ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Теплосчетчики - регистраторы «ВЗЛЕТ ТСР - М»

Назначение средства измерений

Теплосчетчики - регистраторы «ВЗЛЕТ ТСР-М» предназначены для измерения, вычисления, учета, индикации, регистрации, хранения и передачи значений параметров и количества теплоносителя, горячего и холодного водоснабжения, подпитки, тепловой энергии (мощности) в водяных и паровых системах теплоснабжения, а также вычисления, регистрации, хранения и передачи значений электрической энергии (мощности) в различных системах электроснабжения (потребления).

Описание средства измерений

Принцип действия теплосчетчиков-регистраторов «ВЗЛЕТ ТСР-М» основан на измерении количества и параметров теплоносителя и последующем определении на их основе количества тепловой энергии в соответствии с установленными алгоритмами. Определение электрической энергии (мощности) осуществляется в соответствии с сигналами однофазных или трехфазных счетчиков электрической энергии.

Теплосчетчики-регистраторы являются комбинированными средствами измерений, состоящими из функциональных блоков – средств измерений утвержденного типа: электромагнитных, ультразвуковых, вихревых, тахометрических или основанных на иных физических принципах преобразователей расхода (ПР), преобразователей температуры (ПТ) по ГОСТ Р 8.625-2006, преобразователей давления (ПД) по ГОСТ 22520-85, счетчиков электрической энергии с числоимпульсным выходом, кабелей связи и тепловычислителя (ТВ) в соответствии с таблицей 1.

Таблица 1.

1. Тепловычислитель	ВЗЛЕТ ТСРВ				
2. Преобразователь расхо-	ВЗЛЕТ МР, ВЗЛЕТ ЭР, ВЗЛЕТ ЭР модификация Лайт М,				
да	ВЗЛЕТ ЭМ, ВЗЛЕТ ППД, ВЗЛЕТ ТЭР, ВЗЛЕТ ВРС, SONO 1500				
	СТ, КАРАТ-520, ЭМИР-ПРАМЕР 550, ВЭПС, ВСТ, ВМГ, UFM				
	3030, MTK/MNK/MTW, CBЭM, BPTK-2000, PM-5, ПРЭМ,				
	ТЭМ, стандартные сужающие устройства в соответствии с				
	ГОСТ 8.586.2-2005, сопла и сопла Вентури по ГОСТ 8.586.3-				
	2005, трубы Вентури по ГОСТ 8.586.4-2005				
3. Преобразователь	ВЗЛЕТ ТПС, КТПТР-01, КТПТР-05, ТМТ-7(-15), ТПТ-1(-25),				
температуры	Метран-2000, Метран-280, ТСПУ-205, КТСП-Н, КТС-Б, ТСП,				
	ТС-Б-Р				
4. Преобразователь	Метран-22, Метран-43, Метран-55, Метран-75, Корунд, Сапфир-				
давления	22МП-ВН, ПДИ-01, СДВ, 415, АИР-10, АИР-20/М2, ЭЛЕМЕР-				
	АИР-30, ПДТВХ-1, DMP, MBS 1700, MBS 3000, MBS 33				
5. Счетчик электрической	СЭТ1-4, СЭТ3, СЭТ4, СЭТ-4ТМ.03М, СЭТ-4ТМ.02М,				
энергии	ЦЭ2727У, ЦЭ2727А, НЕВА, СОЭ-52, СОЭ-55, СТЭ561, Мерку-				
	рий 230АМ, ПСЧ-3				

Теплосчетчики выпускаются в различных исполнениях в зависимости от исполнений тепловычислитей «ВЗЛЕТ ТСРВ»: TCP-024M, TCP-024M+, TCP-025, TCP-026M, TCP-027, TCP-033, TCP-034, TCP-041, TCP-042, TCP-043, TCP-044.

Программное обеспечение

Программное обеспечение теплосчетчиков является встроенным. После включения питания встроенное программное обеспечение (ПО) проводит ряд самодиагностических проверок, во время работы осуществляет сбор и обработку поступающих данных, а также циклическую проверку целостности конфигурационных данных.

Программное обеспечение теплосчетчиков предназначено для обработки сигналов, выполнения математической обработки результатов измерений, обеспечения взаимодействия с периферийными устройствами, хранения в энергонезависимой памяти результатов измерений и их вывода на устройства индикации.

Идентификационные данные программного обеспечения тепловычислителей, входящих в состав теплосчетчиков, приведены в таблице 2.

Таблица2

т и о л и ц и 2						
Идентифика-	Номер версии	Цифровой	Другие	Алгоритм		
ционное	(идентифика-	идентификатор про-	иденти-	вычисления		
наименование	ционный	граммного обеспе-	фикаци-	цифрового		
программного	номер)	чения	онные	идентификатора		
обеспечения	программного	(контрольная сумма	данные	программного		
	обеспечения	исполняемого кода)		обеспечения		
	Ист	полнение ТСР-024М				
ВЗЛЕТ ТСРВ	76.30.03.29	0×DEA0		CRC16		
Исполнение ТСР-024М+						
ВЗЛЕТ ТСРВ	76.30.04.05	0×A370		CRC16		
Исполнение ТСР-025						
ВЗЛЕТ ТСРВ	76.90.01.55	0×8584	_	CRC16		
	Ист	полнение ТСР-026М				
ВЗЛЕТ ТСРВ	65.00.01.08	0×B861		CRC16		
Исполнение ТСР-027						
ВЗЛЕТ ТСРВ	76.40.00.13	0×B3F3		CRC16		
Исполнение ТСР-033						
ВЗЛЕТ ТСРВ	61.01.03.54	0×DE02		CRC16		
Исполнение ТСР-034						
ВЗЛЕТ ТСРВ	61.01.03.54	0×DE02		CRC16		
Исполнение ТСР-041						
ВЗЛЕТ ТСРВ	76.90.01.55	0×8584		CRC16		
Исполнение ТСР-042						
ВЗЛЕТ ТСРВ	66.00.04.00	0×5294		CRC16		
Исполнение ТСР-043						
ВЗЛЕТ ТСРВ	76.30.04.05	0×A370		CRC16		
Исполнение ТСР-044						
ВЗЛЕТ ТСРВ	67.00.00.00	0×8150		CRC16		
1				•		

Идентификационные данные программного обеспечения остальных функциональных блоков, входящих в состав теплосчетчиков, приведены в описаниях типа этих средств измерений.

Нормирование метрологических характеристик теплосчетчиков проведено с учетом влияния встроенного ПО всех функциональных блоков теплосчетчиков.

Защита программного обеспечения средства измерения от преднамеренных и непреднамеренных изменений соответствует уровню «С». Метрологически значимая часть ПО СИ и измеренные данные достаточно защищены с помощью специальных средств защиты от преднамеренных изменений.



Общий вид теплосчетчиков приведен на рисунке 1.

Рисунок 1 - Общий вид теплосчетчиков - регистраторов «ВЗЛЕТ ТСР-М»

Для защиты от несанкционированного доступа должны быть опломбированы контактные пары модификации калибровочных данных (после поверки), контактные пары настроечных данных и корпус тепловычислителя (при вводе в эксплуатацию), а также первичные преобразователи согласно требованиям соответствующих им эксплуатационных документов.

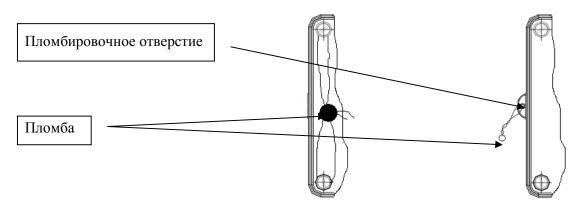


Рисунок. 2 - Схема пломбировки теплосчетчиков - регистраторов «ВЗЛЕТ ТСР-М»

Метрологические и технические характеристики

Основные технические характеристики теплосчетчиков приведены в таблице 3. Т а б л и ц а $\, 3 \,$

таолица 3	
Наименование параметра	Значение параметра
1. Диапазон измерения среднего объемного (мас-	
сового) расхода теплоносителя, ${\rm M}^3/{\rm H}$ (т/ ${\rm H}$)	от 0,01 до 1000000
2. Диапазон измерения температуры теплоносите-	
ля, °С	от 0 до 600
3. Диапазон измерения разности температур теп-	
лоносителя, °С	от 1 до 180
4. Диапазон измерения температуры наружного	
воздуха, °С	от минус 50 до плюс 100
5. Диапазон измерения давления теплоносителя,	
МПа	от 0,05 до 30
6. Диапазон измерения тепловой энергии, ГДж	0-99999999
(Гкал)	
7. Диапазон измерения потребляемой электро-	от 0,01 до 1000000
энергии, кВт∙ч	
8. Питание теплосчетчиков	Напряжение переменного тока
	от 154 В до 264 В
	частотой от 49 Гц до 51 Гц
	Напряжение постоянного тока (в том
	числе от автономного источника) из ряда
	3,6B /24B /36B
9. Потребляемая мощность, Вт, не более	50
10. Группа исполнения (ТВ) по ГОСТ Р 52931-	
2008:	
— климатические условия	B4
 механические воздействия 	N2
11. Среднее время наработки на отказ, ч, не менее	75 000
12. Средний срок службы, лет, не менее	12
13. Габаритные размеры (ТВ), мм, не более	250×250×105
14. Масса (ТВ), кг, не более	3
15. Условия эксплуатации (ТВ):	
- температура, °С	от 5 до 50
- относительная влажность воздуха при 35°C, %	до 80

Примечание. Диапазон измерения параметров теплоносителя зависит от применяемых первичных преобразователей и может быть любым внутри указанного диапазона.

Пределы допускаемой абсолютной погрешности теплосчетчиков при измерении температуры составляют:

$$\Delta_{\rm t} = \pm (0.6 + 0.004 \cdot {\rm t}), \, {\rm ^{\circ}C}$$

где t – температура теплоносителя, °C.

Пределы допускаемой относительной погрешности теплосчетчиков при измерении разности температур составляют:

$$\delta_t = \pm (0.5 + 3/\Delta t), \%$$

где Δt –разность температур в прямом и обратном трубопроводах, °С.

Пределы допускаемой относительной погрешности теплосчетчиков при измерении объема (массы), среднего объемного (массового) расхода теплоносителя в водяных системах теплоснабжения составляют ± 2.0 %.

Пределы допускаемой относительной погрешности теплосчетчиков при измерении массы, (массового) расхода теплоносителя в паровых системах теплоснабжения составляют \pm 3,0 %.

Пределы допускаемой погрешности теплосчетчиков при измерении давления составляют $\pm 2,0$ %.

Пределы допускаемой относительной погрешности теплосчетчиков при измерении тепловой энергии в водяных системах теплоснабжения соответствуют классам В и С по ГОСТ Р 51649-2000 (классам 1,2 по ГОСТ Р ЕН 1434-2011).

Пределы допускаемой относительной погрешности теплосчетчиков при измерении тепловой энергии в паровых системах теплоснабжения составляют:

- $-\pm 5,0$ % в диапазоне расхода пара от 10 до 30 %;
- $-\pm4.0$ % в диапазоне расхода пара от 30 до 100 %.

Пределы допускаемой относительной погрешности теплосчетчиков при измерении электрической энергии составляют ± 1 %.

Пределы допускаемой относительной погрешности теплосчетчиков при измерении, индикации, регистрации, хранении и передаче измеренных значений времени работы составляют $\pm\,0.01\,$ %.

Знак утверждения типа

наносится на лицевую панель тепловычислителя теплосчетчика методами шелкографии, термопечати и металлографики, а также вносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 4

Наименование	Тип, модель	Кол.
1.Теплосчетчик ВЗЛЕТ ТСР-М 1)	B76.00-00.00	1
2. Эксплуатационная документация ²⁾ :		1
- руководство по эксплуатации с мето-		
дикой поверки;	В76.00-00.00 РЭ	
- паспорт	В76.00-00.00 ПС.	

Примечания.

- 1. Тип и количество первичных преобразователей, исполнение теплосчетчика определяется в соответствии с заказом.
- 2. Комплект может быть дополнен документацией на входящие функциональные блоки в соответствии с заказом.
- 3. По заказу в комплект поставки могут включаться ЗИП, присоединительная арматура, дополнительные устройства и аксессуары.

Поверка

осуществляется по методике, изложенной в разделе 4 «Методика поверки» документа В76.00-00.00 РЭ «Теплосчетчики-регистраторы «ВЗЛЕТ ТСР-М». Руководство по эксплуатации», утвержденного ГЦИ СИ Φ ГУП ВНИИР 17 сентября 2013 г.

Основное поверочное оборудование:

- установка поверочная для поверки методом измерения объема, расхода или массы с пределами относительной погрешности не более 1/3 предела допускаемой относительной погрешности измерения преобразователя расхода;
- комплекс поверочный «ВЗЛЕТ КПИ» В64.00-00.00 ТУ, относительная погрешность при измерении силы тока не более \pm 0,05 %, абсолютная погрешность при измерении (формировании) количества импульсов не более \pm 1 имп., относительная погрешность при измерении (формировании) частоты не более \pm 0,1 %; относительная погрешность при формировании сигнала оммического сопротивления не более \pm 0,025%;
- магазин сопротивлений Р 4831, ГОСТ 23737, пределы допускаемого отклонения сопротивления \pm 0,022 %;
- вольтметр B7-43 Tг2.710.026 TO, диапазон от 10 мкВ до 1000 B, относительная погрешность \pm 0,2 %;
- частотомер Ч3-64 ДЛИ 2.721.066 ТУ, диапазон от 0 до 150 М Γ ц, относительная погрешность \pm 0,01 %;
- источник питания постоянного тока Б5-49, диапазон от 0,001 до 1 A, нестабильность \pm 0,005 %;
- компактный температурный калибратор TC-180, диапазон от минус 40 до180 °C, относительная погрешность воспроизведения температуры ± 0.06 %;
- калибратор давления PM110PIC, диапазон от 0 до 2,0 МПа, относительная погрешность воспроизведения давления \pm 0,05 %.
- Допускается применение другого оборудования с метрологическими характеристиками, не уступающими характеристикам приведенных средств измерения.

Сведения о методах измерений

Сведения о методах измерения содержатся в документе «Теплосчетчики-регистраторы «ВЗЛЕТ ТСР-М». Руководство по эксплуатации. В76.00-00.00 РЭ».

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к теплосчетчикам-регистраторам «ВЗЛЕТ TCP-М»

ГОСТ Р 51649-2000. «Теплосчетчики для водяных систем теплоснабжения. Общие технические условия».

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

В76.00-00.00 ТУ «Теплосчетчики-регистраторы «ВЗЛЕТ ТСР-М» Технические условия».

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

- выполнение государственных учетных операций.

Изготовители

Закрытое акционерное общество «ВЗЛЕТ». Юридический адрес: 190068, г. Санкт-Петербург, пр. Вознесенский, д. 45, литера А, пом. 26-Н; почтовый адрес: 190121, г. Санкт-Петербург, ул. Мастерская, д. 9, телефон (812) 714-75-32, факс (812) 714-71-38, электронная почта: mail@vzljot.ru.

Общество с ограниченной ответственностью «Техсервис». Юридический адрес: 190121, г. Санкт-Петербург, ул. Мастерская, д.9; почтовый адрес: 198097, г. Санкт-Петербург, ул. Трефолева, д.4, корпус 1, лит. Б, телефон (812) 380-84-41, факс (812) 714-81-07, электронная почта: ero@vzljot.ru.

Общество с ограниченной ответственностью «Специальное Конструкторское Бюро Взлет». Юридический адрес: 190121, г. Санкт-Петербург, ул. Мастерская, д.9, литер. А; почтовый адрес: 198097, 190121, г. Санкт-Петербург, ул. Мастерская, д.9, литер. А, телефон (812) 714-81-44, факс (812) 714-81-44, электронная почта: scb@vzljot.ru.

Заявитель

Закрытое акционерное общество «ВЗЛЕТ». Юридический адрес: 190068, г. Санкт-Петербург, пр. Вознесенский, д. 45, литера А, пом. 26-Н; почтовый адрес: 190121, г. Санкт-Петербург, ул. Мастерская, д. 9, телефон (812) 714-75-32, факс (812) 714-71-38, электронная почта: mail@vzljot.ru.

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научноисследовательский институт расходометрии».

Юридический адрес: 420088 г. Казань, ул.2-я Азинская, д. 7А, телефон (843) 272-70-62, факс (843) 272-00-32, электронная почта: vniirpr@bk.ru.

Аттестат аккредитации ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИР» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30006-09 от 16.12.2009 г.

Заместитель Руководителя Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии

Ф.В. Булыгин М.п. « » 2013 г.