часовой, суточный, месячный, годовой |
| Масса не более, кг | 1,0 |
| Средний срок службы, не менее, лет | 12 |
| Средняя наработка на отказ, не менее, ч | 35 000 |

| Наименование параметра | Значения расходов для УЗР (в зависимости от Ду) | | | | | | | | | |
|--|---|--------|------|------|------|------|------|------|------|-------|
| | 15, 20 | 15, 20 | 20 | 25 | 25 | 40 | 50 | 65 | 80 | 100 |
| Постоянное значение расхода теплоносителя, q_p , м ³ /ч | 0,6 | 1,5 | 2,5 | 3,5 | 6,0 | 10,0 | 15,0 | 25,0 | 40,0 | 60,0 |
| Нижний предел значения расхода теплоносителя, q_i , м ³ /ч | 0,012 | 0,03 | 0,05 | 0,07 | 0,12 | 0,2 | 0,3 | 0,5 | 0,8 | 1,2 |
| Верхний предел значения расхода теплоносителя, q_s , м ³ /ч | 1,2 | 3,0 | 5,0 | 7,0 | 12,0 | 20,0 | 30,0 | 50,0 | 80,0 | 120,0 |

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист эксплуатационной документации типографским способом и на переднюю панель ТС - методом сеткографии.

Комплектность средства измерений

Таблица 7

| Обозначение | Наименование | Кол-во | Примечание |
|--|---|--------|------------|
| СИФП 80.00.000 ТУ РБ 300044107.008-2002 ТУ РБ 300044107.001-2006 | Теплосчетчик ультразвуковой «Струмень ТС-07» в составе: - тепловычислитель - ультразвуковой первичный преобразователь расхода в комплекте с уплотняющими прокладками; - комплект термопреобразователей сопротивления типа КТСП-Н | 1 | По заказу |
| СИФП 80.00.000 ПС СТРЭ 32.00.000-02 ПС СТРЭ 32.00.000-03 ПС | Теплосчетчик ультразвуковой «Струмень ТС-07». Паспорт | 1 | По заказу |
| СИФП 80.00.000 РЭ | Теплосчетчик ультразвуковой «Струмень ТС-07». Руководство по эксплуатации | 1 | |
| СТРЭ 32.00.000-02 ИМ СТРЭ 32.00.000-03 ИМ | Теплосчетчик ультразвуковой «Струмень ТС-07». Инструкция по монтажу | 1 | По заказу |
| МП. МН 1106 -2011 | Теплосчетчик ультразвуковой «Струмень ТС-07». Методика поверки | 1 | |
| СИФП 80.00.000 И1 | Теплосчетчик ультразвуковой «Струмень ТС-07». Инструкция по работе с последовательным каналом связи | 1 | По заказу |

Проверка

осуществляется по документу МП МН 1106-2011 «Теплосчетчики ультразвуковые «Струмень ТС-07». Методика поверки» утвержденной БелГИМ 30.12.2011г.

Основное поверочное оборудование:

- установка поверочная для счетчиков воды с аттестованной системой счета импульсов типа ПС, погрешность $\pm 0,3\%$;
- генератор сигналов специальной формы Г6-28, ГОСТ 22261-94;
- частотомер электронно-счетный ЧЗ-57, ГОСТ 22261-94;
- магазин сопротивления Р4831, ГОСТ 23737-79.

Сведения о методиках (методах) измерений

изложены в документе СИФП 80.00.000 РЭ «Теплосчетчики ультразвуковые «Струмень ТС-07». Руководство по эксплуатации».

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к теплосчетчикам ультразвуковым «Струмень ТС-07»

1. ГОСТ Р 51350-9 «Безопасность электрических контрольно-измерительных приборов и лабораторного оборудования. Часть 1. Общие требования».
2. ГОСТ Р ЕН 1434-1-2006 «Теплосчетчики. Часть 1. Общие требования».
3. ГОСТ Р ЕН 1434-4-2006 «Теплосчетчики. Часть 4. Испытания утверждения типа».
4. ГОСТ Р ЕН 1434-5-2006 «Теплосчетчики. Часть 5. Первичная поверка».
5. ТУ РБ 100832277.003-2002 «Теплосчетчики ультразвуковые «Струмень ТС-07».

Технические условия».

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

Осуществление торговли и товарообменных операций.

Архангельск (8182)63-90-72
Астана (7172)727-132
Астрахань (8512)99-46-04
Барнаул (3852)73-04-60
Белгород (4722)40-23-64
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89
Иваново (4932)77-34-06

Ижевск (3412)26-03-58
Иркутск (395)279-98-46
Казань (843)206-01-48
Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81
Киргизия (996)312-96-26-47

Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41
Нижний Новгород (831)429-08-12
Новоузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Омск (3812)21-46-40
Оренбург (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16
Казахстан (772)734-952-31

Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78
Севастополь (8692)22-31-93
Симферополь (3652)67-13-56
Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
Таджикистан (992)427-82-92-69

Сургут (3462)77-98-35
Тверь (4822)63-31-35
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)74-02-29
Тюмень (3452)66-21-18
Ульяновск (8422)24-23-59
Уфа (347)229-48-12
Хабаровск (4212)92-98-04
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93