(8182)63-90-72 (7172)727-132 (8512)99-46-04 (3852)73-04-60 (4722)40-23-64 (4832)59-03-52 (423)249-28-31 (844)278-03-48 (8172)26-41-59 (473)204-51-73 (343)384-55-89 (4932)77-34-06

Б Б (3412)26-03-58 (395)279-98-46 (843)206-01-48 (843)206-01-48 (4842)92-23-67 (3842)65-04-62 (8332)68-02-04 (812)23-40-90 (391)204-63-61 (4712)77-13-04 (4742)52-04 (996)312-96-26-47 (3519)55-03-13 (495)268-04-70 (8152)59-64-93 **Y** (8552)20-53-41 (3843)20-46-81 (3843)20-46-81 (3862)44-53-42 (353)237-68-04 (8412)22-31-16 (4952)68-04-70

(342)205-81-47
- Л (863)308-18-15
(4912)46-61-64
(846)206-03-16
(845)249-38-78
(862)22-31-93
(3652)67-13-56
(4812)29-41-54
(862)225-72-31
(8652)26-5-13
(772)734-952-31

(3462)77-98-35 (4822)63-31-35 (3822)98-41-53 (4872)74-02-29 (3452)66-21-18 (8422)24-23-59 (347)229-48-12 (4212)92-98-04 (351)202-03-61 (8202)49-02-64

vry@nt-rt.ru || https://vodomer.nt-rt.ru/

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Теплосчетчики СТ 20

Назначение средства измерений

Теплосчетчики СТ 20 (далее — теплосчетчик) предназначены для измерений и регистрации: количества тепловой энергии/энергии охлаждения, тепловой мощности, объемного и массового расхода (объема и массы) теплоносителя, температуры (теплоносителя, наружного воздуха), разности температур и избыточного давления теплоносителя в системах тепло- и водоснабжения, а также измерения текущего времени.

Описание средства измерений

Теплосчетчик является измерительной системой вида ИС-1 по ГОСТ Р 8.596-2002 с функционально выделенными измерительными каналами (далее - ИК). В составе теплосчетчика реализованы простые (объемного расхода (объема), температуры теплоносителя, давления теплоносителя) и сложные (массы теплоносителя, разности температуры теплоносителя, тепловой энергии, тепловой мощности) ИК.

Принцип работы теплосчетчиков состоит в измерении и преобразовании значений объемного расхода (объема) и параметров теплоносителя (температуры, разности температур и давления) с последующим расчетом количества теплоносителя, тепловой энергии и тепловой мощности, в соответствии с уравнениями измерений.

Теплосчетчики конструктивно состоят из:

- вычислителя тепловой энергии BTЭ-2 (регистрационный № 78082-20 в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений СИ) 1 шт.;
- средств измерений утвержденного типа (далее СИ) объемного расхода и/или объема с аналоговыми (частотные или числоимпульсные) выходными сигналами, в соответствии с таблицей 1- от 1 до 6 шт.;
- СИ температуры или разности температур с аналоговыми (сопротивление с НСХ 100П, Pt100, 500П, Pt500) выходными сигналами, в соответствии с таблицей 2 от 1 до 2 шт. (комплекты термопреобразователей) и от 0 до 2 шт. (термопреобразователей);
- СИ избыточного давления с аналоговыми (сила постоянного тока) выходными сигналами, в соответствии с таблицей 3 от 0 до 4 шт.

Таблица 1 – СИ объемного расхода и/или объема

	1
Наименование и тип СИ	Рег. № ¹⁾
1	2
Преобразователи расхода электромагнитные ПРЭМ	17858-11 ²⁾
Расходомеры-счетчики жидкости ультразвуковые US800	21142-11 ²⁾
Счетчики воды ультразвуковые ИРВИКОН СВ-200	$23451-13^{2}$
Расходомеры-счетчики ультразвуковые ВЗЛЕТ МР	28363-14 ²⁾
Преобразователи расхода электромагнитные МастерФлоу	$31001-12^{2}$
Расходомеры-счетчики холодной и горячей воды ВСЭ	32075-11 ²⁾
Счетчики крыльчатые одноструйные холодной и горячей воды OCBX и OCBУ (OCBУ)	32538-11
Счетчики холодной и горячей воды ВСКМ 90	32539-11
Счетчики турбинные холодной и горячей воды СТВХ и СТВУ (СТВУ)	32540-11
Счетчики холодной и горячей воды ВСХН, ВСХНд, ВСГН, ВСТН (ВСТН-40ВСТН-250)	40606-09
Счетчики холодной и горячей воды ВСХ, ВСХд, ВСГ, ВСГд, ВСТ (ВСТ-25, ВСТ-32, ВСТ-40)	40607-09

Продолжение таблицы 1

продолжение таолицы т	T
1	2
Расходомеры-счетчики жидкости ультразвуковые КАРАТ-520	44424-12 ²⁾
Расходомеры ультразвуковые UFM 3030, UFM 3030-300, UFM 500-030, UFM 500-300 (UFM 3030)	48218-11 ²⁾
Счетчики тепловой энергии и воды ULTRAHEAT T	51439-12 ²⁾
Счетчики холодной и горячей воды ВСХ, ВСХд, ВСГ, ВСГд, ВСТ (ВСТ-15, ВСТ-20)	51794-12
Счетчики воды многоструйные Пульсар М, Пульсар ММ (Пульсар М)	56351-142)
Счетчики воды крыльчатые универсальные ВСКМ 90 «АТЛАНТ» и ОСВ «НЕПТУН»	61032-15 ²⁾
Счетчики воды турбинные ВСХН, ВСХНд, ВСГН, ВСТН (ВСТН-40ВСТН-250)	61401-15
Счетчики воды крыльчатые ВСХН, ВСХНд, ВСГН, ВСГНд, ВСТН (ВСТН-25, ВСТН-32, ВСТН-40)	61402-15 ²⁾
Счетчики воды одноструйные «Пульсар»	63458-16 ²⁾
Счётчики холодной и горячей воды крыльчатые одноструйные OBCX, OBCX, OBCГ, OBCГ, OBCТ	69423-17 ²⁾
Преобразователи расхода электромагнитные МастерФлоу	73383-18 ²⁾
Счетчики воды ультразвуковые «Пульсар»	74995-19 ²⁾
Счетчики воды турбинные «Пульсар»	75446-19 ²⁾
Преобразователи расхода Sharky FS 473	75731-19 ²⁾
Расходомеры-счетчики холодной и горячей воды ВСЭ М	77753-20 ²⁾
Преобразователи расхода вихревые ВПС	78168-20 ²⁾
	ином фонде по

² – рекомендуются к применению в системах теплоснабжения.

Таблица 2 – СИ температуры и разности температур

Наименование и тип СИ	Рег. №
Комплекты термопреобразователей сопротивления платиновых КТСПТВХ-В	24204-03
Термометры сопротивления (Термопреобразователи сопротивления) ДТС	28354-10
Термопреобразователи сопротивления платиновые ТСПТВХ	33995-07
Комплекты термопреобразователей сопротивления платиновых КТС-Б	43096-15
Комплекты термометров сопротивления платиновых типа Pt 500	46019-10
Комплекты термометров сопротивления из платины технических	46156-10
разностных КТПТР-01, КТПТР-03, КТПТР-06, КТПТР-07, КТПТР-08	40130-10
Термопреобразователи сопротивления платиновые ТСП и ТСП-К	65539-16
Комплекты термопреобразователей сопротивления платиновых Рt 500	76693-19

Таблица 3 – СИ избыточного давления

Наименование	Рег. №
Датчики давления ИД	26818-15
Преобразователи давления измерительные ОТ-1	39674-08
Преобразователи избыточного давления ПД-Р	40260-11
Преобразователи давления ПДТВХ-1	43646-10
Преобразователи давления измерительные САПФИР-22ЕМ	46376-11
Датчики давления Метран-75	48186-11
Датчики избыточного давления с электрическим выходным сигналом ДДМ-03Т-ДИ	55928-13
Датчики давления тензорезистивные АРХ	62292-15

СИ входящие в состав теплосчетчиков обеспечивают измерение параметров теплоносителя (объемный расход, объем, температуру, разность температур, избыточное давление) и передачу результатов измерений в тепловычислитель с помощью кабелей связи. Тепловычислитель предназначен для приема, измерений и преобразований выходных сигналов от СИ в соответствующие физические величины, с последующим расчетом, в соответствии с установленными алгоритмами обработки, объемного расхода, объема, массы, температуры, разности температур, давления, тепловой энергии/энергии охлаждения, тепловой мощности, а также измерения текущего времени. Тепловычислитель также обеспечивает: архивирование и хранение полученных значений количественных и качественных параметров теплоносителя; передачу измерительной информации по цифровым интерфейсам связи.

Теплосчетчик осуществляет:

- измерение, индикацию и регистрацию (нарастающим итогом) объемного (массового) расхода теплоносителя в трубопроводах, $м^3/ч$ ($\tau/ч$);
- измерение, индикацию и регистрацию (нарастающим итогом) объема (массы) теплоносителя в трубопроводах, м³ (т);
- измерение, индикацию и регистрацию температуры (теплоносителя, наружного воздуха) и/или разности температур в трубопроводах, °C;
 - вычисление, индикацию и регистрацию средневзвешенных значений температуры, °C;
 - измерение, индикацию и регистрацию избыточного давления, МПа;
- вычисление, индикацию и регистрацию средневзвешенных значений избыточного давления, МПа;
- вычисление, индикацию и регистрацию количества тепловой энергии/энергии охлаждения (нарастающим итогом), Гкал;
- вычисление, индикацию и регистрацию тепловой мощности (мгновенные значения), Гкал/ч:
 - измерение, индикацию и регистрацию времени работы, ч;
 - регистрацию времени работы теплосчетчика в штатном и нештатном режимах, ч;
- регистрацию во внутренней энергонезависимой памяти тепловычислителя измеренных и вычисленных значений;
- ведение архивов, глубина архива не менее: часового 60 суток, суточного 6 месяцев, месячного (итоговые значения) 36 месяцев;
- количество записей в нестираемом архиве диагностической информации (в том числе ведение архива изменения настроечных параметров), не менее 320;
 - передачу данных по цифровым интерфейсам связи.

Модификации теплосчетчиков СТ 20 представлены в таблице 4. Данные модификации различаются модификациями применяемых тепловычислителей и количеством СИ, входящих в состав теплосчетчика.

Таблица 4 – Модификации теплосчетчиков

Модификация теплосчетчика СТ 20			
ПМ	К	K-M	
Вычислитель тепловой энергии ВТЭ-2 (одна из модификаций)			
П14х	K1	K1M	
П14хМ	K2	K2M	
П15х	К3	-	
П15хМ	-	-	

Общий вид теплосчетчика приведен на рисунке 1. С целью предотвращения несанкционированного доступа, тепловычислитель и СИ, входящие в состав теплосчетчика, пломбируется в соответствии с их технической и эксплуатационной документацией.



Рисунок 1 – Общий вид теплосчетчика

Программное обеспечение

Программное обеспечение теплосчетчиков включает в свой состав:

- программное обеспечение тепловычислителя (ПО ТВ), которое делится на резидентное программное обеспечение (РПО), устанавливается (прошивается) в энергонезависимую память тепловычислителя и внешнее программное обеспечение (ВПО);
 - программное обеспечение СИ входящих в состав теплосчетчика (ПО СИ).

Нормирование метрологических характеристик теплосчетчиков проведено с учетом влияния программного обеспечения.

Уровень защиты ΠO TB и измерительной информации от преднамеренных и непреднамеренных изменений «высокий» в соответствии с P 50.2.077-2014. Идентификационные данные ΠO TB приведены в таблице S.

Уровень защиты и идентификационные данные ПО СИ входящих в состав теплосчетчика в соответствии с их технической и эксплуатационной документацией.

Таблица 5 – Идентификационные данные ПО ТВ

	Значение						
Идентификационные	для РПО		для ВПО				
данные (признаки)	П14х, П14хМ,	I/1 I/2	К3	К1М,	Сервисное	ПО для	
	П15х, П15хМ	K1, K2 K3	14х, П14хМ, 15х, П15хМ К1, К2	2 K3	K2M	ПО	диспетчеризации
Идентификационное	VTE_P14_15	VTE_ K1 2	VTE_ K3	VTE_	ПО ВТЭ	БД узлов учета тепловой энергии	
наименование ПО		K1_2	KS	K1_2L		тепловои энергии	
Номер версии						_	
(идентификационный	16.xx		18.xx.xxxx	7.x.x.x			
номер) ПО			Г	1			
Цифровой	_	_	_	_	_	_	
идентификатор ПО	_	_	_	_	_	_	

Метрологические и технические характеристики

Таблица 6 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
1	2.
Диапазон измерений объемного расхода (объема) ¹⁾ , м ³ /ч	от 0,012 до 10000
Диапазон измерений температур ¹ , °С	31 3,01 2 As 10000
- теплоносителя	от +1 до +150
- окружающей среды	от -50 до +150
Диапазон измерений разности температур ¹⁾ , °C	от Δt _{min} ²⁾ до 149
Диапазон измерений избыточного давления ¹⁾ , МПа	от 0 до 1,6
Пределы допускаемой относительной погрешности ИК	
объемного расхода (объема) воды и/или теплоносителя	
$(\delta_{\rm G})$, %	
- для класса 1 ³⁾	$\pm (1+0.01 \cdot G_{\text{max}}/G)$, но не более ± 3.5
- для класса 2 ³⁾	$\pm (2+0.02 \cdot G_{\text{max}}/G)$, но не более ± 5
Пределы допускаемой абсолютной погрешности ИК	
температуры ($\Delta_{\rm t}$), °С	$\pm\sqrt{\Delta_{\text{CU(t)}}^2+\Delta_{\text{TB(t)}}^2}^{4},$
	но не более $\pm (0.6+0.004 \cdot \mathbf{t})^{5}$
Пределы допускаемой приведенной к верхнему пределу	
измерений погрешности ИК избыточного давления	
определяются по формуле (γ_{P}), %	$\pm \sqrt{\gamma_{\text{СИ(P)}}^2 + 0.25^2}$ 6), но не более ± 2
Пределы допускаемой относительной погрешности	
измерений количества тепловой энергии в рабочих	
условиях, %	
- для закрытых систем теплоснабжения	
- для класса 1 ³⁾	$\pm (2+4\cdot\Delta t_{\min}/\Delta t+0.01\cdot G_{\max}/G)^{7}$
- для класса 2 ³⁾	$\pm (3+4\cdot\Delta t_{min}/\Delta t+0.02\cdot G_{max}/G)^{7}$
- для открытых систем теплоснабжения (в том числе	
тупиковых), а также для циркуляционных и тупиковых	
систем водоснабжения	по МИ 2714 или ГОСТ Р 8.728

Продолжение таблицы 6

1	2
Пределы допускаемой относительной погрешности	
измерений текущего времени, %	± 0.05

- $^{1}-$ диапазоны измерений зависят от СИ, входящих в состав теплосчетчика и указываются в паспорте.
- 2 минимальная разность температур, измеряемая теплосчетчиком, принимает значение 1, 2, 3 °C и указывается в паспорте, определяется в соответствии с описанием типа СИ разности температур входящего в состав теплосчетчика.
- $^3-$ класс в соответствии с Приказом Минстроя России от 17.03.2014 № 99/пр, ГОСТ Р 51649-2014, ГОСТ Р ЕН 1434-1-2011, обозначение: G_{max} максимальное нормированное значение объемного расхода, M^3/Ψ ; G измеряемое значение объемного расхода, M^3/Ψ .
- 4 $\Delta_{\text{CU(t)}}$ пределы допускаемой абсолютной погрешности СИ температуры применяемого в составе теплосчетчика, в соответствии с описанием типа на данное СИ, $^{\circ}$ С; $\Delta_{\text{ТB(t)}}$ пределы допускаемой абсолютной погрешности тепловычислителя при измерении сигналов сопротивления и преобразования в значение температуры: $\pm 0,3$ $^{\circ}$ С при измерении температуры теплоносителя; $\pm 0,5$ $^{\circ}$ С при измерении температуры окружающего воздуха.
- $^{5}-$ данное условие не распространяется на измерительный канал температуры окружающего воздуха; t- измеряемая температура.
- 6 $\gamma_{\rm CU(P)}$ пределы допускаемой приведенной погрешности СИ избыточного давления применяемого в составе теплосчетчика, в соответствии с описанием типа на данное СИ, %.
 - 7 Δ t − измеряемая разность температур, °C.

Таблица 7 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Рабочие условия эксплуатации тепловычислителя:	
- температура окружающего воздуха, °С	от -10 до +50
- относительная влажность воздуха, %	от 30 до 80
- атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7
Рабочие условия эксплуатации СИ	в соответствии с ОТ
Параметры электрического питания (напряжение постоянный ток), В	3,6
Габаритные размеры (длина х ширина х высота), мм, не более	
- тепловычислитель	120×170×55
- СИ	в соответствии с ОТ
Масса, кг, не более	
- тепловычислитель	0,7
- СИ	в соответствии с ОТ
Класс защиты по ГОСТ 14254 -2015	
- тепловычислитель	IP65
- СИ	в соответствии с ОТ
Средний срок службы, лет	12
Средняя наработка на отказ, ч	75000

Знак утверждения типа

наносится типографским способом на титульные листы руководства по эксплуатации и паспорта.

Комплектность средства измерений

Таблица 8 – Комплектность теплосчетчика

Наименование	Обозначение	Количество	
Теплосчетчик*	CT 20	1 шт.	
Паспорт	26.51.70-009-06469904 ПС	1 экз.	
Руководство по эксплуатации	26.51.70-009-06469904 PЭ	1 экз.	
(в электронном виде)	20.51.70-007-0040770413		
Методика поверки*	26.51.70-009-06469904 MΠ	1 экз. на партию	
Эксплуатационные документы на СИ		1 экз.	
входящие в состав теплосчетчика	-		
* - Комплектность определяется договором на поставку.			

Поверка

осуществляется по документу 26.51.70-009-06469904 МП «ГСИ. Теплосчетчики СТ 20. Методика поверки», утвержденному 3AO КИП «МЦЭ» и Φ ГУП «ВНИИМС» 23.10.2020 г.

Основные средства поверки

- средства поверки в соответствии с документами, регламентирующими поверку вычислителей и ПИП, входящих в состав системы.

Знак поверки наносится на бланк свидетельства о поверке или в паспорт.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в эксплуатационном документе.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к теплосчетчикам CT 20

Приказ Минстроя России от 17.03.2014 № 99/пр «Об утверждении Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»

ГОСТ Р 8.728-2010 ГСИ. Оценивание погрешностей измерений тепловой энергии и массы теплоносителя в водяных системах теплоснабжения

ГОСТ Р 51649-2014 Теплосчетчики для водяных систем теплоснабжения. Общие технические условия

ГОСТ Р ЕН 1434-1-2011 Теплосчетчики. Часть 1. Общие требования

МИ 2714-2002 ГСИ. Энергия тепловая и масса теплоносителя в системах теплоснабжения. Методика выполнения измерений. Основные положения

ТУ 26.51.70-009-06469904-2019 Теплосчетчики СТ 20. Технические условия

vry@nt-rt.ru || https://vodomer.nt-rt.ru/

(8182)63-90-72 (7172)727-132 (8512)99-46-04 (3852)93-04-60 (4722)40-23-64 (4832)59-03-52 (423)249-28-31 (844)278-03-48 (8172)26-41-59 (473)204-51-73 (343)384-55-89 (4932)77-34-06 (3412)26-03-58 (395)279-98-46 (843)206-01-48 (4012)72-03-81 (4842)92-23-67 (3842)65-04-62 (8312)68-02-04 (861)203-40-90 (391)204-63-61 (4712)77-13-04 (4742)52-20-81 (996)312-96-26-47

 $\begin{array}{c} (3519)55-03-13 \\ (495)268-04-70 \\ (8152)59-64-93 \\ \mathbf{Y} \qquad (8552)20-53-41 \\ (831)429-08-12 \\ (3843)20-46-81 \\ (381)21-46-81 \\ (382)21-46-40 \\ (4862)44-53-42 \\ (3632)37-68-04 \\ (8412)22-31-16 \\ (495)265-04-70 \\ \end{array}$

(342)205-81-47
- Л (863)308-18-15
(4912)46-61-64
(846)206-03-16
- (812)309-46-40
(845)249-38-78
(862)22-31-93
(3652)67-13-56
(4812)29-41-54
(862)225-72-31
(8652)20-65-13
(772)734-952-31

(3462)77-98-35 (4822)63-31-35 (3822)98-41-53 (4872)74-02-29 (3452)66-21-18 (8422)24-23-59 (347)229-48-12 (421)92-98-04 (351)202-03-61 (8202)49-02-64 (4852)60-57-93