



ООО «Энергосберегающая компания «ТЭМ»



**EAC**



## **ТЕПЛОСЧЕТЧИК ТЭСМА-106**

**Руководство по эксплуатации  
РЭ 4218-001-99556332.00**

[www.tem-pribor.com](http://www.tem-pribor.com)

111020, Москва, ул. Сторожевая, д. 4, строение 3

Тел: (495) 234-30-85 (86,87), (495) 730-57-12

249100, Калужская область, г.Таруса, Серпуховское шоссе, д.24

Тел: (484) 352-62-47

2011-05-15

2017-09-05

**Группа компаний "ТЭМ"** является одним из крупнейших поставщиков оборудования для учета и сбережения тепловой энергии. Активно работает на рынке всех стран Таможенного союза.

**Основными направлениями деятельности компании являются:**

- разработка, производство и поставка приборов учета тепла и расхода жидкости
- разработка, производство и поставка регуляторов температуры
- разработка, производство и поставка термометров
- разработка, производство и поставка защищенного сетевого оборудования
- разработка, производство и поставка поверочных установок
- оказание услуг по контрактным разработкам оборудования для различных областей промышленности

**Группа компаний "ТЭМ" включает в себя:**

- ООО "Энергосберегающая компания "ТЭМ" г.Москва
- ООО НПФ "ТЭМ-прибор" г.Москва
- ООО "ТЭСМАРТ-промэнерго" г.Минск

**Контактные данные:**

111020, Москва, ул. Сторожевая, д. 4, строение 3

Тел: (495) 234-30-85 (86,87), (495) 730-57-12

249100, Калужская область, г.Таруса, Серпуховское шоссе, д.24

Тел: (484) 352-62-47

e-mail: [ekotem@tem-pribor.com](mailto:ekotem@tem-pribor.com) сайт: [www.tem-pribor.com](http://www.tem-pribor.com)

## СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ .....	4
1 НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ .....	5
2 ОПИСАНИЕ .....	5
2.1 ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ .....	6
2.2 РАБОЧИЕ УСЛОВИЯ .....	22
2.3 МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ .....	23
3 УСТРОЙСТВО И ПРИНЦИП РАБОТЫ ТЕПЛОСЧЕТЧИКА.....	25
4 УКАЗАНИЕ МЕР БЕЗОПАСНОСТИ.....	27
5 МОНТАЖ .....	28
6 ПОДГОТОВКА К РАБОТЕ .....	28
7 ПОРЯДОК РАБОТЫ .....	29
7.1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ .....	29
7.2 ОПИСАНИЕ РЕЖИМА «РАБОЧИЙ» .....	30
7.3 УСТАНОВКА ТЕКУЩЕГО ВРЕМЕНИ И ДАТЫ .....	36
7.4 ОПИСАНИЕ РЕЖИМА «НАСТРОЙКИ» .....	37
7.5 ОПИСАНИЕ РЕЖИМА «ПОВЕРКА» .....	46
7.6 УСТАНОВКА ТОКОВОГО И ИМПУЛЬСНОГО МОДУЛЕЙ .....	48
7.7 ОПИСАНИЕ ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОГО ИНТЕРФЕЙСА ТЕПЛОСЧЕТЧИКА .....	49
8 МАРКИРОВКА И ПЛОМБИРОВАНИЕ .....	52
9 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ .....	55
10 ВОЗМОЖНЫЕ НЕИСПРАВНОСТИ И МЕТОДЫ УСТРАНЕНИЯ .....	55
11 УСЛОВИЯ ХРАНЕНИЯ И ТРАНСПОРТИРОВАНИЯ.....	57
12 ПОВЕРКА .....	57
13 ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ.....	58
ПРИЛОЖЕНИЕ А Карта заказа теплосчетчика .....	59
ПРИЛОЖЕНИЕ Б Габаритные, установочные и присоединительные размеры .....	62
ПРИЛОЖЕНИЕ В Схема электрических подключений .....	69
ПРИЛОЖЕНИЕ Г Схемы меню режима «Рабочий» .....	77
ПРИЛОЖЕНИЕ Д Схемы меню режима «Настройки».....	86
ПРИЛОЖЕНИЕ Е Порядок работы интеграторов .....	98
ПРИЛОЖЕНИЕ К Работа в режиме «Квартирный учет» .....	100
ПРИЛОЖЕНИЕ Л Варианты форм отчетных ведомостей .....	105

## ВВЕДЕНИЕ

Настоящее руководство по эксплуатации предназначено для ознакомления с принципом работы, устройством, конструкцией и правилами эксплуатации теплосчетчика ТЭСМА-106 (далее – теплосчетчик или прибор).

Теплосчетчик ТЭСМА-106 внесен в Государственный реестр средств измерений Российской Федерации под № 52455-13 и соответствует требованиям ГОСТ Р 51649-2000, МИ 2412-97. Свидетельство об утверждении типа средств измерений RU С.32.001.А №49568.

Перед началом эксплуатации теплосчетчика необходимо внимательно ознакомиться с паспортом и руководством по эксплуатации.

В руководстве по эксплуатации приведено описание всех функциональных возможностей теплосчетчика. Функциональные возможности конкретного теплосчетчика определяются спецификацией заказа, заполняемой заказчиком при покупке (см. ПРИЛОЖЕНИЕ А). Некоторые функциональные возможности, описанные в данном руководстве, в Вашем теплосчетчике могут отсутствовать.

В руководстве приняты следующие сокращения и условные обозначения:

**ИВБ** – блок тепловычислителя;

**ППР** – первичный преобразователь расхода;

**ИП** – измерительный преобразователь расхода с нормированным частотным или импульсным выходным сигналом (расходомер);

**ЖКИ** – жидкокристаллический индикатор тепловычислителя;

**Ду** – диаметр условного прохода ППР или ИП;

**ТС** – термопреобразователь сопротивлений;

**ДИД** – датчик избыточного давления;

**Гв** – верхний предел измерений расхода ППР или ИП;

**Гн** – нижний предел измерений расхода ППР или ИП;

**ρ** – плотность теплоносителя;

**Δt<sub>н</sub>** – минимальное измеряемое значение разности температур в подающем и обратном трубопроводах;

**НС** – нештатная ситуация (ситуация, обусловленная выходом за установленные пределы следующих параметров: расхода в одном из каналов или разности температур между подающим и обратным трубопроводами);

**ТН** – техническая неисправность (отклонение режима работы прибора от заданного, вызванное его неисправностью, обрывом или коротким замыканием линий связи с ППР, ИП, ТС, отсутствием теплоносителя в трубопроводе);

**ПК** – IBM совместимый персональный компьютер.

Изготовитель оставляет за собой право вносить в конструкцию и схему теплосчетчика изменения не принципиального характера без отражения их в руководстве.

## **1 НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ**

Теплосчетчик ТЭСМА-106 предназначен для измерения, индикации, регистрации, контроля, коммерческого и технологического учета количества теплоты (тепловой энергии), теплоносителя, воды и технологических параметров систем теплоснабжения и водоснабжения, а также для автоматизации учета, телеметрического контроля и организации информационных сетей сбора данных для служб расчета и надзора.

Области применения: предприятия тепловых сетей, тепловые пункты жилых, общественных и производственных зданий, центральные тепловые пункты, тепловые сети объектов бытового назначения, источники теплоты, квартиры жилых домов, офисы частных предприятий и магазинов, системы обеспечения телеметрического контроля, измерительные системы и информационные сети сбора данных.

## **2 ОПИСАНИЕ**

Теплосчетчики ТЭСМА-106 являются многоканальными, ориентированными на обслуживание систем и групп систем теплоснабжения. По классификации ГОСТ Р 8.596-2002 теплосчетчики ТЭСМА-106 являются измерительной системой тепловой энергии, количества теплоносителя и технологических параметров вида ИС-1.

Теплосчетчик ведет учет потребления тепловой энергии и (или) теплоносителя, воды в одной или нескольких системах. В каждой системе ведется учет по одной из типовых схем, реализуемых теплосчетчиком (см. таблицу 2.2).

Существует две модификации теплосчетчика:

- ТЭСМА-106-01, 6 частотно-импульсных каналов измерения расхода, до 7 каналов измерения температур, до 6 каналов измерения давления;
- ТЭСМА-106-02 8<sup>1</sup> каналов измерения расхода, 6 каналов измерения температур, 6 каналов измерения давления.

Число систем, по которым теплосчетчик позволяет одновременно вести учет, ограничено числом измерительных каналов расхода и температуры, и составляет от 1 многопоточной системы (например,

---

<sup>1</sup> Из 8 каналов измерения расхода два канала являются дополнительными. В состав других систем не включаются. Используются как расходомеры V.

источник тепла) или 3 двухпоточных (схемы «ПОДАЧА+Р», «ОТКРЫТАЯ», «ГВС ЦИРКУЛЯЦИЯ») до 6 однопоточных систем (схемы «МАГИСТРАЛЬ» и «РАСХОДОМЕР»). Схема учета для каждой из них устанавливается на предприятии-изготовителе в соответствии со спецификацией заказа (см. ПРИЛОЖЕНИЕ А).

Значения измеряемых, вычисляемых и установочных (программируемых) параметров индицируются на двухстрочном цифробуквенном жидкокристаллическом индикаторе, установленном на передней панели ИВБ. Выбор индицируемых параметров производится нажатием кнопок, находящихся на передней панели. На передней панели так же размещены три светодиодных индикатора теплосчетчика.

Теплосчетчик имеет стандартные последовательные интерфейсы RS-232C и RS-485 (по заказу – гальваноразвязанный RS-485), через которые производится обмен данными с теплосчетчиком.

## 2.1 Технические характеристики

2.1.1 Теплосчетчик обеспечивает для каждой схемы учета:

### измерение и индикацию:

- текущих значений объемного  $G_v$  [м<sup>3</sup>/ч] расхода теплоносителя в трубопроводах, на которых установлены ППР или ИП;
- текущих температур  $t$  [°C] теплоносителя в трубопроводах, на которых установлены ТС;
- текущей температуры  $t$  [°C] наружного воздуха (при установке соответствующего термометра, см. систему «ТЕМПЕРАТУРА», таблица 2.2) для исполнения ТЭСМА-106-02;
- текущего избыточного давления в трубопроводах  $P$  [МПа], на которых установлены ДИД;
- текущего времени (с указанием часов, минут, секунд) и даты (с указанием числа, месяца, года);

### вычисление и индикацию:

- текущих значений массового  $G_m$  [т/ч] расхода теплоносителя в трубопроводах, на которых установлены ППР или ИП, а также датчики ТС;
- текущей разности температур  $\Delta t$  [°C] в подающем и обратном трубопроводах;

### вычисление, индикацию и накопление с нарастающим итогом:

- потребленного (отпущенного) количества теплоты (тепловой энергии)  $Q$  [Гкал], [МВт·ч] или [ГДж];
- массы  $M$  [т] и объема  $V$  [м<sup>3</sup>] теплоносителя, протекшего по трубопроводам, на которых установлены ППР или ИП;

- **Тр** – времени работы прибора при поданном питании [ч:мин];
- **Тнараб** – времени работы прибора без остановки счета с нарастающим итогом [ч:мин];
- **Тош** – времени работы прибора при наличии ТН [ч:мин];
- **Т:dt↓, Т:G↑, Т:G↓** – времени работы отдельно по каждой НС [ч:мин];
- архива данных.

### **сохранение (регистрацию) в энергонезависимой памяти в пределах архива:**

- потребленного (отпущенного) количества теплоты (тепловой энергии) за каждый час (сутки) **Q** [Гкал] или [МВт·ч] или [ГДж];
- массы **M** [т] и **V** объема [м<sup>3</sup>] теплоносителя, протекшего за каждый час по трубопроводам, на которых установлены ППР или ИП;
- среднечасовых и среднесуточных значений температур **t** [°C] теплоносителя в трубопроводах;
- часовых и суточных измеряемых (или программируемых) среднеарифметических значений давления в трубопроводах **P** [МПа];
- времени работы при поданном напряжении питания **T** [ч:мин];
- времени работы в штатном режиме **Тнараб** [ч:мин] (время наработки);
- времени работы **Тош** прибора при наличии ТН [ч:мин];
- кодов возникающих НС и (или) ТН
- времени работы (**Т:dt↓, Т:G↑, Т:G↓**) по каждой НС [ч:мин];

### **Глубина архива регистрируемых параметров:**

- часовых данных – 1728 (72 суток);
- суточных данных – 736 (24 месяцев);
- месячных записей – 256 (20 лет);
- событий – 256 записей.

Основные параметры, в том числе настроечные коэффициенты хранятся в нестираемом архиве прибора (просмотр возможен служебной программой **clb\_k.exe**). Любые изменения фиксируются в архиве событий.

Теплосчетчик выдает информацию из архива данных по запросам от внешних устройств (компьютер, контроллер АСУ и т.д.) Перечень параметров архивных данных выводимых на экран ЖКИ теплосчётчика, может не соответствовать вышеизложенному.

2.1.2 При включении и во время работы теплосчетчик осуществляет самодиагностику с выводом на индикатор вычислителя символа НС и (или) ТН (кроме двух дополнительных систем «РАСХОДОМЕР V»).

2.1.3 Регистрируемые НС и их символы:

- «**G↑**», «**G1↑**», «**G2↑**» – программно устанавливаемый порог, выше которого будет регистрироваться НС в работе теплосчетчика ( $G > G^{\uparrow}$  – расход больше порога);
- «**G↓**», «**G1↓**», «**G2↓**» – программно устанавливаемый порог, ниже которого будет регистрироваться НС в работе теплосчетчика ( $G < G^{\downarrow}$  – расход меньше порога);
- «**Δt↓**» – программно устанавливаемый порог, ниже которого будет регистрироваться НС в работе теплосчетчика ( $\Delta t < \Delta t^{\downarrow}$  – разность температур ниже порога).

Примечание: Корректировка порогов для НС может быть выполнена пользователем в режиме «Настройки» **до** постановки на коммерческий учет.

2.1.4 Регистрируемые ТН и их символы:

- «**Т.Н. вG1**», «**Т.Н. вG2**» – обрыв или короткое замыкание в цепях возбуждения датчиков расхода ППР (каналы G1 и G2) для исполнения ТЭСМА-106-02;
- «**Т.Н. птG1**», «**Т.Н. птG2**» – не заполнен трубопровод датчиков расхода ППР (только для каналов G1 и G2 для исполнения ТЭСМА-106-02);
- «**Т.Н. обрGx.**» – обрыв датчиков расхода ИП (каналы G1÷G6 для исполнения ТЭСМА-106-01, каналы G3÷G6 для исполнения ТЭСМА-106-02);
- «**Т.Н. К3 Gx.**» – короткое замыкание в цепи датчиков расхода ИП (каналы G1÷G6 для исполнения ТЭСМА-106-01, каналы G3÷G6 для исполнения ТЭСМА-106-02);
- «**Т.Н. tx**» – обрыв или короткое замыкание в цепях датчиков температуры.

Примечание: **x** – номер измерительного канала.

2.1.5 В случае возникновения ТН счет с накоплением останавливается. Останов счета при возникновении НС конфигурируется в режиме «Настройки» **до** постановки прибора на коммерческий учет.

2.1.6 При возникновении двух и более НС и ТН одновременно, регистрируется в архиве данных каждая из них. При этом счет времени работы в НС (ТН) ведется только в одном (приоритетном) интеграторе (см. табл. 2.1). Порядок работы интеграторов



теплосчетчика при различных комбинациях НС и ТН приведен в таблице Е.1 (ПРИЛОЖЕНИЕ Е).

Таблица 2.1

Тип НС и ТН	Т.Н.	G↓	G↑	Δt↓
Код НС (ТН), регистрируемый в архиве	4	1	2	3
Приоритет в режиме останова счета	1	2	3	4
Приоритет в режиме останова счета dt	1	3	4	2

2.1.7 В теплосчетчике реализована возможность учета тепловой энергии и параметров теплоносителя по схемам, приведенным в таблице 2.2. Конфигурация схем учета для каждого теплосчетчика устанавливается на предприятии-изготовителе согласно карте заказа (см. ПРИЛОЖЕНИЕ А).

Таблица 2.2

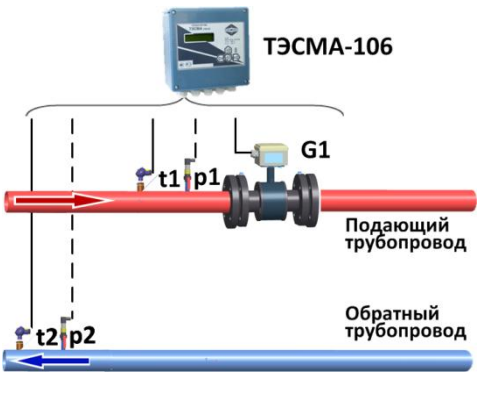
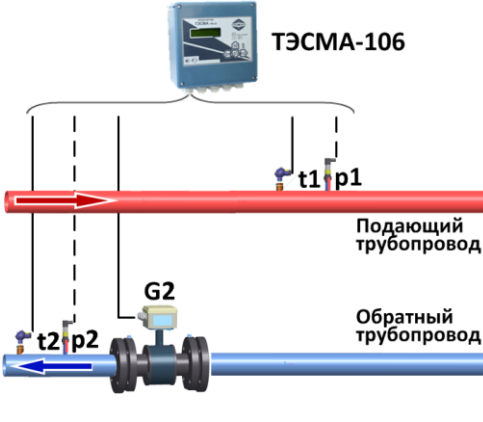
Схема	Условное наименование схемы Формула расчета и комментарии Регистрируемые НС
 <p>ТЭСМА-106</p> <p>Подающий трубопровод</p> <p>Обратный трубопровод</p> <p>G1</p> <p>t1 p1</p> <p>t2 p2</p>	<p><b>«ПОДАЧА»</b></p> <p>Закрытая система отопления с ППР или ИП на подающем трубопроводе</p> <p><math>Q = M(h1 - h2);</math> <math>M = G1 * \rho(t1)</math></p> <p>Регистрируемые НС: «G1↑», «G1↓», «Δt↓»</p>
 <p>ТЭСМА-106</p> <p>Подающий трубопровод</p> <p>Обратный трубопровод</p> <p>G2</p> <p>t1 p1</p> <p>t2 p2</p>	<p><b>«ОБРАТКА»</b></p> <p>Закрытая система отопления с ППР или ИП на обратном трубопроводе</p> <p><math>Q = M(h1 - h2);</math> <math>M = G2 * \rho(t2)</math></p> <p>Регистрируемые НС: «G2↑», «G2↓», «Δt↓»</p>

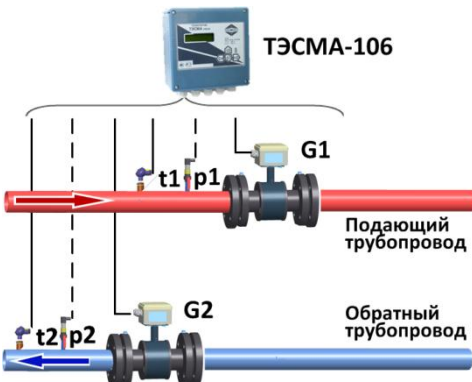
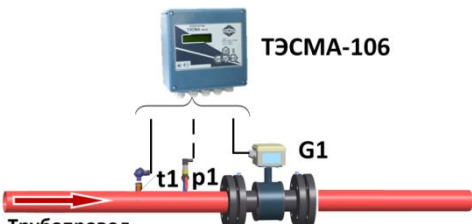
Схема	Условное наименование схемы Формула расчета и комментарии Регистрируемые НС
 <p>ТЭСМА-106</p> <p>Подающий трубопровод</p> <p>Обратный трубопровод</p>	<p><b>«ПОДАЧА+Р»</b></p> <p>Закрытая система отопления с контрольным расходомером на обратном трубопроводе</p> <p><math>Q = M1(h1 - h2);</math>  <math>M1 = G1 * \rho(t1);</math>  <math>M2 = G2 * \rho(t2);</math>  <math>M2, V2</math></p> <p>Регистрируемые НС: «G1↑», «G1↓», «G2↑», «G2↓», «Δt↓»</p>
 <p>ТЭСМА-106</p> <p>Трубопровод</p>	<p><b>«РАСХОДОМЕР»</b></p> <p>Массовый расходомер-счетчик</p> <p><b>G, V, M, t1, p1</b></p> <p>Температура <b>t1</b> и давление <b>p1</b> могут измеряться, программироваться или отсутствовать</p> <p>Допускается программная установка значений <b>t1</b>, в этом случае ТС на трубопроводе (<b>t1</b>) не устанавливается.</p> <p>В случае установки <b>t1 = 0</b> (эквивалентно <b>t_нет</b>) масса <b>M1</b> и массовый расход <b>G1</b> не измеряются и отображаются равными объему и объемному расходу.</p> <p>Регистрируемые НС: «G1↑», «G1↓»</p>

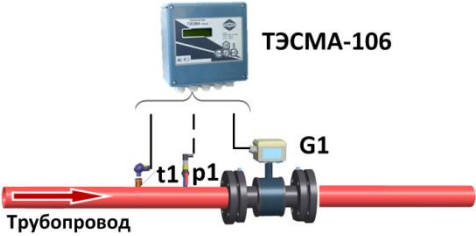
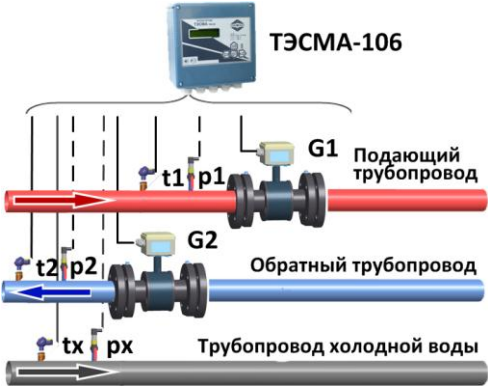
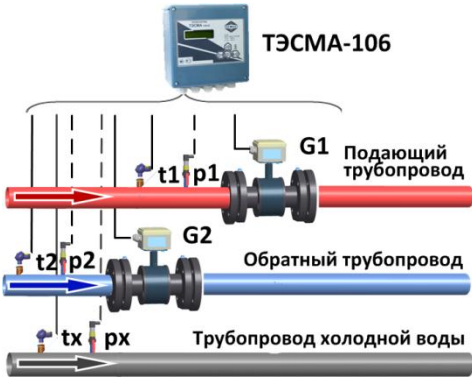
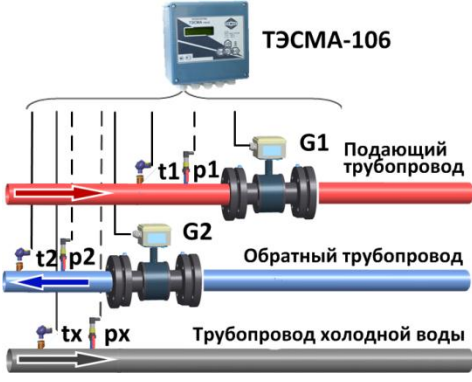
Схема	Условное наименование схемы Формула расчета и комментарии Регистрируемые НС
 <p>ТЭСМА-106</p> <p>Трубопровод</p> <p>G1</p> <p>t1 p1</p>	<p><b>«МАГИСТРАЛЬ»</b></p> <p>Трубопровод системы теплоснабжения (используется как составная часть при учете в сложных системах, см. п.2.1.21)</p> <p><math>Q = Mh</math></p> <p>Регистрируемые НС: «G1↑», «G1↓»</p>
 <p>ТЭСМА-106</p> <p>Подводящий трубопровод</p> <p>Обратный трубопровод</p> <p>Трубопровод холодной воды</p> <p>G1</p> <p>G2</p> <p>t1 p1</p> <p>t2 p2</p> <p>tx px</p>	<p><b>«ГВС Циркуляция»</b></p> <p>Циркуляционная система ГВС Основной режим:</p> <p><math>Q = M1(h1 - h_{хв}) - M2(h2 - h_{хв})</math>  <math>M1 = G1^* \rho(t1);</math>  <math>M2 = G2^* \rho(t2);</math></p> <p>Допускается программная установка значений tx, см. п. 7.4.4; в этом случае ТС на трубопроводе холодной воды (tx) не устанавливается.</p> <p>Регистрируемые НС: «G1↑», «G2↑»</p>
<p><b>«ГВС ЦИРКУЛЯЦИЯ» Исполнение ТЭСМА-106-02 (при использовании в качестве преобразователей расхода ППР [индукционные каналы 1 и 2] возможно измерение реверсивного расхода в обратном трубопроводе G2).</b> Циркуляционная система ГВС. Позволяет вести учет тепловой энергии как при нормативных нагрузках в системе, так и в часы пиковых нагрузок (большой разбор теплоносителя), когда направление движения теплоносителя в обратном трубопроводе может измениться на реверсивное (к потребителю). При этом не требуется переустанавливать датчик расхода G2.</p>	

Схема	Условное наименование схемы Формула расчета и комментарии Регистрируемые НС
	<p>Исполнение ТЭСМА-106-02 <b>«ГВС Циркуляция»</b></p> <p>Реверсивный режим работы: <b>G2&lt;0</b></p> <p><b>Q = M1(h1 - hx) + M2(h2 - hx);</b>  <b>M1 = G1* ρ(t1);</b>  <b>M2 = G2* ρ(t2);</b></p> <p>Особенностью работы при G2&lt;0 является то, что масса (объем) теплоносителя, протекшего по подающему и обратному трубопроводу суммируются в одном интеграторе M1. Интегратор M2 в этом случае остановлен. Переключение режима работы при изменении направления потока в обратном трубопроводе производится автоматически.</p> <p><b>Регистрируемые НС: «G1↑», « G2↑ »</b></p>
	<p><b>«ОТКРЫТАЯ»</b></p> <p>Открытая система отопления  <b>Q = Q1+Q2 = M1(h1 - h2) + (M1 - M2)(h2 - hxв)</b>  <b>M1 = G1* ρ(t1);</b>  <b>M2 = G2* ρ(t2);</b></p> <p>Предусмотрена возможность до постановки на коммерческий учет выбрать формулу для расчета Q при <b>M1&lt;M2*</b>:</p> <p><b>Q=Q1+Q2</b>  или  <b>Q=G1</b></p> <p><b>Регистрируемые НС: «G1↑», «G2↑», «G1↓», «G2↓», «Δt↓»</b></p>

\* выбор формулы учета возможен только при использовании ИП с частотным выходом

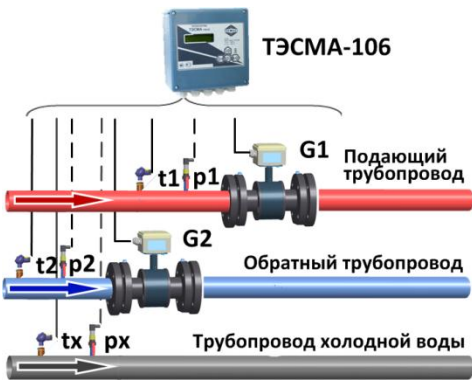
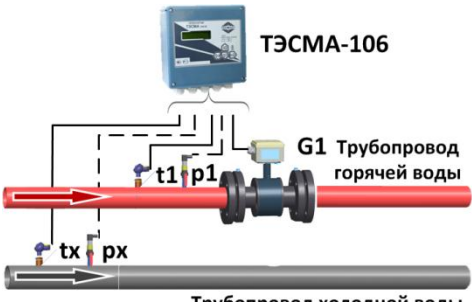
<p>Схема</p>	<p>Условное наименование схемы Формула расчета и комментарии Регистрируемые НС</p>
<p><b>«ОТКРЫТАЯ»</b> исполнение ТЭСМА-106-02 (при использовании в качестве преобразователей расхода ППР [индукционные каналы 1 и 2] возможно измерение реверсивного расхода в обратном трубопроводе G2). Открытая система теплотребления. Позволяет вести учет тепловой энергии как при нормативных нагрузках в системе, так и в часы пиковых нагрузок (большой разбор теплоносителя), когда направление движения теплоносителя в обратном трубопроводе может измениться на реверсивное (к потребителю). При этом не требуется переустанавливать датчик расхода <b>G2</b>.</p>	<p>Условное наименование схемы Формула расчета и комментарии Регистрируемые НС</p>
 <p>ТЭСМА-106</p> <p>Подводящий трубопровод</p> <p>Обратный трубопровод</p> <p>Трубопровод холодной воды</p>	<p>Исполнение ТЭСМА-106-02 <b>«ОТКРЫТАЯ»</b> Реверсивный режим работы (в случае, когда <math>G2 &lt; 0</math>), см. п. 2.1.13:</p> $Q = Q1 + Q2 = M1(h1 - h2) + (M1 +  M2 )(h2 - h_{хв});$ $M1 = G1 * \rho(t1);$ $M2 = G2 * \rho(t2);$ <p>Особенностью работы при <math>G2 &lt; 0</math> является то, что масса (объем) теплоносителя, протекшего по подающему и обратному трубопроводу суммируются в одном интеграторе <math>M1(V1)</math>. Интегратор <math>M2(V2)</math> в этом случае остановлен.</p> <p>Переключение режима работы при изменении направления потока в обратном трубопроводе производится автоматически.</p> <p><b>Регистрируемые НС:</b> «G1↑», « G2↑ », «G1↓», « G2↓ »</p>
 <p>ТЭСМА-106</p> <p>Трубопровод горячей воды</p> <p>Трубопровод холодной воды</p>	<p><b>«Тупиковая ГВС»</b> ГВС без циркуляции</p> $Q = M(h1 - h_x)$ $M = G1 * \rho(t1);$ <p>Допускается программная установка значений <math>t_x</math>, см. п. 7.4.4; в этом случае ТС на трубопроводе холодной воды (<math>t_x</math>) не устанавливается.</p> <p><b>Регистрируемые НС:</b> «G1↑», «Δt↓»</p>

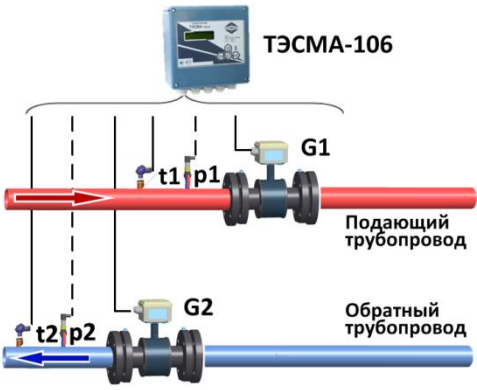
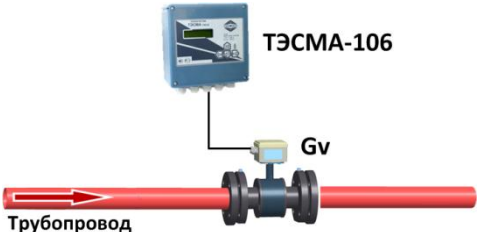
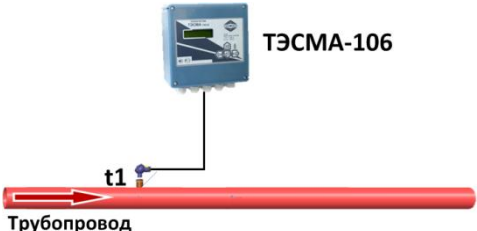



Схема	Условное наименование схемы Формула расчета и комментарии Регистрируемые НС
 <p>ТЭСМА-106</p> <p>Подводящий трубопровод</p> <p>Обратный трубопровод</p>	<p><b>«ОБРАТКА+Р»</b></p> <p>Закрытая система теплоснабжения с контрольным расходомером на подающем трубопроводе</p> <p><math>Q = M2(h1 - h2)</math>  <math>M1 = G1 * \rho(t1);</math>  <math>M2 = G2 * \rho(t2);</math>  <math>M1, V2</math></p> <p>Регистрируемые НС: «G1↑», «G1↓», «G2↑», «G2↓», Δt↓»</p>
 <p>ТЭСМА-106</p> <p>Трубопровод</p> <p>Gv</p>	<p>Исполнение ТЭСМА-106-02 <b>«РАСХОДОМЕР V»</b></p> <p>Расходомер-счетчик</p> <p>Система «Расходомер-V» предустановлена в качестве дополнительной системы по каналам измерения расхода G7, G8</p>
 <p>ТЭСМА-106</p> <p>Трубопровод</p> <p>t1</p>	<p><b>«ТЕМПЕРАТУРА»</b></p> <p>Температура наружного воздуха</p> <p>t</p>

Схема	Условное наименование схемы Формула расчета и комментарии Регистрируемые НС
<b>Примечания:</b>	
	- ППР или ИП;
	- ТС;
	- ДИД;
<b>t (t1, t2, txв)</b>	- температура теплоносителя в соответствующем трубопроводе (возможна программная установка <b>txв</b> );
<b>h (h1, h2, hxв)</b>	- энтальпия теплоносителя.
Значения порогов для НС, устанавливаемые на предприятии-изготовителе:	
<b>G↑, G1↑, G2↑ = Gв</b>	
<b>G↓, G1↓, G2↓ = Gн</b> для ТЭСМА-106-01	
<b>G↓, G1↓, G2↓ = 0,25%Gв</b> для ТЭСМА-106-02	
<b>Δt↓ = Δtn</b> (2 °С)	

2.1.8 В теплосчетчике имеется возможность отключения счета в любой из систем (кроме двух дополнительных систем «РАСХОДОМЕР V» для исполнения ТЭСМА-106-02). При этом все интеграторы системы, за исключением **Траб**, останавливаются. Используется, например, при отключении отопления в летний период. Отключение счета в системе осуществляется в режиме «Настройки».

2.1.9 Диапазоны измерений расходов в каналах с ППР (каналы G1 и G2) для исполнения ТЭСМА-106-02 приведены в таблице 2.3.

2.1.10 Максимальная длина линий связи между ППР и ИВБ не должна превышать 100 м.

Таблица 2.3

Диаметр условного прохода ППР, ДУ, мм	Диапазоны расхода	
	Наименьший расход, Gн, м <sup>3</sup> /ч	Наибольший расход, Gв, м <sup>3</sup> /ч
15	0,015 (0,006)	6,0
20	0,015 (0,006)	6,0
25	0,04 (0,016)	16,0
32	0,075 (0,03)	30,0
40	0,1 (0,04)	40,0
50	0,15 (0,06)	60,0
65	0,100	100,0



80	0,4 (0,16)	160,0
100	0,75 (0,3)	300,0
150	1,5 (0,6)	600,0

**Примечание:**

- под наибольшим и наименьшим расходом ( $G_{в}$  и  $G_{н}$  соответственно) подразумевается максимальное и минимальное значение расхода, при котором теплосчетчики обеспечивают свои метрологические характеристики при непрерывной работе.

- в скобках указано значение наименьшего расхода, измерение которого должно обеспечиваться только при указании на это в карте заказа теплосчетчика, которая в этом случае согласовывается с предприятием-изготовителем

2.1.11 Типы измерительных преобразователей расхода, применяемых в составе теплосчетчика ТЭСМА-106 указаны в таблице 2.4 (диапазоны расходов определяются типами ИП, входящих в состав теплосчетчика). Для комплектации теплосчетчика класса С необходимо применять ИП, у которых пределы допускаемой относительной погрешности измерения расхода (объема) в диапазоне  $0,04G_{в} \leq G \leq G_{в}$  не превышают 1%. Количество каналов измерения расхода от 1 до 6 для исполнения ТЭСМА-106-01. Для исполнения ТЭСМА-106-02 перечисленные преобразователи могут применяться в каналах 3-8.

Таблица 2.4 Типы измерительных преобразователей расхода, применяемых в составе теплосчетчика ТЭСМА-106

Тип преобразователя расхода	Номер в Госреестре
PCM-05	48755-11
СВ	39202-08
МЕТЕР ВК	39016-08
МЕТЕР ВТ	39017-08
ВЭПС	14646-05
ULTRAFLOW	20308-04
ЕТ	48241-11
УРСВ «ВЗЛЕТ МР»	28363-04
UFM500	29975-09
ТЭМ211, ТЭМ212	24357-08
УРЖ2К	19094-10
ВСХНд	26164-03
ВСТН	26405-04

2.1.12 Каналы измерения расхода ИВБ конфигурируются пользователем (в зависимости от вида выходного сигнала ИП) – на прием сигнала, пропорционального текущему значению объемного расхода (частотный сигнал от ИП) или на прием сигнала, пропорционального накопленному в ИП значению объема (импульсный сигнал от ИП).

2.1.13 В теплосчетчике предусмотрена возможность организации учета тепловой энергии при изменении направления движения теплоносителя (реверсе) в обратном трубопроводе. В этом случае для исполнения ТЭСМА-106-01:

- Устанавливается схема учета «Открытая»;
- Используются ИП типа РСМ-05.05 или РСМ-05.07, имеющие выходной сигнал «признак реверса»;
- Канал измерения расхода F/N 6 отсутствует в установленной конфигурации схем учета. На вход F/N 6 поступает информация о направлении потока («1» - прямой, «0» - реверсивный).

Для исполнения ТЭСМА-106-02:

- Устанавливается схема учета «Открытая» или «ГВС циркуляции»;
- Для учета используется индукционный канал G2;
- В настройках системы устанавливается «Реверс G2 ДА»

2.1.14 Теплосчетчик обеспечивает измерение температуры теплоносителя в диапазоне от 0 до 150 °С, разности температур между подающим и обратным трубопроводами от 2 до 150 °С и(или) температуры окружающего воздуха в диапазоне от -50 до 150 °С. Максимальное количество каналов измерения температуры – 7(возможно использование одного и того же канала температуры в нескольких системах). Максимальное количество каналов измерения температуры для исполнения ТЭСМА-106-02 – 6 каналов.

2.1.15 Сопrotивление каждого провода четырёхпроводной линии связи между ИВБ и ТС должно быть не более 100 Ом.

2.1.16 В теплосчетчике имеется возможность программной установки значений температуры холодной воды в диапазоне от 1 до 50 °С. Используется, если измерение температуры холодной воды на источнике теплоты технически нереализуемо или экономически нецелесообразно (например, при удаленном расположении потребителя от источника теплоты). В этом случае, в соответствии с ГОСТ Р 8.592-2002, допускается устанавливать согласованное с теплоснабжающей организацией значение  $t_{хв}$  программно. При этом

значения тепловой энергии по показаниям теплосчетчика используются для коммерческих расчетов при условии внесения поправки, определяемой на основании реальных значений холодной воды, рассчитанных теплоснабжающей организацией либо по представленным ею данным.

2.1.17 Максимальное число каналов измерения давления - 6 каналов (возможно использование одного канала давления в разных системах). Диапазон измерения давления от 0 до 2,5 МПа. Границы диапазона измерения давления (заводская установка 0÷1,6 МПа) и диапазон измерения токового сигнала от ДИД (0÷5, 0÷20 или 4÷20 мА) устанавливается в режиме «Настройки» **до** постановки прибора на коммерческий учет.

Предусмотрена установка договорных значений давления, которые будут индцироваться в случае обрыва или короткого замыкания в цепях датчиков давления.

2.1.18 В каждом канале измерения давления (**по дополнительному заказу**) встроен внутренний источник питания, обеспечивающий напряжение питания ДИД до 15В при токе нагрузки до 25 мА. В источнике питания предусмотрена защита от замыкания (ограничение тока КЗ на уровне 25 мА). Включение/отключение внутреннего источника питания осуществляется переключателем SA1 (см. рис. В4 ПРИЛОЖЕНИЕ В).

2.1.19 Подключение датчиков давления с внешним источником питания производится в соответствии со схемой, приведенной в эксплуатационной документации на датчик давления.

**ВНИМАНИЕ!** В схеме с внешним источником питания (см. рис. В9 ПРИЛОЖЕНИЕ В) изменяется полярность подключения ДИД. Источник питания ДИД должен иметь ограничение по току  $I_{\max}=30\div40$  мА.

2.1.20 Теплосчетчик обеспечивает измерение реального времени с индикацией числа, месяца, года, часов, минут и секунд.

2.1.21 В теплосчетчике имеется возможность вычисления суммарной потребленной энергии в соответствии с формулой  $Q_{\Sigma} = \pm Q1 \pm Q2 \pm Q3 \pm Q4 \pm Q5 \pm Q6$ , где  $Q1...Q6$  – потребленная энергия в каждой системе. Используется для организации учета в сложных многопоточных системах.

Например, схема учета «МАГИСТРАЛЬ» ( $Q=M \cdot h$ ) позволяет организовывать учет на источниках тепла, т.к. является составной частью формулы, установленной «Правилами учета тепловой энергии и теплоносителя»:

$$Q = \sum_i M_{1i} * h_{1i} - \sum_j M_{2j} * h_{2j} - \sum_k M_{Гк} * h_{ХВк}$$

где:  $M_{1i}$  – масса теплоносителя, отпущенного источником тепла по i-тому подающему трубопроводу;

$M_{2j}$  – масса теплоносителя, возвращенного источнику тепла по  $j$ -тому обратному трубопроводу;

$M_{пк}$  – масса теплоносителя, израсходованного на подпитку  $k$ -той системы теплоснабжения потребителей тепловой энергии;

$h_{1i}$  – энтальпия сетевой воды в соответствующем подающем трубопроводе;

$h_{2j}$  – энтальпия сетевой воды в соответствующем обратном трубопроводе;

$h_{хвк}$  – энтальпия холодной воды, используемой для подпитки соответствующей системы теплоснабжения потребителей тепловой энергии.

Формула расчета суммарной потребленной энергии конфигурируется в режиме «Настройки» **до** постановки прибора на коммерческий учет.

2.1.22 При наличии дополнительного импульсного модуля<sup>2</sup> теплосчетчик осуществляет преобразование измеренных значений в импульсный сигнал с весом импульса, равным младшему разряду преобразуемого параметра. В качестве преобразуемого параметра могут быть выбраны:

$Q_n$  – количество потребленной тепловой энергии в системе  $n$ ;

$M_n$  – накопленная масса теплоносителя в системе  $n$ ;

$V_n$  – накопленный объем теплоносителя в системе  $n$ ;

Для каждого выхода может быть назначен один параметр из одной системы. Количество импульсных выходов – до 2-х.

2.1.23 При наличии дополнительного токового модуля<sup>3</sup> теплосчетчик может выводить информацию о текущем объемном расходе или температуре в виде сигнала постоянного тока  $4 \pm 20$  мА (сопротивление нагрузки не более 500 Ом). Параметр ( $G1 \div G8$ ,  $t1 \div t6$ ) для ТЭСМА-106-02, преобразуемый в токовый сигнал, выбирается в режиме «Настройки». Параметр, преобразуемый в токовый сигнал, устанавливается в режиме «Настройки» **до** постановки прибора на коммерческий учет.

2.1.24 В теплосчетчике имеется возможность отключения счета в любой из систем. При этом все интеграторы системы, кроме Траб, останавливаются. Используется, например, при отключении отопления в летний период. Отключение счета в системе осуществляется в режиме «Настройки».

2.1.25 Теплосчетчик обеспечивает передачу текущих значений параметров системы теплоснабжения и статистической информации по последовательному интерфейсу RS-232C или RS-485 (по заказу – гальваноразвязанный RS-485). Скорость обмена устанавливается в режиме «Настройки» и может принимать значения 600, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 28800, 38400, 57600 бит/сек для RS-232C; 9600,

---

<sup>2</sup> Указывается дополнительно в карте заказа

<sup>3</sup> Указывается дополнительно в карте заказа

19200 для RS-485. Протокол обмена теплосчётчика предусматривает реализацию на базе интерфейса RS-485 сети теплосчётчиков. Максимальное число приборов в сети RS-485 без репитеров – 31.

2.1.26 Реализована возможность передачи текущих значений параметров системы теплоснабжения и данных архива через каналы сетей Internet, Ethernet, GSM, GPRS при наличии соответствующего оборудования.

2.1.27 Максимальная длина линии связи при передаче данных по интерфейсу RS-232C – 15 метров.

2.1.28 Максимальная длина линии связи при передаче данных по интерфейсу RS-485 без ретранслятора при использовании неэкранированной витой пары на основе провода МГШВ 0,35 – 1200 метров.

2.1.29 Питание ИББ теплосчетчика осуществляется от сети переменного тока напряжением от 187 до 242 В, частотой  $(50 \pm 1)$  Гц.

2.1.30 Потребляемая мощность ИББ не более 10ВА. Суммарная потребляемая мощность (ИББ и ИП) не более 30 ВА.

2.1.31 Время установления рабочего режима не более 30 мин.

2.1.32 Масса теплосчетчика определяется числом входящих в его состав измерительных преобразователей и массой ИББ. Масса измерительных преобразователей указана в их эксплуатационной документации. Масса ИББ – не более 2 кг.

2.1.33 Габаритные размеры теплосчетчика определяются габаритными размерами вычислителя, равными 205x182x95 мм, габаритными размерами входящих в его состав измерительных преобразователей и их взаимным расположением с учетом соединительных цепей в зависимости от комплектации теплосчетчика.

2.1.34 Теплосчетчик сохраняет информацию в энергонезависимой памяти при отключении питания в течение не менее 10 лет при соблюдении правил хранения и транспортирования.

2.1.35 Напряжение промышленных радиопомех, создаваемых теплосчетчиком, не превышает значений, установленных в ГОСТ Р 51318.22 для оборудования класса Б.

2.1.36 ИББ теплосчетчика соответствует степени защиты IP54 по ГОСТ 14254. Степень защиты входящих в комплект теплосчетчика измерительных преобразователей (ИП, ТС и ДИД) указана в их эксплуатационной документации.

2.1.37 По способу защиты человека от поражения электрическим током ИББ теплосчетчика соответствует классу II по ГОСТ Р 51350. Классы защиты ИП указаны в их эксплуатационной документации.

2.1.38 ИВБ теплосчетчика устойчив к воздействию синусоидальных вибраций частотой  $10 \div 55$  Гц и амплитудой смещения ниже частоты перехода  $0,15$  мм.

2.1.39 Теплосчетчик в транспортной таре выдерживает при перевозке в закрытом транспорте (железнодорожные вагоны, закрытые автомашины, трюмы судов):

- воздействие температуры от минус  $25$  °C до плюс  $50$  °C;
- воздействие относительной влажности  $(95 \pm 3)\%$  при температуре окружающего воздуха до  $35$ °C;
- вибрацию по группе N2 ГОСТ 12997;
- удары со значением ударного ускорения (пикового)  $98$  м/сек<sup>2</sup> и длительностью ударного импульса  $16$  мс, число ударов  $1000 \pm 10$  для каждого направления.

2.1.40 Теплосчетчик устойчив к воздействию внешнего магнитного поля с напряженностью до  $400$  А/м и воздействию статического магнитного поля напряженностью до  $100$ кА/м.

2.1.41 Теплосчетчик устойчив к динамическим изменениям напряжения сети электропитания для степени жесткости 1 по ГОСТ Р 51317.4.11, критерий качества функционирования А по ГОСТ Р 51317.4.11.

2.1.42 Теплосчетчик устойчив к наносекундным импульсным помехам степени жесткости 3 по ГОСТ Р 51317.4.4, критерий качества функционирования А по ГОСТ Р 51317.4.4.

2.1.43 Теплосчетчик устойчив к микросекундным импульсным помехам большой энергии степени жесткости 2 по ГОСТ Р 51317.4.5, критерий качества функционирования А по ГОСТ Р 51317.4.5.

2.1.44 Теплосчетчик устойчив к радиочастотному электромагнитному полю степени жесткости 2 в полосе частот от  $26$  до  $1000$  МГц по ГОСТ Р 51317.4.3. Критерий качества функционирования А по ГОСТ Р 51317.4.5

2.1.45 Теплосчетчик устойчив к воздушным электростатическим разрядам степени жесткости 3 по ГОСТ Р 51317.4.2. Критерий качества функционирования А по ГОСТ Р 51317.4.11.

2.1.46 Средняя наработка на отказ теплосчетчика не менее  $20000$  часов.

2.1.47 Средний срок службы теплосчетчика не менее  $10$  лет.

## **2.2 Рабочие условия**

2.2.1 Температура окружающей среды от  $+5$  °C до  $+50$  °C.

2.2.2 Относительная влажность воздуха – до  $95\%$  при температуре до  $30$  °C.

2.2.3 Теплоноситель должен соответствовать СНиП 2.04.07-86. Если содержание примесей (ферромагнитных включений) превышает норму, то возможно выпадение осадка на футеровке ППР, что в некоторых случаях может привести к снижению точности измерений.

## 2.3 Метрологические характеристики

2.3.1 Теплосчетчик ТЭСМА-106 соответствует классу В по ГОСТ Р 51649. По заказу потребителя теплосчетчик ТЭСМА-106 изготавливается соответствующим классу С по ГОСТ Р 51649, в этом случае в качестве ИП допускается применять преобразователи, указанные в таблице 2.4.

2.3.2 Пределы допускаемой относительной погрешности измерительного канала количества теплоты по ГОСТ Р 51649 не превышают значений, вычисленных по формулам, приведенным в таблице 2.5.

Таблица 2.5

Класс прибора	Формулы для вычисления пределов допускаемой относительной погрешности $\delta_{Q_{max}}$ %
В	$\delta_{Q_{max}} = \pm(3+4 \Delta t_H / \Delta t + 0,02G_B / G)$
С	$\delta_{Q_{max}} = \pm(2+4 \Delta t_H / \Delta t + 0,01G_B / G)$
Примечания: $\Delta t$ – значение разности температур между подающим и обратным трубопроводами, °С; $G$ – измеренное значение объемного расхода теплоносителя, м <sup>3</sup> /ч	

2.3.3 Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении объемного и массового расхода, объема и массы теплоносителя по каждому каналу не превышают значений, вычисленных по формулам, приведенным в таблице 2.6.

Таблица 2.6

Класс прибора	Диапазон измерения	Пределы допускаемой относительной погрешности, %, для:	
		каналов с ППР (1 и 2 каналы) для ТЭСМА-106-02	каналов с ИП (3÷8 каналы для ТЭСМА-106-02 и 1÷6 для ТЭСМА-106-01)
В	$G_H \leq G < 0,04G_B$	$\pm(1,5+0,01G_B/G)$	$\pm(2+0,02G_B/G)$
	$0,04G_B \leq G \leq G_B$		$\pm 2,0$
С	$G_H \leq G < 0,04G_B$	$\pm(0,8+0,004G_B/G)$	$\pm(1+0,01G_B/G)$
	$0,04G_B \leq G \leq G_B$		$\pm 1,0$
Примечание: $G$ – измеренное значение объемного расхода теплоносителя, м <sup>3</sup> /ч.			

2.3.4 Пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении температуры, °С:

- при комплектации ТС класса А по ГОСТ Р 8.625  $\pm(0,35+0,003 \cdot t)$
- при комплектации ТС класса В по ГОСТ Р 8.625  $\pm(0,6+0,004 \cdot t)$

где  $t$  – измеряемая температура в градусах Цельсия.

2.3.5 Пределы допускаемой приведенной погрешности ИВБ при преобразовании сигналов от датчиков давления:  $\pm 0,15$  %. Пределы допускаемой относительной погрешности датчиков избыточного давления:  $\pm 1,0$  %.

2.3.6 Пределы допускаемой относительной погрешности измерения давления (при наличии датчиков избыточного давления):  $\pm 2,0$  %.

2.3.7 Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении времени:  $\pm 0,01$  %.

2.3.8 Пределы допускаемой приведенной погрешности преобразования измеренного значения выбранного параметра в унифицированный сигнал постоянного тока:  $\pm 0,5$  %.



### 3 УСТРОЙСТВО И ПРИНЦИП РАБОТЫ ТЕПЛОСЧЕТЧИКА

Теплосчетчик состоит из ИВБ и подключаемых к нему ППР, ИП, ТС и ДИД.

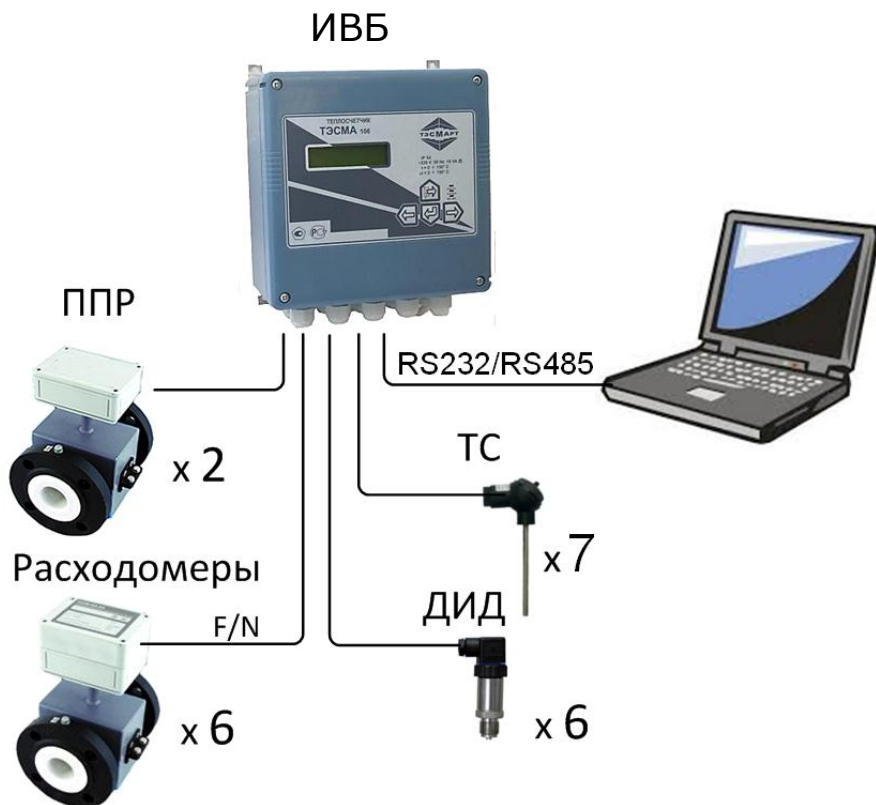


Рис. 3.1

ИВБ теплосчётчика построен на базе специализированной микропроцессорной системы, обеспечивающей сбор информации по дискретным (частотно-импульсным) входам, её последующую обработку, накопление, хранение и передачу обработанной информации на устройство индикации, аналоговые и цифровые выходы.

Функционально ИВБ теплосчётчика состоит из блока аналоговой обработки сигнала, блока цифровой обработки сигнала и блока питания. На плате блока аналоговой обработки сигнала расположены

клеммы для подключения ИП, ТС и ДИД. На плате блока цифровой обработки сигнала расположены выводы унифицированного выходного сигнала постоянного тока, а так же порты последовательных интерфейсов RS-232C и RS-485.

ИП проводит измерение объемного расхода теплоносителя и преобразование в частотный или импульсный сигналы, пропорциональные расходу или протекающему объему теплоносителя.

Измерение температуры теплоносителя осуществляется путём измерения падения напряжения на ТС при протекании через него тока, задаваемого источником тока блока аналоговой обработки сигнала. Далее, после преобразования измеренного напряжения в цифровую форму, оно поступает в блок цифровой обработки сигнала.

Измерение давления осуществляется путём непосредственного измерения силы тока, поступающего от ДИД. После преобразования измеренного сигнала в цифровую форму он также подаётся в блок цифровой обработки сигнала.

На основе измеренных сигналов и установочных параметров теплосчётчика в блоке цифровой обработки сигнала осуществляется вычисление тепловой энергии, объёмного, массового расходов и температуры теплоносителя, протекающего объёма и массы теплоносителя. Вычисленные значения выводятся на устройство индикации. В блоке цифровой обработки сигнала также осуществляется преобразование выбранного параметра в сигнал постоянного тока и формирование посылок последовательных интерфейсов RS-232C и RS-485.

Измерительный канал  $Q$  теплосчетчика представляет собой совокупность каналов измерения расхода, температуры и каналов измерения сигналов от датчиков избыточного давления, обеспечивающую вычисление количества теплоты и других физических величин по данным об измеренных параметрах теплоносителя.

Вычисление  $Q$  для каждого измерительного канала количества теплоты осуществляется по формуле:

$$Q = \int_{T_1}^{T_2} G \cdot \rho \cdot (h_1 - h_2) \cdot dT \quad (3.1)$$

где  $G$ -объемный расход теплоносителя в трубопроводе, на котором установлен ПРП или ИП, м<sup>3</sup>/ч;

$\rho$ -плотность теплоносителя в трубопроводе, на котором установлен ПРП или ИП, кг/м<sup>3</sup>;

$h_1$ -удельная энтальпия теплоносителя в подающем трубопроводе, МВт·ч/кг;

$h_2$ -удельная энтальпия теплоносителя в трубопроводе холодного водоснабжения (для систем ГВС) или удельная энтальпия теплоносителя обратном трубопроводе (для систем отопления), МВт·ч/кг;

$T_1, T_2$ -время начала и конца измерения соответственно, ч.

Вычисление удельной энтальпии ( $h$ ) и плотности ( $\rho$ ) теплоносителя производится по формулам, указанным в рекомендации МИ 2412-97.

#### **4 УКАЗАНИЕ МЕР БЕЗОПАСНОСТИ**

Источником опасности при монтаже и эксплуатации теплосчетчика являются:

- сетевое напряжение (до 253 В);
- давление жидкости в трубопроводах (до 2,5 МПа);
- температура жидкости и трубопровода (до 150 °С).

Безопасность эксплуатации прибора обеспечивается:

- изоляцией электрических цепей составных частей теплосчетчика;
- надёжным заземлением ИП;
- прочностью корпуса ППР, ИП и защитных гильз ТС;
- герметичностью соединения ППР и ИП с трубопроводом;

При эксплуатации теплосчетчика необходимо соблюдать общие требования безопасности:

- запрещается эксплуатация прибора со снятой крышкой;
- запрещается демонтировать ИП при наличии избыточного давления в трубопроводе.
- перед проведением работ необходимо убедиться в том, что на трубопроводе отсутствует опасное для жизни напряжение.

При установке и монтаже теплосчетчика необходимо соблюдать требования ГОСТ 12.3.003, ГОСТ 12.3.032, ГОСТ 12.3.036, а также правил пожарной безопасности и техники безопасности.

При эксплуатации необходимо соблюдать «Правила устройства электроустановок», «Правила техники безопасности при эксплуатации электроустановок» и «Общие правила пожарной безопасности для промышленных предприятий».

При обнаружении внешних повреждений прибора или сетевой проводки следует отключить теплосчетчик от сети до выяснения причин неисправности специалистом по ремонту.

Запрещается установка и эксплуатация прибора в пожароопасных и взрывоопасных зонах всех классов.

При возгорании теплосчетчика разрешается использовать только углекислотные огнетушители типа ОУ-2, ОУ-5, ОУ-10 и др.

## 5 МОНТАЖ



Монтаж и установка теплосчетчика для общедомового учета и учета в офисах частных предприятий должно производиться квалифицированными специалистами в соответствии с инструкцией по монтажу теплосчетчиков ТЭСМА-106 и утвержденным проектом установки теплосчетчика. При учете в смежных офисах частных предприятий возможна установка электронного блока теплосчётчика ТЭСМА-106 в общедоступном для всех офисов месте или помещении, что упростит доступ для контроля показаний теплосчётчика инспекторами. Особенности монтажа теплосчётчиков ТЭСМА-106 для квартирного учета изложены в Приложении К.

## 6 ПОДГОТОВКА К РАБОТЕ

Проверить правильность монтажа электрических цепей в соответствии с электрическими схемами подключения (ПРИЛОЖЕНИЕ В).

Плотно закрыть крышки клеммных коробок ТС и ИП.

Установить на место переднюю панель ИВБ, плотно завинтив болты крепления передней панели ИВБ к корпусу ИВБ.

Обеспечить расход теплоносителя под рабочим давлением и проверить герметичность соединения ИП и защитных гильз термопреобразователей с трубопроводом. Течь и просачивание не допускаются.

Включить питание теплосчетчика. Убедиться, что после включения питания включилась подсветка индикатора, и на ЖКИ индицируются значения текущей даты и времени.

Проверить правильность установки программируемых параметров, отсутствие нештатных ситуаций и технических неисправностей, при необходимости откорректировать установочные параметры.


Убедиться в индикации измеряемых параметров – расхода (G), температуры (t), давления (p).

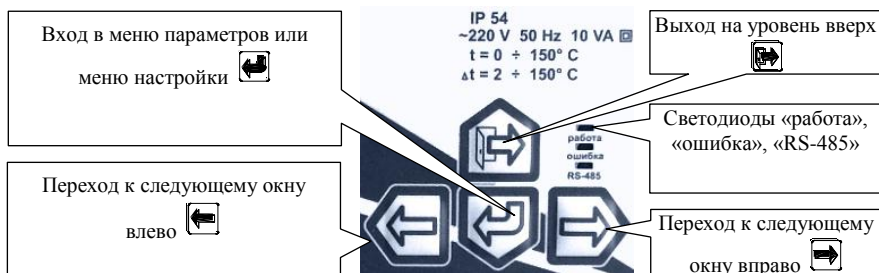
## 7 ПОРЯДОК РАБОТЫ

К работе допускается теплосчетчик, не имеющий повреждений составных частей, нарушения пломб и подготовленный к работе в соответствии с разделом 6 настоящего руководства.

### 7.1 Общие сведения

7.1.1 Пользовательское меню прибора условно разделено на уровни. При включении прибор находится в первом (верхнем) уровне и индицирует текущие время и дату.

7.1.2 Управление работой теплосчётчика осуществляется четырьмя кнопками, расположенными на передней панели, и кнопкой «служебная» , расположенной на плате цифровой обработки (см. рис. В.1, рис. В.2 ПРИЛОЖЕНИЕ В).



7.1.3 О состоянии теплосчётчика можно судить по состоянию трех светодиодов, расположенных на панели управления. Мигание зеленого светодиода свидетельствует о нормальной работе теплосчётчика. Мигание красного светодиода сигнализирует о наличии НС, непрерывное свечение – о наличии ТН. Свечение желтого светодиода сигнализирует о передаче данных по интерфейсу RS-485

7.1.4 Теплосчётчик имеет следующие режимы работы:

«**Рабочий**» – в этом режиме индицируются измеренные и вычисленные значения параметров систем теплоснабжения;

**«Настройки»** – предназначен для просмотра и корректировки установочных параметров теплосчётчика.

7.1.5 Теплосчётчик имеет два служебных режима работы (см. п. 7.4, п. 7.5), доступных в распломбированном приборе до постановки прибора на коммерческий учет:

**«Конфигурация»** – предназначен для выбора и установки теплотехнических схем учета (см. таблицу 2.3).

**«Поверка»** – предназначен для проведения поверки теплосчётчика.

## **7.2 Описание режима «Рабочий»**

7.2.1 При включении теплосчетчик автоматически устанавливается в режим "Рабочий" и при отсутствии НС и ТН начинает расчет и накопление суммарным итогом количества теплоты по всем системам. Режим "Рабочий" предназначен для индикации параметров систем теплоснабжения. В режиме "Рабочий" можно просмотреть текущее время, время наработки по каждой системе, времена работы при возникновении НС в системах теплоснабжения, параметры системы, а также архив накопленных данных.

7.2.2 Порядок перехода между окнами режима «Рабочий» изображён на рис. 7.1. Меню дополнительных систем с расходомерами V доступно только для модификации ТЭСМА-106-2.

7.2.3 Порядок перехода между окнами режима «Рабочий» для квартирного учета приведены в Приложении К.

## Режим «Рабочий»

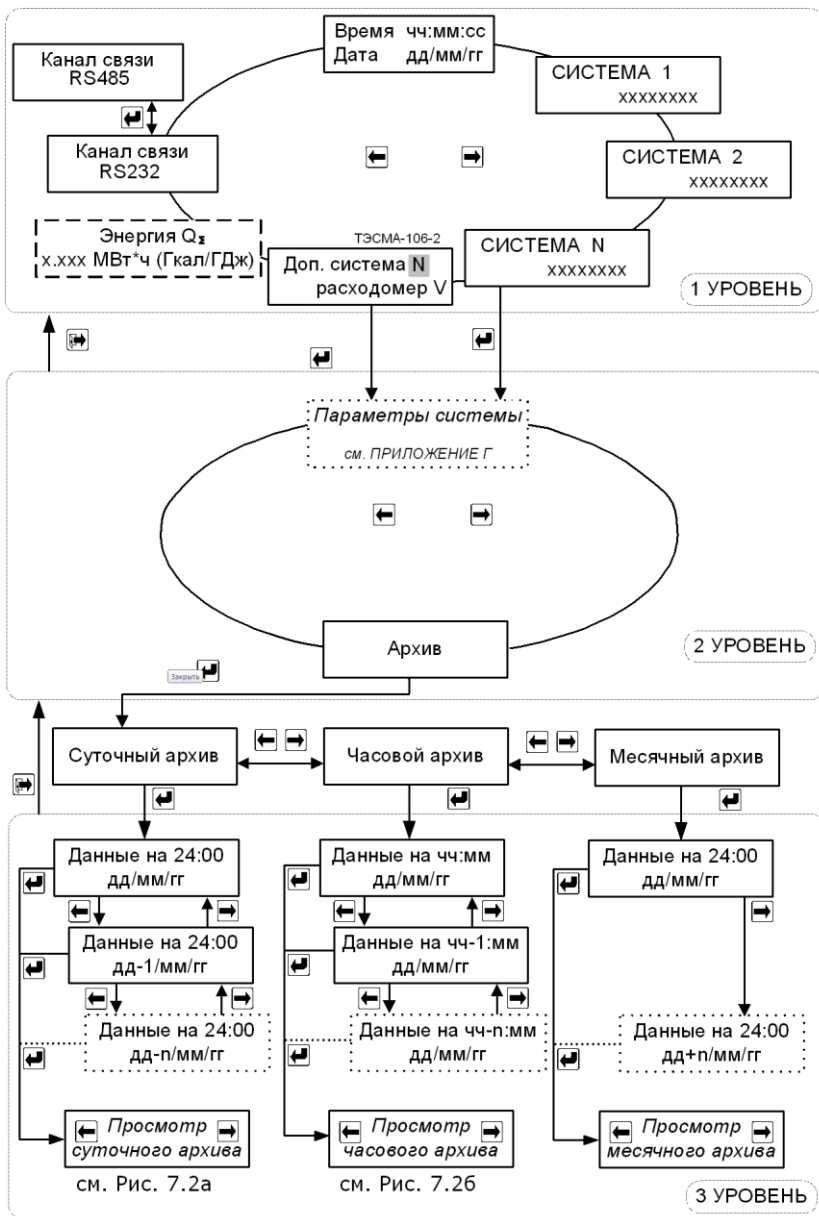


Рис. 7.1 Режим «Рабочий».

## Просмотр суточного и месячного Архива

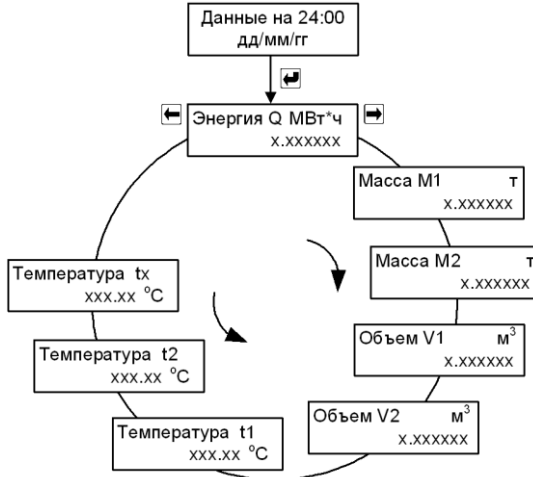


Рис. 7.2а

## Просмотр часового Архива

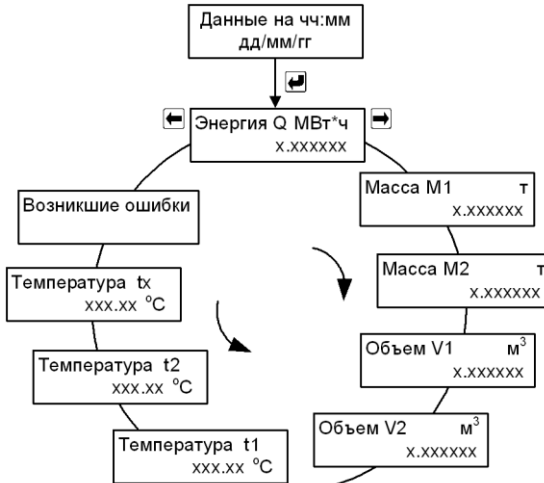


Рис. 7.2б

**Примечания:** в месячном архиве температуры не выводятся. Для примера приведен архив системы «Открытая». Просмотр архива в других системах осуществляется аналогично. Просмотр архива для дополнительных систем «Расходомер V» недоступен.

7.2.4 Описание окон режима «Рабочий» (штриховой линией выделены окна, отображение которых зависит от установок в режиме



«Настройки», стр. 40). При установке **Индикация V нет**, **Индикация р нет** окна, выделенные штриховой линией, будут отсутствовать.

### Окна меню 1 уровня

Время чч:мм:сс Дата дд/мм/гг	Текущие время и дата
---------------------------------	----------------------

СИСТЕМА N xxxxxxx Доп. система N расходомер V	Порядковый номер N (1-6) и наименование применяемой в системе схемы учета («Подача», «Обратка», «Подача+P», «Открытая», «Расходомер» («Расх-р сист. X»), «Магистраль», «ГВС циркуляция», «Тупиковая ГВС», «Обратка+P», «Температура»). Для исполнения ТЭСМА-106-02, кроме перечисленных, включены две дополнительные системы «Расходомер V»
--------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Канал связи RS232(RS485)	Активный канал связи (RS-232C или RS-485), изменяется при помощи кнопки «вход». При отсутствии обмена данных, автоматически изменяется на установленный в режиме «Настройки».
-----------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Энергия Q, x.xxx МВт*ч	Суммарное значение тепловой энергии, вычисленное по формуле, см. п.2.1.2120
---------------------------	-----------------------------------------------------------------------------

### Окна меню 2 уровня

Энергия Q Сист N x.xx МВт*ч	Количество тепловой энергии, потребленной системой N, единицы измерения (МВт*ч, Гкал, ГДж) устанавливаются в меню «Общие настройки прибора».
--------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Масса M Сист N x.xx т	Масса теплоносителя с нарастающим итогом в системе N, измеряемая в тоннах. В случае, когда в системе два датчика расхода, масса теплоносителя считается отдельно по каждому из них (Масса M1, Масса M2).
Масса M1 Сист N x.xx т	
Масса M2 Сист N x.xx т	

Массовый расход G	х.хххх т/ч	Массовый расход теплоносителя в системе N, измеряемый в т/ч. В случае, когда в системе два датчика расхода, массовый расход теплоносителя считается отдельно по каждому из них ( <b>G1, G2</b> ).
G1	х.хххх т/ч	
G2	х.хххх т/ч	

Объем V Сист	х.хх м3	Объем теплоносителя с нарастающим итогом в системе N, измеряемый в м <sup>3</sup> . В случае, когда в системе два датчика расхода, объем теплоносителя считается отдельно по каждому из них ( <b>V1, V2</b> ).
Объем V1 Сист N	х.хх м3	
Объем V2 Сист N	х.хх м3	

Объемный расход G	х.хххх м3/ч	Объемный расход теплоносителя в системе N, измеряемый в м <sup>3</sup> /ч. В случае, когда в системе два датчика расхода, Объемный расход теплоносителя считается отдельно по каждому из них ( <b>G1, G2</b> ).
G1	х.хххх м3/ч	
G2	х.хххх м3/ч	

Температура t1	ххх.хх °С	Температура теплоносителя в °С. (Возможна программная установка температуры холодной воды в пределах от 0 до 150 °С, см. режим «Настройки»).
t1	ххх.хх °С	
t2	ххх.хх °С	
Температура txв	ххх.хх °С	
t1	ххх.хх °С	
txв	ххх.хх °С	

Разн. температур t1-t2	ххх.хх	Разность температур между подающим и обратным трубопроводами, измеряемая в °С Разность температур между подающим трубопроводом и трубопроводом холодной воды, измеряемая в °С.
Разн. температур t1-txв	ххх.хх °С	

p1	х.ххх МПа	Давление теплоносителя, измеряемое в МПа. (Возможна программная установка давления в пределах от 0 до 2,5 МПа, см. режим «Настройки»).
p2	х.ххх МПа	
Давление X.B.	х.ххх МПа	
Давление p1	х.ххх МПа	

Траб	ч:мм	Время работы и время наработки (время работы без НС и ТН) прибора в часах и минутах.
Тнараб	ч:мм	

Время в ошибке		<b>Тош</b> - время работы прибора при наличии ТН; <b>T: Δt↓</b> - время работы прибора при НС $\Delta t < \Delta t \downarrow$
Тош	ч:мм	
Тош	ч:мм	
T: Δt↓	ч:мм	

T:G ↑	ч:мм	<b>T:G↑</b> - время работы прибора при НС $G > G \uparrow$ <b>T:G↓</b> - время работы прибора при НС $G > G \downarrow$ При выпуске из производства устанавливаются значения $G \uparrow = G_{в}$ , $G \downarrow = G_{н}$
T:G ↓	ч:мм	
Время в ошибке		
T:G ↑	ч:мм	

Ошибки Сист	N	Индикация символов НС и ТН в системе N «G↑», «G↓», «G1↑», «G1↓», «G2↑», «G2↓», «Δt↓», «Обрыв FNх.», «КЗ FNх.», «КЗ призн.рев.» «Обр.призн.рев.» «Т.Н. ТСх», где х – номер измерительного канала.
-------------	---	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------



### Окна меню 3 уровня

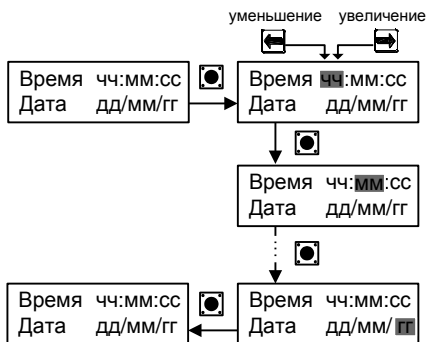
Данные на 24:00 дд/мм/гг	Выбор дня для просмотра суточного архива или месяца для просмотра месячного архива
-----------------------------	------------------------------------------------------------------------------------

Данные на чч:мм дд/мм/гг	Выбор часа для просмотра часового архива
-----------------------------	------------------------------------------

7.2.5 Порядок перехода между окнами в режиме «Рабочий» для каждой схемы учета приведен в ПРИЛОЖЕНИЕ Г.

### 7.3 Установка текущего времени и даты

7.3.1 Как исключение в режиме «Рабочий» возможна настройка времени и даты при распломбированном приборе. Для того, чтобы изменить время или дату в приборе необходимо открыть окошко с индикацией времени и даты, а затем нажать кнопку «служебная», при этом на индикаторе ЖКИ начнут мигать цифры года, кнопками ,  установить новое значение года. Аналогичным способом корректируются месяц, день, часы, минуты, секунды. При мигающих цифрах секунд, повторное нажатие кнопки «служебная» завершает режим корректировки.



## 7.4 Описание режима «Настройки»

7.4.1 Для входа в режим работы теплосчетчика «Настройки» необходимо, находясь в любом меню режима «Рабочий», **одновременно нажать кнопки «влево» и «вправо»**. Порядок перехода между окнами в режиме «Настройки» изображён на рис. 7.3.

7.4.2 Значение параметров настроек, устанавливаемых на предприятии-изготовителе по умолчанию, **подчеркнуты** в п.7.4.4. Для коррекции параметра нужно при помощи кнопок «вправо» или «влево» выбрать корректируемый параметр и нажать кнопку «**служебная**» (корректируемый параметр начнет мигать), затем при помощи кнопок «вправо» или «влево» изменить значение параметра и повторно нажать кнопку «служебная». Коррекция некоторых параметров недоступна для пользователя. Значения этих параметров устанавливаются на предприятии-изготовителе при выпуске из производства.

7.4.3 Не рекомендуется изменять настройки неиспользуемых в системе измерительных каналов.

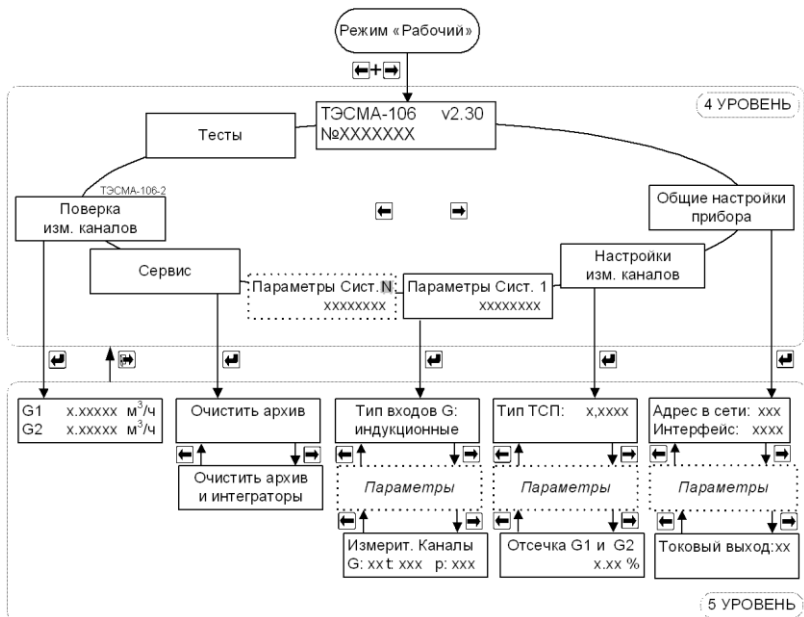


Рис. 7.3 Режим «Настройки» для ТЭСМА-106. Пункт меню «Поверка изм. каналов» доступен только для модификации ТЭСМА-106-2

Схема меню «Тесты» режима «Настройки» ТЭСМА-106-01

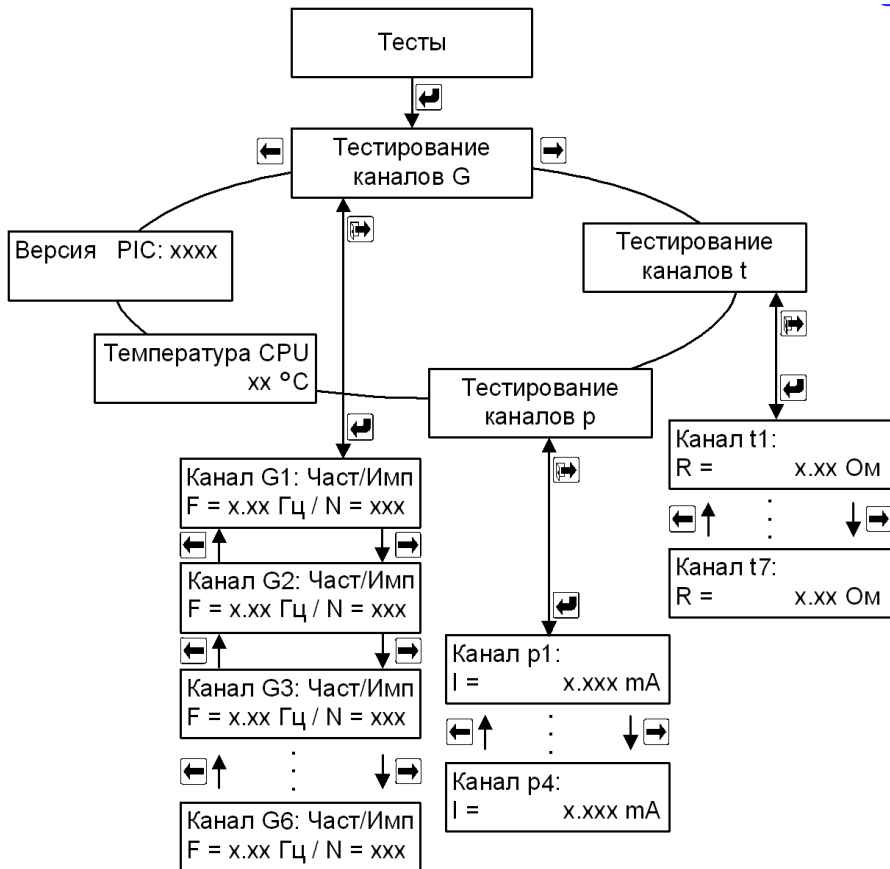


Рис 7.3а

Схема меню «Тесты» режима «Настройки» ТЭСМА-106-02

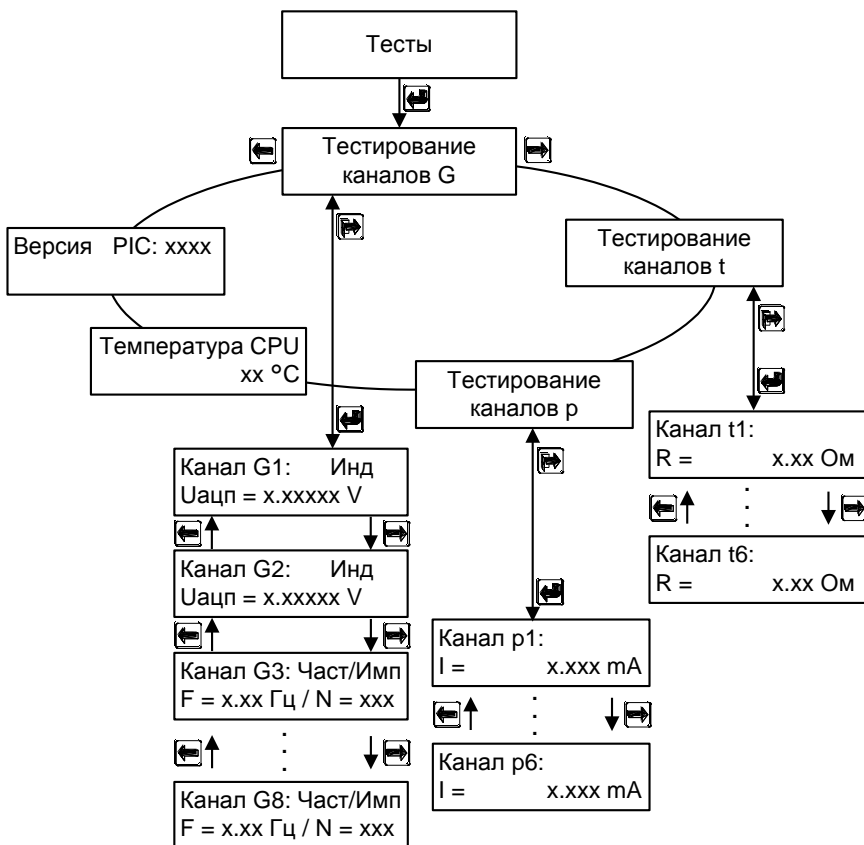


Рис. 7.36

#### 7.4.4 Описание окон режима «Настройки»

##### Общие настройки прибора

Адрес в сети: xx Интерфейс: xxxxx	Установка адреса прибора ( <b>1-99</b> ) в сети RS-485 и типа активного интерфейса ( <b>RS-232C</b> или <b>RS-485</b> ).	
Скорость обмена: xxxxx	Установка скорости обмена прибора с внешними устройствами (принимает значения из ряда дополнительно <b>600, 1200, 2400, 4800, 9600, 14400, 19200, 28800, 38400</b> и <b>57600 бит/сек</b> ).	
Ед.изм. Q: xxx Индикация V: xxx	Установка единиц измерения количества тепла ( <b>МВт·ч, Гкал, ГДж</b> ) и индикации объема и объемного расхода ( <b>да/нет</b> ). В случае установки «Индикация V: нет», в режиме «Рабочий» не будут отображаться значения объемного расхода и накопленного объема теплоносителя.	
Индикация p: xxx	Установка наличия индикации значений давления ( <b>да/нет</b> ).	
Токовый выход: xxxxxxxxxxxxxxxx	Выбор параметра, преобразуемого в токовый сигнал 4-20mA (при наличии токового модуля, см. далее п. 7.6). Выбирается из ряда: <b>П, GN (N=1...6, 7, 8), TN (N=1...6,7)</b> . <b>П</b> – режим тестирования токового выхода, значение тока задается в диапазоне 4-20 mA.	
Сумматор Q: xxx Q = ±X±X±X±X±X	Наличие в режиме «Рабочий» окна <table border="1" data-bbox="826 943 953 986"><tr><td>Энергия Q<sub>Σ</sub> x.xxx МВт·ч</td></tr></table> . При установке «да» необходимо во второй строке ввести формулу для расчета Q <sub>Σ</sub> . Элементы формулы принимают значения: «+X» – учитывается в расчетах со знаком «+»; «-X» – учитывается в расчетах со знаком «-»; «--» – не учитывается. «X» – номер системы.	Энергия Q <sub>Σ</sub> x.xxx МВт·ч
Энергия Q <sub>Σ</sub> x.xxx МВт·ч		
Отчетное число: xx	Число месяца, на которое будет формироваться запись в месячном архиве (нет, <b>01-28</b> ). При установке <b>нет</b> , месячный архив формироваться не будет.	
Имп.выход 1: V1	При наличии дополнительного частотно-импульсного модуля (см. далее п. 7.6),	



импульсный выход 1: **нет, V1, V2, M1, M2, Q**

Имп.выход 2: V2 При наличии дополнительного импульсного модуля (см. далее п. 7.6), импульсный выход 2: **нет, V1, V2, M1, M2, Q**

## Настройки измерительных каналов

Тип ТСП: x,xxxx Установка типа применяемых ТС (**1.3850** или **1.3910**).

pN: x-xx mA  
p max = x.x МПа Установка диапазона измерения токового сигнала от ДИД («**0-5 mA**»; «**0-20mA**»; «**4-20 mA**») или программируемое («**прогр.**») и верхнего предела измерения давления (от **0 до 2.5 МПа**). Значение программируемого давления может изменяться от **0 до 2.5 МПа**. N – номер канала.

PN дог, МПа x.x Установка договорных значений давления, индицируемых в случае обрыва или короткого замыкания линий ДИД (**0.1-0.5-1.6 МПа** с шагом **0.1 МПа**). N – номер канала.

Прог. давление:  
p7= x.x МПа Для исполнения ТЭСМА-106-01. Установка программируемого давления. Значения программируемого давления могут изменяться от **0 до 2.5 МПа**.

Контроль линии GN : да/нет Для исполнения ТЭСМА-106-01. Установка контроля обрыва или короткого замыкания линии связи с ИП GN (**да/нет**). N – номер канала измерения расхода.

Контроль пустой трубы G1: да/нет  
Контроль пустой трубы G2: да/нет Для исполнения ТЭСМА-106-02. Включение/выключение контроля заполнения трубопровода теплоносителем (**да/нет**).

Контроль линии возб. G1: да/нет  
Контроль линии возб. G2: да/нет Для исполнения ТЭСМА-106-02. Включение/выключение контроля обрыва или короткого замыкания цепи линии возбуждения ППР каналов G1 и G2 (**да/нет**).

Контроль линии G3: да/нет
------------------------------

Для исполнения ТЭСМА-106-02. Включение/выключение контроля обрыва или короткого замыкания цепи связи с ИП №х (да/нет).

Контроль линии G8: да/нет
------------------------------

Отсечка G1 и G2: х.хх %
----------------------------

Для исполнения ТЭСМА-106-02. Отсечка для индукционных каналов измерения расхода G1 и G2. Изменяется в пределах **0.00...0.25...2.00%** с шагом **0.05%**.

### Настройки параметров систем

Тип входов G: индукционные (част/имп)
------------------------------------------

Тип каналов измерения расхода в системе. Установка типа выходного сигнала применяемых ИП (частотный/импульсный).

Ду, мм	xxx
--------	-----

Диаметр условного прохода применяемых ППР или ИП.

Ду1, мм	xxx
---------	-----

Ду2, мм	xxx
---------	-----

Gв1, м3/ч	х,ххх
Kv G1, л/и	хххх

Установка верхнего метрологического предела измерения применяемого ИП (**Gв**) и веса импульса (**Kv**) (при использовании ИП с импульсным выходом) или частоты (**Fmax**), соответствующей максимальному расходу (при использовании ИП с частотным выходом).

Gв1, м3/ч	х,ххх
Fmax1, Гц	ххххх

G↑, %	xxx
G↓, %	xxx

Выбор минимального и максимального порога, в соответствии с которым будут регистрироваться НС в работе теплосчетчика. Изменяется в пределах 30%-120%**Gв** для **G↑** и 0-10%**Gв** для **G↓**, с дискретностью в 1% для **G↑** и 0,05% для **G↓**.

G1↑, %	xxx
G1↓, %	xxx

Значения порогов **G↓** и **G↑** отображаются в итоговой ведомости (распечатке) как **Gmin** и **Gmax**. Для систем «ГВС циркуляция» и «Тупиковая ГВС» вместо **G↓** отображается параметр **Gн**.

G2↑, %	xxx
G2↓, %	xxx

G↑, %	xxx
Gн, %	xxx

Значения порогов **G↓** и **G↑** отображаются в итоговой ведомости (распечатке) как **Gmin** и **Gmax**.

$\Delta t \downarrow, ^\circ\text{C}$     xxx

Для исполнения ТЭСМА-106-01. Выбор минимальной разности температур, в соответствии с которой будут регистрироваться НС в работе теплосчетчика  $\Delta t < \Delta t \downarrow$ . Изменяется в диапазоне **от 0 до 50 °С с дискретностью 1°С (заводская установка – 2°С)**.

$t_{\text{хв}}, ^\circ\text{C}$     xxx

$t, ^\circ\text{C}$     xxx

Может принимать значения **ИЗМ** – что соответствует измерительному режиму, либо целому числу, что соответствует программной установке температуры.

Программная установка значения температуры возможна в диапазоне **от 0 до 150 °С с дискретностью 1°С**.

В схеме учета «**РАСХОДОМЕР**» при установке **t=0** масса **M** и массовый расход **G** не отображаются.

p1    изм/прогр  
(p1=    x.x МПа)

p2    изм/прогр  
(p2=    x.x МПа)

px    изм/прогр  
(px =    x.x МПа)

Настройка каналов измерения давления – **ИЗМ** (измеряемое) или **прогр** (программируемое) значение.

В случае установки **прогр** можно установить значение давления от **0.0 МПа до 2.5 МПа с шагом в 0.1 МПа**.

Добавить к сист:  
нет/х

Только для системы учета «**РАСХОДОМЕР**» (**1-6/нет**). При выборе (**1+6**) название системы «**РАСХОДОМЕР**» изменится на «**РАСХ-Р СИСТ. X**», а в распечатку архива данных выбранной системы учета (**1+6**) будет добавлен столбец с массами, накопленными в схеме учета «**РАСХ-Р СИСТ. X**».

Реверс G2: да/нет  
Контр. о/к.з.: да/нет

Возможность измерения реверсивного потока в обратном трубопроводе (**да/нет**) (для схем учета «**Открытая**», «**ГВС циркуляция**»).

Установка контроля обрыва или короткого замыкания цепи линии сигнала признака реверса (**да/нет**).

При  $M2 > M1$ :  
 $Q=Q1+Q2$

Для исполнения ТЭСМА-106-01. Выбор формулы расчета потребленного количества тепла (только для схемы учета «**Открытая**») ( **$Q=Q1+Q2$**  или  **$Q=Q1$** ) при  $M1 < M2$

В случае, когда масса теплоносителя в обратном трубопроводе больше массы теплоносителя в подающем трубопроводе, значение  $Q_2$  в формуле расчета потребленной тепловой энергии ( $Q = Q_1 + Q_2 = M_1(h_1 - h_2) + (M_1 - M_2)(h_2 - h_{хв})$ ) принимает отрицательные значения. По согласованию с теплоснабжающей организацией потребитель может **до** постановки прибора на коммерческий учет выбрать формулу, по которой будет рассчитываться количество потребленной тепловой энергии при  $M_1 < M_2$ :

$Q = Q_1$  с отрицательными значениями не учитывается)  
Или  $Q = Q_1 + Q_2$  ( $Q_2$  учитывается всегда).

Режим работы  
xxxxxxx

Для исполнения ТЭСМА-106-02. Выбор режима работы системы для схемы учета «Открытая»: **ОСНОВНОЙ** Система работает в обычном режиме (см. таблицу 2.2)

Режимы ЛЕТО1 и ЛЕТО2 предусмотрены для случая, когда горячая вода подается потребителю непосредственно из системы отопления и в период отключения отопления (весна-осень) один из трубопроводов не используется, горячая вода подается по тупиковой схеме.

**ЛЕТО1(G1=0)** Отсутствует теплоноситель в подающем трубопроводе. Реверсивное движение теплоносителя в обратном трубопроводе (к потребителю).

$Q = |M_0|(h_0 - h_x)$  (счет ведется **только** в том случае, когда  $M_2 < 0$ )

Позволяет вести учет тепловой энергии системы ГВС при отключенной системе отопления (летний период). Датчик расхода  $G_2$  переустанавливать не требуется. При этом на подающем трубопроводе могут проводиться ремонтные и профилактические работы.

Показания датчиков, установленных на подающем трубопроводе, при расчете потребленной тепловой энергии не учитываются.

**ЛЕТО2(G2=0)** Отсутствует теплоноситель в обратном трубопроводе.

$Q = M_п(h_п - h_x)$

Позволяет вести учет тепловой энергии системы ГВС по подающему трубопроводу при отключенной системе отопления (летний период). При этом на обратном трубопроводе могут проводиться ремонтные и профилактические работы.

Показания датчиков, установленных на обратном трубопроводе, при расчете потребленной тепловой энергии не учитываются.

**АВТО** Если трубопроводы заполнены, система работает в обычном режиме (**ОСНОВНОЙ**). При отсутствии теплоносителя в одном из трубопроводов (**G1** или **G2**) система автоматически переключается в соответствующий режим работы (**ЛЕТО1** или **ЛЕТО2**).

Останов: да/дТ/нет  
Система: ВКЛ/ОТКЛ

Останов счета при возникновении НС (**да**/дТ/нет.), дТ - режим счета в соответствии с п. 57-59 «Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя».

Отключение счета в системе (вкл/откл)

\* При использовании режима **АВТО** необходимо установить параметры **Контроль пустой трубы G1\_да** и **Контроль пустой трубы G2\_да**.

Измерит. Каналы G: xxt: xxx p: xxx
---------------------------------------

Индикация используемых в системе измерительных каналов теплосчетчика (коррекция недоступна).

#### **Поверка измерительных каналов** Для исполнения ТЭСМА-106-02.

G1	x.xxxxx	м <sup>3</sup> /ч
G2	x.xxxxx	м <sup>3</sup> /ч

Окно для поверки каналов G1 и G2 по расходу. По сравнению с рабочим режимом увеличено число значащих разрядов.

7.4.5 Порядок перехода между окнами в режиме «Настройки» для каждой схемы учета приведены в ПРИЛОЖЕНИИ Д.

7.4.6 Для выхода из режима работы теплосчетчика **«Настройки»** необходимо, находясь в любом меню, нажать кнопку **«выход»**.

## 7.5 Описание режима «Поверка»

7.5.1 Для входа в режим работы теплосчетчика «Поверка» необходимо, находясь в любом меню режима «Рабочий», **одновременно** нажать кнопки «**служебная**» и «**вход**». Для выхода из режима поверки необходимо, находясь в любом меню режима «Поверка», **одновременно** нажать кнопки «**служебная**» и «**вход**». Порядок перехода между окнами режима «Поверка» изображен на рис. 7.3.

7.5.2 Конфигурация схем учета, автоматически устанавливаемая при входе в режим «Поверка» приведена в таблице 7.1.

Таблица 7.1

	Сист.1/ Сист.4	Сист.2/ Сист.5	Сист.3/ Сист.6	Доп. система 1	Доп. система 2
<b>Схема учета</b>	«ПОДАЧА»	«ПОДАЧА»	«ПОДАЧА»	«расходомер V»	«расходомер V»
<b>Канал расхода</b>	G1/ G4	G2/ G5	G3/ G6	G7	G8
<b>Каналы температуры</b>	t1 t4	t2 t5	t3 t6	-	-

7.5.3 Поверка измерительных каналов расхода осуществляется в режиме «Настройки».

**ВНИМАНИЕ !** При входе в меню (см. рис. 7.4):

СИСТ. 1 Поверка Подача
---------------------------

архив статистических данных и интеграторы обнуляются.

## Режим «Поверка»

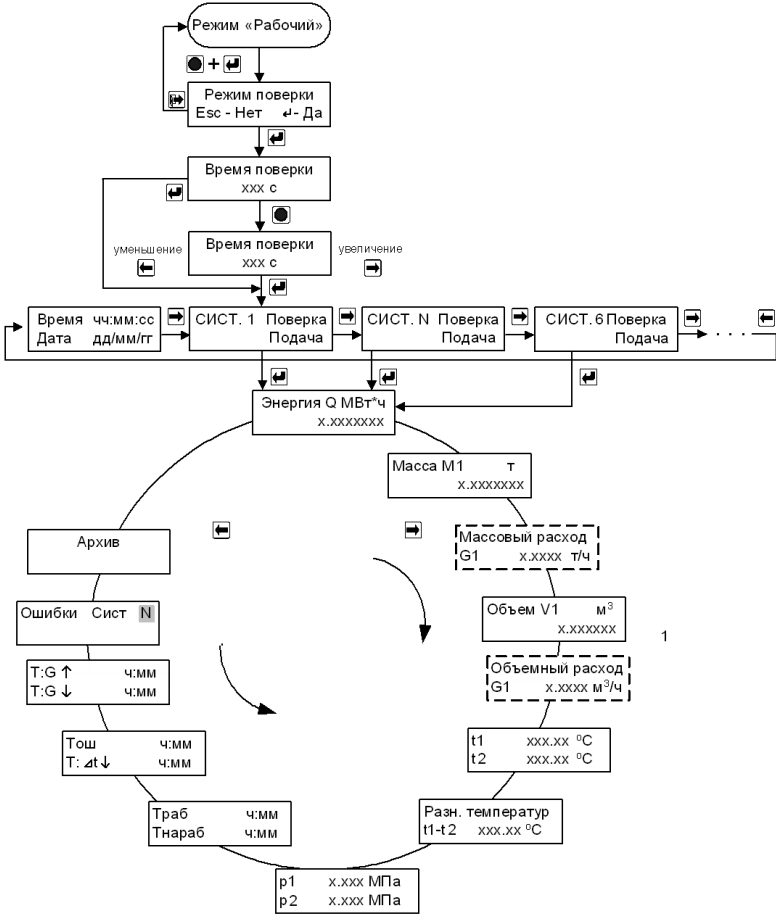


Рис. 7.4

Схема меню режима «Поверка» для дополнительных систем «Расходомер V» приведена на рис. 7.4а.

Режим «Поверка» (дополнительные системы «Расходомер V»)

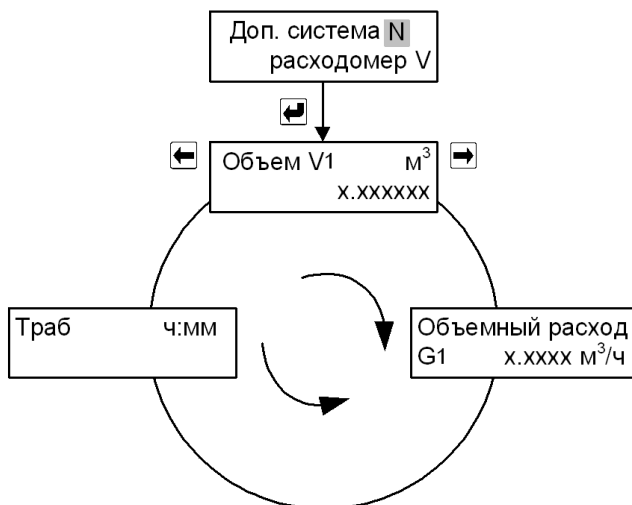


Рис. 7.4а

### **Примечания:**

1. Время поверки (однократного наблюдения) – это интервал времени между началом («стартом») и окончанием («стопом») счета. Время поверки устанавливается в диапазоне от 60 до 600с с шагом в 12с. При счете на экране мигает слово «Поверка», по окончании счета – горит постоянно;
2. Схема меню режима «Поверка» аналогична режиму «Рабочий».
3. В режиме «Поверка» увеличено число значащих разрядов после запятой для интеграторов Q, V, M;
4. Для повтора измерения необходимо **одновременно** нажать кнопки «**служебная**» и «**вход**». Счет интеграторов при каждом следующем измерении начинается с «нуля».

## **7.6 Установка токового и импульсного модулей**

7.6.1 По отдельному заказу теплосчетчик может комплектоваться модулем токового выхода, который должен устанавливаться в разъем «Модуль №1» на цифровой плате (см. рис. В.1, В.2 Приложения В). Настройка токового выхода выполняется в режиме «Общие настройки прибора» (см. п.п. 7.4.4)

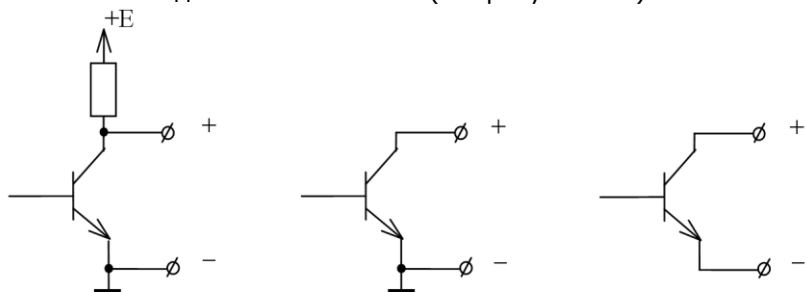
7.6.2 По отдельному заказу теплосчетчик может комплектоваться модулем импульсного выхода, который должен устанавливаться в разъем «Модуль №2» на цифровой плате (см. рис. В.1, В.2



Приложения В). Настройка импульсного выхода выполняется в режиме «Общие настройки прибора» (см. п.п. 7.4.4).

7.6.3 Вес импульса неизменен и по умолчанию равен 1 импульс/м<sup>3</sup> для объема, 1 импульс/тонна для массы, 1 импульс/Гкал для энергии.

7.6.4 Выходные каскады импульсного выхода аппаратно могут быть выполнены одним из 3 способов (см. рисунок 7.5):



а) выходной сигнал – напряжение  
 б) выходной сигнал типа «открытый коллектор»  
 в) выходной сигнал типа «сухой контакт»

Рис. 7.5

7.6.5 Конфигурация выходных каскадов (см. рисунки В.1, В.2 Приложения В), выбирается посредством установки/снятия джамперов на плате импульсного модуля N (таблица 7.2):

Таблица 7.2

F/N	XP3 (К)	XP4 (Э)	Состояние выходного каскада
V	XP5 (К)	XP6 (Э)	
	ON	ON	Выходной сигнал – «напряжение»
	OFF	OFF	Выходной сигнал типа «сухой контакт»
	OFF	ON	Выходной сигнал типа «открытый коллектор»

7.6.6 Напряжение на переходе коллектор - эмиттер не должно превышать 24 В.

7.6.7 Ток нагрузки не должен превышать 10 мА.

7.6.8 В конфигурации выходного каскада – "выход – напряжение" уровень логической единицы соответствует величина напряжения от 9 до 14 В, уровню логического нуля – от 0 до 1,5 В.

## 7.7 Описание последовательного интерфейса теплосчётчика

7.7.1 Считывание хранимых во внутренней памяти теплосчетчика параметров системы теплоснабжения и данных архива осуществляется по интерфейсу RS-232C или RS-485 при помощи программы **TesmaStat.exe** для Windows 95/98/2000/XP. Для связи теплосчётчика с ПК, адаптером переноса данных или конвертером

интерфейсов (RS-232C↔RS-485) используются сигналы RXD, TXD и GND.

7.7.2 В случае, когда теплосчетчик поставляется с установленным переходным кабелем (см. карту заказа, ПРИЛОЖЕНИЕ А), для считывания данных по интерфейсу RS-232C в ПК необходимо подключить к переходному кабелю, изображенному на рис. 7.4, нуль-модемный кабель (см. рис. 7.5).

#### Переходной кабель RS-232C

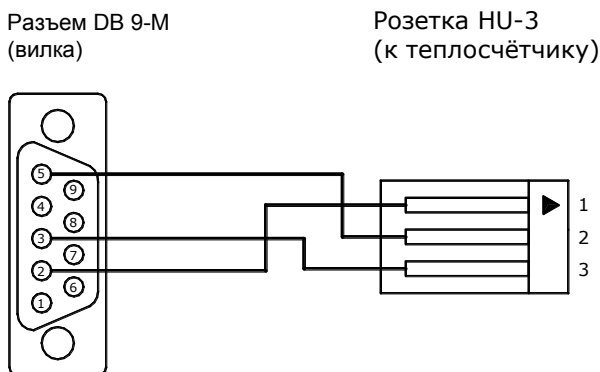


Рис. 7.4 Переходной кабель RS-232C (ТЭСМА-106 – АПД)

#### Нуль - модемный кабель RS-232C

Разъем DB 9-F  
(розетка)

Разъем DB 9-F  
(розетка)

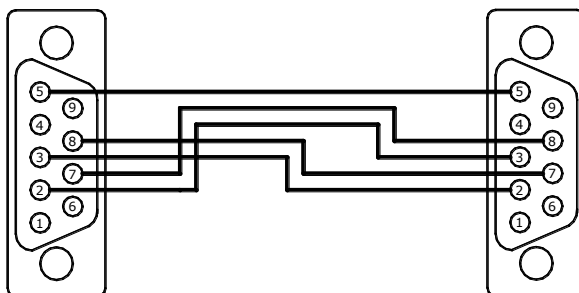


Рис. 7.5

7.7.3 Для считывания данных по интерфейсу RS-232C в адаптер переноса данных необходимо подключить адаптер к переходному кабелю (см. рис. 7.4).

7.7.4 Для прямого соединения «Теплосчетчик – ПК» следует использовать кабель, изображенный на рис. 7.6.

## Прямой кабель RS-232C

Разъем DB 9-F  
(розетка)

Разъем RS-232C  
(к теплосчетчику)

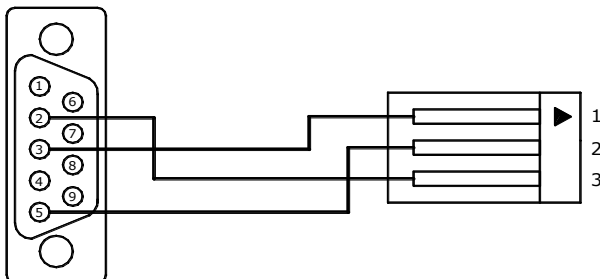


Рис. 7.6

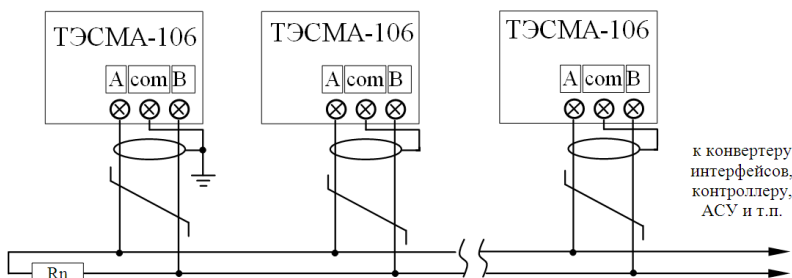
7.7.5 При считывании данных по интерфейсу RS-485 для подключения теплосчётчика к ПК дополнительно требуется конвертер, преобразующий сигналы интерфейса RS-232C в RS-485 и обратно. Рекомендуемый конвертер – **I-7520U** с автоматически подстраиваемой скоростью и форматом, а также гальванической развязкой по RS-485.

7.7.6 Организация сети теплосчетчиков на базе последовательного интерфейса RS-485 возможна только для **гальванически развязанного варианта** исполнения интерфейса RS-485 в каждом теплосчётчике. В такой сети необходимо каждому прибору присвоить уникальный сетевой адрес (см. режим «Настройки», п. 7.4.4).

7.7.7 Схема электрических соединений при организации сети теплосчетчиков на базе гальваноразвязанного последовательного интерфейса RS-485 приведена на рис. 7.7.

**ВНИМАНИЕ!** Подключение (отключение) теплосчётчика к ПК должно производиться при выключенном теплосчётчике или ПК.

## Схема электрических соединений при организации сети



1. Согласно сопротивлению  $R_n$  устанавливается в крайних точках линий связи и должно быть равно волновому сопротивлению кабеля.
2. Экран линии связи заземляется в одной из крайних точек.
3. Каждый теплосчетчик должен иметь гальваноразвязанный порт RS-485.

Рис. 7.7

## 8 МАРКИРОВКА И ПЛОМБИРОВАНИЕ

Маркировка составных частей теплосчетчика должна сохраняться в течение всего срока службы теплосчетчика.

На корпусе ИВБ нанесены:

- наименование и условное обозначение теплосчетчика;
- знак утверждения типа государства, в которое поставляется данный теплосчетчик;
- диапазон измерения температуры теплоносителя;
- диапазон измерения разности температуры теплоносителя;
- класс теплосчетчика по ГОСТ Р 51649;
- напряжение и частота источника питания;
- потребляемая мощность;
- степень защиты;
- заводской номер теплосчетчика.

Теплосчетчик является прибором коммерческого учета и пломбируется в соответствии с описанием типа и конструкторской документацией.

При выпуске с предприятия-изготовителя ИВБ теплосчетчика должен иметь пломбу госповерителя, пломбу и наклейку ОТК предприятия-изготовителя.

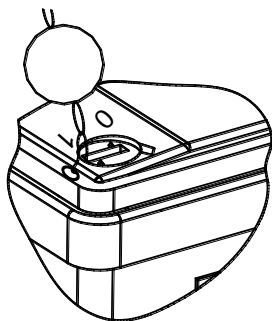
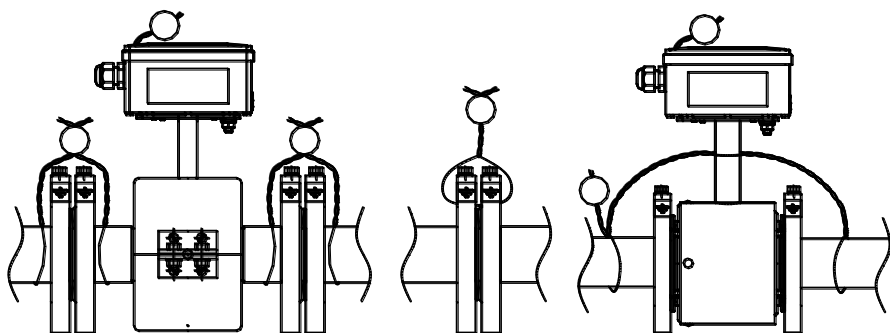
При установке, после выполнения монтажных работ, теплосчетчик может быть опломбирован представителями органов теплонadzора. При этом могут быть опломбированы следующие составные части теплосчетчика:

- ППР;
- ИП;
- ТС на трубопроводе;
- корпус ИВБ.

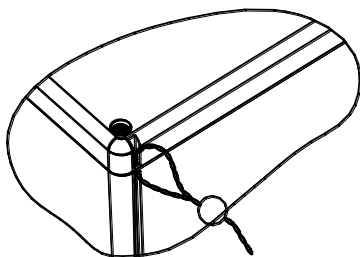
Рекомендуемые способы пломбирования приведены на рисунке 8.1.

**ВНИМАНИЕ!!!** В случае нарушения или несанкционированного снятия пломб госроверителя и пломб или наклеек ОТК предприятия-изготовителя потребителями, теплосчетчик не считается прибором коммерческого учета, а предприятие-изготовитель снимает с себя гарантийные обязательства.

Примеры пломбирования ППР



Пример пломбирования ИВБ



Пример пломбирования ТС на трубопроводе

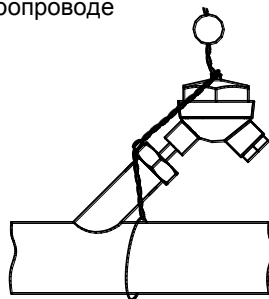


Рис. 8.1

## 9 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

Специального технического обслуживания в процессе эксплуатации теплосчетчик не требует.

Техническое обслуживание составных частей теплосчетчика производится в соответствии с их эксплуатационной документацией.

Рекомендуется проводить периодический визуальный осмотр с целью контроля работоспособности теплосчетчика, соблюдения условий эксплуатации, отсутствия механических повреждений составных частей прибора и наличия пломб.

По мере необходимости рекомендуется очищать составные части теплосчетчика при помощи сухой или смоченной в воде ветоши.



Замена предохранителя ИВБ теплосчетчика осуществляется в следующем порядке:

- отключить теплосчетчик от сети питания;
- отвинтить винты на верхней крышке и снять ее;
- снять крышку предохранителя и извлечь его при помощи пинцета;
- установить новый предохранитель;
- установить крышку предохранителя;
- установить верхнюю крышку и закрутить винты.

Замена предохранителей ИП производится в соответствии с их эксплуатационной документацией.

## 10 ВОЗМОЖНЫЕ НЕИСПРАВНОСТИ И МЕТОДЫ УСТРАНЕНИЯ

Возможные неисправности теплосчетчика и способы их устранения приведены в таблице.

Наименование неисправности, внешние проявления	Вероятная причина	Способ устранения
При включении отсутствует информация на ЖКИ вычислителя	Перегорел предохранитель сетевого питания; Обрыв сетевого кабеля	Заменить предохранитель Заменить сетевой кабель
Производится отсчет объема теплоносителя при неподвижном теплоносителе	Плохое заземление ИП Просачивание теплоносителя через запорную арматуру Газовые пузыри в теплоносителе Наличие электрического тока в трубопроводе Не заполнен теплоносителем трубопровод ИП.	Проверить заземление Устранить просачивание теплоносителя Принять меры по устранению газовых пузырьков в теплоносителе Устранить источник тока Заполнить трубопровод ИП теплоносителем или выключить теплосчетчик.
Отсутствует счет энергии	Наличие НС и (или) ТН	Устранить НС и (или) ТН
Отсутствует измерение расхода и тепла при движущемся теплоносителе для исполнения ТЭСМА-106-02	Не соблюдается полярность подключения выводов (сигнальных или возбуждения) между ППР и ИВБ.	Проверить соответствие подключения ППР к ИВБ (Рис. В.3).
Нет измерения расхода (на ЖКИ – «обрыв F/N» или КЗ F/N)	Обрыв или короткое замыкание линии связи между ИП и ИВБ Неисправен или не подключен ИП к ИВБ	Устранить обрыв Проверить правильность подключения ИП (рис. В.4, рис. В.5).
Нет измерения температуры (на ЖКИ – «Тех. неисправ.»)	Обрыв линии связи между ТС и ИВБ Неисправен или не подключен ТС к ИВБ	Устранить обрыв Проверить правильность подключения ТС (рис. В.7).
Нет измерения давления (на ЖКИ – «Тех. неисправ.»)	Обрыв линии связи между ДИД и ИВБ Неисправен или не подключен ДИД к ИВБ	Устранить обрыв Проверить правильность подключения ДИД (рис. В.8).



## **11 УСЛОВИЯ ХРАНЕНИЯ И ТРАНСПОРТИРОВАНИЯ**

Теплосчетчик следует хранить в сухом и вентилируемом помещении при температуре от 5 до 40°C, относительной влажности до 95% при температуре 25°C.

Измерительные преобразователи хранятся в соответствии с их эксплуатационной документацией.

Транспортирование теплосчетчика производится любым видом транспорта (авиационным – в отопливаемых герметизированных отсеках самолетов) с защитой от атмосферных осадков.

После транспортирования при отрицательных температурах вскрытие ящиков можно производить только после выдержки их в течении 24 часов в отопливаемом помещении.

При транспортировке теплосчетчики должны закрепляться во избежание падений и ударов.

## **12 ПОВЕРКА**

Теплосчетчик подлежит обязательной государственной поверке в следующих случаях:

- первичная поверка – при выпуске из производства и после ремонта;
- периодическая поверка – по истечению межповерочного интервала;

Поверка теплосчетчика должна проводиться в органах государственной метрологической службы или лабораториях, аккредитованных органами Госстандарта.

При сдаче теплосчётчика в ремонт, поверку паспорт должен находиться с теплосчётчиком.

Поверка теплосчетчиков ТЭСМА-106 проводится в соответствии с методикой «Теплосчетчики ТЭСМА-106. Методика поверки МП4218-001-99556332». Последовательность действий в режиме работы теплосчетчика «Поверка» описана в п. 7.5.

Межповерочный интервал теплосчетчиков – 4 года.

### **13 ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ**

Предприятие-изготовитель гарантирует соответствие теплосчетчика ТУ при соблюдении потребителем условий транспортировки, монтажа, эксплуатации.

Гарантийный срок составляет 48 месяцев со дня продажи прибора, из которых:

- в течение первых 26 месяцев производится бесплатный ремонт и бесплатная замена вышедших из строя комплектующих;
- в течение следующих 22 месяцев производится бесплатный ремонт (стоимость комплектующих, необходимых для замены вышедших из строя, оплачивается клиентом).

Гарантии распространяются только на теплосчетчик, у которого не нарушены пломбы предприятия-изготовителя.

Теплосчетчик, у которого во время гарантийного срока будет обнаружено несоответствие требованиям ТУ, ремонтируется предприятием-изготовителем или заменяется другим.

В том случае, если проведение гарантийных ремонтных работ влияет на метрологические характеристики, теплосчетчик возвращается потребителю со свидетельством о поверке.

По вопросам гарантийного обслуживания следует обращаться по адресу предприятия-изготовителя:

**ООО «Энергосберегающая компания «ТЭМ»  
ООО НПФ "ТЭМ-прибор"**

**Российская Федерация**

**111020, г.Москва, ул.Сторожевая, д.4, стр.3**

**тел.: (495) 730-57-12, 980-25-16, 980-12-27,**

**234-30-85, 234-30-86, 234-30-87**

**249100, Калужская область, г.Таруса, Серпуховское шоссе, д.24**

**Тел: (484) 352-62-47**

**e-mail: [ekotem@tem-pribor.com](mailto:ekotem@tem-pribor.com)**

**web: <http://www.tem-pribor.com>**

## ПРИЛОЖЕНИЕ А Карта заказа теплосчетчика Карта заказа теплосчетчика ТЭСМА-106-01

Карта заказа № \_\_\_\_\_ теплосчетчика ТЭСМА-106-01

Заказчик: \_\_\_\_\_

(наименование предприятия, адрес, телефон)

	Исполнение (РСМ-05.05 или РСМ-05.07)	Ду, мм	Схема учета*
1 канал (частотно-импульсный)			
2 канал (частотно-импульсный)			
3 канал (частотно-импульсный)			
4 канал (частотно-импульсный)			
5 канал (частотно-импульсный)			
6 канал (частотно-импульсный)			

\*схемы учета выбираются в соответствии с табл. 2.3 Руководства по эксплуатации.

**Отличительные особенности** (вариант по умолчанию подчеркнут):

Количество комплектов ТСП (1/2/3) \_\_, глубина погружения (85/120/...) \_\_\_\_\_

Количество одиночных ТСП (0-7) \_\_, глубина погружения (85/120/...) \_\_\_\_\_

ТСП на трубопроводе ХВ (есть/нет) \_\_\_\_\_

Датчики избыточного давления (нет / есть) \_\_\_\_\_

Наличие встроенного источника питания датчиков давления (да/нет) \_\_\_\_\_

Количество источников питания для датчиков давления (0/1/2/3) \_\_\_\_\_

Комплектация монтажными частями (да/нет) \_\_\_\_\_

Класс по ГОСТ Р 51649 (В или С) \_\_\_\_\_

Переходной кабель для подключения по интерфейсу RS-232C \_\_\_\_\_

Гальваноразвязанный интерфейс RS-485 (нет/да) \_\_\_\_\_

Возможность измерения реверсивного расхода (есть/нет) \_\_\_\_\_

Наличие токового выхода 4-20 мА (да/нет) \_\_\_\_\_

Наличие 2-х импульсных выходов (да/нет) \_\_\_\_\_

**Дополнительные периферийные устройства** (допускается не заполнять):

Адаптер переноса данных типа АПД-01ПУ (да/нет) \_\_\_\_\_

При комплектации теплосчетчика ИП от сторонних производителей (см. табл. 2.4, 2.4а Руководства по эксплуатации), дополнительно необходимо указать:

1 канал: Ду \_\_\_\_\_ мм, Kv \_\_\_\_\_ л/и, Gв \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup>/ч.

2 канал: Ду \_\_\_\_\_ мм, Kv \_\_\_\_\_ л/и, Gв \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup>/ч.

3 канал: Ду \_\_\_\_\_ мм, Kv \_\_\_\_\_ л/и, Gв \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup>/ч.

4 канал: Ду \_\_\_\_\_ мм, Kv \_\_\_\_\_ л/и, Gв \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup>/ч.

5 канал: Ду \_\_\_\_\_ мм, Kv \_\_\_\_\_ л/и, Gв \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup>/ч.

6 канал: Ду \_\_\_\_\_ мм, Kv \_\_\_\_\_ л/и, Gв \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup>/ч.

Указанные настройки устанавливаются на предприятии-изготовителе. Если информация отсутствует, то настройки производятся при проведении пуско-наладочных работ.

Количество приборов \_\_\_\_\_ шт.

Дата изготовления (согласуется с отделом продаж) \_\_\_\_\_

Вид поставки (самовывоз, ж/д, авиа, др.) \_\_\_\_\_

Пункт назначения (почтовый адрес) \_\_\_\_\_

Примечания \_\_\_\_\_

Дата заказа: \_\_\_\_\_

Должность и Ф.И.О. заказчика \_\_\_\_\_

Подпись: \_\_\_\_\_

Ф.И.О. принявшего заказ \_\_\_\_\_

## Карта заказа теплосчетчика ТЭСМА-106-02

Карта заказа № \_\_\_\_\_ теплосчетчика ТЭСМА-106-02

Заказчик: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (наименование предприятия, адрес, телефон/факс)

	ДУ ППР, мм ( <i>подчеркнуть нужный</i> )									Схема учета <sup>2</sup>
1 канал (индукционный)	15	20	25	32	50	65	80	100	150	
2 канал (индукционный)	15	20	25	32	50	65	80	100	150	

	PCM-05.05 или PCM-05.07 <sup>1</sup>	ДУ, мм	Схема учета <sup>2</sup>
3 канал (частотно-импульсный)			
4 канал (частотно-импульсный)			
5 канал (частотно-импульсный)			
6 канал (частотно-импульсный)			
7 канал (частотно-импульсный)			Расходомер V
8 канал (частотно-импульсный)			Расходомер V
Примечание: 1) если информация отсутствует, то теплосчетчик измерительным преобразователем расхода для 3÷8 каналов не комплектуется;			
2) схемы учета выбираются в соответствии с табл. 2.4.			

### Отличительные особенности (вариант по умолчанию подчеркнут):

Количество комплектов (пар) ТСП \_\_\_\_\_, длина L<sub>погр</sub> (85/120/210) \_\_\_\_\_ мм

Количество одиночных ТСП \_\_\_\_\_, длина L<sub>погр</sub> (85/120/210) \_\_\_\_\_ мм

Датчики избыточного давления (нет / есть) \_\_\_\_\_

Наличие встроенного источника питания датчиков давления (да/нет) \_\_\_\_\_

Количество источников питания для датчиков давления (0/1/2/3) \_\_\_\_\_

Переходной кабель для подключения АПД (ТЭСМА-106 - АПД) (да/нет) \_\_\_\_\_

Гальваноразвязанный интерфейс RS-485 (нет/да) \_\_\_\_\_

Наличие токового выхода 4-20 мА (да/нет) \_\_\_\_\_

Наличие 2-х импульсных выходов (да/нет) \_\_\_\_\_

Комплектация узлом монтажным (да/нет) \_\_\_\_\_

Комплектация комплектом монтажных частей: прокладки паронитовые, монтажные фланцы, болты, шпильки, гайки (да/нет) \_\_\_\_\_

Комплектация прямолинейными участками (да/нет) \_\_\_\_\_

Комплектация кабелем подключения (да/нет): \_\_\_\_\_

Кабель подключения ППР (сигнальный) \_\_\_\_\_ шт., длина L (2/5/10/30) \_\_\_\_\_ м

Кабель подключения ППР (возбуждение) \_\_\_\_\_ шт., длина L (2/5/10/30) \_\_\_\_\_ м

Кабель подключения ТСП \_\_\_\_\_ шт., длина L (2/5/10/30) \_\_\_\_\_ м

Шкаф теплосчетчика ШТ (да/нет): \_\_\_\_\_

Комплектация монтажными частями (да/нет) \_\_\_\_\_

Класс по ГОСТ Р 51649 (B или C) \_\_\_\_\_

Диапазон измерений расхода в каналах 1 и 2 (**1:400** или 1:1000) \_\_\_\_\_

При комплектации теплосчетчика ИП от сторонних производителей (см. табл. 2.6 Руководства по эксплуатации), дополнительно необходимо указать:

3 канал: ДУ \_\_\_\_\_ мм, Kv \_\_\_\_\_ л/и, Gв \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup>/ч.

4 канал: ДУ \_\_\_\_\_ мм, Kv \_\_\_\_\_ л/и, Gв \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup>/ч.

5 канал: ДУ \_\_\_\_\_ мм, Kv \_\_\_\_\_ л/и, Gв \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup>/ч.

6 канал: ДУ \_\_\_\_\_ мм, Kv \_\_\_\_\_ л/и, Gв \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup>/ч.

7 канал: ДУ \_\_\_\_\_ мм, Kv \_\_\_\_\_ л/и, Gв \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup>/ч.

8 канал: ДУ \_\_\_\_\_ мм, Kv \_\_\_\_\_ л/и, Gв \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup>/ч.

Указанные настройки устанавливаются на предприятии-изготовителе. Если информация отсутствует, то настройки производятся при проведении пуско-наладочных работ.

---

Количество приборов \_\_\_\_\_ шт.

Примечания

Должность, Ф.И.О. и тел. заказчика \_\_\_\_\_

**ПРИЛОЖЕНИЕ Б**  
**Габаритные, установочные и присоединительные размеры**

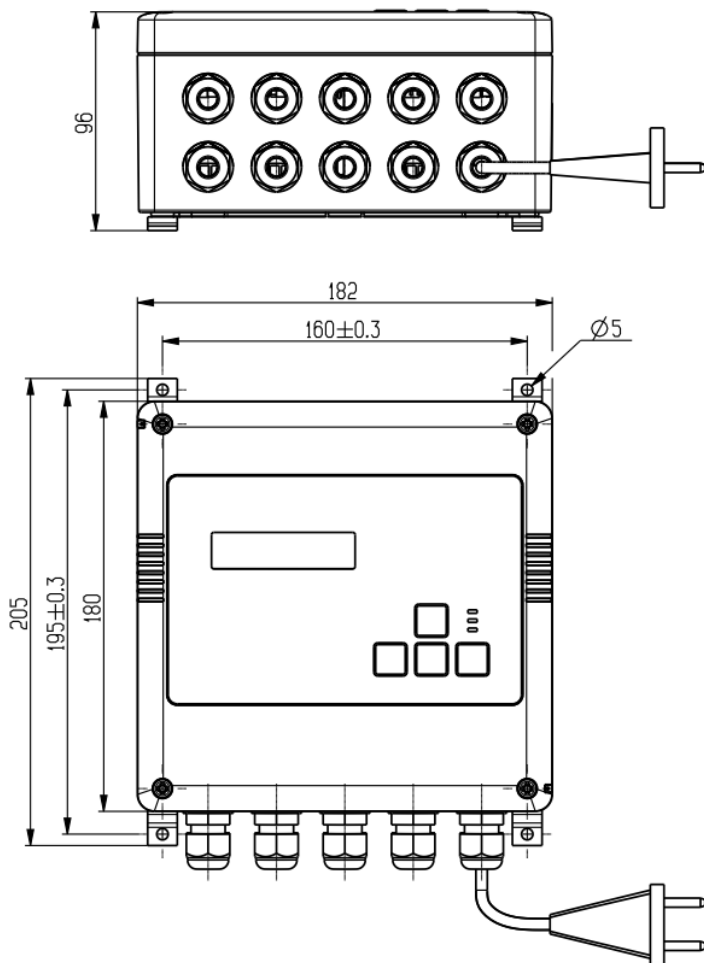
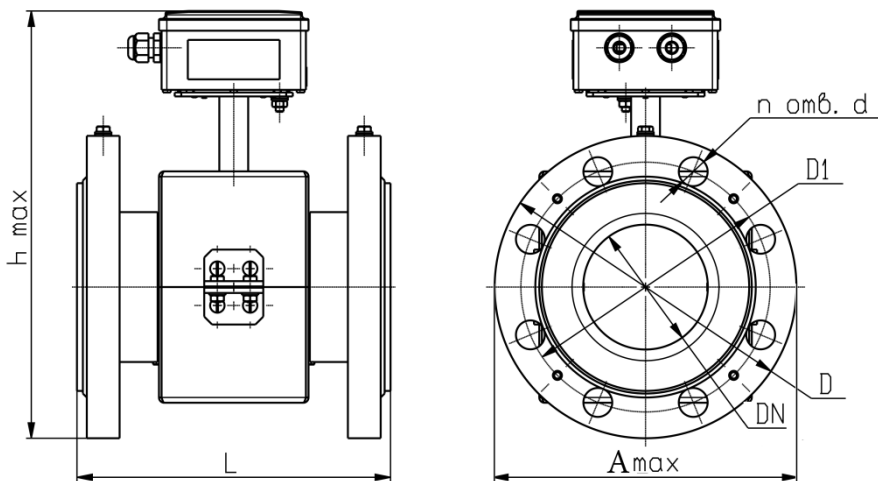


Рис.Б.1

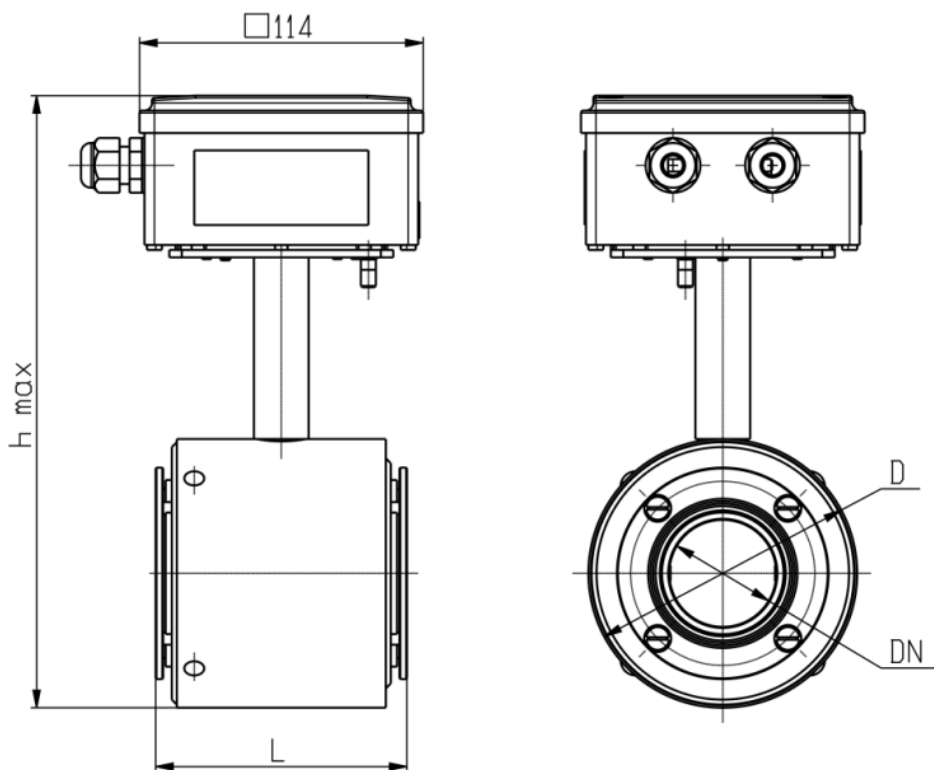
## Габаритные, установочные и присоединительные размеры ПРП



Условное обозначение	Размер, мм							
	Dy	L	h <sub>max</sub>	A <sub>max</sub>	D	D <sub>1</sub>	d	n
ПРП-25	25	158 <sup>+3</sup> <sub>-3</sub>	235	115	115	85	14	4
ПРП-32	32	210 <sup>+5</sup> <sub>-3</sub>	260	180	135	100	18	4
ПРП-40	40	210 <sup>+5</sup> <sub>-2</sub>	270	180	145	110	18	4
ПРП-50	50	210 <sup>+5</sup> <sub>-2</sub>	270	180	160	125	18	4
ПРП-65	65	242 <sup>+5</sup> <sub>-2</sub>	285	185	180	145	18	8
ПРП-80	80	242 <sup>+5</sup> <sub>-2</sub>	285	200	195	160	18	8
ПРП-100	100	248 <sup>+5</sup> <sub>-2</sub>	315	230	230	190	22	8
ПРП-150	150	318 <sup>+4</sup> <sub>-4</sub>	405	296	300	250	26	8

Рис.Б.2

Габаритные, установочные и присоединительные размеры  
ПРПМ

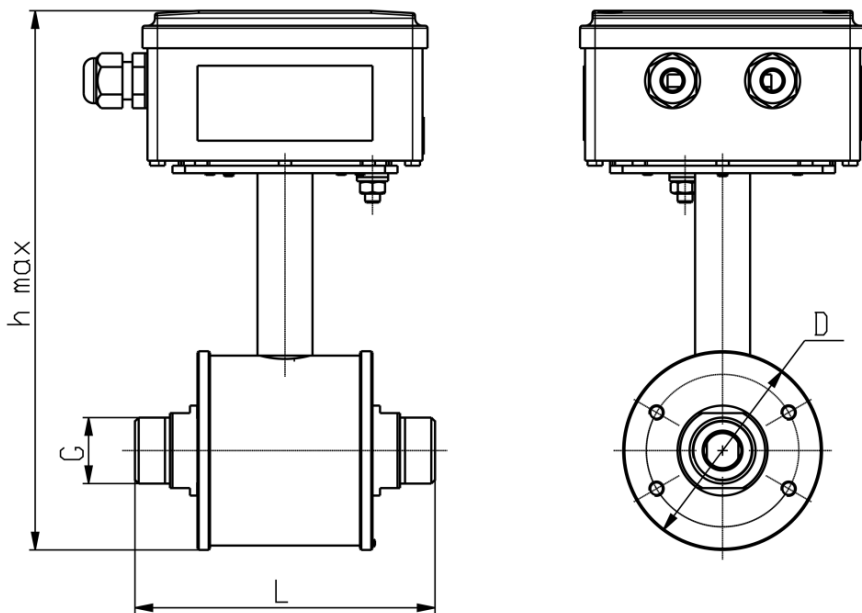


Условное обозначение	Размер, мм			
	Ду	L	$h_{max}$	D
ПРПМ-15	15	$100 \pm 2$	249	108
ПРПМ-25	25	$100 \pm 2$	249	108
ПРПМ-32	32	$102 \pm 2$	249	108
ПРПМ-50	50	$102 \pm 2$	249	108
ПРПМ-80	80	$180 \pm 2$	278	108

Рис. Б.3



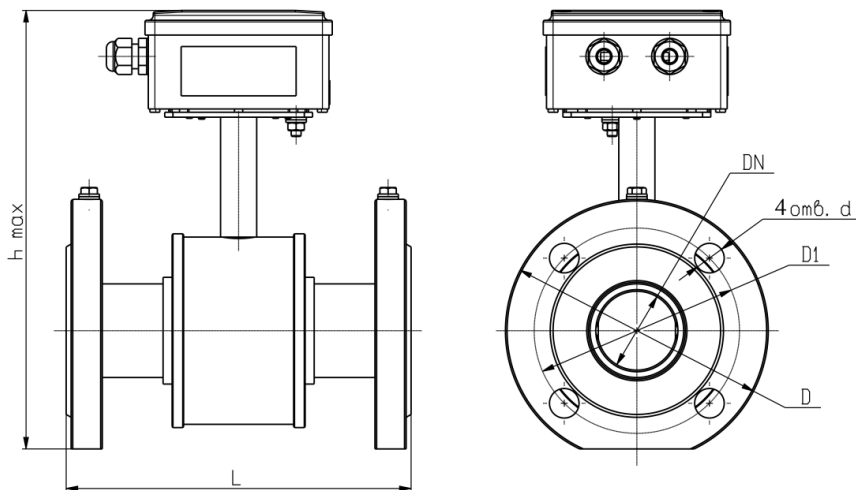
Габаритные, установочные и присоединительные размеры ПРПН/Р (возможно изготовление без клеммного узла)



Условное обозначение	Размер, мм				
	Dy (Dy)	L	h max	D	d
ПРПН/Р-15	15	120 <sup>+3</sup> <sub>-3</sub>	216	80	G 3/4"
ПРПН/Р-20*	20	120 <sup>+3</sup> <sub>-3</sub>	216	80	G 1"
ПРПН/Р-25*	25	130 <sup>+3</sup> <sub>-3</sub>	235	100	G 1 1/4"

Рис. Б.4

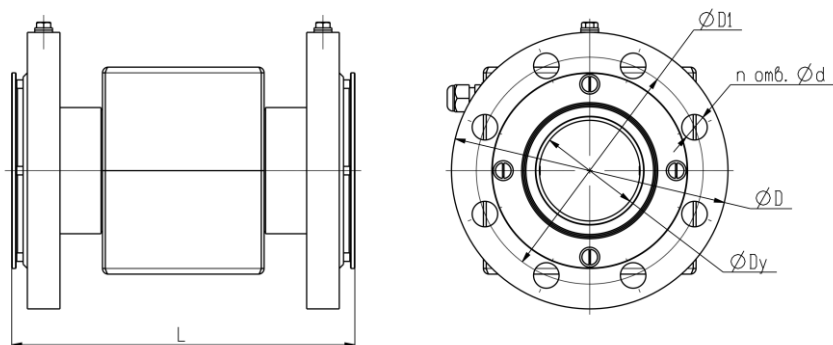
Габаритные и установочные присоединительные размеры ППР исполнения ПРПН



Условное обозначение	Размер, мм						
	Ду	L	h max	D	D1	d	n
ПРПН-15	15	$135^{+3}_{-3}$	224	95	65	14	4
ПРПН-25	25	$155^{+3}_{-3}$	239	115	85	14	4
ПРПН-32	32	$210^{+3}_{-3}$	246	135	100	18	4
ПРПН-40	40	210	256	145	110	18	4
ПРПН-50	50	$210^{+3}_{-3}$	267	160	125	18	4

Рис. Б.5

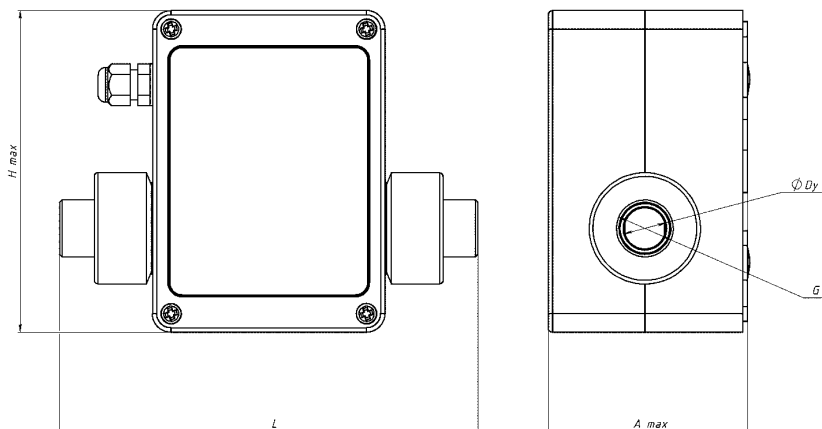
## Габаритные и установочные размеры ПП



Условное обозначение	Размер, мм					
	Ду	L	D	D1	d	n
ПРП-25	25	$158^{+3}_{-3}$	115	85	14	4
ПРП-32	32	$210^{+5}_{-3}$	135	100	18	4
ПРП-40	40	$210^{+5}_{-2}$	145	110	18	4
ПРП-50	50	$210^{+5}_{-2}$	160	125	18	4
ПРП-65	65	$242^{+5}_{-2}$	180	145	18	8
ПРП-80	80	$242^{+5}_{-2}$	195	160	18	8
ПРП-100	100	$248^{+5}_{-2}$	230	190	22	8
ПРП-150	150	$318^{+4}_{-4}$	300	250	26	8

Рисунок Б.6

## Габаритные и установочные размеры ПРПН/Р до 90 градусов



Условное обозначение	Размер, мм				
	Ду	L	H max	A max	G
ПРПН/Р-15	15	169 <sup>+5</sup> <sub>-5</sub>	132	82	G 1/2"
ПРПН/Р-20	20	169 <sup>+5</sup> <sub>-5</sub>	132	82	G 3/4"
ПРПН/Р-25	25	169 <sup>+5</sup> <sub>-5</sub>	132	82	G 1"

Рисунок Б.7

## ПРИЛОЖЕНИЕ В

### Схема электрических подключений

Вид теплосчетчика ТЭСМА-106-01 со снятой верхней крышкой

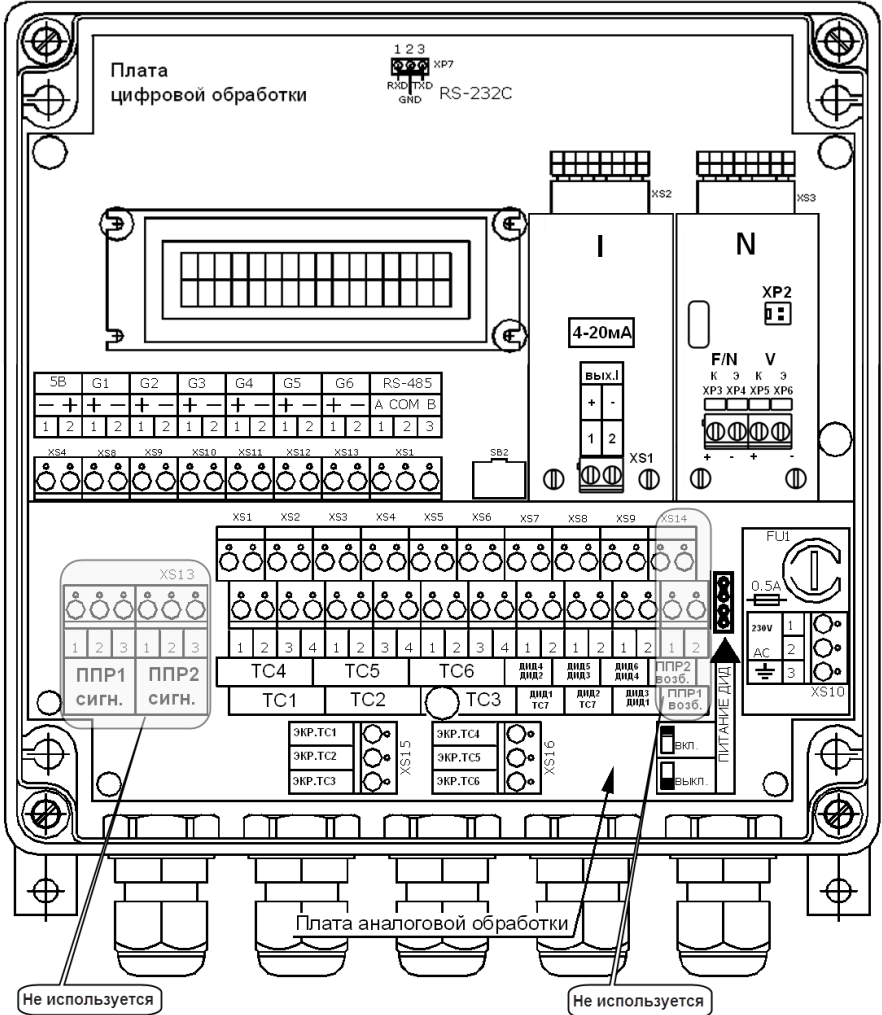


Рис. В.1

Вид теплосчетчика ТЭСМА-106-02 со снятой верхней крышкой

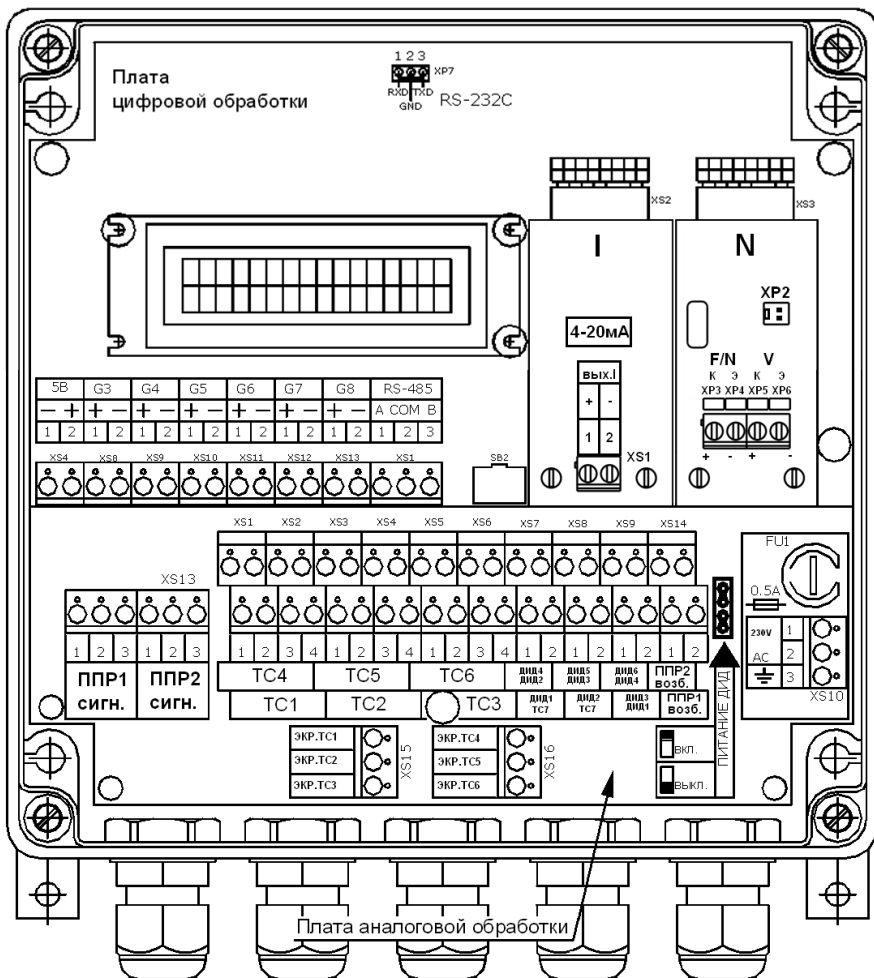


Рис. В.2

## Подключение ППР, для теплосчетчиков ТЭСМА-106-02

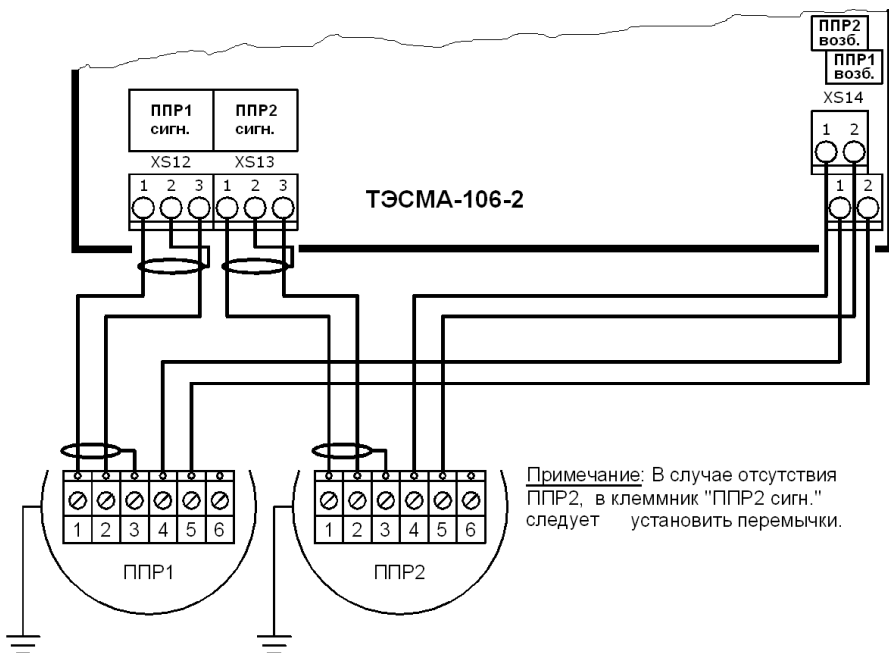


Рис. В.3

## Подключение ИП для теплосчётчиков ТЭСМА-106

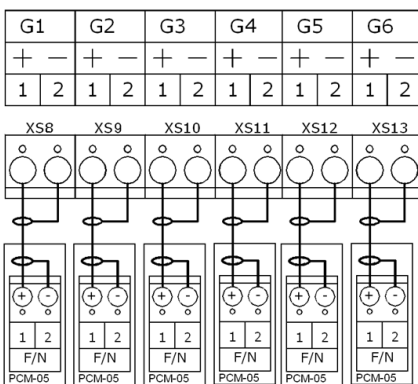


Рис. В.4 ТЭСМА-106-01

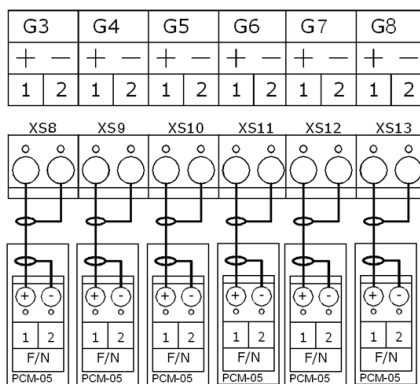


Рис. В.5 ТЭСМА-106-02

Пример подключения в качестве ИП расходомера РСМ-05.07

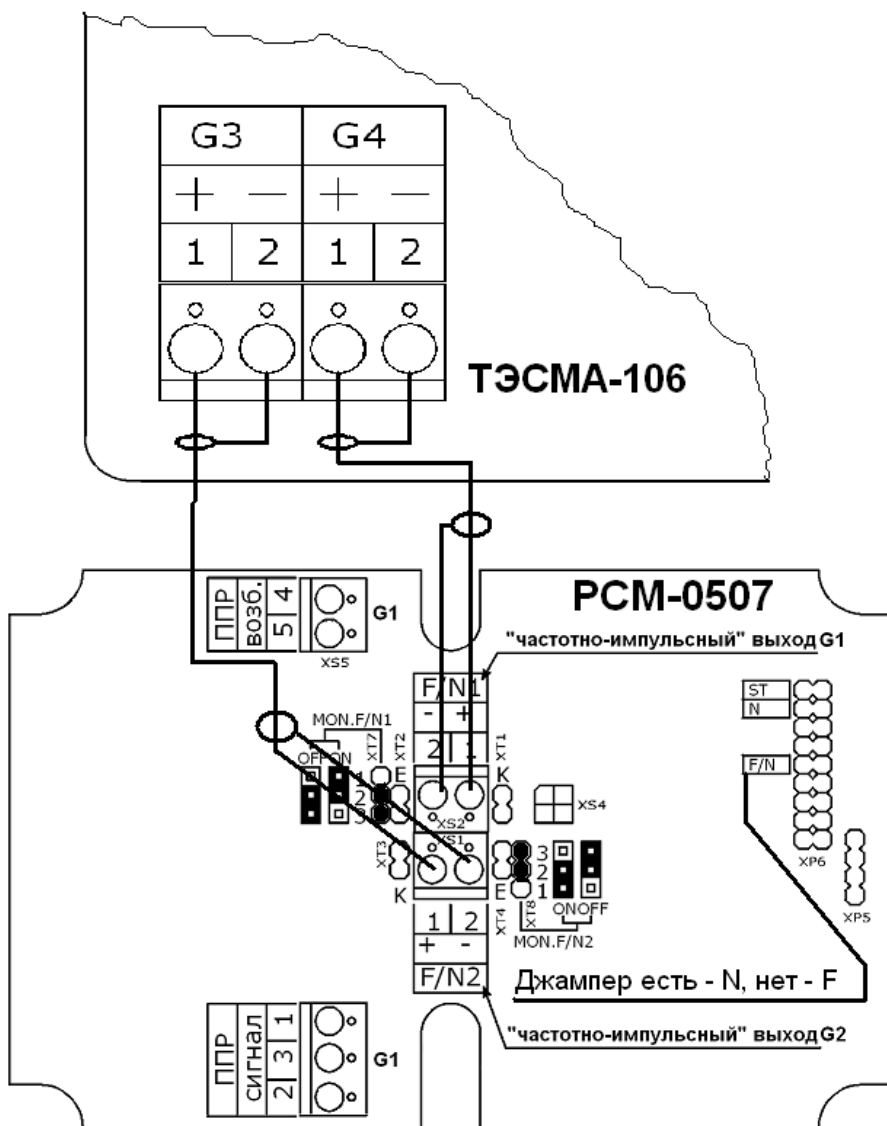


Рис. В.6 Подключение РСМ-05.07



## Подключение датчиков температуры

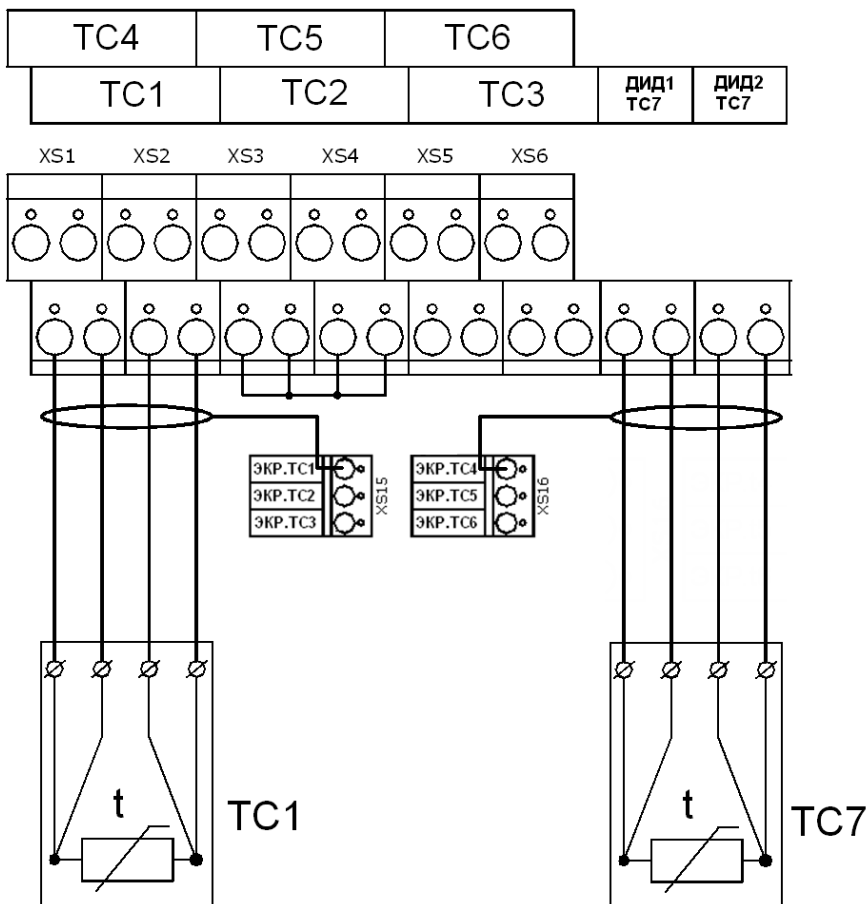
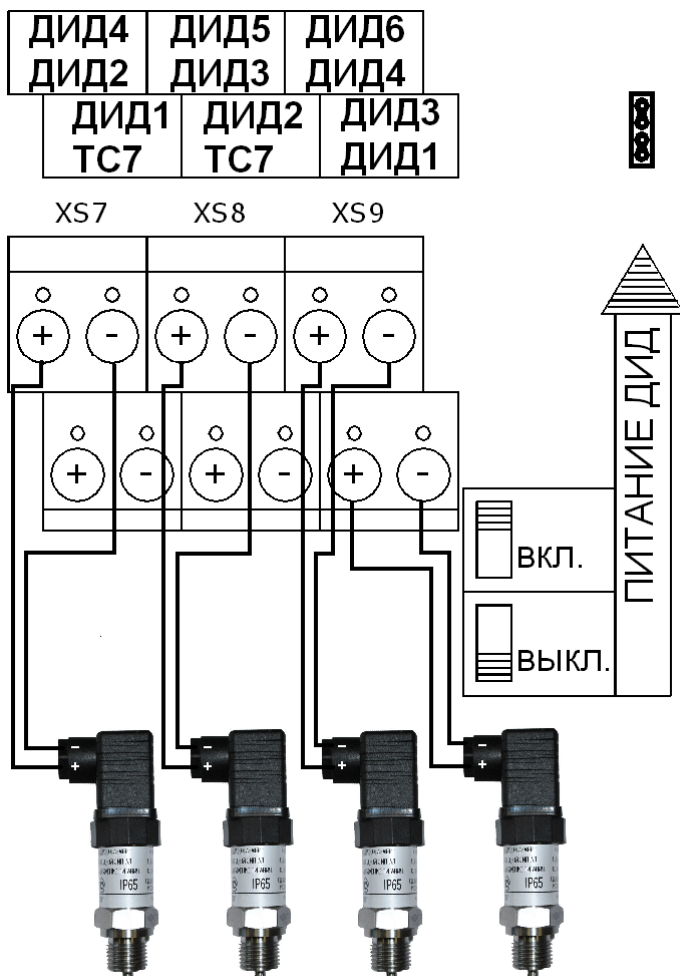


Рис. В.7

### Примечания:

1. На рисунке показана схема подключения термосопротивлений ТС к каналу ТС1. Подключение термосопротивлений к другим каналам измерения температуры осуществляется аналогично каналу ТС1. Термосопротивление ТС7 для теплосчетчиков ТЭСМА-106-01 подключается в соответствии с рисунком.
2. Если измерительный канал температуры не используется (ТС отсутствует), то устанавливать перемычки в соответствующий ему клеммник рекомендуется (пример перемычки для канала ТС2).

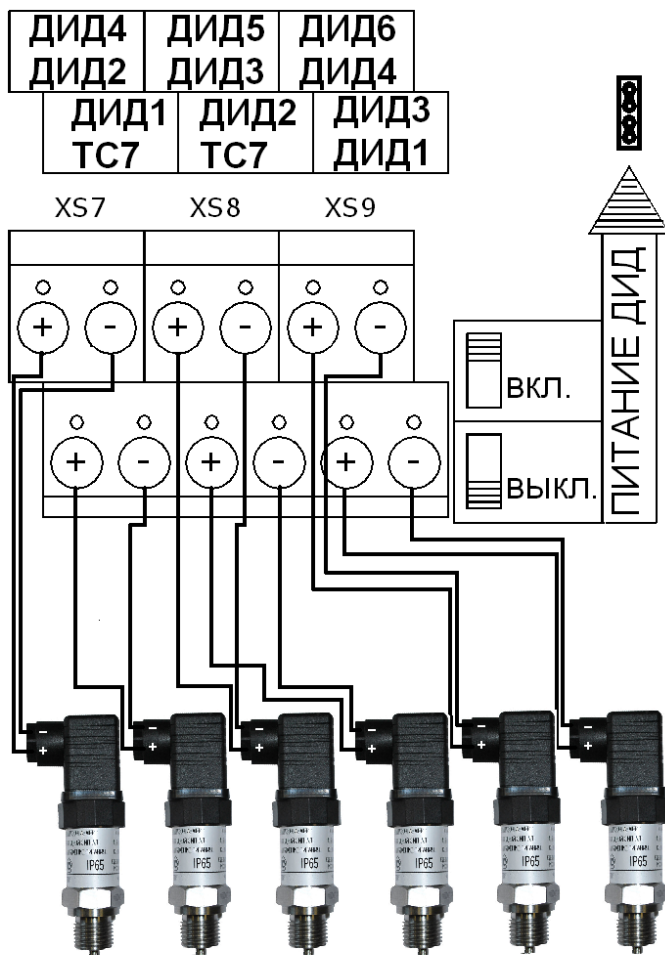
Подключение датчиков давления для теплосчетчиков  
ТЭСМА-106-01.



**Примечание:** На рисунке дана схема подключения датчиков давления для теплосчётчиков с встроенным источником питания (комплектуется по заказу, на питании ДИД должны быть установлены две перемычки). Подключение датчиков давления с внешним источником питания производится в соответствии со схемой электрических соединений, приведенной в эксплуатационной документации на датчики давления.

Рис. В.8а

Подключение датчиков давления для теплосчетчиков  
ТЭСМА-106-02.



**Примечание:** На рисунке дана схема подключения датчиков давления для теплосчётчиков с встроенным источником питания (комплектуется по заказу, на питание ДИД должны быть установлены две перемычки). Подключение датчиков давления с внешним источником питания производится в соответствии со схемой электрических соединений, приведенной в эксплуатационной документации на датчики давления.

Рис. В.86

## Подключение датчика давления

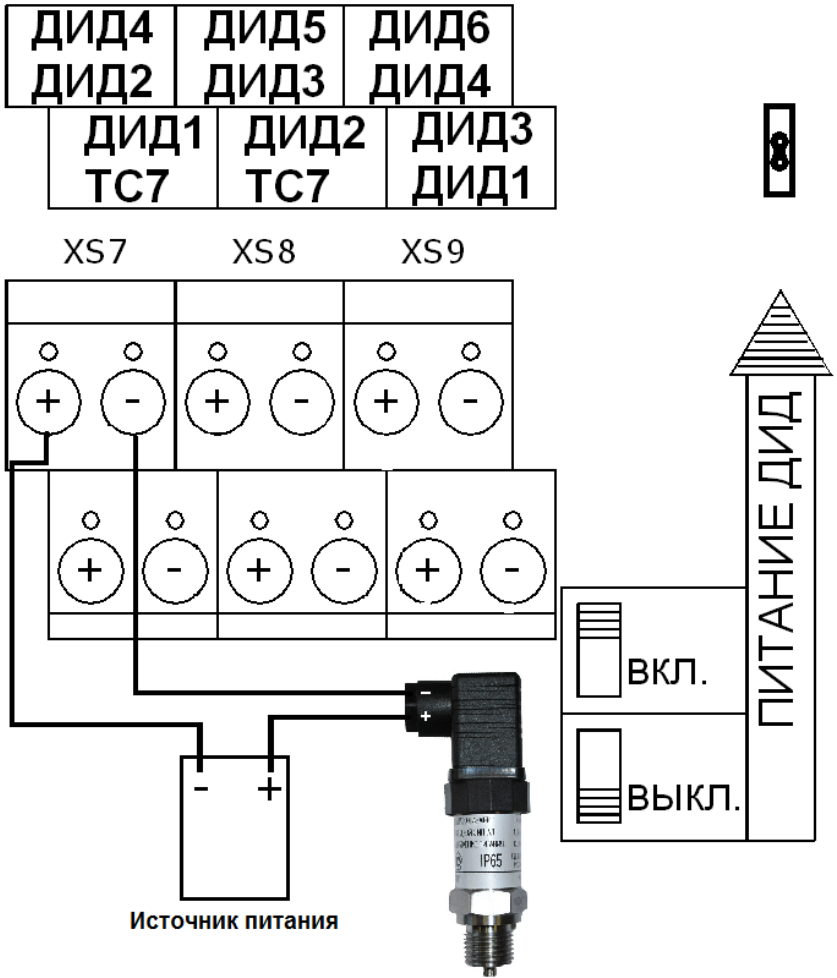


Рис В.9

Схема подключения датчиков давления для теплосчётчиков с внешним источником питания (на питании ДИД должны быть установлена одна перемычка).

**ВНИМАНИЕ!!!** Во избежание выхода из строя канала измерения давления при случайном замыкании входов ДИД, источник питания ДИД должен иметь ограничение по току  $I_{max}=30+40 \text{ mA}$

## ПРИЛОЖЕНИЕ Г

### Схемы меню режима «Рабочий»

Схема меню режима «Рабочий» для схем учета «Подача» и «Обратка»

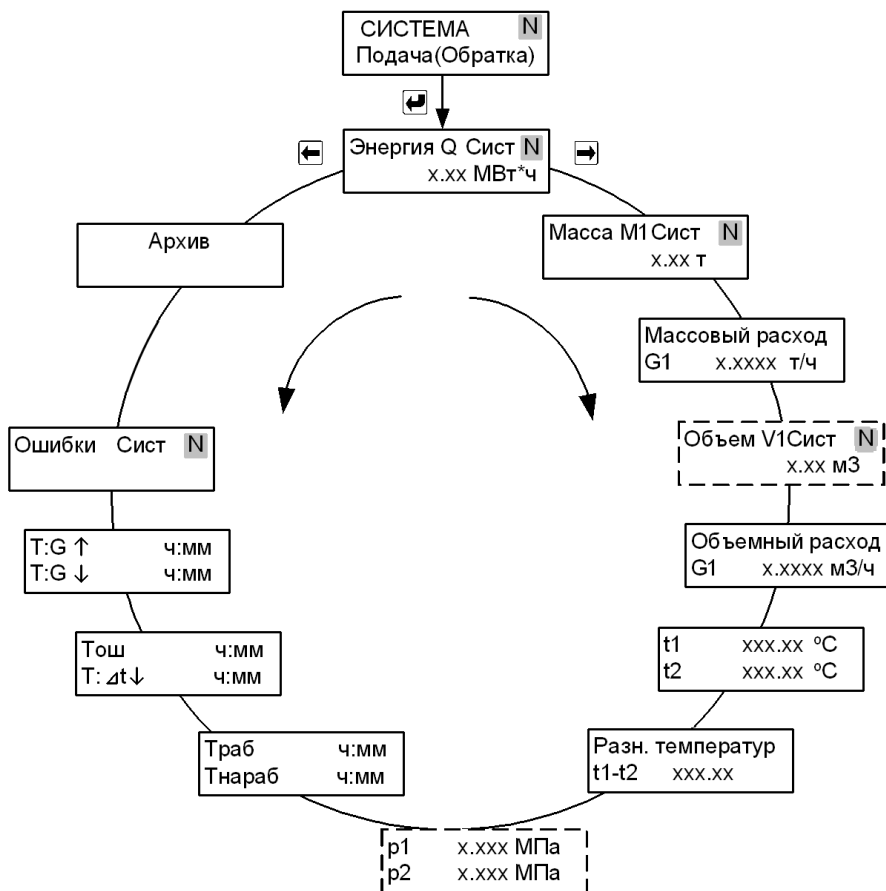


Рис. Г.1

Параметры, выделенные штриховой линией, в меню могут не отображаться (см. п. 7.2.4 стр. 32 )

Схема меню режима «Рабочий» для схемы учета «Подача+Р»

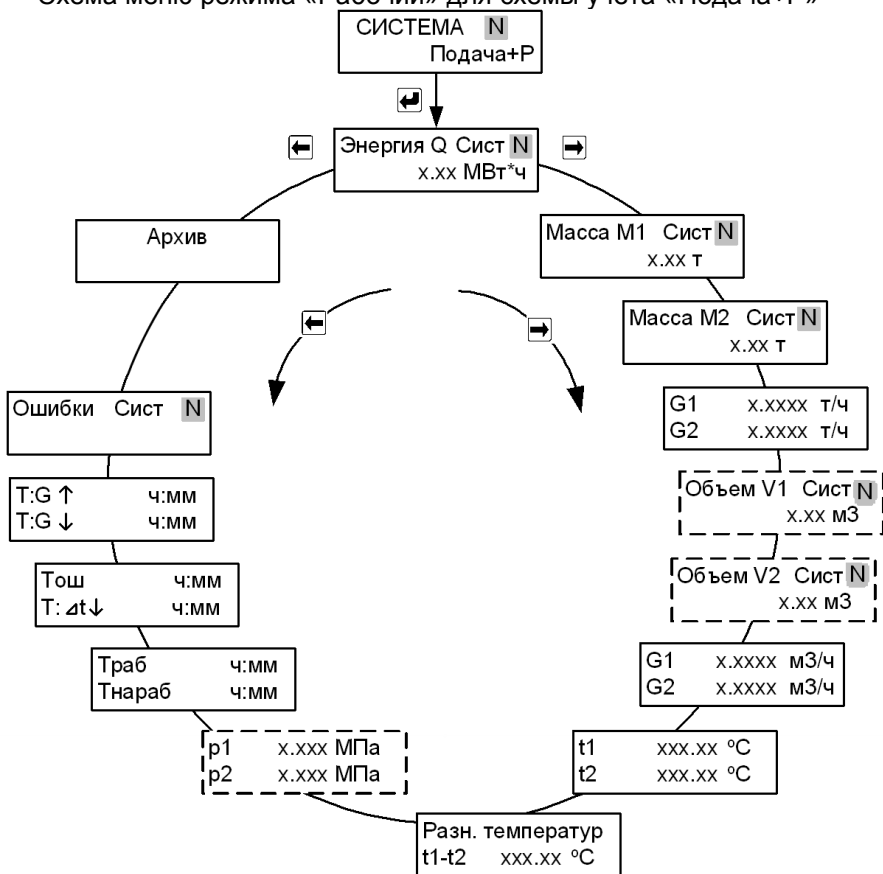


Рис. Г.2

Параметры, выделенные штриховой линией, в меню могут не отображаться (см. п. 7.2.4 стр. 32 )

## Схема меню режима «Рабочий» для схемы учета «Открытая»

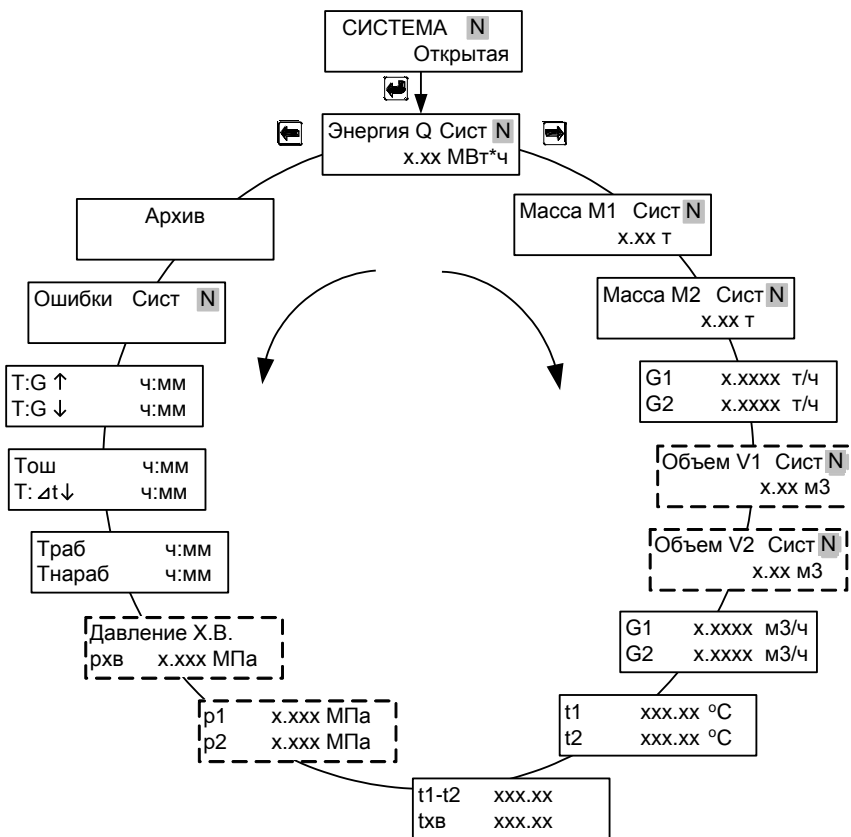


Рис. Г.3

Параметры, выделенные штриховой линией, в меню могут не отображаться (см. п. 7.2.4 стр. 32 )

Схема меню режима «Рабочий» для схемы учета «Расходомер»

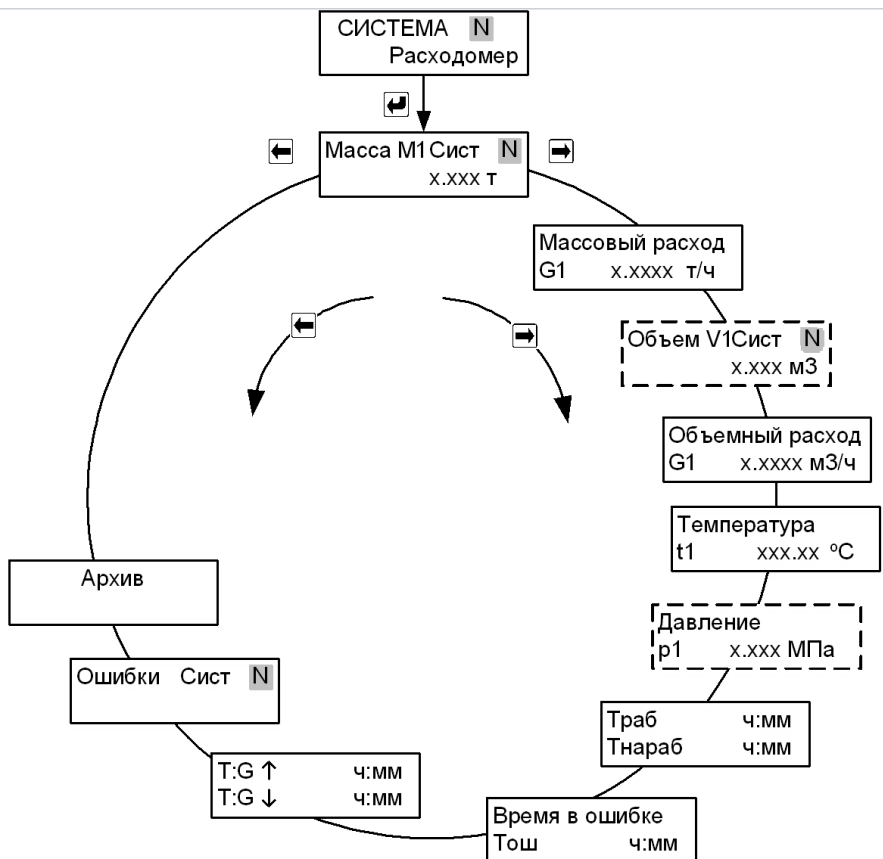


Рис. Г.4

Параметры, выделенные штриховой линией, в меню могут не отображаться (см. п. 7.2.4 стр. 32 )



Схема меню режима «Рабочий» для схемы учета «Магистраль»

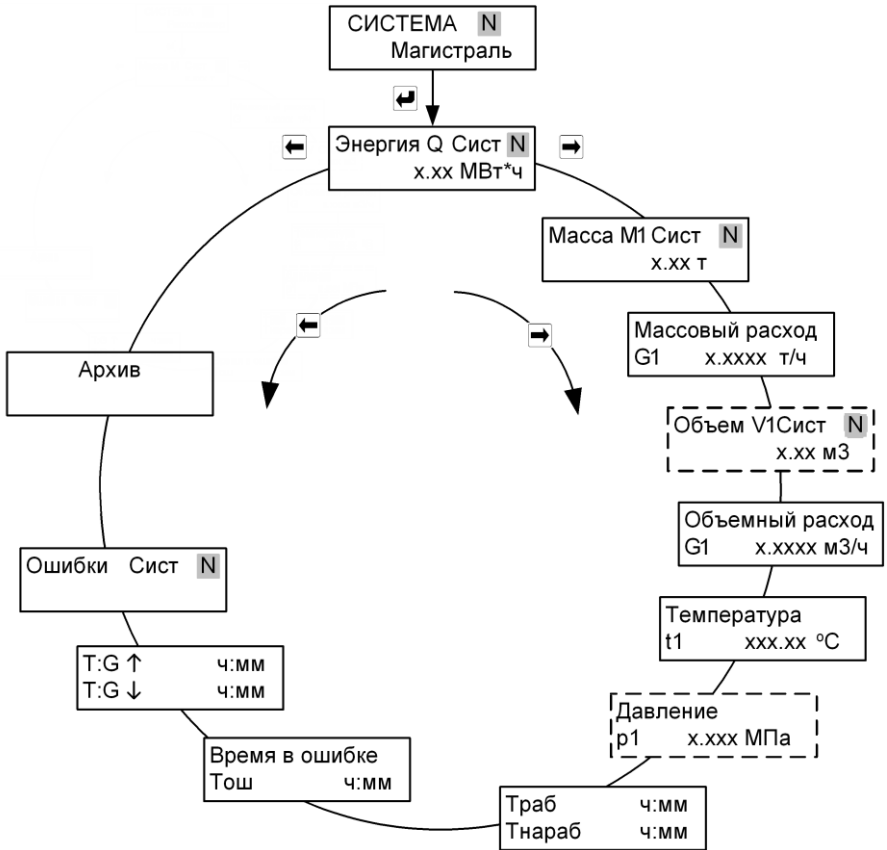


Рис. Г.5

Параметры, выделенные штриховой линией, в меню могут не отображаться (см. п. 7.2.4 стр. 32 )

Схема меню режима «Рабочий» для схемы учета «ГВС циркуляция»

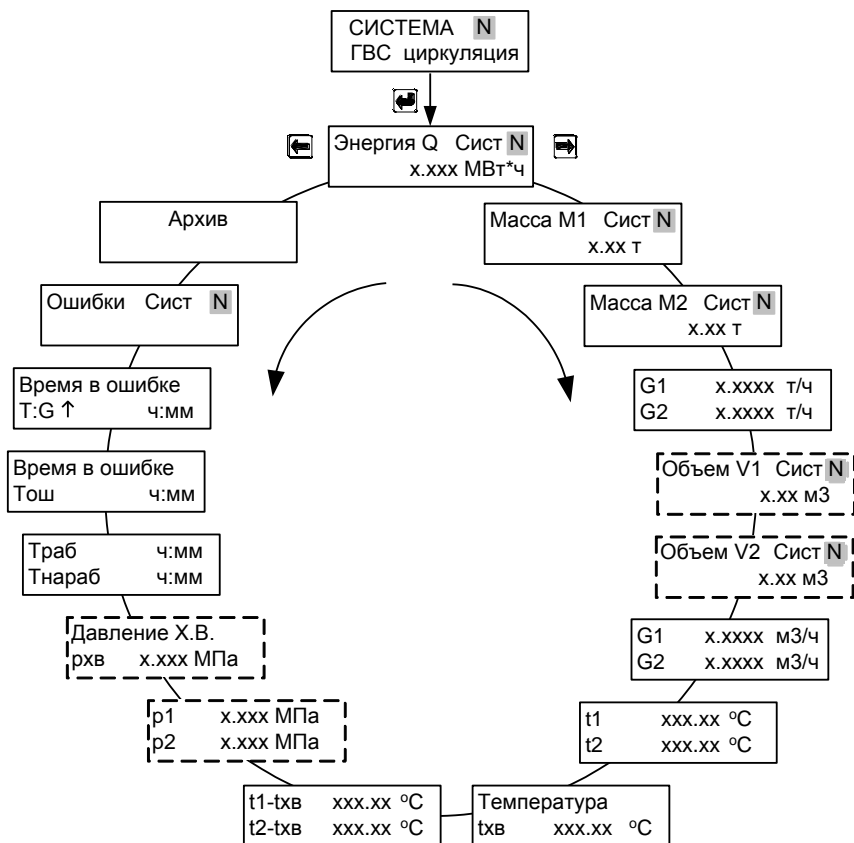


Рис. Г.6

Параметры, выделенные штриховой линией, в меню могут не отображаться (см. п. 7.2.4 стр. 32 )

Схема меню режима «Рабочий» для схемы учета «Тупиковая ГВС»

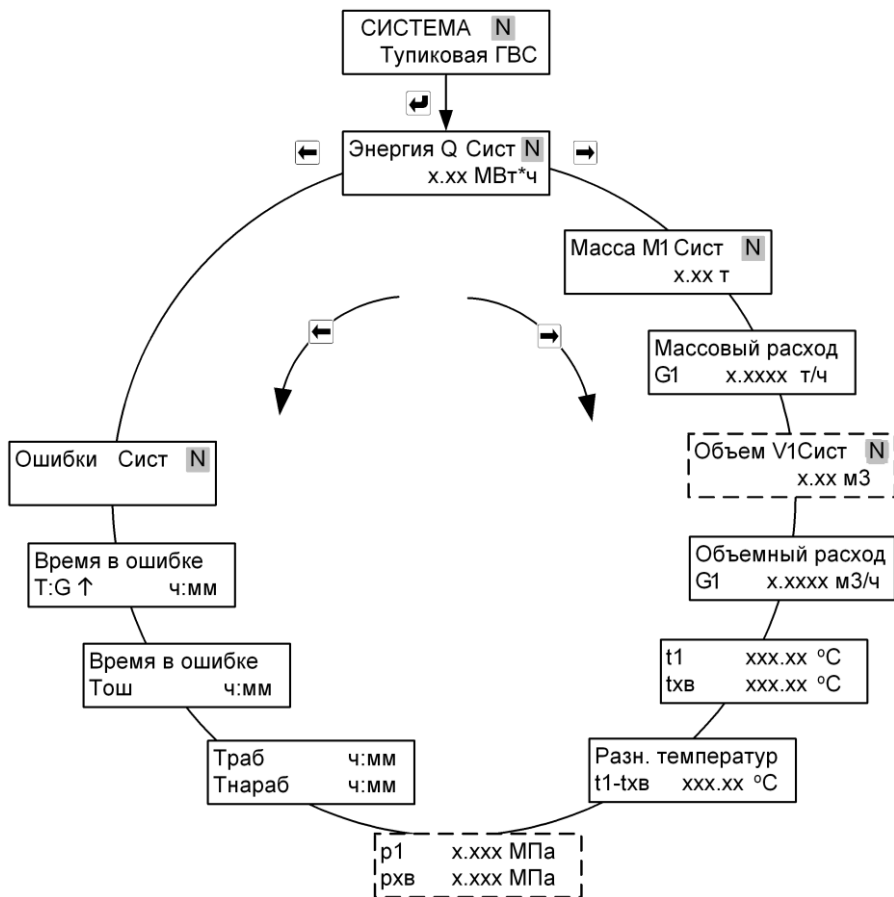


Рис. Г.7

Параметры, выделенные штриховой линией, в меню могут не отображаться (см. п. 7.2.4 стр. 32 )

Схема меню режима «Рабочий» для схемы учета «Температура»

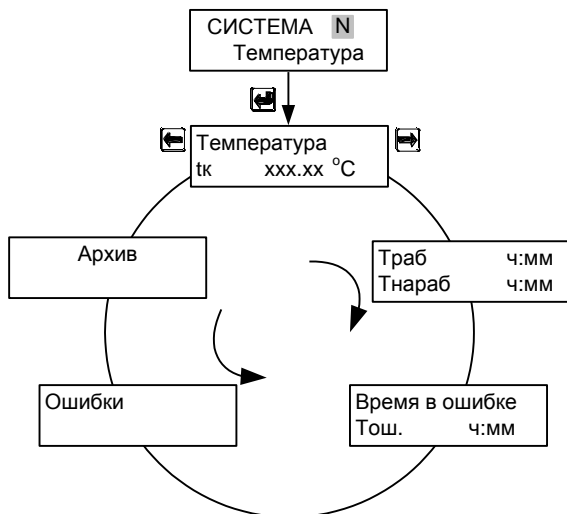


Рис. Г.8

Схема меню режима «Рабочий» для дополнительной системы (схема учета «Расходомер V»)

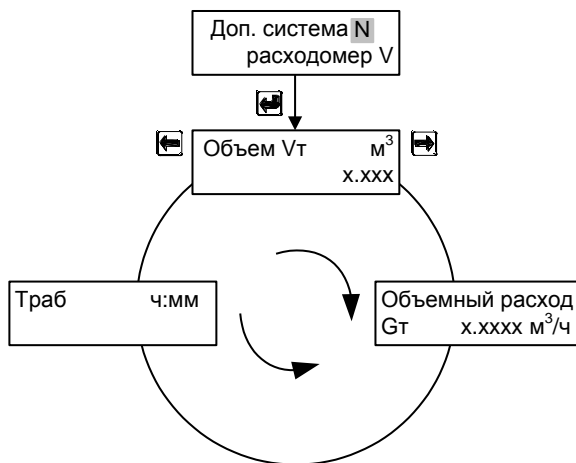


Рис. Г.9

## ПРИЛОЖЕНИЕ Д

### Схемы меню режима «Настройки»

Схема меню режима «Настройки» «Общие настройки прибора»

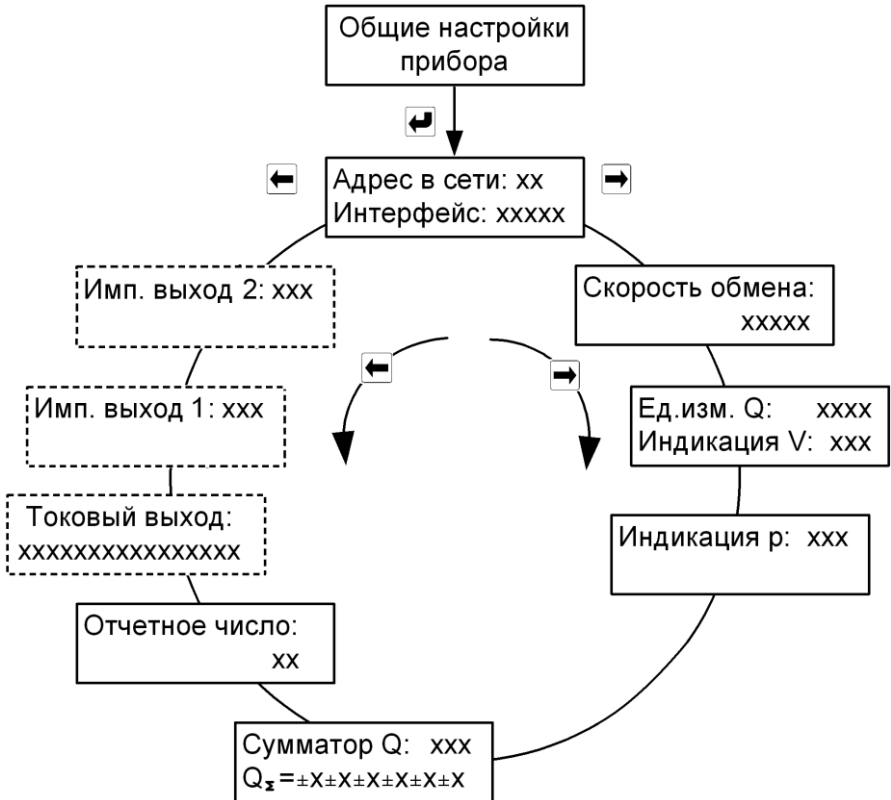


Рис. Д.1

Параметры, выделенные штриховой линией, в меню могут не отображаться (см. п. 7.4.4 стр. 40 )

Схема меню режима «Настройки» «Настройки измерительных каналов» теплосчётчика ТЭСМА-106-01

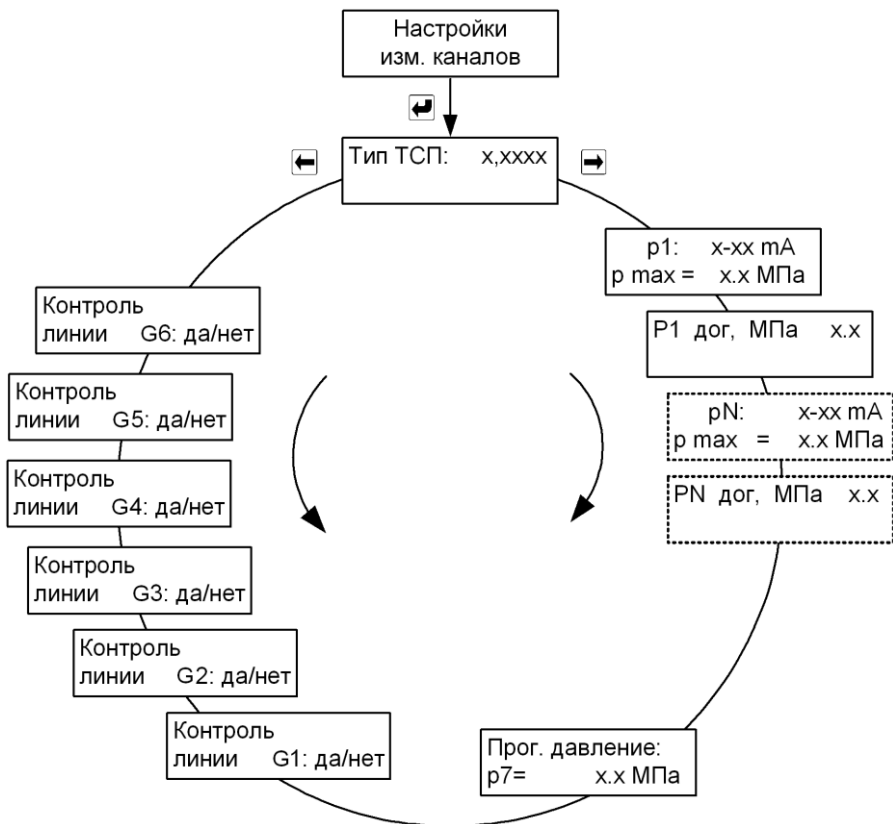


Рис. Д.2


 -параметры, выделенные штриховой линией, отображаются в меню только при значении **pN ИЗМ** в меню параметры систем N (стр. 87 - 95).  
 N – номер канала измерения давления.

Схема меню режима «Настройки» «Настройки измерительных каналов» теплосчётчика ТЭСМА-106-02

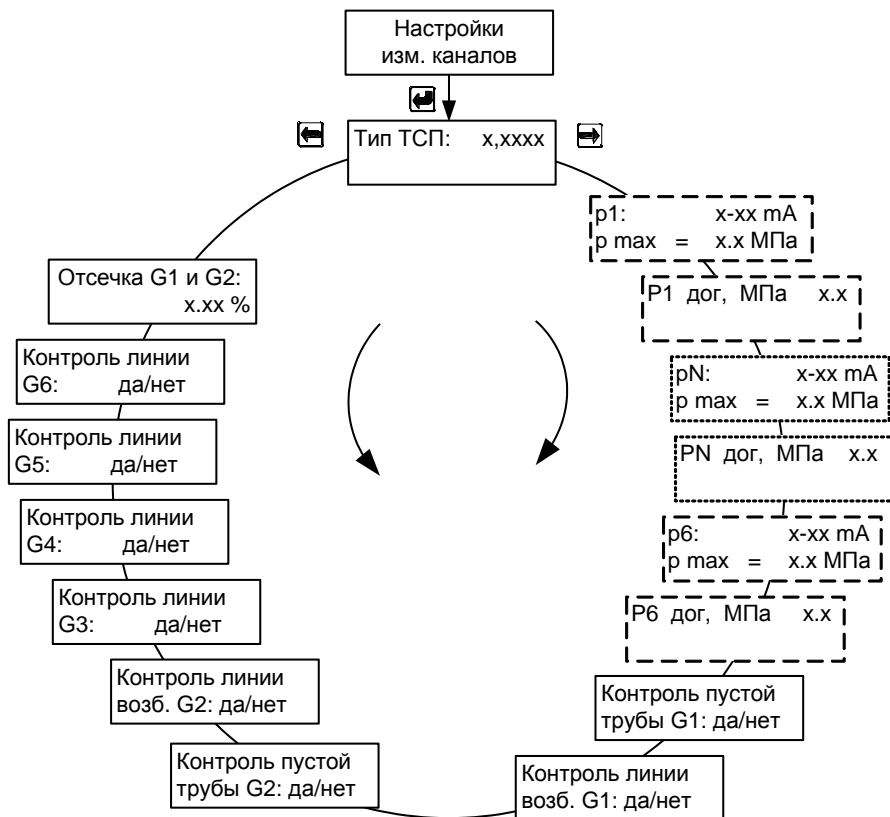


Рис. Д.3

- параметры, выделенные штриховой линией, отображаются в меню только при значении **pN ИЗМ** в меню параметров систем N (стр. 87 - 95).  
 N – номер канала измерения давления.



Схема меню режима «Настройки» для схем учета «Подача» и «Обратка»

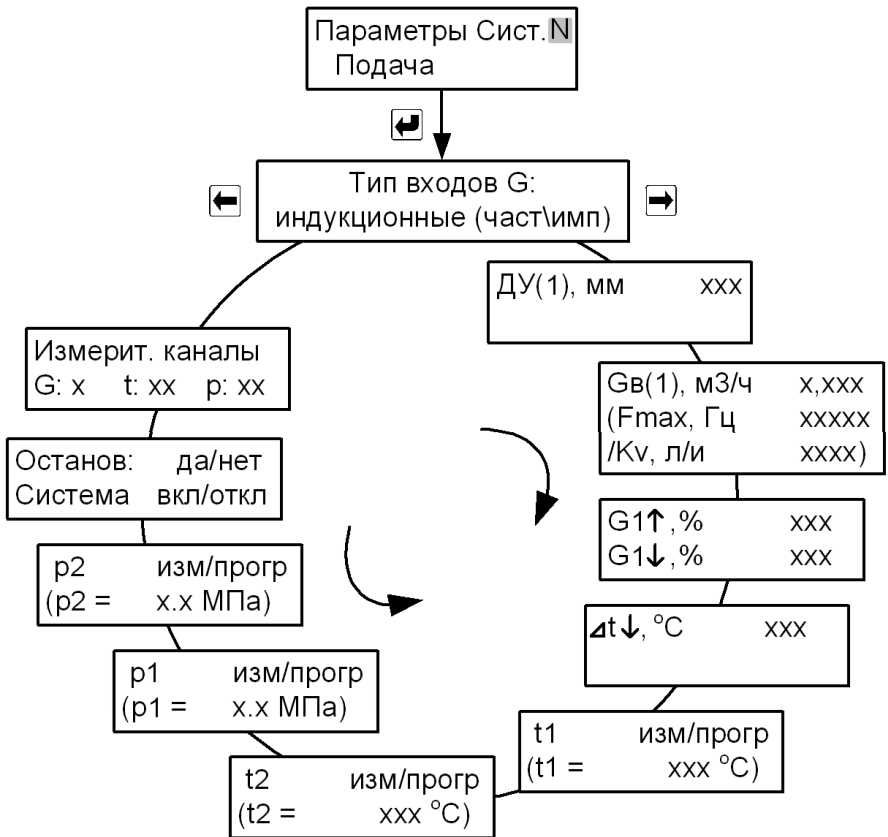


Рис. Д.4

Схема меню режима «Настройки» для схем учета «Обработка+P»,  
«Подача+P»

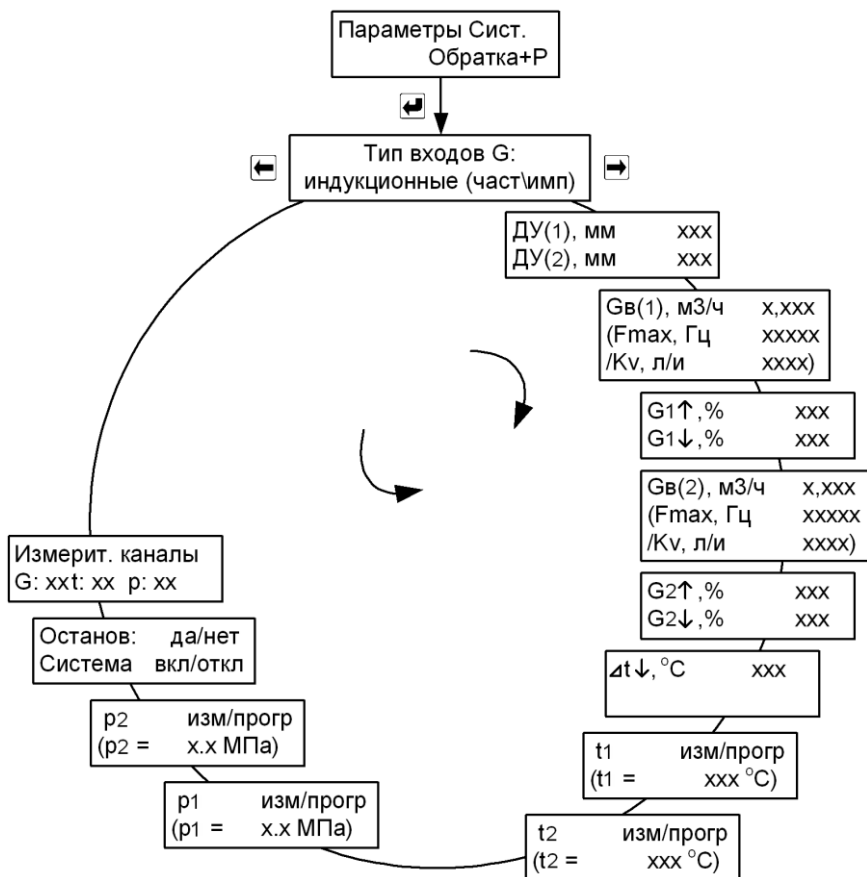


Рис. Д.5

Схема меню режима «Настройки» для схемы учета «Открытая»

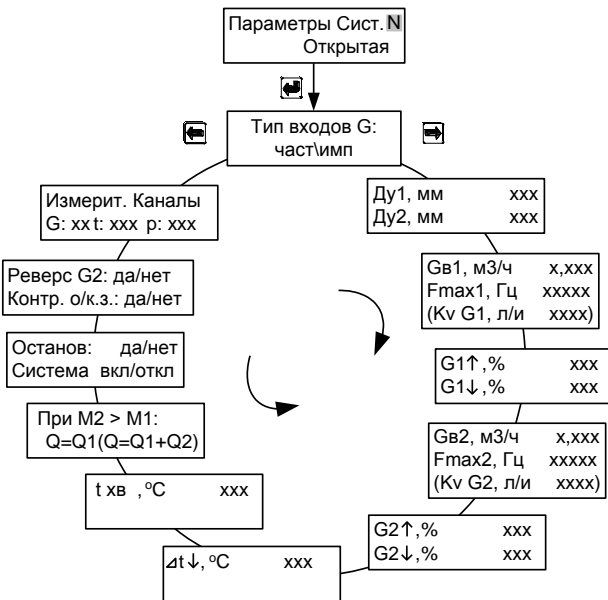


Рис. Д.6 Для теплосчётчика ТЭСМА-106-01

Схема меню режима «Настройки» для схемы учета «Открытая»  
теплосчётчика ТЭСМА-106-02

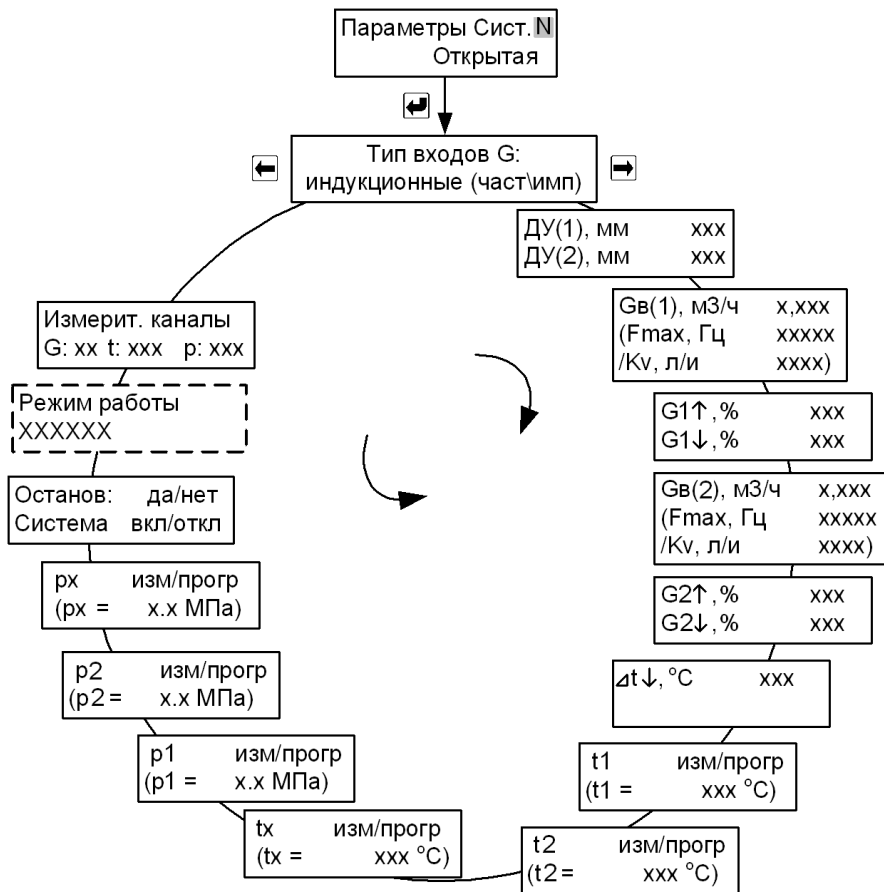


Рис. Д.7

Схема меню режима «Настройки» для схемы учета «Расходомер»

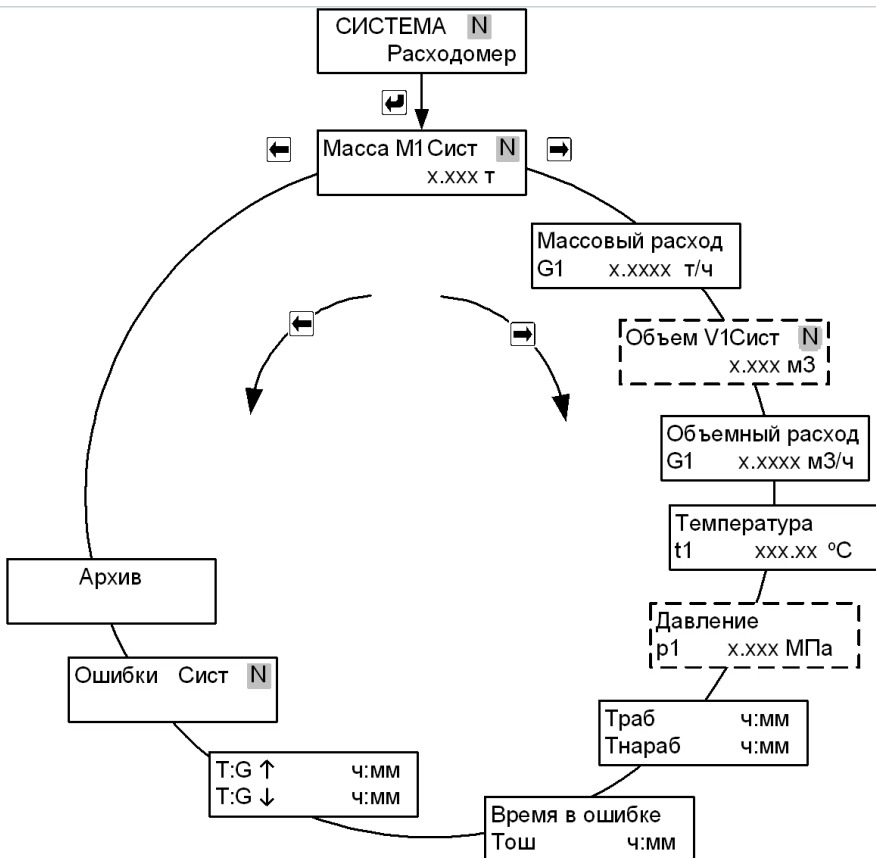


Рис. Д.8

Параметры, выделенные штриховой линией, в меню могут не отображаться (см. п. 7.4.4 стр. 40 )

Схема меню режима «Настройки» для схемы учета «Магистраль»

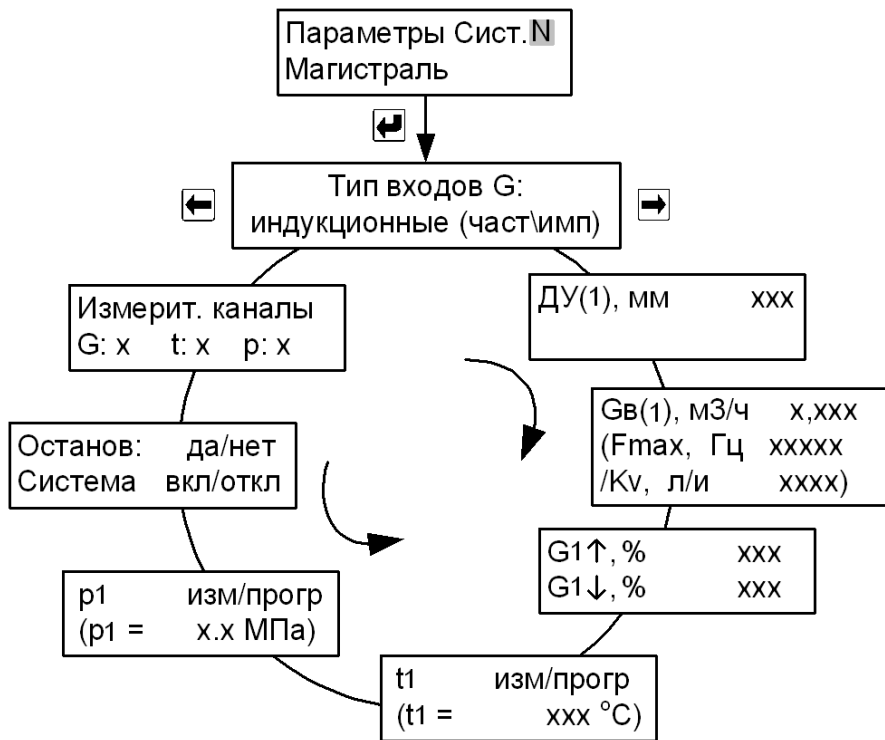


Рис. Д.9

Схема меню режима «Настройки» для схемы учета «ГВС циркуляция»

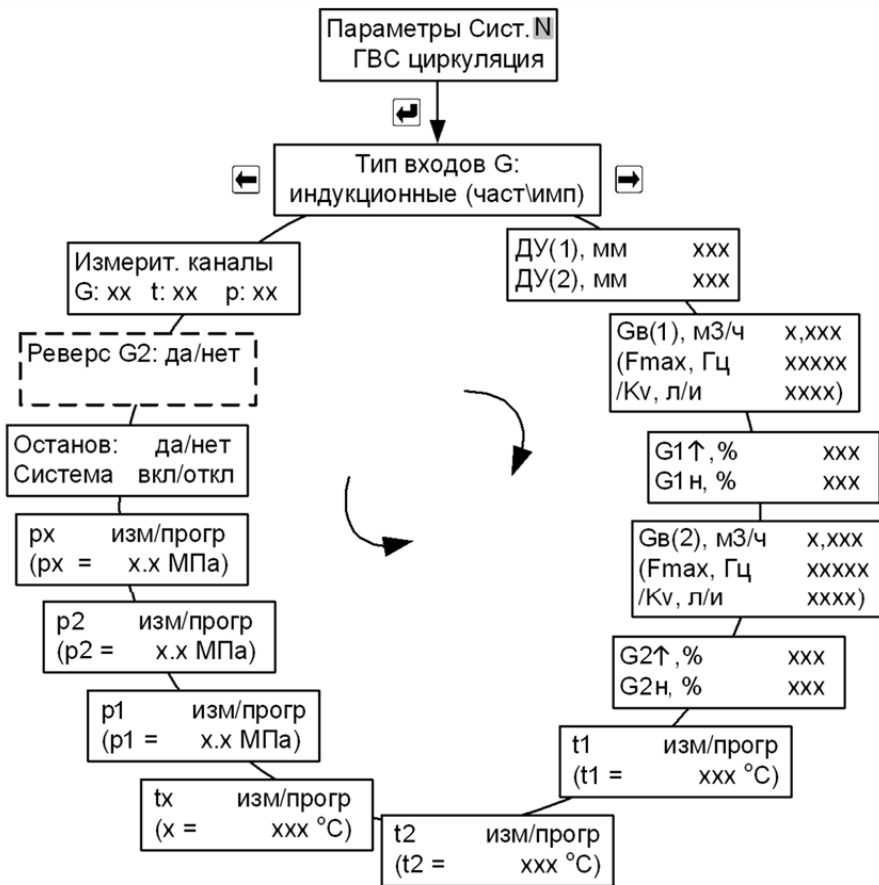


Рис. Д.10

Схема меню режима «Настройки» для схемы учета «Тупиковая ГВС»

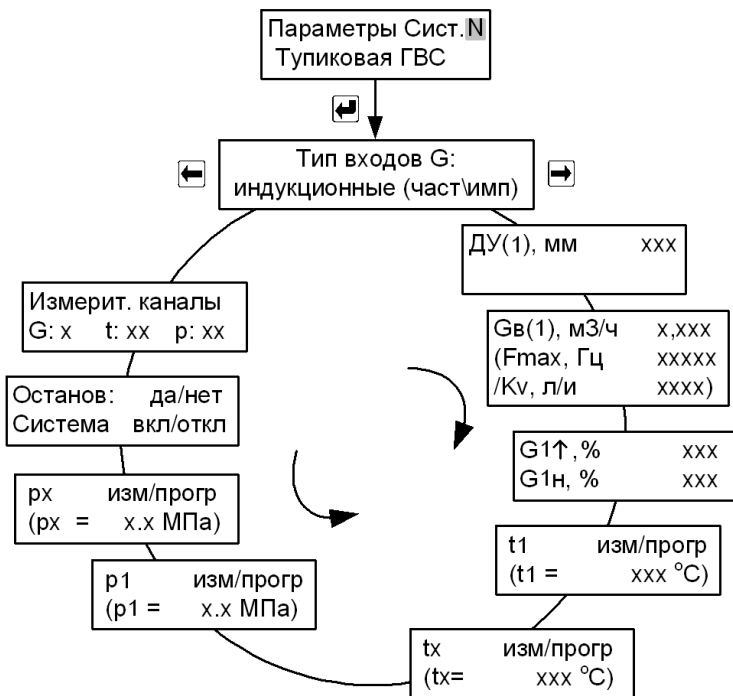


Рис. Д.11



Схема меню режима «Настройки» для схемы учета «Температура» теплосчётчика ТЭСМА-106-02

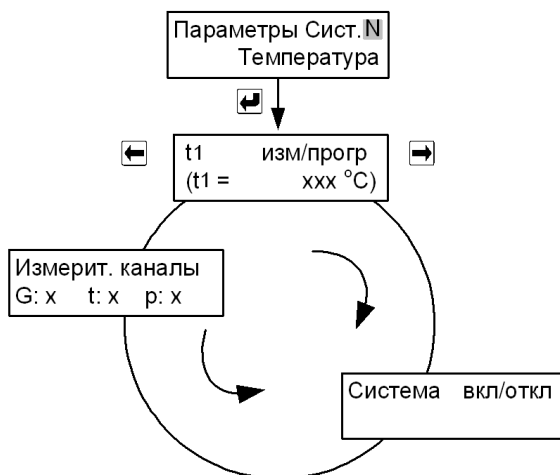


Рис. Д.12

Схема меню режима «Настройки» для дополнительной системы (схема учета «Расходомер V») теплосчётчика ТЭСМА-106-02

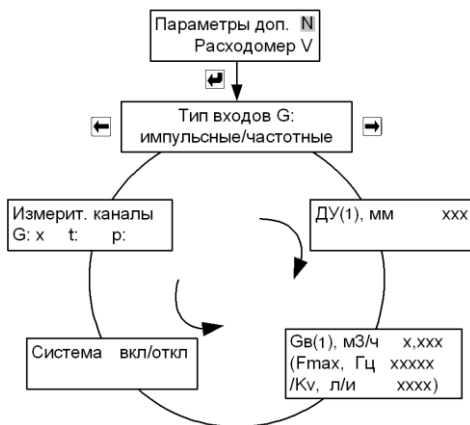


Рис. Д.13

## ПРИЛОЖЕНИЕ Е Порядок работы интеграторов

Останов счета при возникновении НС и (или) ТН	Возможные комбинации НС и ТН, возникающие в системе учета				Порядок работы интеграторов прибора							Индикация на ЖКИ ИВБ	Коды НС и ТН фиксирующиеся в архиве данных			
	ТН	G↓	G↑	Δt↓	Q, M, V	Траб	Тнар	Тош	T <sub>G↓</sub>	T <sub>G↑</sub>	T <sub>Δt</sub>					
Да	нет	нет	нет	нет	+	+	+	-	-	-	-	-	-		-	
	нет	нет	есть	нет	-	+	-	-	-	+	-	-	-	G↑	2	
	нет	есть	есть	нет	-	+	-	-	+	-	-	-	-	G↓, G↑	1,2	
	нет	есть	есть	есть	-	+	-	-	+	-	-	-	-	G↓, G↑, Δt↓	1,2,3	
	нет	нет	нет	есть	-	+	-	-	-	-	-	+	-	Δt↓	3	
	нет	есть	нет	есть	-	+	-	-	+	-	-	-	-	G↓, Δt↓	1,3	
	нет	есть	нет	нет	-	+	-	-	+	-	-	-	-	G↓	1	
	нет	нет	есть	есть	-	+	-	-	-	+	-	-	-	G↑, Δt↓	2,3	
	есть	нет	нет	нет	-	+	-	+	-	-	-	-	-	Тех.неиспр.	4	
	есть	нет	есть	нет	-	+	-	+	-	-	-	-	-	Тех.неиспр.	4	
	есть	есть	есть	нет	-	+	-	+	-	-	-	-	-	Тех.неиспр.	4	
	есть	есть	есть	есть	-	+	-	+	-	-	-	-	-	Тех.неиспр.	4	
	есть	нет	нет	есть	-	+	-	+	-	-	-	-	-	Тех.неиспр.	4	
	есть	есть	нет	есть	-	+	-	+	-	-	-	-	-	Тех.неиспр.	4	
	есть	есть	нет	нет	-	+	-	+	-	-	-	-	-	Тех.неиспр.	4	
	есть	нет	есть	есть	-	+	-	+	-	-	-	-	-	Тех.неиспр.	4	
	дТ	нет	нет	нет	нет	+	+	+	-	-	-	-	-	-		-
нет		нет	есть	нет	+	+	-	-	-	+	-	-	-	G↑	2	
нет		есть	есть	нет	+	+	-	-	+	-	-	-	-	G↓, G↑	1,2	
нет		есть	есть	есть	-	+	-	-	-	-	-	+	-	G↓, G↑, Δt↓	1,2,3	
нет		нет	нет	есть	-	+	-	-	-	-	-	+	-	Δt↓	3	
нет		есть	нет	есть	-	+	-	-	-	-	-	+	-	G↓, Δt↓	1,3	
нет		есть	нет	нет	+	+	-	-	+	-	-	-	-	G↓	1	
нет		нет	есть	есть	-	+	-	-	-	-	-	+	-	G↑, Δt↓	2,3	
есть		нет	нет	нет	-	+	-	+	-	-	-	-	-	Тех.неиспр.	4	
есть		нет	есть	нет	-	+	-	+	-	-	-	-	-	Тех.неиспр.	4	
есть		есть	есть	нет	-	+	-	+	-	-	-	-	-	Тех.неиспр.	4	
есть		есть	есть	есть	-	+	-	+	-	-	-	-	-	Тех.неиспр.	4	
есть		нет	нет	есть	-	+	-	+	-	-	-	-	-	Тех.неиспр.	4	
есть		есть	нет	есть	-	+	-	+	-	-	-	-	-	Тех.неиспр.	4	
есть		есть	нет	нет	-	+	-	+	-	-	-	-	-	Тех.неиспр.	4	
есть		нет	есть	есть	-	+	-	+	-	-	-	-	-	Тех.неиспр.	4	

Останов счета при возникновении НС и (или) ТН	Возможные комбинации НС и ТН, возникающие в системе учета				Порядок работы интеграторов прибора							Индикация на ЖКИ ИВБ	Коды НС и ТН фиксирующиеся в архиве данных		
	ТН	G↓	G↑	Δt↓	Q, M, V	Траб	Тнар	Тош	T <sub>G↓</sub>	T <sub>G↑</sub>	T <sub>Δt</sub>				
Нет	нет	нет	нет	нет	+	+	+	-	-	-	-	-	-	-	
	нет	нет	есть	нет	+	+	+	-	-	-	-	-	G↑	2	
	нет	есть	есть	нет	+	+	+	-	-	-	-	-	G↓, G↑	1,2	
	нет	есть	есть	есть	+	+	+	-	-	-	-	-	G↓, G↑, Δt↓	1,2,3	
	нет	нет	нет	есть	+	+	+	-	-	-	-	-	Δt↓	3	
	нет	есть	нет	есть	+	+	+	-	-	-	-	-	G↓, Δt↓	1,3	
	нет	есть	нет	нет	+	+	+	-	-	-	-	-	G↓	1	
	нет	нет	есть	есть	+	+	+	-	-	-	-	-	G↑, Δt↓	2,3	
	есть	нет	нет	нет	-	+	-	+	-	-	-	-	Тех.неиспр.	4	
	есть	нет	есть	нет	-	+	-	+	-	-	-	-	Тех.неиспр.	4	
	есть	есть	есть	нет	-	+	-	+	-	-	-	-	Тех.неиспр.	4	
	есть	есть	есть	есть	-	+	-	+	-	-	-	-	Тех.неиспр.	4	
есть	нет	нет	есть	-	+	-	+	-	-	-	-	Тех.неиспр.	4		
есть	есть	нет	есть	-	+	-	+	-	-	-	-	Тех.неиспр.	4		
есть	есть	нет	нет	-	+	-	+	-	-	-	-	Тех.неиспр.	4		

**Примечания:**  
«+» – интегратор ведет счет с накоплением;  
«-» – интегратор остановлен;  
- при отключении питания интегратор **Траб** остановлен;  
- при включении/отключении питания в архиве данных фиксируется код **4** в часе, когда питание отключили и в часе, когда питание включили.

## ПРИЛОЖЕНИЕ К Работа в режиме «Квартирный учет»

Теплосчетчик ТЭСМА-106 может использоваться для учета тепла и воды в квартирах и коттеджах, а также частных жилых домах.

Учет тепла ведется по схемам «Подача», «Обратка», объемный учет горячей и холодной воды ведется по схеме «Расходомер». Теплосчётчик ТЭСМА-106 для квартирного учета поставляется по специальному заказу.

Пример подключения теплосчётчика для учета тепла и воды в двух квартирах с горизонтальной разводкой приведен далее на рис. К.1.

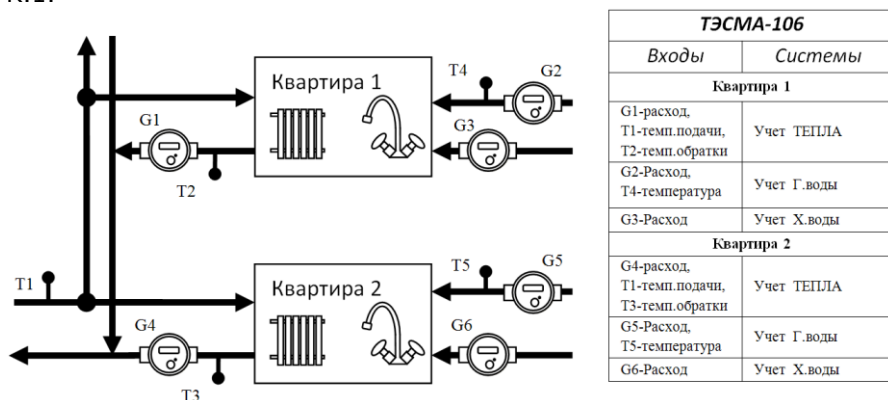


Рис.К.1 Учет тепла и воды в двух квартирах.

Пример подключения теплосчётчика для учета тепла в шести квартирах с горизонтальной разводкой приведен далее на рис. К.2.

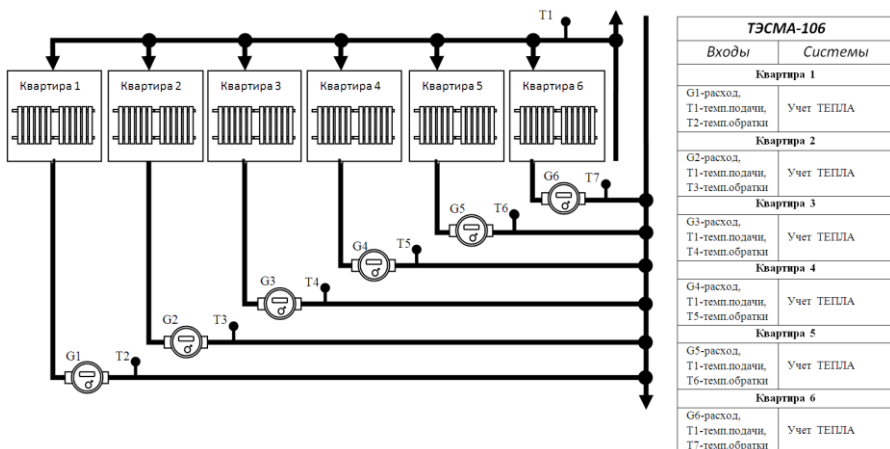


Рис. К.2 Учет тепла в шести квартирах.

В жилых многоквартирных домах теплосчётчики ТЭСМА-106 устанавливаются на каждом этаже и могут быть объединены в общую систему диспетчеризации, например ТЭСМА-ДИС. На одном из этажей монтируется шкаф, дополнительно содержащий источник бесперебойного питания и устройство связи с системой верхнего уровня (конвертор Ethernet/RS485, GSM-модем, радиомодем). Питание устройств осуществляется от источника бесперебойного питания, обеспечивающего работу в течение 3 часов. Передача данных от теплосчетчиков производится по одной линии связи RS485.

Выходы датчиков расхода и датчиков температуры подключаются ко входам теплосчётчика ТЭСМА-106 в соответствии с приложениями В6, В7, В8. Ввод номеров квартир, назначение типов систем, настройка этих систем выполняется с помощью специальной компьютерной программы-конфигуратора. Количество квартир, подключаемых к теплосчётчику варьируется от 1 до 6, при этом для учета холодной и горячей воды используется концентратор КС-16 – 16-канальный счетчик импульсов.

Монтаж теплосчётчика ТЭСМА-106 в целом выполняется в соответствии с инструкцией по монтажу ТЭСМА-104, 106 ИМ.

При учете в смежных офисах частных предприятий возможна установка электронного блока теплосчётчика ТЭСМА-106 в общедоступном для всех офисов месте или помещении, что упростит доступ для контроля показаний теплосчётчика инспекторами.

В жилых домах с горизонтальной разводкой отопления разводка отопления на этаже сконцентрирована в монтажном шкафу в подсобном помещении или специально отведенной нише. Туда же монтируется теплосчётчик ТЭСМА-106.

В квартирах с горизонтальной разводкой отопления возможна установка одного общего датчика температуры на подающем трубопроводе. На обратных трубопроводах для каждой квартиры устанавливается свой датчик температуры. В большинстве случаев датчик монтируется в корпус измерительного патрона, установленного в шаровой кран в соответствии с рисунком К.3.

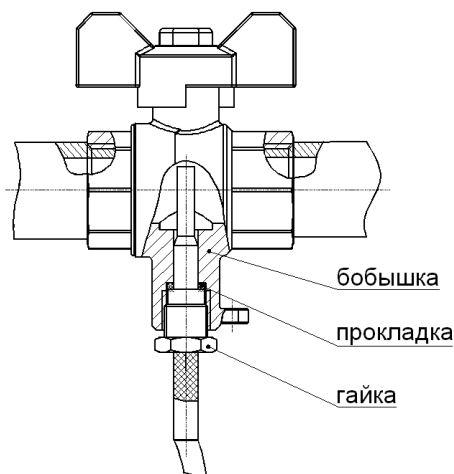


Рис. К.3 Монтаж термопреобразователя в корпусе шарового крана.

Возможны варианты установки термопреобразователя в тройник или вваренную в трубопровод гильзу (см. Руководство по монтажу ТЭСМА-104,106).

При подаче питания теплосчетчик автоматически устанавливается в режим "Рабочий" (см. рис. К.4) и при отсутствии НС и ТН начинает расчет и накопление количества тепла и потребленной воды по всем квартирам. В режиме "Рабочий" можно просмотреть текущее время, время наработки по каждой квартире, времена работы при возникновении НС в системах теплоснабжения, параметры системы, а также архив накопленных данных. Переход от одного индицируемого параметра к другому осуществляется равноправно в обе стороны посредством нажатия кнопок «вправо» или «влево», переход к отображению параметров конкретной квартиры – кнопкой «вход», выход из режима просмотра параметров квартиры – кнопкой «выход».

Для обеспечения непрерывной работы теплосчётчика при временных пропаданиях электроэнергии теплосчётчик необходимо подключать к сети 220 В через блок бесперебойного питания (UPS)

компьютерного типа. Необходимо выбирать UPS, который НЕ ОТКЛЮЧАЕТСЯ при отсутствии нагрузки (отсутствует режим энергосбережения). К таким UPS можно отнести модель MUSTEK POWERMUST Office 650.

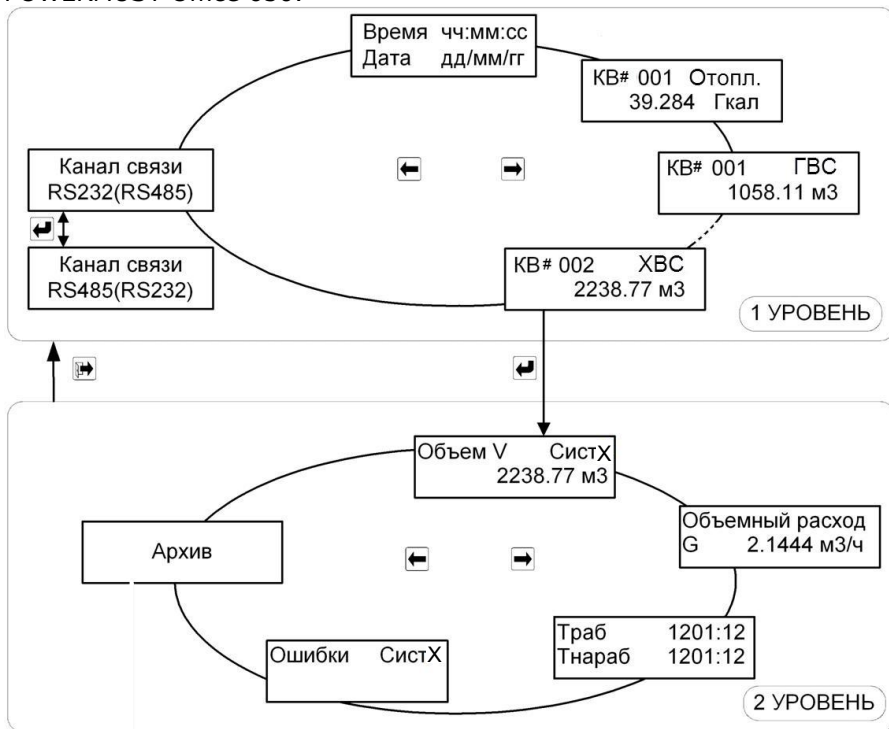


Рис. К.4 Схема меню режима «Рабочий».



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

# СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

RU.C.32.001.A № 49568

Срок действия до 21 января 2018 г.

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ  
Теплосчетчики ТЭСМА-106 модификации ТЭСМА-106-01, ТЭСМА -106-02

ИЗГОТОВИТЕЛЬ  
Общество с ограниченной ответственностью "Энергосберегающая  
компания "ТЭМ", г. Москва

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 52455-13

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ  
МП 4218-001-99556332

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 4 года

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по  
техническому регулированию и метрологии от 21 января 2013 г. № 22

Описание типа средств измерений является обязательным приложением  
к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя  
Федерального агентства



Ф.В.Булыгин

сп. 29 " ..... 2013 г.

Серия СИ

№ 008308











Тип теплосчетчика: 0  
 Номер теплосчетчика: 0  
 Номер абонента:  
 Адрес установки:  
 Система 0

	ДУ	Gmin, м³/ч	Gmax, м³/ч	Kv, л/имп.	Fmax КГЦ
1	0	0,000	0,0	---	---

**Ведомость учёта параметров теплоносителя.**  
**Среднесуточные статистические данные**  
**с по**

Дата	Объем, м <sup>3</sup>	Время наработки Тнар, ч
	V	
----	----	----
----	----	----
----	----	----
----	----	----
----	----	----
----	----	----
----	----	----
Итого:	0,00	0,00
----	----	----
----	----	----
----	----	----
----	----	----
----	----	----
Итого:	0,00	0,00
----	----	----
----	----	----
----	----	----
----	----	----
Итого:	0,00	0,00
----	----	----
----	----	----
Итого:	0,00	0,00
Итого:	0,00	0,0

Время работы теплосистемы, ч	0,0	=	Тнар, ч +	Тmax, ч +	Тmin, ч +	Ттех, ч
	0,0	=	0,0	0,0	0,0	0,0
Показания интеграторов	На 24:00 00.01.1900		На 24:00 00.01.1900	Результат за период		На 00.01.1900
Объем теплоносителя V, м <sup>3</sup>	0,00		0,00	0,00		0,00
Время наработки, ч	0,0		0,0	0,0		0,0
Время неработы Тнер = Тmax + Тmin + Ттех, ч				0,0		

Представитель абонента \_\_\_\_\_

Представитель теплосети \_\_\_\_\_

0

Тип теплосчётчика: 0  
 Номер теплосчётчика: 0  
 Номер абонента:  
 Адрес установки:  
 Система 0 0

ДУ	Gmin, м³/ч	Gmax, м³/ч	Kv, л/имп.	Fmax КГц
0	0,000	0,0	---	---

0

**Ведомость учёта параметров теплоносителя.  
 Среднечасовые статистические данные.  
 0**

Время	Объем, м³	Наработка Тнар, ч	Ошибки
	V		
01:00	---	---	---
02:00	---	---	---
03:00	---	---	---
04:00	---	---	---
05:00	---	---	---
06:00	---	---	---
07:00	---	---	---
08:00	---	---	---
09:00	---	---	---
10:00	---	---	---
11:00	---	---	---
12:00	---	---	---
13:00	---	---	---
14:00	---	---	---
15:00	---	---	---
16:00	---	---	---
17:00	---	---	---
18:00	---	---	---
19:00	---	---	---
20:00	---	---	---
21:00	---	---	---
22:00	---	---	---
23:00	---	---	---
24:00	---	---	---
Итого:	0,00	0,0	

Общее время работы теплосистемы, час	0,0 = Тнар+ 0,0 = 0,0	Tmin+ 0,0	Tmax+ 0,0	Tтех.н 0,0
Показания интеграторов	На 00:00 00.01.1900	На 24:00 00.01.1900		Результат за период
Объем теплоносителя V, м³	0,00	0,00		0,00
Время наработки, ч	0,0	0,0		0,0
Время неработы Tнер = Tmax + Tmin + Tтех.н, ч				0,0

(\*) - параметры в расчёте итоговых значений не учитываются (работа во внештатном режиме полный час)  
 (#) - параметры в расчёте итоговых значений учитываются только за время работы в штатном режиме

ошибка 1 - расход меньше минимального  
 ошибка 3 - разность температур меньше минимальной

ошибка 2 - расход больше максимального  
 ошибка 4 - техническая неисправность

Представитель абонента \_\_\_\_\_

Представитель теплосети \_\_\_\_\_

0







Тип теплосчётчика:	0		ДУ	Gmin, м³/ч	Gmax, м³/ч	Kv л/имп.	Fmax КГЦ
Номер теплосчётчика:	0	1	0	0,000	0,0	---	---
Номер абонента:							
Адрес установки:							
Система	0	0					0

**Ведомость учёта параметров теплопотребления.  
Среднечасовые статистические данные.**

0

Время	Энергия Q <sub>г</sub>	Масса, т M1	Температура, °C		Давление, МПа		Наработка Тнар, ч	Ошибки
			t1	t2	P1	P2		
01:00	---	---	---	---	---	---	---	---
02:00	---	---	---	---	---	---	---	---
03:00	---	---	---	---	---	---	---	---
04:00	---	---	---	---	---	---	---	---
05:00	---	---	---	---	---	---	---	---
06:00	---	---	---	---	---	---	---	---
07:00	---	---	---	---	---	---	---	---
08:00	---	---	---	---	---	---	---	---
09:00	---	---	---	---	---	---	---	---
10:00	---	---	---	---	---	---	---	---
11:00	---	---	---	---	---	---	---	---
12:00	---	---	---	---	---	---	---	---
13:00	---	---	---	---	---	---	---	---
14:00	---	---	---	---	---	---	---	---
15:00	---	---	---	---	---	---	---	---
16:00	---	---	---	---	---	---	---	---
17:00	---	---	---	---	---	---	---	---
18:00	---	---	---	---	---	---	---	---
19:00	---	---	---	---	---	---	---	---
20:00	---	---	---	---	---	---	---	---
21:00	---	---	---	---	---	---	---	---
22:00	---	---	---	---	---	---	---	---
23:00	---	---	---	---	---	---	---	---
24:00	---	---	---	---	---	---	---	---
Итого:	0,00	0,00	---	---	---	---	0,0	
Общее время работы теплосистемы, час			0,0 = Tнар + dT=		Tmin+	Tmax+	Tdt+	Tтех.н
Количество тепла, Q =			Q т/с +	Qmin +	Qmax +	Qош. +	Qt/в +	Qсан.ут.
Показания интеграторов			На 00:00 00.01.1900		На 24:00 00.01.1900		Результат за период	
Количество теплоты,			0,00		0,00		0,00	
Расход теплоносителя M1, т			0,00		0,00		0,00	
Время наработки, ч			0,0		0,0		0,0	
Время неработы Tнер = Tmax + Tmin + Tdt + Tтех.н, ч							0,0	

(\*) - параметры в расчёте итоговых значений не учитываются (работа во внештатном режиме полный час)

(#) - параметры в расчёте итоговых значений учитываются только за время работы в штатном режиме

ошибка 1 - расход меньше минимального  
ошибка 3 - разность температур меньше минимальной

ошибка 2 - расход больше максимального  
ошибка 4 - техническая неисправность

Представитель абонента \_\_\_\_\_

Представитель теплосети \_\_\_\_\_

0





Тип теплосчётчика:  
 Номер теплосчётчика: 0  
 Номер абонента:  
 Адрес установки:  
 Система 0 0

	ДУ	Gmin, м³/ч	Gmax, м³/ч	Kv, л/имп.	Fmax КГЦ
1	0	0,000	0,0	---	---
2	0	0,000	0,0	---	---

0

**Ведомость учёта параметров теплопотребления.  
 Среднесуточные статистические данные.**

0

Время	Энергия Q <sub>i</sub>	Масса, т			Температура, °C			Давление, МПа		Тнар, ч	Ошибки	
		M1	M2	M1-M2	t1	t2	t3	P1	P2			
01:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
02:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
03:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
04:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
05:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
06:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
07:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
08:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
09:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
10:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
11:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
12:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
13:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
14:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
15:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
16:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
17:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
18:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
19:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
20:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
21:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
22:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
23:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
24:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	
Итого:	0,00	0,00	0,00	-0,00 +0,00	---	---	---	---	---	0,0		
Общее время работы, ч					0,0 =		Тнар, ч	Tmin, ч	Tmax, ч	Tdt, ч	Tтех.н, ч	
					0,0 =		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Количество тепла,					Q =		Q т/с +	Qmin +	Qmax +	Qош. +	Qт/в +	Qсан.ут.
					0,00							
Показания интеграторов				На 00:00 00.01.1900	На 24:00 00.01.1900	Результат за период						
Количество теплоты,				0,00	0,00	0,00						
Масса теплоносителя M1, т				0,00	0,00	0,00						
Масса теплоносителя M2, т				0,00	0,00	0,00						
Время наработки, ч				0,0	0,0	0,0						
Время неработы Tнер = Tmax + Tmin + Tdt + Tтех.н, ч										0,0		

(\*) параметры в расчёте итоговых значений не учитываются (работа во внештатном режиме полный час)

(#) параметры в расчёте итоговых значений учитываются только за время работы в штатном режиме

ошибка 1 - расход меньше минимального

ошибка 3 - разность температур меньше минимальной

ошибка 2 - расход больше максимального

ошибка 4 - техническая неисправность

Представитель абонента \_\_\_\_\_ Представитель теплосети \_\_\_\_\_

0





Тип теплосчётчика:	0	ДУ	Gmin, м³/ч	Gmax, м³/ч	Kv, л/имп.	Fmax КГц	
Номер теплосчётчика:	0	1	0	0,000	0,0	---	
Номер абонента:		2	0	0,000	0,0	---	
Адрес установки:							
Система	0	0					0

**Ведомость учёта параметров теплопотребления.  
Среднечасовые статистические данные.**

0

Время	Энергия Q,	Масса, т			Температура, °С		Давление, МПа		Тнар, ч	Ошибки
		M1	M2	M1-M2	t1	t2	P1	P2		
01:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
02:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
03:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
04:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
05:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
06:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
07:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
08:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
09:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
10:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
11:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
12:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
13:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
14:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
15:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
16:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
17:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
18:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
19:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
20:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
21:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
22:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
23:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
24:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
Итого:	0,00	0,00	0,00	-0,00	---	---	---	---	0,0	---
				+0,00	dT=	---	---	---		
Общее время работы, ч	0,0 =		Тнар, ч	Tmin, ч	Tmax, ч	Tdt, ч	Tтех.н, ч			
	0,0 =		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
Количество тепла,	Q =			Q т/с +	Qmin +	Qmax +	Qош. +	Qт/в +	Qсан.ут.	
				0,00						
Показания интеграторов	На 00:00 00.01.1900		На 24:00 00.01.1900		Результат за период					
Количество теплоты,	0,00		0,00		0,00					
Масса теплоносителя M1, т	0,00		0,00		0,00					
Масса теплоносителя M2, т	0,00		0,00		0,00					
Время наработки, ч	0,0		0,0		0,0					
Время неработы Tнер = Tmax + Tmin + Tdt + Tтех.н, ч					0,0					

(\*) параметры в расчёте итоговых значений не учитываются (работа во внештатном режиме полный час)

(#) параметры в расчёте итоговых значений учитываются только за время работы в штатном режиме  
 ошибка 1 - расход меньше минимального                                      ошибка 3 - разность температур меньше минимальной  
 ошибка 2 - расход больше максимального                                      ошибка 4 - техническая неисправность

Представитель абонента \_\_\_\_\_ Представитель теплосети \_\_\_\_\_

0













Тип теплосчётчика: 0  
 Номер теплосчётчика: 0  
 Номер абонента:  
 Адрес установки:  
 Система 0 0

	ДУ	Gmin, м³/ч	Gmax, м³/ч	Kv, л/имп.	Fmax КГц
1	0	0,000	0,0	---	---
2	0	0,000	0,0	---	---
Подпит.	0	0,000	0,0	---	---

0

**Ведомость учёта параметров теплопотребления.  
 Среднечасовые статистические данные.**

0

Время	Энергия Q <sub>c</sub>	Масса, т			Температура, °С			Давление, МПа		Тнар, ч	Ошибки
		M1	M2	Mподп.	tхв	t1	t2	P1	P2		
01:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
02:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
03:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
04:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
05:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
06:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
07:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
08:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
09:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
10:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
11:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
12:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
13:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
14:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
15:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
16:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
17:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
18:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
19:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
20:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
21:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
22:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
23:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
24:00	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
Итого:	0,00	0,00	0,00	0,00	---	---	---	---	---	0,0	
Общее время работы теплосистемы, час					0,0	=	Тнар, ч	+Tmin, ч	+Tmax, ч	+Tdt, ч	+Tтн, ч
Количество тепла,					Q =	Q т/с +	Qmin +	Qmax +	Qош. +	Qt/в +	Qсан.ут.
					0,00						
Показания интеграторов				На 00:00	На 24:00	Результат за период					
				00.01.1900	00.01.1900						
Количество теплоты,				0,00	0,00	0,00					
Масса теплоносителя M1, т				0,00	0,00	0,00					
Масса теплоносителя M2, т				0,00	0,00	0,00					
Масса теплоносителя Mподп., т				0,000	0,000	0,000					
Время наработки, ч				0,0	0,0	0,0					
Время неработы Тнер = Tmax + Tmin + Tdt + Tтех.н, ч						0,0					

(\*) параметры в расчёте итоговых значений не учитываются (работа во внештатном режиме полный час)

(#) параметры в расчёте итоговых значений учитываются только за время работы в штатном режиме

ошибка 1 - расход меньше минимального

ошибка 3 - разность температур меньше минимальной

ошибка 2 - расход больше максимального

ошибка 4 - техническая неисправность

Представитель абонента \_\_\_\_\_

Представитель теплосети \_\_\_\_\_

0





Тип теплосчётчика: 0  
 Номер теплосчётчика: 0  
 Номер абонента:  
 Адрес установки:  
 Система 0 0 0

ДУ	Gmin, м³/ч	Gmax, м³/ч	Kv, л/имп.	Fmax КГц
0	0,000	0,0	---	---

**Ведомость учёта параметров теплоснабжения.  
 Среднечасовые статистические данные.  
 0**

Время	Энергия Q <sub>г</sub>	Масса, т	Темп., °С	Давл., МПа	Наработка Тнар, ч	Ошибки
		M1	t1	P1		
01:00	---	---	---	---	---	---
02:00	---	---	---	---	---	---
03:00	---	---	---	---	---	---
04:00	---	---	---	---	---	---
05:00	---	---	---	---	---	---
06:00	---	---	---	---	---	---
07:00	---	---	---	---	---	---
08:00	---	---	---	---	---	---
09:00	---	---	---	---	---	---
10:00	---	---	---	---	---	---
11:00	---	---	---	---	---	---
12:00	---	---	---	---	---	---
13:00	---	---	---	---	---	---
14:00	---	---	---	---	---	---
15:00	---	---	---	---	---	---
16:00	---	---	---	---	---	---
17:00	---	---	---	---	---	---
18:00	---	---	---	---	---	---
19:00	---	---	---	---	---	---
20:00	---	---	---	---	---	---
21:00	---	---	---	---	---	---
22:00	---	---	---	---	---	---
23:00	---	---	---	---	---	---
24:00	---	---	---	---	---	---
Итого:	0,00	0,00	---	---	0,0	---

Общее время работы теплосистемы, ч	0,0 =	Tнар+	Tmin+	Tmax+	Tтех.н	
	0,0 =	0,0	0,0	0,0	0,0	
Количество тепла, Q =	Q т/с +	Qmin +	Qmax +	Qош. +	Qt/v +	Qсан.ут.
	0,00					
Показания интеграторов	На 00:00 00.01.1900	На 24:00 00.01.1900	Результат за период			
Количество теплоты,	0,00	0,00	0,00			
Расход теплоносителя M1, т	0,00	0,00	0,00			
Время наработки, ч	0,0	0,0	0,0			
Время неработы Tнер = Tmax + Tmin + Tтех.н, ч			0,0			

(\*) - параметры в расчёте итоговых значений не учитываются (работа во внештатном режиме полный час)

(#) - параметры в расчёте итоговых значений учитываются только за время работы в штатном режиме

ошибка 1 - расход меньше минимального  
 ошибка 3 - разность температур меньше минимальной

ошибка 2 - расход больше максимального  
 ошибка 4 - техническая неисправность

Представитель абонента \_\_\_\_\_

Представитель теплосети \_\_\_\_\_

0







Тип теплосчётчика:	0		ДУ	Gmin, м³/ч	Gmax, м³/ч	Kv л/имп.	Fmax КГЦ
Номер теплосчётчика:	0	1	0	0,000	0,0	---	---
Номер абонента:							
Адрес установки:							
Система	0	0					0

**Ведомость учёта параметров теплопотребления.  
Среднечасовые статистические данные.**

0

Время	Энергия Q <sub>c</sub>	Масса, т M1	Температура, °C		Давление, МПа		Наработка Тнар, ч	Ошибки
			t1	t2	P1	P2		
01:00	---	---	---	---	---	---	---	---
02:00	---	---	---	---	---	---	---	---
03:00	---	---	---	---	---	---	---	---
04:00	---	---	---	---	---	---	---	---
05:00	---	---	---	---	---	---	---	---
06:00	---	---	---	---	---	---	---	---
07:00	---	---	---	---	---	---	---	---
08:00	---	---	---	---	---	---	---	---
09:00	---	---	---	---	---	---	---	---
10:00	---	---	---	---	---	---	---	---
11:00	---	---	---	---	---	---	---	---
12:00	---	---	---	---	---	---	---	---
13:00	---	---	---	---	---	---	---	---
14:00	---	---	---	---	---	---	---	---
15:00	---	---	---	---	---	---	---	---
16:00	---	---	---	---	---	---	---	---
17:00	---	---	---	---	---	---	---	---
18:00	---	---	---	---	---	---	---	---
19:00	---	---	---	---	---	---	---	---
20:00	---	---	---	---	---	---	---	---
21:00	---	---	---	---	---	---	---	---
22:00	---	---	---	---	---	---	---	---
23:00	---	---	---	---	---	---	---	---
24:00	---	---	---	---	---	---	---	---
Итого:	0,000000	0,000000	---	---	---	---	0,0	
Общее время работы теплосистемы, час			0,0 = Tнар + Tтех.н		0,0 = 0,0		0,0 = 0,0	
Количество тепла, Q =			Q т/с + Qmin +		Qmax + Qош. +		Qt/в + Qсан.ут.	
Показания интеграторов			На 00:00 00.01.1900		На 24:00 00.01.1900		Результат за период	
Количество теплоты,			0,000000		0,000000		0,000000	
Расход теплоносителя M1, т			0,000000		0,000000		0,000000	
Время наработки, ч			0,0		0,0		0,0	
Время неработы Tнер = Tmax + Tmin + Tdt + Tтех.н, ч							0,0	

(\*) - параметры в расчёте итоговых значений не учитываются (работа во внештатном режиме полный час)  
 (#) - параметры в расчёте итоговых значений учитываются только за время работы в штатном режиме

ошибка 1 - расход меньше минимального  
 ошибка 3 - разность температур меньше минимальной

ошибка 2 - расход больше максимального  
 ошибка 4 - техническая неисправность

Представитель абонента \_\_\_\_\_

Представитель теплосети \_\_\_\_\_

0





Тип теплосчётчика: 0  
 Номер теплосчётчика: 0  
 Номер абонента:  
 Адрес установки:  
 Система 0 0

0

**Ведомость учёта параметров теплопотребления.**  
**Среднесуточные статистические данные**  
**с по**

Дата	Температура, °C	Время наработки Тнар, ч
	Т	
	---	---
	---	---
	---	---
	---	---
	---	---
	---	---
	---	---
<b>Итого:</b>	---	<b>0,00</b>
	---	---
	---	---
	---	---
	---	---
	---	---
	---	---
	---	---
<b>Итого:</b>	---	<b>0,00</b>
	---	---
	---	---
	---	---
	---	---
	---	---
	---	---
	---	---
	---	---
	---	---
	---	---
	---	---
<b>Итого:</b>	---	<b>0,00</b>
	---	---
	---	---
	---	---
	---	---
	---	---
	---	---
	---	---
	---	---
<b>Итого:</b>	---	<b>0,00</b>
	---	---
	---	---
	---	---
	---	---
	---	---
	---	---
	---	---
	---	---
	---	---
<b>Итого:</b>	---	<b>0,00</b>
<b>Итого:</b>	---	<b>0,00</b>
<b>Итого:</b>	---	<b>0,0</b>

Время работы теплосистемы, ч	0,0	=	Тнар, ч	+	Ттех.ч, ч
	0,0	=	0,0		0,0
Показания интеграторов	На 24:00		На 24:00	Результат за период	На
	00.01.1900		00.01.1900		00.01.1900
Время наработки, ч	0,0		0,0	0,0	0,0
Время неработы Тнер = Ттех.ч				0,0	

Представитель абонента \_\_\_\_\_

Представитель теплосети \_\_\_\_\_

0



Тип теплосчётчика: 0  
 Номер теплосчётчика: 0  
 Номер абонента:  
 Адрес установки:  
 Система 0 0

0

**Ведомость учёта параметров теплопотребления.  
 Среднечасовые статистические данные.  
 0**

Время	Температура, °C	Наработка Тнар, ч	Ошибки
	T		
01:00	---	---	---
02:00	---	---	---
03:00	---	---	---
04:00	---	---	---
05:00	---	---	---
06:00	---	---	---
07:00	---	---	---
08:00	---	---	---
09:00	---	---	---
10:00	---	---	---
11:00	---	---	---
12:00	---	---	---
13:00	---	---	---
14:00	---	---	---
15:00	---	---	---
16:00	---	---	---
17:00	---	---	---
18:00	---	---	---
19:00	---	---	---
20:00	---	---	---
21:00	---	---	---
22:00	---	---	---
23:00	---	---	---
24:00	---	---	---
Итого:	---	0,0	

Общее время работы теплосистемы, час	0,0	=	Тнар +	Ттех.н
	0,0	=	0,0	0,0
Показания интеграторов	На 00:00 00.01.1900		На 24:00 00.01.1900	Результат за период
Время наработки, ч	0,0		0,0	0,0
Время неработы Тнер = Ттех.н, ч				0,0

(\*) - параметры в расчёте итоговых значений не учитываются (работа во внештатном режиме полный час)

(#) - параметры в расчёте итоговых значений учитываются только за время работы в штатном режиме

ошибка 1 - расход меньше минимального  
 ошибка 3 - разность температур меньше минимальной

ошибка 2 - расход больше максимального  
 ошибка 4 - техническая неисправность

Представитель абонента \_\_\_\_\_

Представитель теплосети \_\_\_\_\_

0





ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

# СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

RU.C.32.001.A № 49568

Срок действия до 21 января 2018 г.

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Теплосчетчики ТЭСМА-106 модификации ТЭСМА-106-01, ТЭСМА -106-02

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью "Энергосберегающая  
компания "ТЭМ", г. Москва

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 52455-13

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

МП 4218-001-99556332

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 4 года

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по  
техническому регулированию и метрологии от 21 января 2013 г. № 22

Описание типа средств измерений является обязательным приложением  
к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя  
Федерального агентства



Ф.В.Бульгин

20 ..... 01 ..... 2013 г.

Серия СИ

№ 008308







111020, Москва, ул. Сторожевая, д. 4, строение 3

Тел: (495) 234-30-85 (86,87), (495) 730-57-12

249100, Калужская область, г.Таруса, Серпуховское шоссе, д.24

Тел: (484) 352-62-47