

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ  
ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ  
РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ

ДЗЯРЖАЎНЫ КАМІТЭТ  
ПА СТАНДАРТЫЗАЦЫ  
РЭСПУБЛІКІ БЕЛАРУСЬ

СЕРТИФИКАТ  
ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ



№ 15993 от 27 января 2023 г.

Срок действия до 27 января 2028 г.

Наименование типа средств измерений:  
**Теплосчетчики ТС-07-К7**

Производитель:  
**НПООО «ГРАН-СИСТЕМА-С», г. Минск, Республика Беларусь**

Документ на поверку:  
**МРБ МП.2289-2012 «Система обеспечения единства измерений Республики Беларусь. Теплосчетчики ТС-07-К7. Методика поверки»**

Интервал времени между государственными поверками: **24 месяца**

Тип средств измерений утвержден постановлением Государственного комитета по стандартизации Республики Беларусь от 27.01.2023 № 5

Средства измерений данного типа средства измерений, производимые в период срока действия данного сертификата об утверждении типа средства измерений, или утвержденный тип единичного экземпляра средства измерений разрешаются к применению на территории Республики Беларусь в соответствии с прилагаемым описанием типа средства измерений.

Заместитель Председателя комитета



А.А.Бурак

*Мікал. А.*

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ**  
приложение к сертификату об утверждении типа средств измерений  
от 27 января 2023 г. № 15993

Наименование типа средств измерений и их обозначение:

Теплосчетчики ТС-07-К7

Назначение и область применения:

Теплосчетчики ТС-07-К7 (далее – теплосчетчики), предназначены для измерения, вычисления, регистрации потребляемого или отпущеного количества тепловой энергии в закрытых и открытых системах теплоснабжения и горячего водоснабжения (далее – ГВС).

Область применения – в коммунальном хозяйстве, энергетике для учета потребления количества тепловой энергии.

Описание:

По конструктивному решению теплосчетчики относятся к составным теплосчетчикам согласно ГОСТ EN 1434-1-2018.

В зависимости от типа измерительного контура теплосчетчики относятся к многоканальным по СТБ ГОСТ Р 51649-2004.

Теплосчетчики состоят из следующих составных элементов: тепловычислителя ТВ-07-К7 (далее – тепловычислитель), изготавливаемого по ТУ BY 100832277.008-2012 – 1 шт.; датчиков потока – до 4 шт.; датчиков температуры – до 4 шт.; датчиков давления – до 2 шт.

Теплосчетчики изготавливаются двух исполнений: «СТРУМЕНЬ»; «Ultraheat».

Теплосчетчики имеют от одного до двух независимых измерительных контуров. Тип измерительного контура определяется выбранным типом системы теплоснабжения: тупиковая горячеводная система (далее – ГВС); закрытая и, или открытая система теплоснабжения; магистраль.

Дополнительно к основным типам измерительных контуров теплосчетчики могут иметь функции: измерения объема воды, температуры окружающего воздуха и вычисления массы.

Теплосчетчики в максимальном исполнении имеют четыре канала измерения количества тепловой энергии, четыре канала измерения объема, четыре канала измерения и два канала программирования температуры, два канала измерения и четыре канала программирования давления.

В качестве датчиков потока, входящих в состав теплосчетчиков применяются:

для измерения количества тепловой энергии класса точности 2 по ГОСТ EN 1434-1-2018 – преобразователи расхода ультразвуковые «СТРУМЕНЬ» Т150, имеющие выходной импульсный сигнал частотой до 100 Гц, весом импульса от 0,001 до 1000 дм<sup>3</sup>/имп., соответствующие классу точности 2 по ГОСТ EN 1434-1-2018 утвержденных типов средств измерений, внесенных в Государственный реестр средств измерений Республики Беларусь;

для измерения количества тепловой энергии класса точности 3 по ГОСТ EN 1434-1-2018 – датчики потока крыльчатые или турбинные ДП-DN- $q_p$ , соответствующие классу точности 3 по ГОСТ EN 1434-1-2018;

для измерения объема и вычисления массы в контурах, где количество тепловой энергии не измеряется (типы контуров 1, 7, 10 (А));

преобразователи расхода ультразвуковые «СТРУМЕНЬ» Т150, соответствующие классу точности 2 по ГОСТ ЕН 1434-1-2018 или по ГОСТ ISO 4064-1-2017 утвержденных типов средств измерений, внесенных в Государственный реестр средств измерений Республики Беларусь;

счетчики воды крыльчатые JS, «СТРУМЕНЬ-ГРАН», «СТРУМЕНЬ» соответствующие классу точности 2 по ГОСТ ISO 4064-1-2017 утвержденных типов средств измерений, внесенных в Государственный реестр средств измерений Республики Беларусь;

счетчики воды турбинные MWN соответствующие классу точности 2 по ГОСТ ISO 4064-1-2017, имеющие выходной импульсный сигнал частотой до 100 Гц, весом импульса от 1 до 1000 дм<sup>3</sup>/имп. утвержденных типов средств измерений, внесенных в Государственный реестр средств измерений Республики Беларусь.

В качестве датчиков температуры применяются термопреобразователи сопротивления (далее – ТСП) и комплекты ТСП, имеющие номинальную статическую характеристику (далее – НСХ) Pt500, двух проводную схему подключения, соответствующие ГОСТ ЕН 1434-1-2018 и классу точности «А» или «В» по ГОСТ 6651-2009 и внесенные в Государственный реестр средств измерений Республики Беларусь.

В качестве датчиков давления применяются преобразователи избыточного давления, имеющие выходной токовый сигнал (силы постоянного тока) от 4 до 20 мА, и диапазон измерения от 0,0 до 1,0 МПа или от 0,0 до 1,6 МПа, или от 0,0 до 2,5 МПа утвержденных типов средств измерений, внесенных в Государственный реестр средств измерений Республики Беларусь.

В теплосчетчиках применяется встроенное программное обеспечение (далее – ПО) для обработки измерительных данных.

Фотографии общего вида средств измерений представлены в приложении 1.

Схема (рисунок) с указанием места для нанесения знака поверки средств измерений представлена в приложении 2.

Схема пломбировки от несанкционированного доступа представлена в приложении 3.

Структурная схема условного обозначения теплосчетчиков приведена на рисунках 1 – 5.

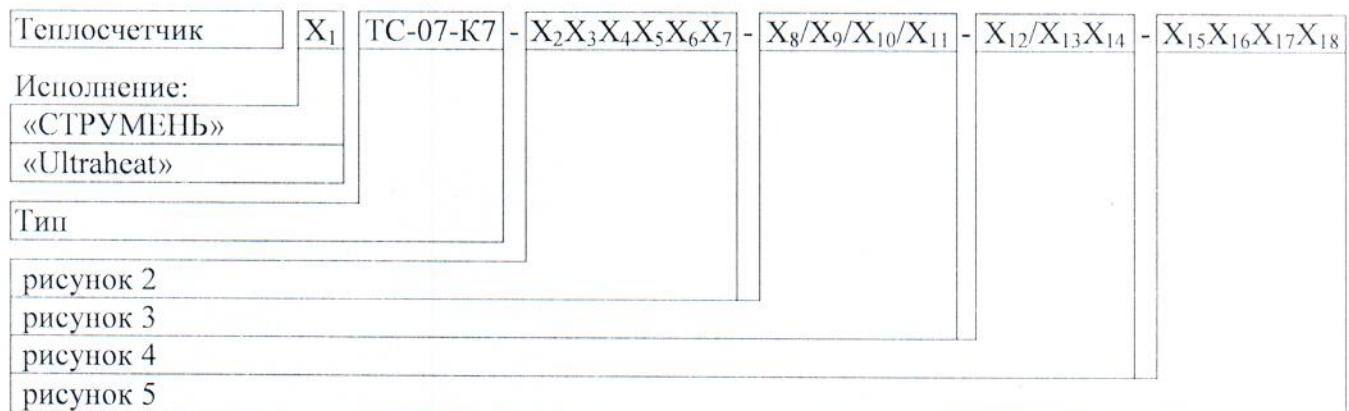


Рисунок 1 – Структурная схема (начало)

	X <sub>1</sub> TC-07-K7 -	X <sub>2</sub>	X <sub>3</sub>	X <sub>4</sub>	X <sub>5</sub>	X <sub>6</sub>	X <sub>7</sub>
Обозначение типа измерительного контура 1:							
туниковая ГВС		2					
закрытая, датчик потока в прямом трубопроводе		3					
закрытая, датчик потока в обратном трубопроводе		4					
открытая		5					
открытая и ГВС с раздельным подсчетом энергии		8					
ГВС с рециркуляцией		9					
магистраль		B					
Температура холодной воды:							
не измеряется			N				
программируется			P				
измеряется			M				
Давление:							
программируется				P			
измеряется				D			
ХВ – программируется, ГВ – измеряется <sup>1)</sup>				S			
Обозначение типа измерительного контура 2:							
отсутствует				0			
измерение объема				1			
туниковая ГВС <sup>2)</sup>				2			
закрытая, датчик потока в прямом трубопроводе				3			
закрытая, датчик потока в обратном трубопроводе				4			
открытая				5			
измерение температуры наружного воздуха				6			
измерение объема и вычисление массы				7			
измерение объема горячей и холодной воды				A			
магистраль				B			
Температура холодной воды:							
отсутствует				N			
программируется				P			
измеряется				M			
Давление:							
отсутствует					N		
программируется					P		
измеряется					D		
ХВ – программируется, ГВ – измеряется <sup>1)</sup>					S		

Рисунок 2 – Структурная схема (продолжение)

X <sub>1</sub> TC-07-K7-X <sub>2</sub> X <sub>3</sub> X <sub>4</sub> X <sub>5</sub> X <sub>6</sub> X <sub>7</sub> -	X <sub>8</sub>	/	X <sub>9</sub>	/	X <sub>10</sub>	/	X <sub>11</sub>
Условное обозначение датчика потока канала 1 (значение постоянного расхода q <sub>p</sub> , номинальный диаметр DN (тип соединения), номинальное давление PN):							
а) ультразвуковые (основные):							
q <sub>p</sub> 0,6 м <sup>3</sup> /ч DN15 резьба (G 3/4) PN16	05U						
q <sub>p</sub> 1,5 м <sup>3</sup> /ч DN15 резьба (G 3/4) PN16	21U						
q <sub>p</sub> 2,5 м <sup>3</sup> /ч DN20 резьба (G1) PN16	38U						
q <sub>p</sub> 2,5 м <sup>3</sup> /ч DN20 фланец PN25	39U						
q <sub>p</sub> 3,5 м <sup>3</sup> /ч DN25 резьба (G 1¼) PN16	45U						
q <sub>p</sub> 3,5 м <sup>3</sup> /ч DN25 фланец PN25	46U						
q <sub>p</sub> 6 м <sup>3</sup> /ч DN 25 резьба (G 1½) PN16	50U						
q <sub>p</sub> 6 м <sup>3</sup> /ч DN 25 фланец PN25	52U						
q <sub>p</sub> 10 м <sup>3</sup> /ч DN 40 резьба (G 2) PN16	60U						
q <sub>p</sub> 10 м <sup>3</sup> /ч DN40 фланец PN25	61U						
q <sub>p</sub> 15 м <sup>3</sup> /ч DN50 фланец PN25	65U						
q <sub>p</sub> 25 м <sup>3</sup> /ч DN65 фланец PN25	70U						
q <sub>p</sub> 40 м <sup>3</sup> /ч DN80 фланец PN25	74U						
q <sub>p</sub> 60 м <sup>3</sup> /ч DN100 фланец PN16	82U						
q <sub>p</sub> 60 м <sup>3</sup> /ч DN100 фланец PN25	83U						
другое (см. таблицу 4)							
б) крыльчатые (PN16):							
q <sub>p</sub> 1,5 м <sup>3</sup> /ч DN15 резьба (G 3/4)	27K						
q <sub>p</sub> 2,5 м <sup>3</sup> /ч DN20 резьба (G1)	36K						
q <sub>p</sub> 3,5 м <sup>3</sup> /ч DN25 резьба (G 1¼)	45K						
q <sub>p</sub> 6 м <sup>3</sup> /ч DN32 резьба (G 1½)	51K						
q <sub>p</sub> 10 м <sup>3</sup> /ч DN40 резьба (G 2)	60K						
в) турбинные (PN16):							
q <sub>p</sub> 15 м <sup>3</sup> /ч DN40 фланец	64T						
q <sub>p</sub> 15 м <sup>3</sup> /ч DN50 фланец	69T						
q <sub>p</sub> 25 м <sup>3</sup> /ч DN65 фланец	70T						
q <sub>p</sub> 40 м <sup>3</sup> /ч DN80 фланец	74T						
Условное обозначение датчика потока канала 2, 3, 4							
отсутствует	000		000		000		
ультразвуковые, тоже, что и для канала 1	XXX		XXX		XXX		
крыльчатые, тоже, что и для канала 1	XXX		XXX		XXX		
турбинные, тоже, что и для канала 1	XXX		XXX		XXX		
датчики потока для типов контуров 1, 7, 10 (A) (таблица 4)	XXX		XXX		XXX		

Рисунок 3 – Структурная схема (продолжение)

X <sub>1</sub> TC-07-K7-X <sub>2</sub> X <sub>3</sub> X <sub>4</sub> X <sub>5</sub> X <sub>6</sub> X <sub>7</sub> -X <sub>8</sub> /X <sub>9</sub> /X <sub>10</sub> /X <sub>11</sub> - X <sub>12</sub>	X <sub>13</sub>	X <sub>14</sub>
Длина кабеля от датчика температуры до тепловычислителя (программируется):		
1,5 (2) м (по заказу)	01,5	
3 м	03,0	
5 м	05,0	
10 м	10,0	
25 м	25,0	
длина в метрах от 1 до 25 с шагом 0,5 м (по заказу)	XX,X	
Тип выходного сигнала датчика давления:		
каналы давления программируются	0	
от 4 до 20 мА	4	
Диапазон измерения датчика давления:		
датчик давления отсутствует	0	
от 0 до 1000 кПа	1	
от 0 до 1600 кПа	2	
от 0 до 2500 кПа	3	

Рисунок 4 – Структурная схема (продолжение)

X <sub>1</sub> TC-07-K7-X <sub>2</sub> X <sub>3</sub> X <sub>4</sub> X <sub>5</sub> X <sub>6</sub> X <sub>7</sub> -X <sub>8</sub> /X <sub>9</sub> /X <sub>10</sub> /X <sub>11</sub> -X <sub>12</sub> /X <sub>13</sub> X <sub>14</sub> - X <sub>15</sub>	X <sub>16</sub>	X <sub>17</sub>	X <sub>18</sub>
Единица измерения тепловой энергии:			
ГДж	1		
Гкал <sup>1)</sup> (по заказу)	2		
Тип источника питания:			
без источника питания (для доставки воздушным транспортом)	0		
батарея на 5 лет	А		
батарея на 9 лет	С		
батарея на 13 лет	Е		
сетевой источник питания переменного или постоянного тока напряжением 24 В с разъемом	M		
сетевой источник питания переменного тока напряжением 230 В, длина кабеля 1,5 м	N		
сетевой источник питания переменного тока напряжением 230 В, длина кабеля 5 м	P		
Глубина архива:			
стандартная	0		
расширенная	1		
Цифровой интерфейс:			
отсутствует	0		
M-BUS	B		
M-BUS (протокол по EN 13757)	Z		
RS-232	E		
RS-485	F		
NB-IoT (со встроенной антенной)	T		
NB-IoT (с внешней антенной)	U		
3G модем (со встроенной антенной)	R		
3G модем (с внешней антенной)	G		
LORA (беспроводной)	W		

<sup>1)</sup> – только при поставке за пределы Республики Беларусь или по заказу.

Рисунок 5 – Структурная схема (продолжение)

Обязательные метрологические требования: представлены в таблицах 1, 2.

Таблица 1

Наименование	Значение
Диапазон измерения расхода*, м <sup>3</sup> /ч	от 0,006 до 312,500
Пределы допускаемой относительной погрешности датчиков потока при измерении объема $E_f$ , %, в зависимости от типа: преобразователи расхода ультразвуковые «СТРУМЕНЬ» Т150  датчики потока крыльчатые и турбинные ДП-DN- $q_p$  счетчики воды крыльчатые JS, «СТРУМЕНЬ-ГРАН», «СТРУМЕНЬ» и турбинные MWN в диапазоне расходов: от $Q_2$ (включ.) до $Q_4$ для воды, имеющей температуру ≤ 30 °C от $Q_2$ (включ.) до $Q_4$ для воды, имеющей температуру > 30 °C; от $Q_1$ до $Q_2$ (не включ.)	±(2 + 0,02 · $q_p/q$ ), но не более ±5 ±(3 + 0,05 · $q_p/q$ ), но не более ±5  ±2 ±3 ±5
Диапазон измерения разности температур теплоносителя $\Delta\Theta$ , К	от 3 до 145
Пределы допускаемой относительной погрешности каждого измерительного канала тепловычислителей теплосчетчиков при вычислении количества тепловой энергии $E_C$ , %	±(0,5 + $\Delta\Theta_{min}/\Delta\Theta$ )
Пределы допускаемой относительной погрешности каждого измерительного канала теплосчетчиков при измерении количества тепловой энергии $E$ , % для класса точности 2 по ГОСТ EN 1434-1 для класса точности 3 по ГОСТ EN 1434-1	±(3 + 4 · $\Delta\Theta_{min}/\Delta\Theta$ + 0,02 · $q_p/q$ ) ±(4 + 4 · $\Delta\Theta_{min}/\Delta\Theta$ + 0,05 · $q_p/q$ ), где $\Delta\Theta_{min}$ , $\Delta\Theta$ – нижний предел разности температур и значение разности температур, К; $q$ и $q_p$ – значение расхода и его постоянное значение, м <sup>3</sup> /ч
Пределы допускаемой относительной погрешности тепловычислителей теплосчетчиков при измерении и преобразовании импульсов в значение объема для типов контуров 1, 7, 10 (A) $E_{f,p}$ , %	±0,1
Пределы допускаемой относительной погрешности теплосчетчиков при измерении объема $E_V$ , %, для типов контуров 1, 7, 10(A) в зависимости от класса точности датчика потока: для класса точности 2 по ГОСТ EN 1434-1-2018 для класса точности 2 по ГОСТ EN 1434-1-2018 для класса точности 2 по ГОСТ ISO 4064-1-2017 в диапазоне расходов: от $Q_2$ (включ.) до $Q_4$ для воды, имеющей температуру ≤ 30 °C от $Q_2$ (включ.) до $Q_4$ для воды, имеющей температуру > 30 °C; от $Q_1$ до $Q_2$ (не включ.)	±(2,1 + 0,02 · $q_p/q$ ) ±(3,1 + 0,05 · $q_p/q$ )  ±2,1 ±3,1 ±5,1

Продолжение таблицы 1

Наименование	Значение
Пределы допускаемой относительной погрешности тепловычислителей теплосчетчиков при измерении и преобразовании импульсов и значения сопротивления в значение массы для типа контура 7 $E_{f,m}$ , %	$\pm 0,5$
Пределы допускаемой относительной погрешности теплосчетчиков при измерении массы $E_m$ , %, для типа контура 7 в зависимости от класса точности датчика потока: для класса точности 2 по ГОСТ EN 1434-1-2018 для класса точности 2 по ГОСТ EN 1434-1-2018 для класса точности 2 по ГОСТ ISO 4064-1-2017 в диапазоне расходов: от $Q_2$ (включ.) до $Q_4$ для воды, имеющей температуру $\leq 30$ °C от $Q_2$ (включ.) до $Q_4$ для воды, имеющей температуру $> 30$ °C; от $Q_1$ до $Q_2$ (не включ.)	$\pm(2,5 + 0,02 \cdot q_p/q)$ $\pm(3,5 + 0,05 \cdot q_p/q)$ $\pm 2,5$ $\pm 3,5$ $\pm 5,5$
Диапазон измерения давления*, кПа	от 0 до 2500
Пределы допускаемой приведенной погрешности каждого измерительного канала тепловычислителей теплосчетчиков при измерении и преобразовании токового сигнала в значение давления $\gamma_p$ , %	$\pm 0,25$
Пределы допускаемой приведенной погрешности каждого измерительного канала теплосчетчиков при измерении давления $\gamma$ , %	$\pm 1,25$
Диапазон измерения температуры окружающего воздуха**, °C	от минус 50 до 100
Пределы допускаемой абсолютной погрешности тепловычислителей теплосчетчиков при измерении и преобразовании значения сопротивления в значение температуры для типа контура 6 $\Delta_{t,p}$ , °C	$\pm(0,1 + 0,001 \cdot  t )$ , где $t$ – значение температуры, °C
Пределы допускаемой абсолютной погрешности теплосчетчиков при измерении температуры окружающего воздуха для типа контура 6 $\Delta_t$ , °C для класса допуска А по ГОСТ 6651 для класса допуска В по ГОСТ 6651	$\pm(0,25 + 0,003 \cdot  t )$ $\pm(0,40 + 0,006 \cdot  t )$
Пределы допускаемой относительной погрешности тепловычислителей теплосчетчиков при измерении интервалов времени $\delta_c$ , %	$\pm 0,05$

\* Определяется условным обозначением теплосчетчика.

\*\* Определяется диапазоном измерений датчика температуры.

Таблица 2

Наименование	Значения для номинального диаметра DN (ГОСТ 28338-89)									
	крыльчатые					турбинные				
	15	20	25	32	40	40	50	65	80	
Верхний предел расхода $q_s$ , м <sup>3</sup> /ч	3,0	5,0	7,0	12,0	20,0	30,0	30,0	50,0	80,0	
Постоянное значение расхода $q_p$ , м <sup>3</sup> /ч	1,5	2,5	3,5	6,0	10,0	15,0	15,0	25,0	40,0	
Нижний предел расхода $q_i$ , м <sup>3</sup> /ч	0,03	0,05	0,07	0,12	0,20	1,50	1,50	2,50	4,00	

Основные технические характеристики и метрологические характеристики, не относящиеся к обязательным метрологическим требованиям: представлены в таблицах 3, 4.

Таблица 3

Наименование	Значение
Пределы допускаемой относительной погрешности теплосчетчика при измерении тепловой энергии в комплекте с датчиками температуры Е <sub>С,т</sub> , %	±(1 + 4 · ΔΘ <sub>min</sub> /ΔΘ)
Количество измерительных контуров, шт.	от 1 до 2
Количество каналов измерения количества тепловой энергии, шт.	от 1 до 4
Количество каналов измерения и преобразования импульсов от датчиков потока в значение объема, шт.	от 1 до 4
Количество каналов измерения и преобразования значения сопротивлений от датчиков температуры в значение температуры и каналов программирования значений температуры, шт.	от 1 до 4 и от 1 до 2
Количество каналов измерения и преобразования токового сигнала от датчиков давления в значение давления и каналов программирования значений давления, шт	от 1 до 2 и от 1 до 4
Диапазон максимальных значений количества тепловой энергии, ГДж	от 9999,999 до 9 999 999
Номинальное давление датчиков потока крыльчатых и турбинных ДП-DN- $q_p$ PN по ГОСТ EN 1434-1-2018	PN 16
Максимальное избыточное давление датчиков потока крыльчатых и турбинных ДП-DN- $q_p$ при верхнем пределе диапазона температуры PS по ГОСТ EN 1434-1-2018	PS 16
Максимальная потеря давления датчиков потока крыльчатых и турбинных ДП-DN- $q_p$ при постоянном значении расхода $q_p$ , МПа	0,025
Рабочий диапазон температур для датчиков потока крыльчатых и турбинных ДП-DN- $q_p$ , °C	от 15 до 90
Рабочее положение датчиков потока	горизонтальное, вертикальное
Класс чувствительности к возмущению потока датчиков потока крыльчатых и турбинных ДП-DN- $q_p$ по ГОСТ ISO 4064-1-2017: перед датчиком потока после датчика потока	U0 D0

Продолжение таблицы 3

Наименование	Значение
Номинальная статическая характеристика датчиков температуры по ГОСТ 6651-2009	Pt500
Время установления рабочего режима, с, не более	30
Интерфейс	оптический
Номинальное напряжение питания при использовании блоков питания, В переменным током	230, частота 50 Гц 24, частота 50 Гц
постоянным током	24
Номинальное напряжение питания от источников постоянного тока, В (емкость батареи 2,6; 7,7 или 17,0 А·ч)	3,6
Класс по способу защиты от поражения электрическим током по ГОСТ 12.2.007.0-75 при питании: от сети переменного тока номинальным напряжением 230 В	II
от сети переменного или постоянного тока номинальным напряжением 24 В от батареи	III III
Время работы от батареи напряжением 3,6 В при температуре эксплуатации не более 35 °С, лет, не менее: емкостью 2,6 А·ч (2 шт.)	5
емкостью 7,7 А·ч	9
емкостью 17,0 А·ч	13
Потребляемая мощность при питании от сети номинальным напряжением 230 В или 24 В, В·А, не более	0,8
Максимальный ток потребления при питании от батареи номинальным напряжением 3,6 В, мА, не более	5
Скорость обмена по оптическому интерфейсу, бит/с	2400
Цифровой интерфейс в зависимости от модификации	M-BUS, RS-232, RS-485, NB-IoT, 3G, LORA
Скорость обмена по цифровым интерфейсам, бит/с	от 300 до 9600
Тип архива: часовой, мес.;	2
суточный, мес.;	12
месячный, лет;	3
годовой, лет	20
Степень защиты, обеспечиваемая оболочками, по ГОСТ 14254-2015	IP54
Класс исполнения по условиям окружающей среды по ГОСТ EN 1434-1-2018	A
Группа исполнения по устойчивости от воздействия окружающей среды по ГОСТ 12997-84	B4, но в диапазоне температур от 5 °C до 55 °C
Группа исполнения по устойчивости и прочности к воздействию атмосферного давления по ГОСТ 12997-84	P1
Группа исполнения по устойчивости к механическим воздействиям по ГОСТ 12997-84	N2

Окончание таблицы 3

Наименование	Значение
Диапазон температуры окружающего воздуха при транспортировании, °C	от минус 20 до 50
Срок службы, лет	12
Средняя наработка на отказ, ч, не менее	120 000
* - Определяется условным обозначением теплосчетчика.	

Таблица 4

Постоянное значение расхода $q_p$	Пределочный диапазон измерения	Длина датчика потока, мм	Номинальное давление PN	Тип соединения	Условное обозначение		по конструкции	по типу
					Вес импульса, дм <sup>3</sup> /имп.	по конструкции		
Преобразователи расхода ультразвуковые «СТРУМЕНЬ» Т150								
$q_p 0,6 \text{ м}^3/\text{ч}$	$q_s 1,200 \text{ м}^3/\text{ч}$ $q_i 0,012 \text{ м}^3/\text{ч}$	110	PN16	G $\frac{3}{4}$	1	0	5	U
			PN25*			0	6	
			PN16	G 1		0	7	
		190*	DN20			0	8	
			PN25	G 1		0	9	
$q_p 1,5 \text{ м}^3/\text{ч}$	$q_s 3,00 \text{ м}^3/\text{ч}$ $q_i 0,03 \text{ м}^3/\text{ч}$	110	PN16	G $\frac{3}{4}$	1	2	1	U
			PN25*			2	2	
			PN16	G 1		2	3	
			DN20			2	4	
		190*	PN25	G 1		2	5	
			PN16	G 1		2	6	
$q_p 2,5 \text{ м}^3/\text{ч}$	$q_s 5,00 \text{ м}^3/\text{ч}$ $q_i 0,05 \text{ м}^3/\text{ч}$	130*	PN16	G 1	1	3	6	U
			PN25			3	7	
			PN16	G 1		3	8	
		190	DN20			3	9	
			PN25	G 1*		4	0	
$q_p 3,5 \text{ м}^3/\text{ч}$	$q_s 7,00 \text{ м}^3/\text{ч}$ $q_i 0,07 \text{ м}^3/\text{ч}$	260	PN16	G $1\frac{1}{4}$	10	4	5	U
			PN25	DN25		4	6	
				G $1\frac{1}{4}$ *		4	7	
$q_p 6 \text{ м}^3/\text{ч}$	$q_s 12,00 \text{ м}^3/\text{ч}$ $q_i 0,12 \text{ м}^3/\text{ч}$	260	PN16	G $1\frac{1}{4}$	10	5	0	U
			PN25	DN25		5	2	
		150*	PN16	G $1\frac{1}{4}$		5	5	
$q_p 10 \text{ м}^3/\text{ч}$	$q_s 20,0 \text{ м}^3/\text{ч}$ $q_i 0,2 \text{ м}^3/\text{ч}$	300	PN16	G 2	10	6	0	U
			PN25	DN40		6	1	
		200*	PN16	G 2		6	3	
$q_p 15 \text{ м}^3/\text{ч}$	$q_s 30,0 \text{ м}^3/\text{ч}$ $q_i 0,3 \text{ м}^3/\text{ч}$	270	PN25	DN50	10	6	5	U
		200*				6	9	
$q_p 25 \text{ м}^3/\text{ч}$	$q_s 50,0 \text{ м}^3/\text{ч}$ $q_i 0,5 \text{ м}^3/\text{ч}$	300	PN25	DN65	10	7	0	U
$q_p 40 \text{ м}^3/\text{ч}$	$q_s 80,0 \text{ м}^3/\text{ч}$ $q_i 0,8 \text{ м}^3/\text{ч}$	360	PN25	DN80	100	7	4	U
$q_p 60 \text{ м}^3/\text{ч}$	$q_s 120,0 \text{ м}^3/\text{ч}$ $q_i 1,2 \text{ м}^3/\text{ч}$	360	PN16	DN100	100	8	2	U
			PN25			8	3	

Продолжение таблицы 4

Постоянное значение расхода $q_p$	Предельный диапазон измерения	Длина датчика потока, мм	Номинальное давление PN	Тип соединения	Вес импульса, дм <sup>3</sup> /имп.	Условное обозначение		
						по конструкции	по типу	
<b>Датчики потока крыльчатые ДП-DN-<math>q_p</math></b>								
$q_p 1,5 \text{ м}^3/\text{ч}$	$q_s 3,00 \text{ м}^3/\text{ч}$ $q_i 0,03 \text{ м}^3/\text{ч}$	110	PN16	G ¾	1	2	7	K
$q_p 2,5 \text{ м}^3/\text{ч}$	$q_s 5,00 \text{ м}^3/\text{ч}$ $q_i 0,05 \text{ м}^3/\text{ч}$	130	PN16	G 1	1	3	6	K
$q_p 3,5 \text{ м}^3/\text{ч}$	$q_s 7,00 \text{ м}^3/\text{ч}$ $q_i 0,07 \text{ м}^3/\text{ч}$	260	PN16	G 1¼	10	4	5	K
$q_p 6 \text{ м}^3/\text{ч}$	$q_s 12,00 \text{ м}^3/\text{ч}$ $q_i 0,12 \text{ м}^3/\text{ч}$	260	PN16	G 1½	10	5	1	K
$q_p 10 \text{ м}^3/\text{ч}$	$q_s 20,00 \text{ м}^3/\text{ч}$ $q_i 0,20 \text{ м}^3/\text{ч}$	300	PN16	G 2	10	6	0	K
<b>Датчики потока турбинные ДП-DN-<math>q_p</math></b>								
$q_p 15 \text{ м}^3/\text{ч}$	$q_s 30,0 \text{ м}^3/\text{ч}$ $q_i 1,5 \text{ м}^3/\text{ч}$	200	PN16	DN40	100	6	4	T
$q_p 15 \text{ м}^3/\text{ч}$	$q_s 30,0 \text{ м}^3/\text{ч}$ $q_i 1,5 \text{ м}^3/\text{ч}$	200	PN16	DN50	100	6	9	T
$q_p 25 \text{ м}^3/\text{ч}$	$q_s 50,0 \text{ м}^3/\text{ч}$ $q_i 2,5 \text{ м}^3/\text{ч}$	200	PN16	DN65	100	7	0	T
$q_p 40 \text{ м}^3/\text{ч}$	$q_s 80,0 \text{ м}^3/\text{ч}$ $q_i 4,0 \text{ м}^3/\text{ч}$	225	PN16	DN80	100	7	4	T
<b>Преобразователи расхода ультразвуковые «СТРУМЕНЬ» Т150 (только для типов контуров 1, 7, А)</b>								
$Q_3 1,6 \text{ м}^3/\text{ч}$	$Q_4 2,000 \text{ м}^3/\text{ч}$ $Q_1 0,032 \text{ м}^3/\text{ч}$	110	PN16	G ¾	1	2	1	I
			PN25*			2	2	
		190*	PN16	G 1	1	2	3	
			PN25	DN20		2	4	
				G 1		2	5	
$Q_3 2,5 \text{ м}^3/\text{ч}$	$Q_4 3,125 \text{ м}^3/\text{ч}$ $Q_1 0,050 \text{ м}^3/\text{ч}$	130*	PN16	G 1	1	3	6	I
			PN25			3	7	
		190	PN16	G 1		3	8	
			PN25	DN20		3	9	
				G 1*		4	0	
$Q_3 4 \text{ м}^3/\text{ч}$	$Q_4 5,00 \text{ м}^3/\text{ч}$ $Q_1 0,08 \text{ м}^3/\text{ч}$	260	PN16	G 1¼	10	4	5	I
			PN25	DN25		4	6	
				G 1¼*		4	7	
$Q_3 6,3 \text{ м}^3/\text{ч}$	$Q_4 7,875 \text{ м}^3/\text{ч}$ $Q_1 0,126 \text{ м}^3/\text{ч}$	260	PN16	G 1¼	10	5	0	I
			PN25	DN25		5	2	
		150*	PN16	G 1¼		5	5	
$Q_3 10 \text{ м}^3/\text{ч}$	$Q_4 12,50 \text{ м}^3/\text{ч}$ $Q_1 0,20 \text{ м}^3/\text{ч}$	300	PN16	G 2	10	6	0	I
			PN25	DN40		6	1	
		200*	PN16	G 2		6	3	
$Q_3 16 \text{ м}^3/\text{ч}$	$Q_4 20,00 \text{ м}^3/\text{ч}$ $Q_1 0,32 \text{ м}^3/\text{ч}$	270	PN25	DN50	10	6	5	I
		200*				6	9	
$Q_3 25 \text{ м}^3/\text{ч}$	$Q_4 31,25 \text{ м}^3/\text{ч}$ $Q_1 0,50 \text{ м}^3/\text{ч}$	300	PN25	DN65	10	7	0	I

Продолжение таблицы 4

Постоянное значение расхода $q_p$	Пределенный диапазон измерения	Длина датчика потока, мм	Номинальное давление PN	Тип соединения	Вес импульса, дм <sup>3</sup> /имп.	Условное обозначение		
						по конструкции	по типу	
$Q_3 40 \text{ м}^3/\text{ч}$	$Q_4 50,00 \text{ м}^3/\text{ч}$ $Q_1 0,80 \text{ м}^3/\text{ч}$	360	PN25	DN80	100	7	4	I
$Q_3 63 \text{ м}^3/\text{ч}$	$Q_4 78,75 \text{ м}^3/\text{ч}$	360	PN16	DN100	100	8	2	I
	$Q_1 1,26 \text{ м}^3/\text{ч}$		PN25			8	3	
Счетчики воды крыльчатые «СТРУМЕНЬ-ГРАН» (только для типов контуров 1, 7, А)**								
$Q_3 1,6 \text{ м}^3/\text{ч}$	$Q_4 2,00 \text{ м}^3/\text{ч}$ $Q_1 0,03 \text{ м}^3/\text{ч}$	110	PN16	G 3/4	1	2	1	K
Счетчики воды крыльчатые «СТРУМЕНЬ» СВ15-И, СВ-20И (только для типов контуров 1, 7, А)**								
$Q_3 1,6 \text{ м}^3/\text{ч}$	$Q_4 2,00 \text{ м}^3/\text{ч}$ $Q_1 0,03 \text{ м}^3/\text{ч}$	110	PN16	G 3/4	1	2	1	K
$Q_3 2,5 \text{ м}^3/\text{ч}$	$Q_4 3,125 \text{ м}^3/\text{ч}$	110	PN16	G 3/4	1	3	1	K
	$Q_1 0,05 \text{ м}^3/\text{ч}$	130		G 1	1	3	2	K
$Q_3 4 \text{ м}^3/\text{ч}$	$Q_4 5 \text{ м}^3/\text{ч}$ $Q_1 0,08 \text{ м}^3/\text{ч}$	130	PN16	G 1	1	4	2	K
Счетчики воды крыльчатые JS (только для типов контуров 1, 7, А)**								
$Q_3 1,6 \text{ м}^3/\text{ч}$	$Q_4 2,00 \text{ м}^3/\text{ч}$ $Q_1 0,02 \text{ м}^3/\text{ч}$	110	PN16	G 3/4	1	2	9	K
$Q_3 2,5 \text{ м}^3/\text{ч}$	$Q_4 3,125 \text{ м}^3/\text{ч}$	110	PN16	G 3/4	1	3	1	K
	$Q_1 0,032 \text{ м}^3/\text{ч}$	130		G 1	1	3	2	K
$Q_3 4 \text{ м}^3/\text{ч}$	$Q_4 5,00 \text{ м}^3/\text{ч}$ $Q_1 0,05 \text{ м}^3/\text{ч}$	130	PN16	G 1	1	4	2	K
$Q_3 6,3 \text{ м}^3/\text{ч}$	$Q_4 7,87 \text{ м}^3/\text{ч}$ $Q_1 0,08 \text{ м}^3/\text{ч}$	260	PN16	G 1 1/4	10	4	8	K
$Q_3 10 \text{ м}^3/\text{ч}$	$Q_4 12,50 \text{ м}^3/\text{ч}$ $Q_1 0,12 \text{ м}^3/\text{ч}$	260	PN16	G 1 1/2	10	5	8	K
$Q_3 16 \text{ м}^3/\text{ч}$	$Q_4 20,00 \text{ м}^3/\text{ч}$ $Q_1 0,20 \text{ м}^3/\text{ч}$	300	PN16	G 2	10	6	8	K
Счетчики воды турбинные MWN (только для типов контуров 1, 7, А)**								
$Q_3 25 \text{ м}^3/\text{ч}$	$Q_4 31,250 \text{ м}^3/\text{ч}$ $Q_1 0,625 \text{ м}^3/\text{ч}$	200	PN16	DN40	100	7	2	T
				DN50	100	7	3	T
$Q_3 40 \text{ м}^3/\text{ч}$	$Q_4 50,0 \text{ м}^3/\text{ч}$ $Q_1 1,0 \text{ м}^3/\text{ч}$	200	PN16	DN65	100	7	6	T
$Q_3 63 \text{ м}^3/\text{ч}$	$Q_4 78,750 \text{ м}^3/\text{ч}$ $Q_1 1,575 \text{ м}^3/\text{ч}$	225; 200*	PN16	DN80	100	8	5	T
$Q_3 100 \text{ м}^3/\text{ч}$	$Q_4 125,0 \text{ м}^3/\text{ч}$ $Q_1 2,5 \text{ м}^3/\text{ч}$	250	PN16	DN100	100	9	3	T

Продолжение таблицы 4

Постоянное значение расхода $q_p$	Предельный диапазон измерения	Длина датчика потока, мм	Номинальное давление PN	Тип соединения	Вес импульса, дм <sup>3</sup> /имп.	Условное обозначение	
						по конструкции	по типу
$Q_3 160 \text{ м}^3/\text{ч}$	$Q_4 200,0 \text{ м}^3/\text{ч}$ $Q_1 4,0 \text{ м}^3/\text{ч}$	250	PN16	DN125	100	9	6
$Q_3 250 \text{ м}^3/\text{ч}$	$Q_4 312,50 \text{ м}^3/\text{ч}$ $Q_1 6,25 \text{ м}^3/\text{ч}$	300	PN16	DN150	1000	9	8
поциальному заказу (от $q_i = 0,012 \text{ м}^3/\text{ч}$ до $q_s = 300 \text{ м}^3/\text{ч}$ )***							

Примечания:

- \* – типоразмеры, которые поставляются поциальному заказу;
- \*\* – фактические значения минимального расхода счетчиков воды крыльчатых и турбинных могут отличаться от указанных в таблице (программируется в тепловычислитель для каждого теплосчетчика индивидуально);
- \*\*\* – условное обозначение присваивается от 00 до 99, за исключением цифр, занятых под преобразователи расхода ультразвуковые, датчики потока крыльчатые и турбинные.

Комплектность: представлена в таблице 5.

Таблица 5

Наименование	Количество
Теплосчетчик ТС-07-К7 в составе:	
тепловычислитель ТВ-07-К7	1
датчики потока*	-
датчики температуры*	-
датчики давления*	-
Теплосчетчики ТС-07-К7. Паспорт	1
Теплосчетчики ТС-07-К7. Руководство по эксплуатации	1 **
МРБ МП.2289-2012 Теплосчетчики ТС-07-К7. Методика поверки	-***
Упаковка	1
Примечания:	
* – тип и количество определяется условным обозначением теплосчетчика;	
** – поставляется на партию или см. <a href="http://www.strumen.by">www.strumen.by</a> ; <a href="http://www.strumen.com">www.strumen.com</a> ;	
*** – количество определяется договором на поставку.	

Место нанесения знака утверждения типа средств измерений: знак утверждения типа средств измерений наносится на лицевую панель теплосчетчика и на титульный лист руководства по эксплуатации.

Проверка осуществляется по МРБ МП.2289-2012 «Система обеспечения единства измерений Республики Беларусь. Теплосчетчики ТС-07-К7. Методика поверки» в редакции с изменением № 5.

Сведения о методиках (методах) измерений: отсутствуют.

Технические нормативные правовые акты и технические документы, устанавливающие:

требования к типу средств измерений:

технические условия ТУ BY 100832277.013-2012 Теплосчетчики ТС-07-К7;

ГОСТ EN 1434-1-2018 Теплосчетчики. Часть 1. Общие требования;

ГОСТ EN 1434-4-2018 Теплосчетчики. Часть 4. Испытания с целью утверждения типа;

технический регламент Таможенного союза «Электромагнитная совместимость технических средств» (TP TC 020/2011);

технический регламент Таможенного союза «О безопасности низковольтного оборудования» (TP TC 004/2011);

технический регламент Республики Беларусь «Средства электросвязи. Безопасность» (TP 2018/024/BY);

методику поверки:

МРБ МП.2289-2012 «Система обеспечения единства измерений Республики Беларусь. Теплосчетчики ТС-07-К7. Методика поверки» в редакции с изменением № 5.

Перечень средств поверки: представлен в таблице 6.

Таблица 6

Наименование и тип средств поверки
Прибор комбинированный testo 608-H2
Барометр-анероид БАММ-1
Манометр для точных измерений МТИ
Установка расходомерная «СТРУМЕНЬ» УР 15-50
Примечание – Допускается применять другие средства поверки, обеспечивающие определение метрологических характеристик с требуемой точностью.

Идентификация программного обеспечения: представлена в таблице 7.

Таблица 7

Идентификационное наименование ПО	Номер версии ПО (идентификационный номер)*
tc07k7_rev2_XX	2.0Х

\* Версия ПО разделена точкой, где первая часть версии – метрологически значимая часть ПО, вторая часть версии – метрологически незначимая часть ПО.

Заключение о соответствии утвержденного типа средств измерений требованиям технических нормативных правовых актов и/или технической документации производителя: теплосчетчики ТС-07-К7 соответствуют требованиям ТУ BY 100832277.013-2012, ГОСТ EN 1434-1-2018, ГОСТ EN 1434-4-2018, ТР ТС 020/2011, ТР ТС 004/2011, ТР 2018/024/BY.

Производитель средств измерений

Научно-производственное общество с ограниченной ответственностью  
«ГРАН-СИСТЕМА-С» (НПООО «ГРАН-СИСТЕМА-С»)

Республика Беларусь, 220084, г. Минск, ул. Ф.Скорины, 54А, пом.12.

Телефон: +375 17 373-85-82

факс: +375 17 357-95-21

e-mail: [info@strumen.com](mailto:info@strumen.com).

[www.strumen.com](http://www.strumen.com)

Уполномоченное юридическое лицо, проводившее испытания средств измерений/метрологическую экспертизу единичного экземпляра средств измерений  
Республиканское унитарное предприятие «Белорусский государственный институт метрологии» (БелГИМ)

Республика Беларусь, 220053, г. Минск, Старовиленский тракт, 93

Телефон: +375 17 374-55-01

факс: +375 17 244-99-38

e-mail: info@belgim.by

Приложения: 1. Фотографии общего вида средств измерений на 1 листе.

2. Схема (рисунок) с указанием места для нанесения знака поверки  
средств измерений на 1 листе.

3. Схема пломбировки от несанкционированного доступа на 1 листе.

Директор БелГИМ

А.В. Казачок

Приложение 1  
(обязательное)  
Фотографии общего вида средств измерений

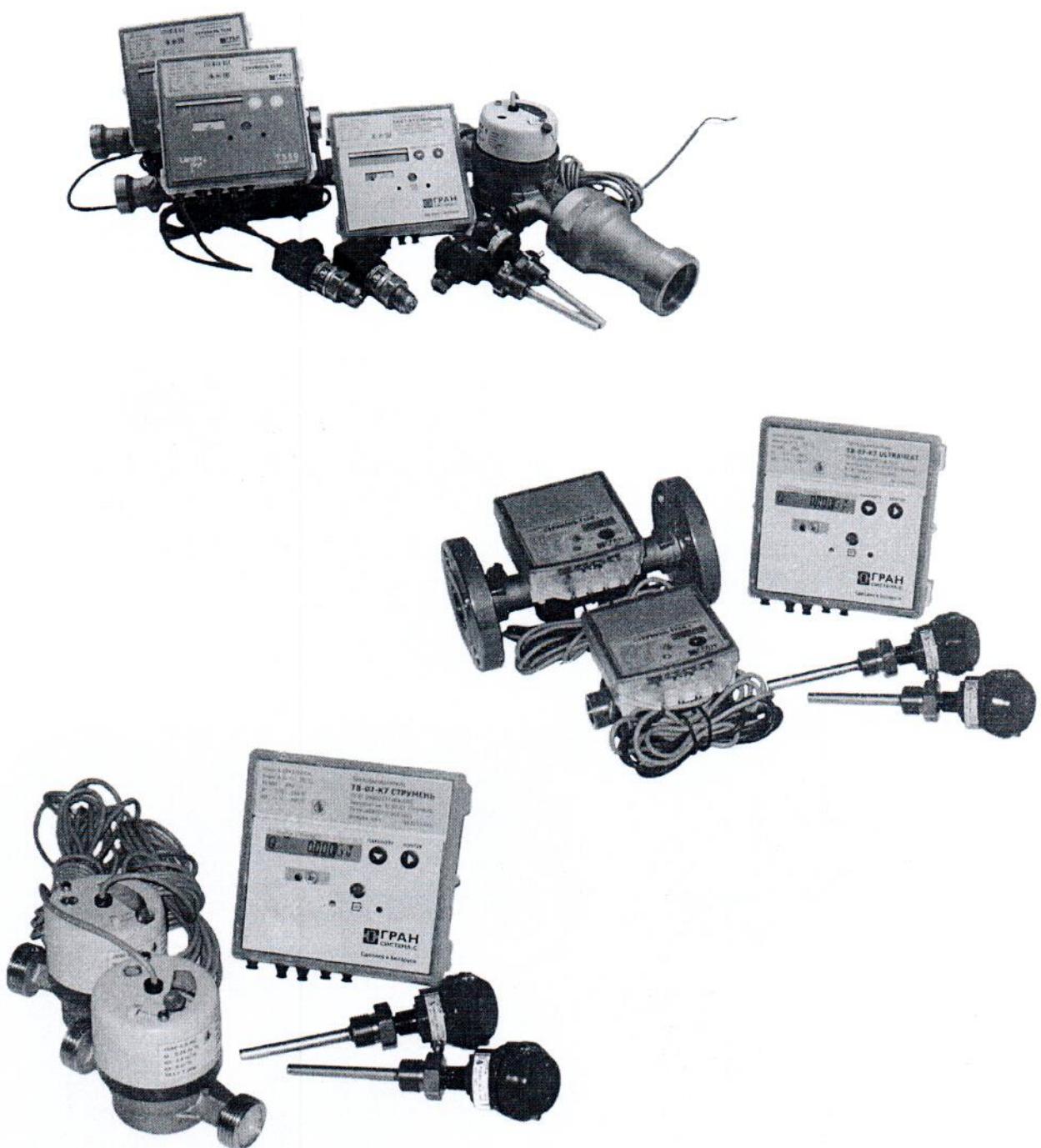


Рисунок 1.1 – Фотографии общего вида теплосчетчиков ТС-07-К7  
(изображение носит иллюстративный характер)

## Приложение 2 (обязательное)

Схема (рисунок) с указанием места для нанесения знака поверки средств измерений

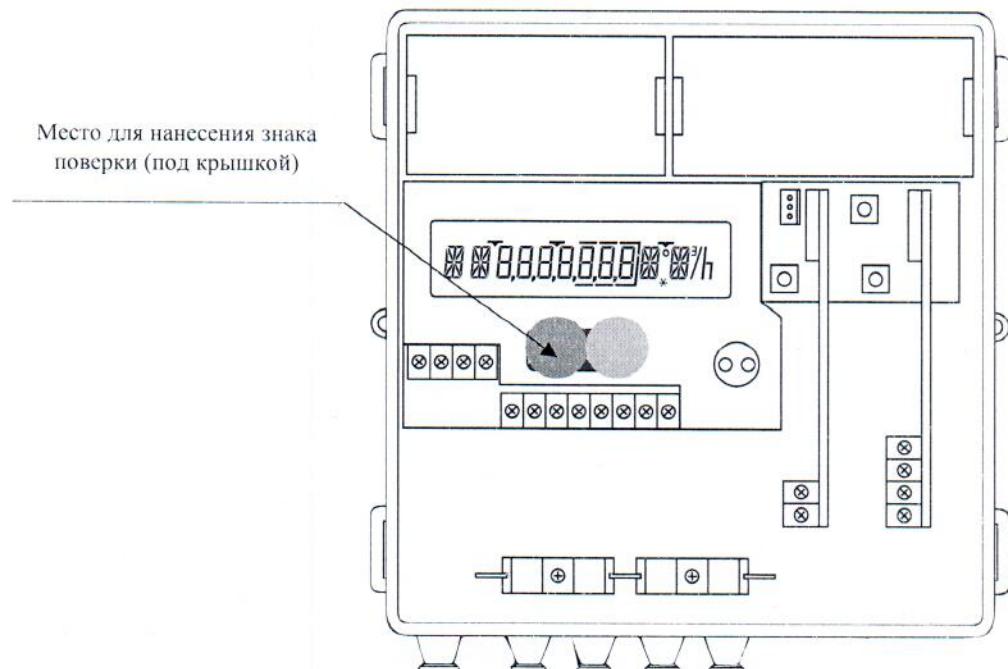


Рисунок 2.1 – Схема (рисунок) с указанием места для нанесения знака поверки на вычислитель теплосчетчика

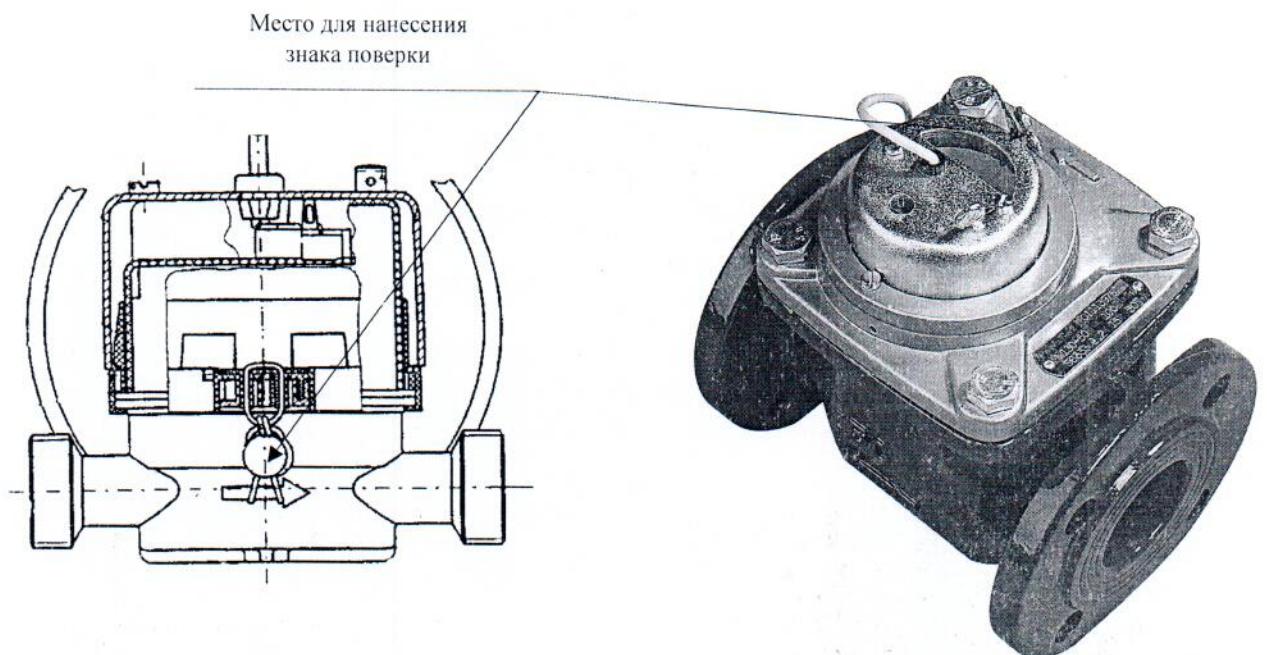


Рисунок 2.2 – Схема (рисунок) с указанием места для нанесения знака поверки на датчики потока крыльчатые и турбинные теплосчетчика

Приложение 3  
(обязательное)

Схема пломбировки от несанкционированного доступа

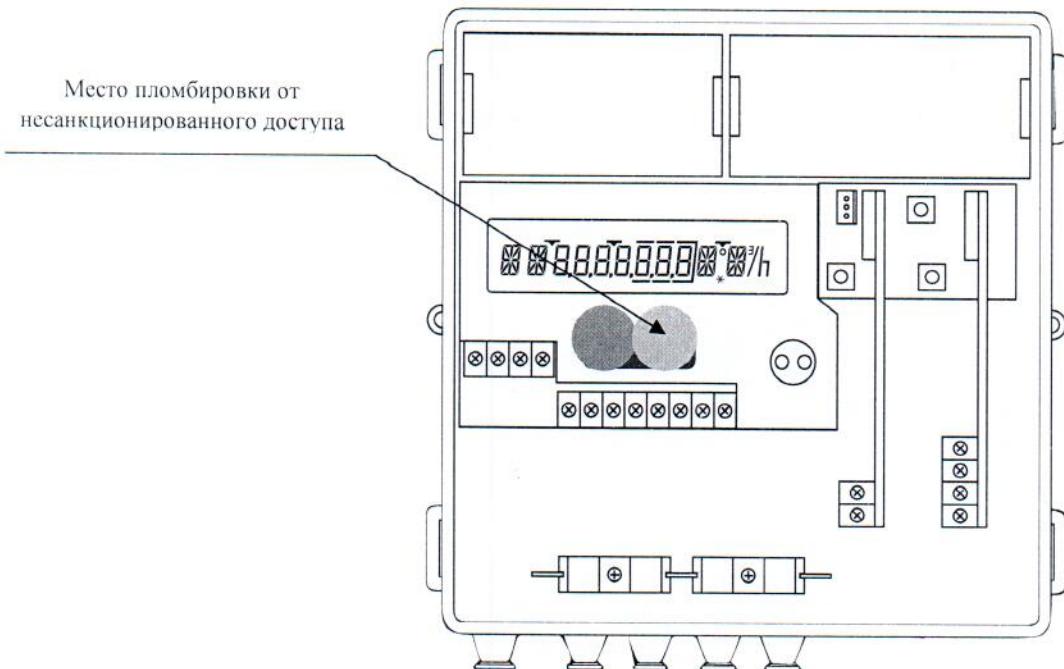


Рисунок 3.1 – Схема пломбировки от несанкционированного доступа  
тепловычислителя теплосчетчика

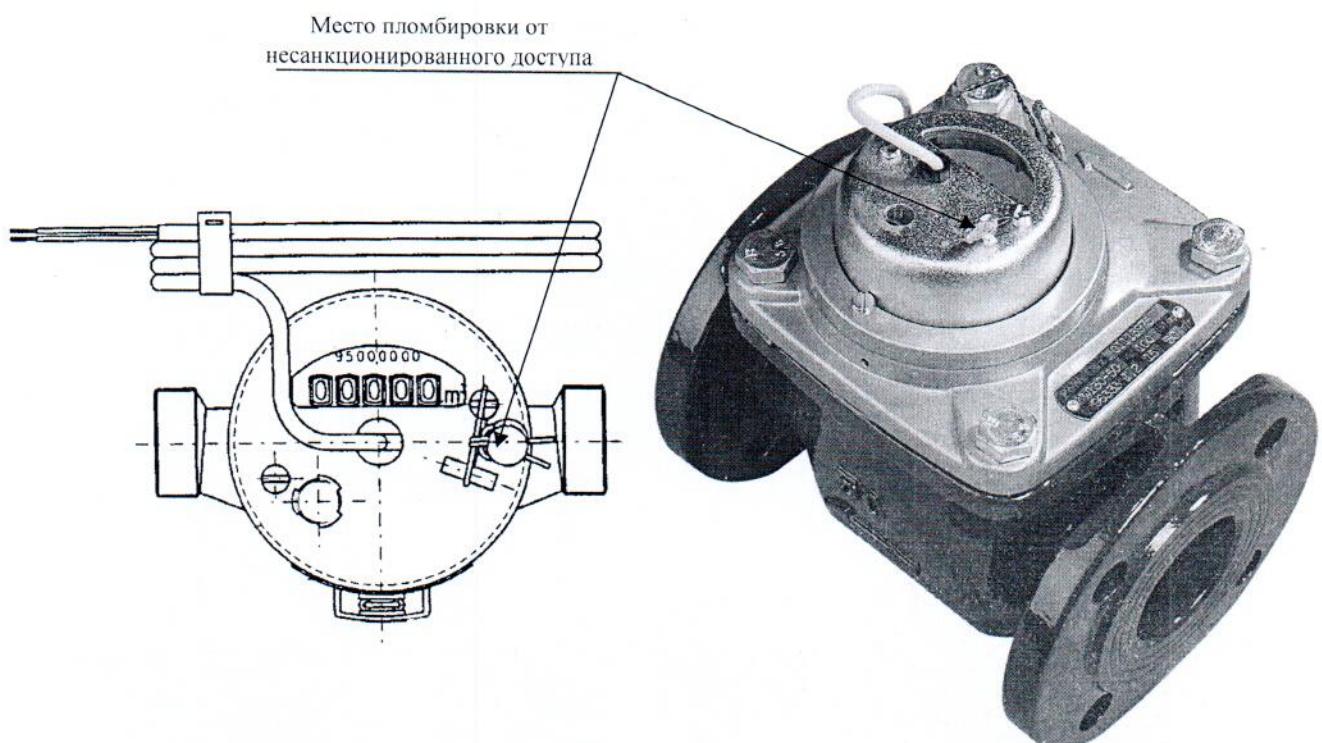


Рисунок 3.2 – Схема пломбировки от несанкционированного доступа  
датчиков потока крыльчатых и турбинных теплосчетчика