



*Зарегистрирован в Государственном реестре
средств измерений России под № 27635-08*



ТЕПЛОВЫЧИСЛИТЕЛЬ

ТМК-Н13

ППБ.408843.027-13 РЭ

РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ

СОДЕРЖАНИЕ

ЧАСТЬ I. ОПИСАНИЕ И РАБОТА ИЗДЕЛИЯ. _____	4
1 НАЗНАЧЕНИЕ _____	4
2 ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ _____	6
3 УСТРОЙСТВО И РАБОТА ВЫЧИСЛИТЕЛЯ _____	7
4 МАРКИРОВКА, ПЛОМБИРОВАНИЕ, УПАКОВКА _____	8
ЧАСТЬ II. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПО НАЗНАЧЕНИЮ _____	9
5 ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ОГРАНИЧЕНИЯ _____	9
6 ПОДГОТОВКА К ЭКСПЛУАТАЦИИ _____	9
7 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ _____	23
8 РЕМОНТ ВЫЧИСЛИТЕЛЯ _____	24
9 ВОЗМОЖНЫЕ НЕИСПРАВНОСТИ И СПОСОБЫ ИХ УСТРАНЕНИЯ ____	24
10 ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ _____	25
ПРИЛОЖЕНИЕ А Габаритные и присоединительные размеры тепловычислителя ТМК-Н13 _____	26
ПРИЛОЖЕНИЕ Б Схемы измерений _____	27
ПРИЛОЖЕНИЕ В Перечень нестандартных ситуаций _____	35
ПРИЛОЖЕНИЕ Г Схема подключения преобразователей _____	41
ПРИЛОЖЕНИЕ Д Схемы подключения к ТМК внешних устройств _____	44
Схемы подключения к ТМК внешних устройств с использованием дополнительных плат встраиваемых интерфейсов RS-232, RS-485 _____	45
ПРИЛОЖЕНИЕ И КАРТА ЗАКАЗА _____	47
ПРИЛОЖЕНИЕ Л Методические указания по заполнению Карты заказа _	48

Настоящее руководство по эксплуатации (далее по тексту – «РЭ») распространяется на тепловычислитель ТМК-Н13, относящийся к исполнениям ТМК-Н-0ХХ (далее по тексту – «вычислитель» или «ТМК-Н13») изготавливаемый:

248016, г. Калуга, ул.Складская, 4, ЗАО НПО «Промприбор»
 тел./факс (4842) 55-16-00, 55-37-78 – отдел продаж,
 e-mail: mail@prompribor-kaluga.ru; [http: www.prompribor-kaluga.ru](http://www.prompribor-kaluga.ru)
 тел./факс (4842) 55-07-17 – отдел сервисного обслуживания,
 e-mail: ppb_servis@kaluga.ru.

РЭ предназначено для изучения устройства и работы вычислителя, а также содержит правила его монтажа, эксплуатации, технического обслуживания, транспортирования и хранения.

В РЭ приняты условные обозначения и термины, представленные в таблице 1.

Таблица 1

Наименование	Условное обозначение
Тепловая энергия, <i>ГДж (Гкал)</i>	$Q_{1,3}$
Тепловая мощность, <i>Гдж/ч (Гкал/ч)</i>	$W_{1,3}$
Масса теплоносителя, <i>т</i>	$G_{1...4}$
Массовый расход теплоносителя, <i>т/ч</i>	$g_{1...4}$
Температура теплоносителя в измерительном канале, <i>°С</i> Температура холодной воды, используемой для подпитки, <i>°С</i>	$t_{1...t_4}$ t_x
Разность температур теплоносителя между измерительными каналами, <i>°С</i>	$\Delta t_{i,j}$
Удельная энтальпия теплоносителя в измерительном канале, <i>кДж/кг</i> Энтальпия холодной воды, используемой для подпитки, <i>кДж/кг</i>	$h_{1...h_4}$ h_x
Цена (вес) импульса преобразователя расхода, <i>м³/имп</i>	$\Delta i_{1...5}$
Плотность теплоносителя, <i>кг/м³</i>	ρ
Число импульсов, поступивших от преобразователя расхода, <i>имп</i>	N
Время безаварийной работы, <i>часы-минуты</i>	$\tau_{p1,3,5}$
Давление теплоносителя в измерительном канале, <i>кгс/см²</i>	$P_{1...4}$
Договорное давление холодной воды, используемой для подпитки, <i>кгс/см²</i>	P_x
Объем теплоносителя, <i>м³</i>	V_5
Объемный расход теплоносителя, <i>м³/ч</i>	g^o_5
Преобразователь расхода	ПР
Система горячего водоснабжения	ГВС
Система холодного водоснабжения	ХВ
Трубопровод	ТП
Нештатная ситуация	НС
Персональный компьютер	ПК
Жидкокристаллический индикатор	ЖКИ
Номинальная статическая характеристика	НСХ
Преобразователь давления	ПД
Термопреобразователь сопротивления	ТСП
Программное обеспечение	ПО

ЧАСТЬ I. ОПИСАНИЕ И РАБОТА ИЗДЕЛИЯ.

1 НАЗНАЧЕНИЕ

1.1 Вычислитель предназначен для работы в составе теплосчетчика при измерении и регистрации параметров теплоносителя и тепловой энергии в водяных системах теплоснабжения различной конфигурации. Вычислитель обеспечивает измерение параметров теплоносителя в каждом из (от одного до четырех) измерительных каналов, состоящих из преобразователей расхода, счетчиков воды или расходомеров-счетчиков (далее по тексту – «преобразователи расхода»), преобразователей давления и термопреобразователей, а также обеспечивает учет тепловой энергии по одному или двум независимым теплообменным контурам.

Область применения: узлы учета для водяных систем теплоснабжения в различных секторах народного и жилищно-коммунального хозяйства, а также автоматизированные системы сбора и контроля технологических параметров.

В вычислителе предусмотрен дополнительный (пятый) канал измерений объема и расхода, который может использоваться для учета потребления по трубопроводу холодного водоснабжения.

1.2 Вычислитель обеспечивает сохранение измеренных параметров в электронном архиве емкостью для часовых значений – 45 суток, для суточных значений -365 суток.

1.3 Вычислитель обеспечивает измерение и вывод на ЖКИ, а также через пользовательские интерфейсы на внешнее устройство (см. п.1.4), текущих и архивных параметров, указанных в таблице 1.1.

Таблица 1.1

Наименование параметра	Представление информации	
	ЖКИ	Внешнее устройство
Тепловая энергия ГДж (Гкал)		
• с нарастающим итогом:	+	+
• за час	-	+
• за сутки	+	+
Тепловая мощность, текущее значение ГДж /ч (Гкал/ч)	+	+
Масса теплоносителя по трубопроводам, т		
• с нарастающим итогом	+	+
• за час	-	+
• за сутки	+	+
Объем прошедший по трубопроводу холодной воды, м ³		
• с нарастающим итогом	+	+
• за час	-	+
• за сутки	+	+
Массовый расход по трубопроводам, текущее значение т/ч	+	+
Объемный расход по трубопроводу холодной воды, текущее значение м ³ /ч	+	+
Температура теплоносителя в трубопроводах, °С Разность температур теплоносителя между трубопроводами, °С Давление теплоносителя в трубопроводе, кгс/см ²		
• текущее значение	+	+
• среднечасовое значение	-	+
• за сутки	+	+
Дата и текущее время (день-месяц-год; часы-минуты)	+	+
Время безаварийной работы* (часы-минуты)	+	+
Код нештатной ситуации	+	+

Примечание:

- Знак «+» означает представление информации, а знак «-» - ее отсутствие.

* - под временем безаварийной работы понимается время, в течение которого тепловычислитель осуществляет учет тепловой энергии и массы (объема) теплоносителя, а так же контроль его температуры и давления.

1.4 Вывод текущих и архивных параметров вычислителя на внешнее устройство может выполняться через:

- бесконтактный интерфейс БИФ на переносные считывающие устройства УС-Н1* и УС-Н2*;
- бесконтактный интерфейс БИФ и адаптер БИФ* на ПК (длина линии связи между адаптером БИФ и СОМ-портом ПК - не более 15м);
- сетевой интерфейс СИ, адаптер линии АЛ-01* (адаптер модема АМ-01*) на ПК при работе в составе информационной сети;
- сетевой интерфейс СИ, адаптер модема АМ-01*, модем, телефонную линию или радиоканал связи на ПК.
- адаптер модема АМ-01*, интерфейсы RS232 или RS485, адаптер АЛС, сеть Ethernet на ПК.
- адаптер модема АМ-02*, интерфейсы RS232, RS485 или интерфейс СИ АВ, модем, сеть Internet на ПК;
- дополнительные платы встраиваемого интерфейса ТМК RS232, ТМК RS485 на ПК.

Подробнее описание передачи данных на внешние устройства и варианты их использования приведены в п.6.5.5

*Примечание – * приборы производства ЗАО НПО «Промприбор».*

1.5 Дополнительные параметры (договорные давления по каналам, цена импульса по каждому каналу, типы характеристик термопреобразователей и преобразователей давления, работающих вместе с вычислителем, температура и давление холодной воды, используемой для подпитки, максимальное давление преобразователя давления) оговариваются потребителем при заполнении карты заказа, приведенной в Приложении И.

Пример записи наименования вычислителя при его заказе и в документации:

Тепловычислитель ТМК-Н13-Х.Х +ХВ ТУ 408843.027-29524304-09

Наличие дополнительного канала измерения объема
Параметр канала измерений давления: 0- давление договорное 1-выходной ток ПД (0-5)мА 2- выходной ток ПД (4-20)мА
Тип НСХ ТСП: 1-100П/ Pt100; 2-500П /Pt500
Номер исполнения

Отличительные особенности исполнений вычислителя приведены в таблице 1.2.

Таблица 1.2

Исполнение	Каналов измерений массы	Каналов измерений температуры	Тип НСХ термопреобразователей	Каналов измерений давления	Схемы измерений
ТМК-Н13-1.0	4	4	100П, Pt100	нет	Согласно Приложения Б
ТМК-Н13-1.1	4	4	100П, Pt100	4 (0-5 мА)	
ТМК-Н13-1.2	4	4	100П, Pt100	4 (4-20 мА)	
ТМК-Н13-2.0	4	4	500П, Pt500	нет	
ТМК-Н13-2.1	4	4	500П, Pt500	4 (0-5 мА)	
ТМК-Н13-2.2	4	4	500П, Pt500	4 (4-20 мА)	

Во всех исполнениях может быть задействован дополнительный (пятый) канал для учета потребления по трубопроводу холодного водоснабжения.

2 ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

2.1 Диапазоны измерений основных параметров вычислителя, а также их метрологические характеристики приведены в таблице 2.1.

Таблица 2.1

Наименование параметров	Диапазоны измерений	Пределы допускаемой погрешности
Тепловая энергия (ГДж; Гкал)	0,0...9999999,999 0,00...999999,9999 0,000... 99999,99999	$\pm 3\%$ при $10\text{ }^\circ\text{C} > \Delta t \geq 3\text{ }^\circ\text{C}$ $\pm 1\%$ при $147\text{ }^\circ\text{C} \geq \Delta t \geq 10\text{ }^\circ\text{C}$
Масса (т), объем (м^3)	0,0...9999999,999 0,00...999999,9999 0,000... 99999,99999	$\pm 0,3 (0,1)\%$
Температура теплоносителя, $^\circ\text{C}$	3...150,0	$\pm 0,25$
Разность температур теплоносителя, $^\circ\text{C}$	3...147,0	$\pm 0,1$
Избыточное давление, ($\text{кгс}/\text{см}^2$),	0...16,00	$\pm 0,3\%$
Время безаварийной работы, часы-минуты,	00000-00...99999-59	$\pm 0,001\%$

Примечания:

Диапазоны измерений определяются в зависимости от Ду преобразователя расхода и цены его выходного импульса (см. таблицу Г.5, Приложение Г).

При измерении температуры, разности температур – погрешность абсолютная, при измерении давления – погрешность приведенная, при измерении остальных параметров – погрешность относительная.

2.2 Условия эксплуатации вычислителя:

- температура окружающего воздуха, $^\circ\text{C}$ от +5 до + 50
- относительная влажность воздуха при температуре $35\text{ }^\circ\text{C}$, %..... до 95
- напряженность переменного (50 Гц) внешнего магнитного поля, не более, А/м..... 400
- механические вибрации частотой (10-50)Гц с амплитудой, не более, мм..... 0,15

2.3 Степень защиты вычислителя IP65 по ГОСТ 14254.

2.4 По устойчивости к механическим воздействиям вычислитель относится к виброустойчивому и вибропрочному исполнению группы N1 по ГОСТ 12997.

2.5 Питание вычислителя осуществляется от встроенной литиевой батареи с напряжением 3,65 В, емкостью 2 А·ч, и сроком службы не менее 4 лет, при частоте считывания полного архива на ПК не более 3 раз в сутки и работе индикации ЖКИ не более 1 часа в сутки. Состояние батареи контролируется в процессе работы. Снижение напряжения ниже порогового ($\approx 3,15\text{В}$) индицируется на ЖКИ зажиганием сегмента (точки), расположенной в правом нижнем углу индикатора (см. рисунок 6.4), регистрируется в архиве и может быть выведено на ПК (см. ПО «ТМК-Сервис»).

Примечание - Вычислитель сохраняет полную работоспособность при снижении напряжения до 3 В.

2.6 Показатели надежности:

- средний срок службы, лет, не менее12
- средняя наработка на отказ, час, не менее.....50 000

2.7 Габаритные и присоединительные размеры вычислителя указаны в Приложении А.

2.8 Уравнения преобразования сигналов от ПР, ПД и ТСП в тепловую энергию, мощность, массу (объем) и массовый (объемный) расход определяются конфигурацией используемой измерительной схемы и представлены в Приложении Б.

Примечание - Для схем № 5...10, 15...24, 28, 29 в которых задается договорное значение температуры холодной воды, используемой для подпитки, результаты измерений тепловой энергии должны корректироваться в соответствии с ГОСТ Р 8.592-2002

3 УСТРОЙСТВО И РАБОТА ВЫЧИСЛИТЕЛЯ

3.1 Принцип работы вычислителя основан на преобразовании сигналов от первичных преобразователей в значения измеряемых параметров теплоносителя и последующем вычислении, по соответствующим измерительной схеме уравнениям, тепловой энергии и других параметров теплоносителя.

3.2 Вычислитель, в зависимости от конфигурации измерительной схемы, может обеспечивать измерение сигналов, поступающих от:

- преобразователей расхода (от 1 до 5);
- термопреобразователей сопротивления (от 1 до 4);
- преобразователей давления (от 1 до 4).

3.3 Вычислитель предназначен для работы со следующими измерительными преобразователями:

- расхода с импульсным выходом типа «открытый коллектор» с частотой до 18 Гц или числоимпульсным выходом типа «сухой контакт» на герконе с частотой до 4 Гц;
- сопротивления с однотипными НСХ 100П или 500П с $W_{100} = 1,391$, Pt100 или Pt500 с $W_{100} = 1,385$ по ГОСТ 6651-94;
- давления с выходным сигналом постоянного тока 0-5 или 4-20 мА по ГОСТ 26.011-80.

В процессе работы вычислитель измеряет: сопротивление термопреобразователей, выходной ток преобразователей давления, а также выполняет счет выходных импульсов преобразователей расхода, вычисляет по известным зависимостям значения температуры, массового расхода и массы (объема) теплоносителя, тепловую энергию и тепловую мощность. Счет импульсов, формируемых преобразователями расхода, осуществляется непрерывно по каждому каналу, а измерение температуры и давления периодически – один раз в три минуты.

Цены выходных импульсов ($\text{м}^3/\text{имп}$) преобразователей расхода, выходные параметры источников сигналов, подключаемых к вычислителю, и допустимые значения максимальных расходов для используемых Ду преобразователей приведены в Приложении Г.

3.4 Устройство вычислителя

3.4.1 ТМК-Н13 конструктивно выполнен в ударопрочном пластмассовом корпусе, обеспечивающим пылебрызгозащищенное исполнение прибора и состоит из блока коммутации и блока вычислителя. Габаритные размеры и варианты поставки прибора с различными видами крепежных элементов см. Приложение А.

3.4.2 Микропроцессор осуществляет прием и обработку входных сигналов, в соответствии с записанной в нем внутренней программой, расчет и хранение в памяти среднечасовых и среднесуточных параметров теплоносителя, регистрацию нештатных ситуаций в системе, подсчет времени работы, контроль батареи питания, вывод необходимой информации на ЖКИ, и выдачу данных по внешнему запросу через один из своих интерфейсов.

Термопреобразователи подключаются к вычислителю по четырехпроводной схеме, величины их сопротивлений, изменяющиеся пропорционально температуре, преобразуются в напряжение, подаваемое на аналого-цифровой преобразователь (АЦП).

Ток, пропорциональный давлению теплоносителя в трубопроводе преобразуется в напряжение, которое также измеряется при помощи АЦП.

Для исполнений вычислителя ТМК-Н13-Х.1(2), измеренное по всем каналам давление (Р1...Р4) выводится на ЖКИ, сохраняется в архиве, выводится на внешнее устройство и используется для расчетов тепловой энергии и массы теплоносителя. При отсутствии ПД, обрыве, ошибочном подключении или неисправности, а также, если давление не измерено или измерено с ошибкой возникает НС Р (см. Приложение В), реакцией на которую является использование вычислителем договорного давления, которое, в этом случае, отображается на ЖКИ, сохраняется в архиве, выводится на внешние устройства и используется для расчетов.


Для исполнений вычислителя ТМК-Н13-Х.0 договорные значения давления по всем измерительным каналам (Рдог1... Рдог4) используются постоянно.

Вычислитель обеспечивает контроль состояния линии связи с ПР вихревыми электромагнитными ВПС и электромагнитными МастерФлоу, специально оснащенными для этой цели. При использовании ПР МастерФлоу исполнений МФ Х-2.21 вычислитель обеспечивает

контроль наличия на них внешнего (12 В) питания.

3.4.3 Подключение внешних устройств осуществляется через гермовводы к клеммным колодкам, расположенным в корпусе блока коммутации. В корпусе блока вычислителя в специальном отсеке (экране) находится печатная плата с размещенными на ней электронными компонентами. Там же расположен сервисный отсек, в котором размещены батарея питания вычислителя, разъем ХР1 для проведения инициализации (см. п.6.5.2), джампер ХР2 включения питания, набор джамперов ХР4 настройки входов в зависимости от сигналов преобразователей расхода (Приложение Г), джампер ХР5 входа в режим редактирования (см.п.6.5.3). Доступ внутрь сервисного отсека прегражден крышкой, закрепленной винтами (см. Вид А, Приложение А).

3.4.4 Для переключения режимов индикации, на передней панели вычислителя, предусмотрены две кнопки управления «Параметры» и «Каналы», работающие в режимах кратковременного и длительного (3-4сек) нажатия.

Визуализация информации осуществляется на 8-разрядном однострочном ЖКИ, как в цифровом виде, так и посредством сегментов «», указывающих на индицируемый параметр, мнемоническое обозначение которых представлено в таблице на панели прибора (см. рисунок 6.2).

В случае если оператор в течение ~ 2 мин. не пользуется кнопками управления, ЖКИ гаснет. Выход из этого состояния происходит автоматически при нажатии любой из кнопок управления.

4 МАРКИРОВКА, ПЛОМБИРОВАНИЕ, УПАКОВКА

4.1 Маркировка и пломбирование.

4.1.1 На корпусе вычислителя нанесены следующие маркировочные обозначения:

- наименование модификации и исполнения;
- заводской номер;
- знак утверждения типа;
- товарный знак предприятия-изготовителя.

4.1.2 Вычислитель пломбируется 2 клеймами (см. Вид А, Приложение А):

- клеймо БТК при выпуске из производства и после ремонта;
- клеймо поверителя при его поверке.

Оттиски клейм наносятся на пломбировочную пасту. Расположение чашек для пломбирования приведено на Виде А Приложения А.

При поверке, при признании изделия годным к применению, вычислитель пломбируют оттиском клейма поверителя и делают отметку в паспорте в соответствии с ПР50.2.006.

4.1.3 С целью защиты от несанкционированного вмешательства в работу вычислителя прибор подлежит пломбированию теплоснабжающей организацией.

Пломбирование осуществляется путем пропускания проволоки в отверстия головок винтов с установкой навесной пломбы в соответствии с Приложением А.

4.2 Упаковка вычислителя

4.2.1 Вычислитель упаковывается в полиэтиленовый пакет или в упаковочную бумагу и укладывается в картонную коробку.

Эксплуатационная документация упаковывается в полиэтиленовый пакет и укладывается вместе с вычислителем в картонную коробку.

4.2.2 Упаковка нескольких вычислителей, упакованных в соответствии с п.4.2.1, производится в картонные (ГОСТ 9142) или фанерные (ГОСТ 5959) ящики, выложенные внутри упаковочной бумагой по ГОСТ 8828.

Для предотвращения смещений и поломок вычислитель внутри ящика крепится при помощи деревянных вкладышей, упоров и картонных амортизаторов.

4.2.3 В ящик вкладывается упаковочный лист, содержащий следующие сведения:

- наименование и товарный знак предприятия-изготовителя;
- обозначение упакованных изделий;
- количество изделий в ящике;
- дата упаковки;
- фамилию упаковщика.

ЧАСТЬ II. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПО НАЗНАЧЕНИЮ

5 ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ОГРАНИЧЕНИЯ

5.1 ВНИМАНИЕ! Нельзя располагать вычислитель вблизи мощных источников электромагнитных полей (силовые трансформаторы, электродвигатели, неэкранированные силовые кабели и т.п.).

5.2 В помещении, где эксплуатируется вычислитель, не должно быть среды, вызывающей коррозию материалов, из которых он изготовлен, а также конденсации влагосодержащего окружающего воздуха.

6 ПОДГОТОВКА К ЭКСПЛУАТАЦИИ

6.1 Меры безопасности

В вычислителе отсутствуют опасные факторы, так как используемое для его питания напряжение равно 3,65В.

Примечание - ввиду отсутствия выброса в окружающую среду вредных веществ, вычислитель является экологически чистым прибором.

6.2 Общие требования

6.2.1 Перед началом монтажа необходимо провести внешний осмотр изделия, при этом проверяется:

- отсутствие видимых механических повреждений;
- состояние соединительных разъемов и клемм;
- наличие оттисков клейма БТК предприятия-изготовителя и поверителя на пломбах.

Примечание - после пребывания вычислителя при отрицательных температурах, соответствующих условиям транспортирования, его необходимо выдержать в отапливаемом помещении не менее 24 часов.

6.3 Монтаж вычислителя

6.3.1 Монтаж вычислителя производить в удобном для снятия показаний месте, соответствующем условиям эксплуатации. При несоответствии выбранного места расположения вычислителя условиям эксплуатации, монтаж производить в защитном шкафу (кожухе), обеспечивающем необходимую степень защиты.

6.3.2 Вычислитель имеет вертикальное исполнение. Крепление вычислителя осуществляется при помощи крепежного комплекта, габаритные и присоединительные размеры приведены в Приложении А. Рекомендуемая высота установки 1,4...1,6 м от пола.

6.4 Подключение измерительных преобразователей

6.4.1 Подключение к вычислителю измерительных преобразователей выполняется в соответствии с Приложением Г.

Примечание - Перед подключением внешних устройств к изделию следует удалить заглушки из используемых кабельных вводов. Неиспользуемые кабельные вводы при эксплуатации должны быть закрыты заглушками.

6.4.2 Подключение к вычислителю преобразователей расхода и давления следует вести проводом сечением не менее 0,2 мм² в ПВХ оболочке (например: типа МГШВ). Длина линии связи между преобразователем и ТМК-Н13 не должна превышать 100 м

Примечание - Рекомендуемая длина линий связи в зависимости от настройки входов ТМК-Н12 приведена в таблице Г2.

6.4.3 Подключение к вычислителю термопреобразователей необходимо вести по четырехпроводной схеме, 4-х жильным кабелем сечением не менее 0,2 мм². Длина линии связи между термопреобразователем и вычислителем не должна превышать 100 м. Каждая жила кабеля должна быть целой частью, т.е. не должна иметь никаких промежуточных соединений. При расстоянии до термопреобразователей более 10 м или при наличии промышленных радиопомех соединительные линии рекомендуется прокладывать в металлорукаве, при этом заземление металлорукава допускается выполнять только со стороны вычислителя.

Примечание: Линии связи указанные в п.п.6.4.2 и 6.4.3, необходимо располагать отдельно от силовых электрических цепей с напряжением 220/380В, частотой 50Гц, на расстоянии не менее 50 мм

6.4.4 При подключении вычислителя необходимо проследить за тем, чтобы концы проводов были плотно зажаты винтами клеммной колодки и не касались друг друга.

6.4.5 Проверить настройку входов V1...V5 вычислителя. При подключения ПР ВПС и МастерФлоу производства ЗАО НПО «Промприбор» к клеммам К1 входов V1...V5 с длительностью и ценой выходного импульса задаваемыми по умолчанию (см. руководства по эксплуатации на ВПС или МастерФлоу) джамперы устанавливаются на разъеме ХР4 в соответствии с таблицей Г.1 Приложения Г.

При использовании ПР ВПС и МастерФлоу с параметрами выходного сигнала с длительностью и ценой выходного импульса задаваемых заказчиком самостоятельно, или ПР других производителей, входящих в состав теплосчетчика ТС.ТМК-Н (Госреестр 27635-08) необходимо руководствоваться указаниями таблицы Г2.

ВНИМАНИЕ!

1. Отсутствие джамперов на разъеме ХР4 при подключении к клеммам К1 входов V1...V5:

- уменьшает помехозащищенность входов ~ в 10 раз;
- допускается только при выключенном тесте линии связи между преобразователем и вычислителем;
- допускается при коротких линиях связи (до 10-15 м)
- допускается при низком уровне наводок 50 Гц;
- рекомендуется только при использовании преобразователей расхода с соответствующими параметрами выхода (см. таблицу Г.2)

2. Наличие джамперов на разъеме ХР4, при подключении к клеммам К2 на параметры входов и требованиям к линиям связи не влияют.

В случае отсутствия сведений об используемых преобразователях при выпуске из производства ТМК-Н13 джамперы на разъеме ХР4 устанавливаются по умолчанию в соответствии с таблицей Г1.

6.5 Порядок работы

6.5.1 Визуальный просмотр параметров.

Тепловычислитель имеет 4 категории параметров, выводимых на ЖКИ, которые сгруппированы в четырех меню:

- ОСНОВНОЕ МЕНЮ;
- АРХИВНОЕ МЕНЮ;
- СЕРВИСНОЕ МЕНЮ;
- СЛУЖЕБНОЕ МЕНЮ.

Начальной точкой входа-выхода во все четыре меню является режим «тест ЖКИ» (подсвет всех сегментов ЖКИ). Вход в любое из этих меню осуществляется из режима «тест ЖКИ» нажатием кнопок «Параметры» и «Каналы» соответственно. Выход в режим «тест ЖКИ» из ЛЮБОГО пункта 4-х вышеупомянутых меню осуществляется длительным (3-4 сек.) нажатием кнопки «Параметры» (см. рисунок 6.1).

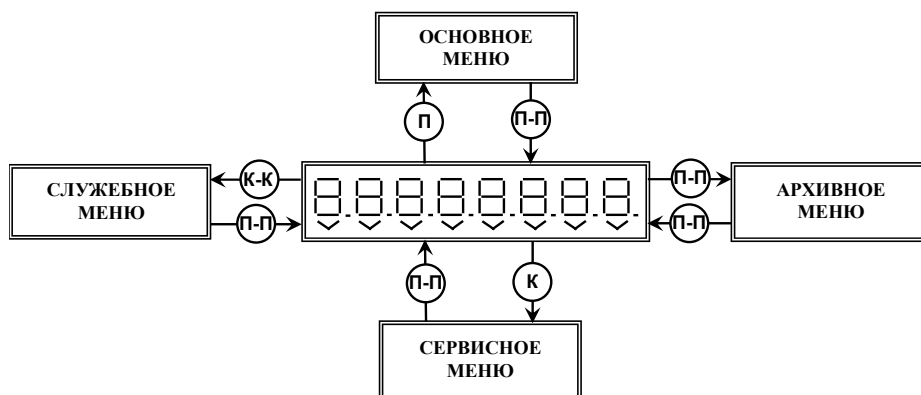


Рисунок 6.1

Здесь и далее по тексту принятые сокращения

- П** - кратковременное нажатие кнопки «Параметры»
- П-П** - длительное (>1,2 с) нажатие кнопки «Параметры»
- К** - кратковременное нажатие кнопки «Каналы»
- К-К** - длительное (>1,2 с) нажатие кнопки «Каналы»

Мнемоника для определения отображаемых параметров приведена на лицевой панели вычислителя (см. рисунок 6.2).

Первые пять (считая слева направо) сегментов « \surd » ЖКИ индицируют номер канала, а оставшиеся три – наименование параметра. Эта мнемоника используется в ОСНОВНОМ и АРХИВНОМ МЕНЮ. В СЕРВИСНОМ МЕНЮ, при выводе отдельных параметров, данная мнемоника используется только для индикации каналов. В СЛУЖЕБНОМ МЕНЮ данная мнемоника НЕ ИСПОЛЬЗУЕТСЯ.



Рисунок 6.2

6.5.1.1 Просмотр параметров ОСНОВНОГО МЕНЮ.

ОСНОВНОЕ МЕНЮ предназначено для просмотра текущих и накопленных параметров для каждого канала и теплового контура, используемого в заданной схеме измерения.

Структура ОСНОВНОГО МЕНЮ – матричная (см. рисунок 6.3).

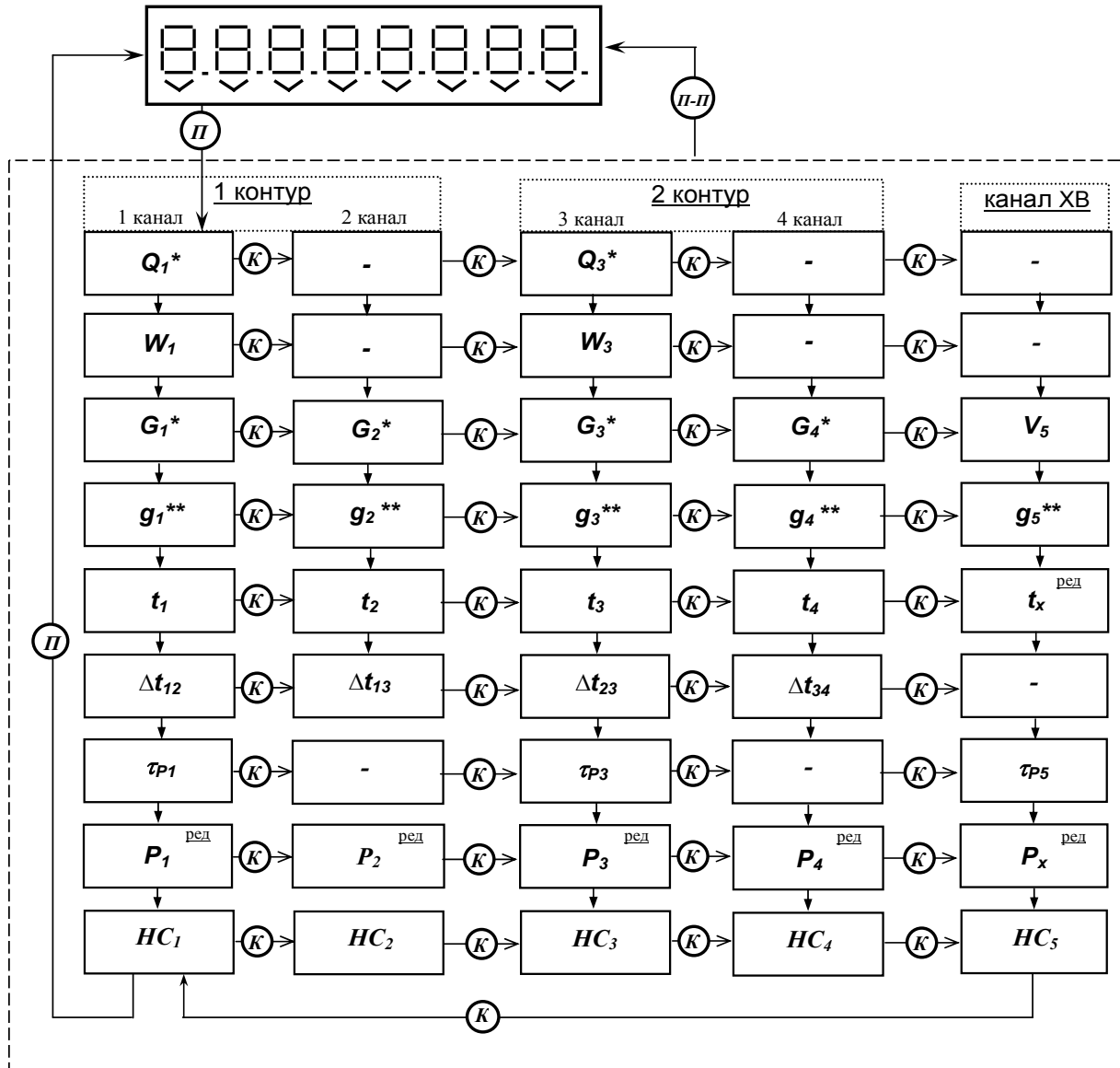


Рисунок 6.3

Примечание: При работе в ОСНОВНОМ МЕНЮ предусмотрены следующие дополнительные возможности:

*- вкл/выкл индикации младших разрядов счетчика тепловой энергии и массы теплоносителя;

** - вкл/выкл режима усреднения измерений расхода осуществляется нажатием кнопки (К-К) (возможно только при заданной минимальной цене импульса из таблицы Г.5 Приложения Г);

^{ред} – возможность редактирования данного параметра (см. п.п. 6.5.3)

Переход из теста ЖКИ в ОСНОВНОЕ МЕНЮ к индикации параметров осуществляется нажатием кнопки (П). Переключение каналов осуществляются нажатием кнопки (К).

Вход в режим редактирования параметра осуществляется нажатием кнопки (К-К).

Параметры, индицируемые для заданной схемы измерений, приведены в Приложении Б. Отсутствие параметра индицируется символом «---»;

Примеры отображения параметров ОСНОВНОГО МЕНЮ на ЖКИ приведены на рисунке 6.4.

	Тепловая энергия по 1-му теплообменному контуру (Q_1);
	Тепловая мощность по 1-му теплообменному контуру (W_1);
	Масса теплоносителя (τ) по 2-му каналу (G_2);
	Расход теплоносителя (т/час) по 2-му каналу (g_2) 0-режим усреднения выключен, 1,2,4,8 – число периодов усреднения;
	Температура теплоносителя ($^{\circ}C$) в 1 канале (t_1);
	Разность температур ($^{\circ}C$) между 2 и 3 каналами (Δt_{23});
	Договорная температура ($^{\circ}C$) в источнике холодной воды (t_x);
	Время безаварийной работы 1 контура (часы-минуты) (τ_{p1});
	Измеренное (10,05) и договорное (5,0) значения давлений (кгс/см ²) по 1 каналу для вычислителей исполнения ТМК-Н13-Х.1(2);
	Договорное давление (5,0 кгс/см ²) по 1 каналу для вычислителей исполнения ТМК-Н13-Х.0;
	Текущее значение давления не определено в 1 канале для вычислителей исполнения ТМК-Н13-Х.1(2); договорное давление (5,0 кгс/см ²)
	Нештатные ситуации 4 канала (7,2,1 – коды НС см. Приложение В);

	Вывод младших разрядов счетчика тепловой энергии (Q_1);
	Напряжение питания вычислителя – ниже нормы (LB)
	Отсутствие НС в 4 канале

Рисунок 6.4

6.5.1.2 Просмотр параметров АРХИВНОГО МЕНЮ.

АРХИВНОЕ МЕНЮ предназначено для просмотра суточных и часовых архивных параметров. Структура АРХИВНОГО МЕНЮ – матричная (см. рисунок 6.5).

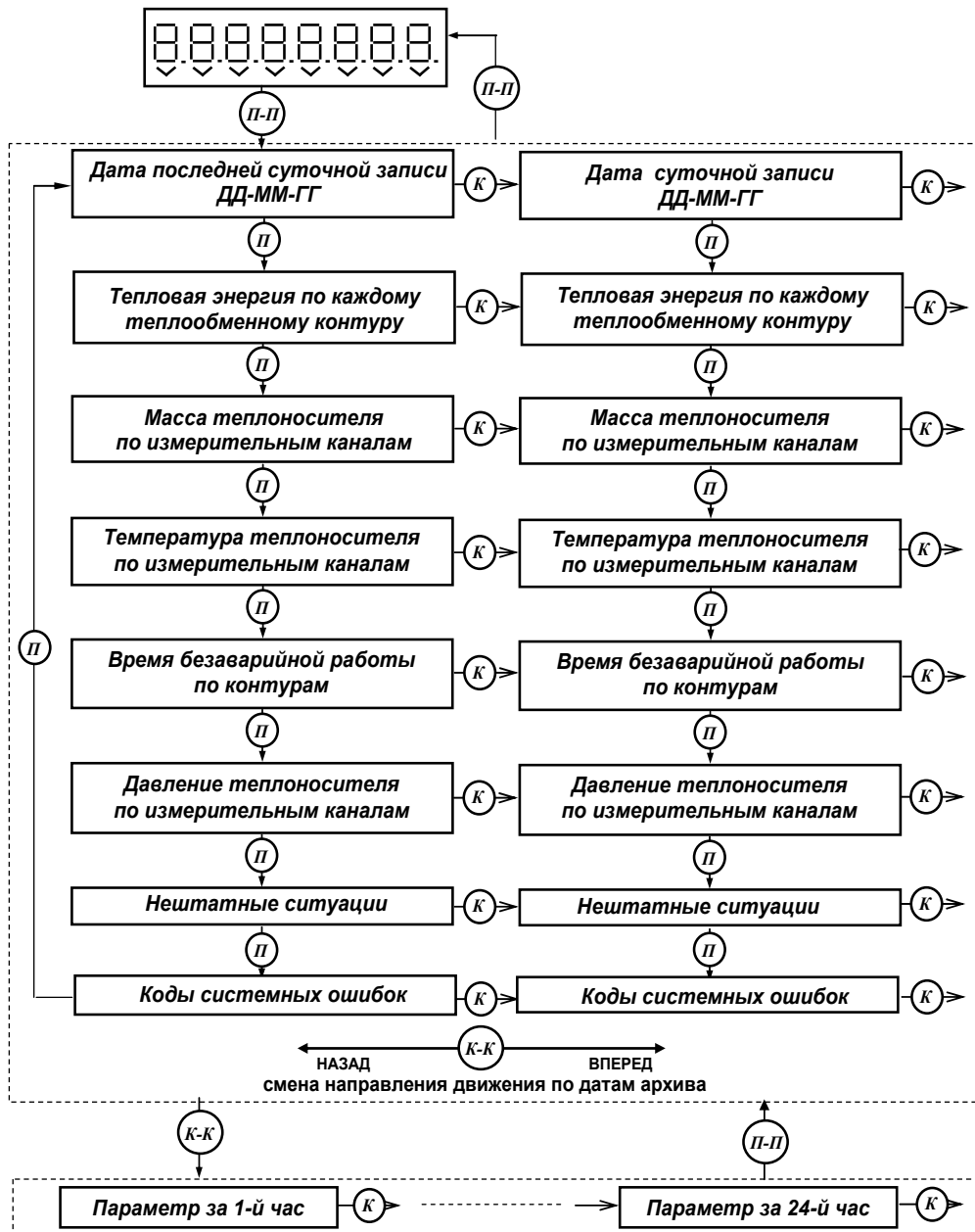


Рисунок 6.5

Вход/выход в режим АРХИВНОГО МЕНЮ осуществляется нажатием кнопки **П-П** из теста ЖКИ, при этом на ЖКИ высвечивается дата последней суточной записи;

Просмотр суточных архивных параметров в пределах одной даты осуществляется кнопкой **П**. Просмотр параметров по датам архива осуществляется кнопкой **К**.

Максимальный массив данных просматриваемого архива на ЖКИ – 255 последних суток.

Если архива нет (отсутствуют суточные записи), то переход в АРХИВНОЕ МЕНЮ не осуществляется.

Смена направления движения по датам архива осуществляется кнопкой **К-К**. При этом, расположение разделительных штрихов (см. рисунок 6.6) служит определителем направления просмотра: вниз – к предыдущей дате (по убыванию), вверх – к последующей дате (по возрастанию).

Переход к часовому архиву осуществляется при помощи кнопки **К-К** из отображения любого параметра суточного архива. При этом индикатор часовой записи параметра является разделительный штрих, расположенный в центре (см. пример на рисунке 6.6).

Просмотр часовых значений выбранного параметра осуществляется кнопкой **К** в пределах

суточной записи по кольцу. Выход из просматриваемого часового параметра в суточный осуществляется нажатием кнопки **(П-П)**.

Выход из просмотра любого параметра суточных записей также осуществляется при помощи кнопки **(П-П)**.

Примеры отображения параметров АРХИВНОГО МЕНЮ на ЖКИ приведены на рисунке 6.6.

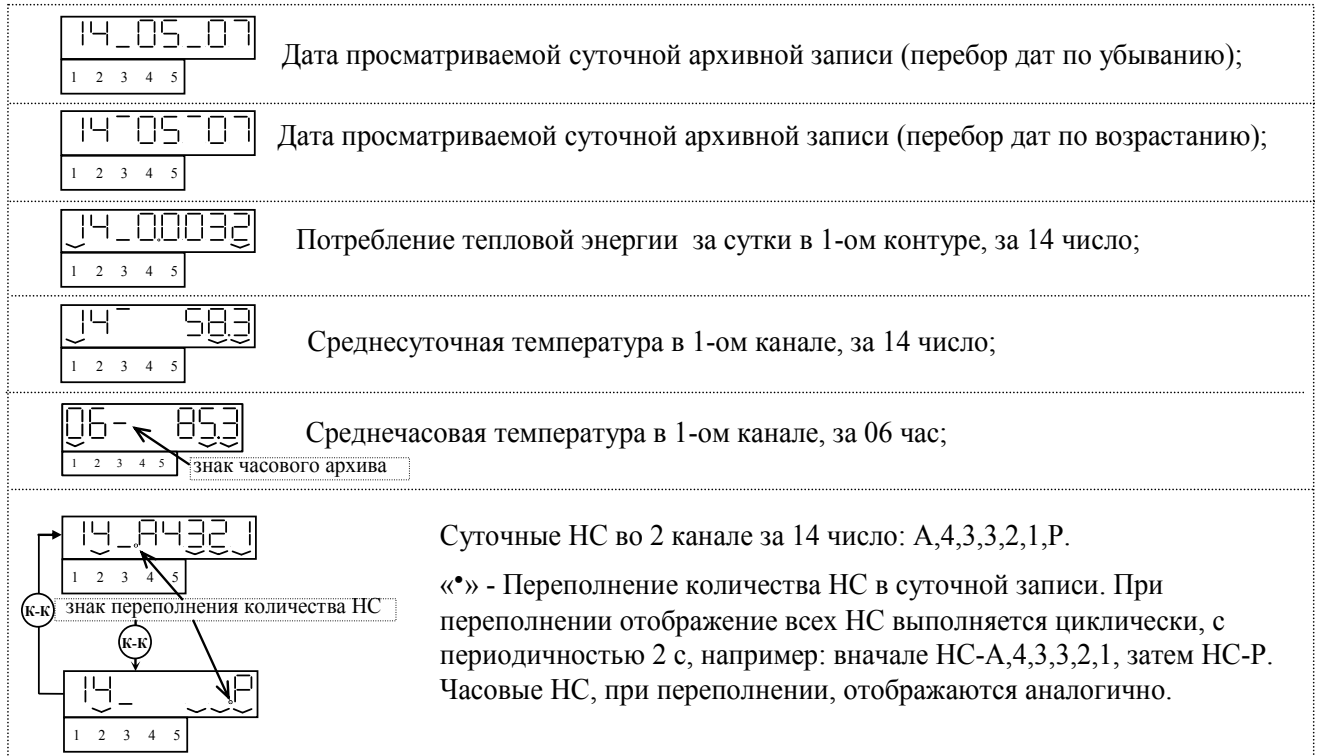


Рисунок 6.6

6.5.1.3 Просмотр параметров СЕРВИСНОГО МЕНЮ.

СЕРВИСНОЕ МЕНЮ предназначено для просмотра настроечных параметров, введенных в вычислитель при его инициализации. Структура СЕРВИСНОГО МЕНЮ – линейная (см. рисунок 6.7).

Вход в СЕРВИСНОЕ МЕНЮ из теста ЖКИ и переключение настроечных параметров осуществляются кнопкой **(К)**; выход из СЕРВИСНОГО МЕНЮ осуществляется кнопкой **(П-П)**;

Вход в режим редактирования осуществляется нажатием кнопки **(К-К)**.

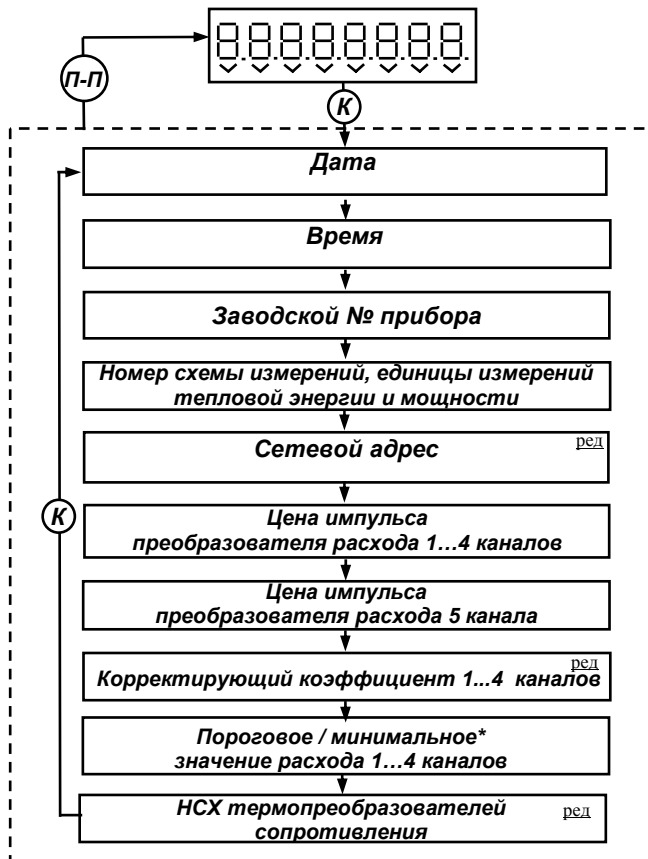


Рисунок 6.7

ред – возможность редактирования данного параметра (см. п.п. 6.5.3);

* - минимальное значение расхода задается как часть его порогового значения $g_{мин} = g_{пор} / k$ (см. Таблицы 6.1, 6.2), где $k=1,2,3,4$ – коэффициент деления и отображается на ЖКИ G1,G2,G3,G4 соответственно.

Примеры отображения параметров СЕРВИСНОГО МЕНЮ на ЖКИ приведены на рисунке 6.8.

	Текущая дата ДД-ММ-ГГ - 14 мая 2007г.;
	Текущее время (московское) ЧЧ-ММ - 15 часов 25 минут;
	Номер прибора (№16);
	Номер схемы измерений – 7 (см. Приложение Б) Размерность счета тепловой энергии: С – Гкал, J – ГДж;
	Сетевой адрес - 5;
	Цена входного импульса 1 канала - 0,005;
	Значение корректирующего коэффициента 1 канала;
	Пороговое /минимальное значение расхода в 1 канале ($m^3/ч$); 2- коэффициент деления: $g_{пор}=0,36 m^3/ч$, $g_{мин}=0,36/2=0,18 m^3/ч$;
	НСХ ТСП (100 или 500 Ом – определяется исполнением тепловычислителя; П или Pt- задается при настройке)

Рисунок 6.8

6.5.1.4 Просмотр параметров СЛУЖЕБНОГО МЕНЮ.

СЛУЖЕБНОЕ МЕНЮ предназначено для просмотра параметров, управляющих тестами и реакциями на НС. Структура СЛУЖЕБНОГО МЕНЮ – линейная (см. рисунок 6.9).

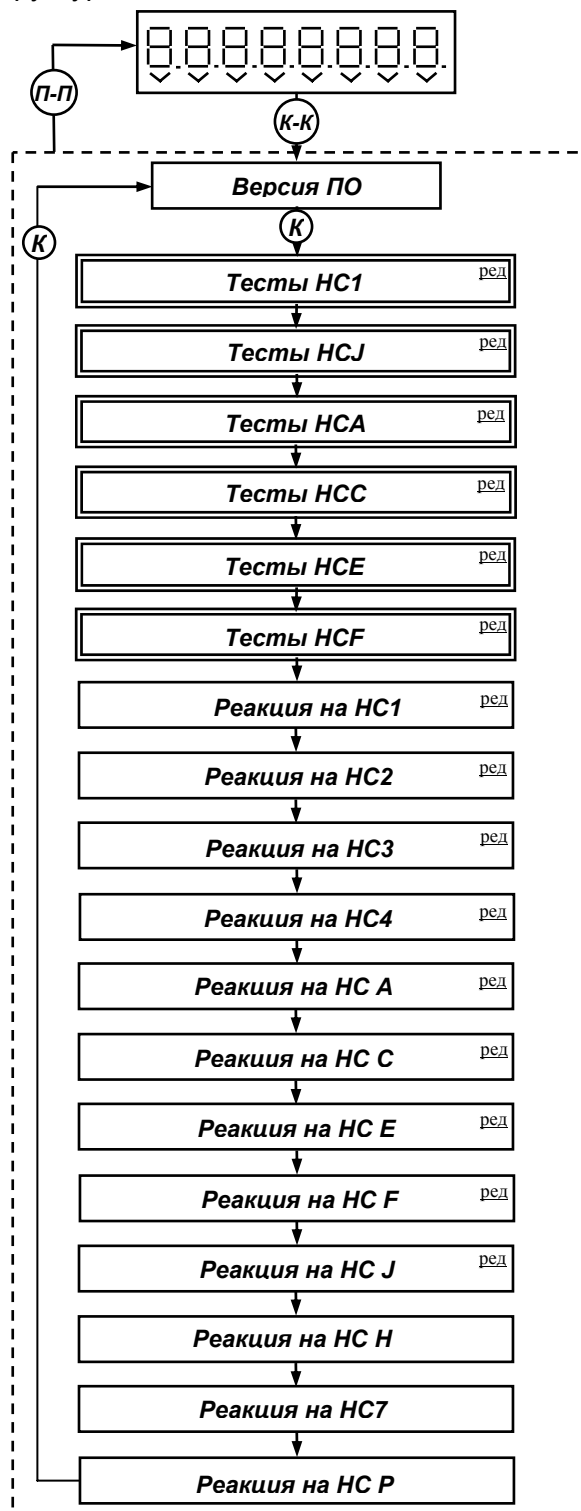


Рисунок 6.9

ред – возможность редактирования (вкл/откл теста НС или выбор типа реакции на НС) данного параметра (см. п.п. 6.5.3);

- выбор типа реакции на НС осуществляется в соответствии с Приложением В;
- управление тестами НС 1, НС H, НС J производится поканально;
- управление тестами НС A, C, E, F и реакциями НС 1, 2, 3, 4, A, C, E, F производится поконтурно;
- после вкл/выкл теста на НС необходимо проверить установку типа реакции.

Вход в режим СЛУЖЕБНОГО МЕНЮ осуществляется нажатием кнопки **К-К** из теста ЖКИ; Выход из режима СЛУЖЕБНОГО МЕНЮ осуществляется нажатием кнопки **П-П**; Переключение пунктов меню осуществляется нажатием кнопки **К**. Коды нештатных ситуаций вычислителя и их описание указаны в Приложении В.

Примеры отображения параметров СЛУЖЕБНОГО МЕНЮ на ЖКИ приведены на рисунке 6.10.

Индикация тестов/реакций на НС

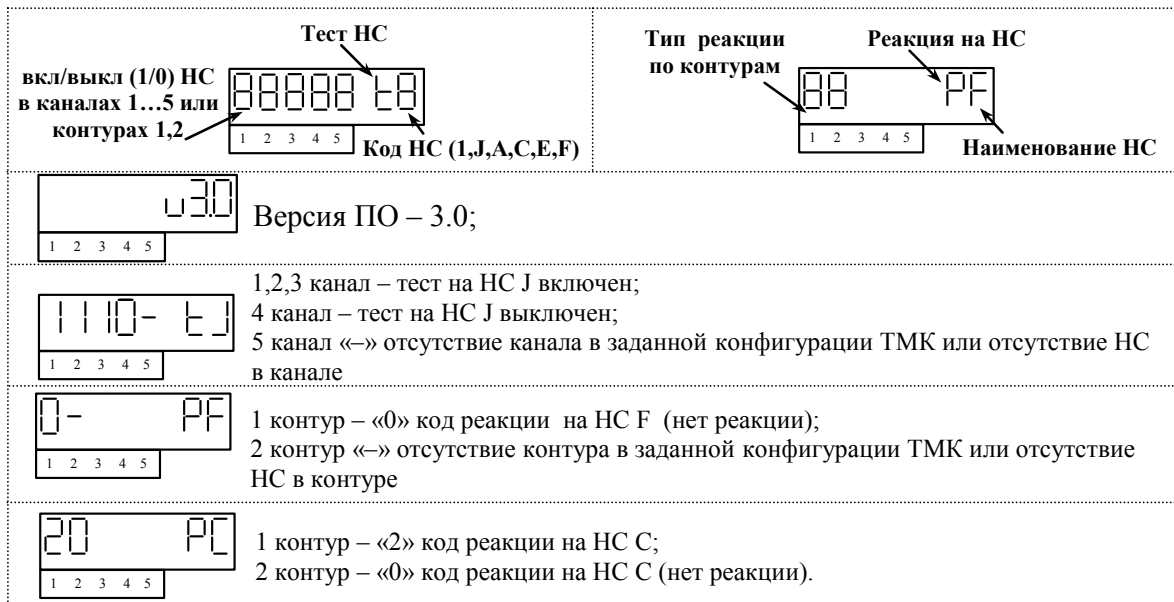


Рисунок 6.10

6.5.2 Инициализация (ввод настроечных параметров).

Инициализация вычислителя осуществляется с СОМ-порта ПК через специализированный адаптер БИФ, поставляемый предприятием-изготовителем по отдельному заказу, с помощью ПО «ТМК-Сервис». Адаптер БИФ подключается при помощи ленточного кабеля к разъему ХР1, расположенному в сервисном отсеке блока вычислителя (см. Приложение А) и, либо через кабель-удлиннитель к СОМ – порту ПК, либо через кабель-переходник СОМ-USB к USB-порту ПК (см. рисунок 6.11). Подробности проведения инициализации см. в контекстной справке к ПО «ТМК-Сервис».

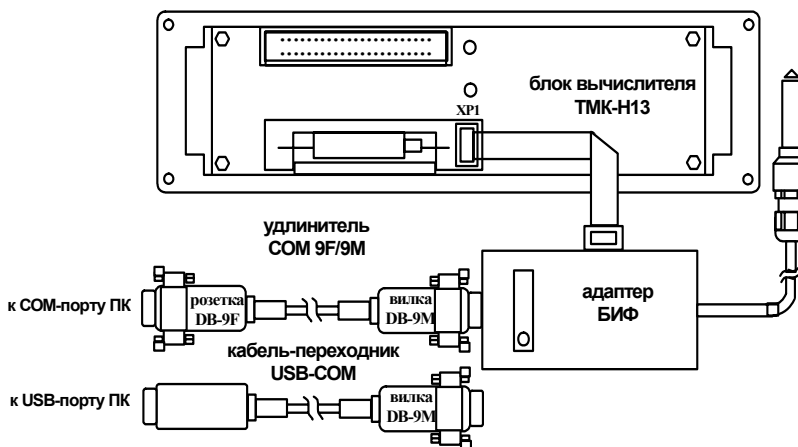


Рисунок 6.11

При проведении инициализации, в вычислитель, с ПК заносятся настроечные параметры, представленные в таблице 6.1.

Таблица 6.1

Наименование параметра	Обозначение на ЖКИ	Диапазон**	Контроль параметра			
			Основн. меню	Сервис. меню	Служеб. меню	ПО «ТМК-Сервис»
Заводской номер прибора	НП	1...65535	-	есть	-	есть
Номер схемы измерений	Нс	1...29	-	есть	-	есть
Единицы измерений тепловой энергии и мощности	С/Ј	Гкал/ГДж	-	есть	-	есть
Сетевой адрес прибора*	НІ	0...62	-	есть	-	есть
Тип НСХ ТСП	W	1,391/1,385	-	-	-	есть
Цена импульса ПР, м ³ /имп	С	0,001...0,1	-	есть	-	есть
Договорная температура холодной воды, используемой для подпитки в летний период; °С *	-	2...25,5	есть	-	-	есть
Договорная температура холодной воды, используемой для подпитки в зимний период; °С *	-	2...25,5	есть	-	-	есть
Договорное давление холодной воды, используемой для подпитки, кгс/см ² *	-	0...16	есть	-	-	есть
Месяцы перехода на зимний и летний периоды;	-	Янв....Дек	-	-	-	есть
Наличие дополнительного канала параметров холодного водоснабжения	-	вкл./выкл.	есть	-	-	есть
Диаметр условного прохода ПР, мм	-	15...300	-	-	-	есть
Договорное значение температуры, °С	-	1...150	есть	-	-	есть
Договорное значение давления, кгс/см ² *	-	0...16	есть	-	-	есть
Максимальное значение давления, кгс/см ²	-	6,10,16	-	-	-	есть
Тесты (НС1,Ј,А,С,Е,F)* (для каналов 1-4 и 1,2 контуров); тест НС 1 (для 5 канала);	t	вкл./выкл.	-	-	есть	есть
Реакции на НС 1,2,3,4,А,С,Е,F,Ј для 1-го и 2-го контуров *	P	0,1,2	-	-	есть	есть
Значение порогового расхода, м ³ /ч	G	0,014...0,45	-	есть	-	есть
Значение минимального расхода, м ³ /ч	G1/G2/G3/G4	$g_{min}=g_{пор}/k$ (k=1,2,3,4)	-	есть	-	есть
Тип НСХ ТСП	Ht	«0» - П; «1»- Pt	-	есть	-	есть

Примечание:

- * возможность редактирования данного параметра (см.п.п.6.5.3);

- ** значения параметров по каналам устанавливаются в соответствии с данным диапазоном согласно карте заказа (см. Приложение И);

Диапазоны возможных значений порогового расхода $g_{пор}$ в зависимости от цены импульса и Ду ПР приведены в таблице 6.2.

Таблица 6.2

Ду	0,001м ³ /имп	0,005м ³ /имп	0,01м ³ /имп
	Ду 15-40	0,014...0,03 с шагом 0,001 0,03...0,45 с шагом 0,04	0,072...0,15 с шагом 0,005 0,15...2,3 с шагом 0,2
Ду 50-100	0,01м ³ /имп	0,05м ³ /имп	0,1м ³ /имп
	0,14...0,3 с шагом 0,01 0,3...4,5 с шагом 0,4	0,72...1,5 с шагом 0,05 1,5...23 с шагом 2	1,4...3 с шагом 0,1 3...45 с шагом 4
Ду 125-300	0,1м ³ /имп	0,5м ³ /имп	1м ³ /имп
	1,4...3,0 с шагом 0,1 3...45 с шагом 4	7,2...15 с шагом 0,5 15...230 с шагом 20	14...30 с шагом 1,0 30...450 с шагом 10

По окончании инициализации адаптер БИФ отсоединить при включенном питании вычислителя.

Примеры отображения на ЖКИ параметров инициализации приведены на рисунке 6.8 (СЕРВИСНОЕ МЕНЮ) и рисунке 6.10 (СЛУЖЕБНОЕ МЕНЮ).

6.5.3 Редактирование настроечных параметров в процессе эксплуатации.

В вычислителе предусмотрена возможность настройки отдельных параметров непосредственно у потребителя без проведения инициализации.

Редактируемые параметры в ОСНОВНОМ МЕНЮ:

- договорные температура и давление холодной воды, используемой для подпитки;
- договорные давления в измерительных каналах.

Редактируемые параметры в СЕРВИСНОМ МЕНЮ:

- сетевой адрес (0 – адрес общего доступа);
- корректирующий коэффициент для 1-4 каналов.

Редактируемые параметры в СЛУЖЕБНОМ МЕНЮ:

- вкл/выкл теста на НС 1,Н, J по каналам и НС А,С,Е, F по контурам;
- выбор типа реакции на НС 1,2,3,4, А,С,Е, F, J по контурам (см. Приложение В);

Примечание - для 5 канала может редактироваться только вкл/выкл теста на НС 1.

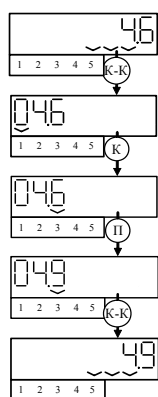
Вход в режим редактирования возможен только при наличии установленного джампера

ХР5 (см. Приложение А) и осуществляется нажатием кнопки **К-К**, из режима индикации редактируемого параметра соответствующего меню. Выход - аналогичное нажатие кнопки **К-К**. Передвижение указателя редактируемого разряда осуществляется кнопкой **К**, выбор возможных символов в индицируемом разряде – кнопкой **П**.

Внимание!!! После окончания редактирования джампер ХР5 должен быть удалён. В противном случае, через 60 секунд после последнего нажатия любой кнопки, на индикатор будет постоянно выведены 8 штриховых линий « - - - - - ». После удаления джампера восстановится нормальный режим индикации.

Примеры редактирования параметров представлены на рисунке 6.12.

Изменение величины давления Рх в 5-м канале с 4,6 на 4,9 кгс/см²



Редактирование служебных параметров (изменение типа реакции на НС J, со 2 на 1 во втором контуре)

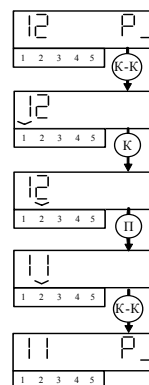


Рисунок 6.12

После выполнения настройки и удаления джампера ХР5 вычислитель подлежит обязательному пломбированию.

Примечание – факт входа в режим редактирования фиксируется в архиве.

6.5.4 Реакция вычислителя при возникновении нештатных ситуаций (НС)

При возникновении нештатной ситуации вычислитель регистрирует в архиве, выводит на ЖКИ и внешнее устройство сообщение о НС (см. коды НС при работе вычислителя в Приложении В).

При наличии такого сообщения необходимо устранить внешние причины, нарушающие нормальную работу вычислителя. После устранения внешней причины сообщение о НС исчезает.

Примечания:

1. *Нештатные ситуации могут быть вызваны нарушением условий эксплуатации вычислителя; неправильным выбором режима работы вычислителя и его отказами; отказами преобразователей, входящих в состав узла учета; линий связи, соединяющих преобразователи с вычислителем, а также неправильным функционированием, динамикой работы и нарушением условий эксплуатации системы теплоснабжения.*

2. *Возникновение и регистрация нештатной ситуации не является свидетельством выхода из строя узла учета и не может служить для оценки его метрологических характеристик, а является поводом для определения причин ее вызвавших.*

При наличии НС вычислитель может прекратить измерение и вычисление параметров, связанных с текущей НС. Для определения параметров, измерение и вычисление которых прекращается при возникновении той или иной нештатной ситуации, необходимо пользоваться перечнем фиксируемых нештатных ситуаций (Приложение В), в соответствии с используемой схемой измерения.

Отсутствие НС в измерительном канале индицируется на ЖКИ надписью «not».

В архив заносятся коды НС, возникшие хотя бы один раз за время формирования часовой или суточной архивной записи.

6.5.5 Вывод данных на внешнее устройство

Вывод данных с вычислителя на ПК может осуществляться с использованием устройств перечисленных в п. 1.4. При этом могут передаваться как текущие значения параметров, так и архивные данные. Считывание архива может быть полным (передача всего массива данных) и суточным (за любое количество целых суток, начиная с последних). Данные по каналам, не используемые в заданной измерительной схеме прибора, отсутствуют.

Чтение, обработка и визуализация на ПК переданной с вычислителя информации осуществляется под управлением ПО «Менеджер данных» или ПО «ТМК-Сервис».

При выводе текущих параметров на внешнее устройство передаются данные, представленные в таблице 1.1 и таблице 6.1, по каждому используемому в заданной схеме каналу.

Для чтения данных непосредственно на ПК необходимо установить щуп адаптера БИФ в крайний левый штуцер вычислителя до упора и слегка зажать его при помощи гайки штуцера, или подключить адаптер БИФ при помощи ленточного кабеля к разъему ХР1, расположенному в сервисном отсеке блока вычислителя (см. рисунок 6.11). После чего запустить соответствующую программу и считать необходимые данные. (см. Приложение А, «Адаптер БИФ»).

Одновременное использование нескольких коммуникационных каналов для чтения данных недопустимо.

Вывод данных посредством переносных считывающих устройств УС-Н1, УС-Н2, адаптера линии АЛ-01, адаптера модема АМ-01, адаптера модема АМ-02, модема, телефонной линии связи на ПК приведен в документации:

- ППБ.408843.011 РЭ «Переносное считывающее устройство УС-Н1» Руководство по эксплуатации;
- ППБ. 408843.042 РЭ «Переносное считывающее устройство УС-Н2» Руководство по эксплуатации;
- ППБ.408841.009 РЭ «Адаптер модема АМ-01» Руководство по эксплуатации;
- ППБ.408841.011 РЭ «Адаптер модема АМ-02» Руководство по эксплуатации;
- ППБ.408841.010 РЭ «Адаптер линии АЛ-01» Руководство по эксплуатации;
- ППБ.408841.012 РЭ «Адаптеры АЛС» Руководство по эксплуатации;
- ППБ. 408841.004 ПС «Адаптер БИФ» Паспорт.

В вычислителях предусмотрена возможность установки дополнительных плат встраиваемых интерфейсов ТМК RS232 или ТМК RS485, предназначенных для вывода данных на внешние устройства. Монтаж дополнительных плат встраиваемых интерфейсов может быть осуществлен как потребителем самостоятельно (поставка осуществляется по отдельному заказу), так и на предприятии-изготовителе. При заказе вычислителей с

дополнительными платами встраиваемых интерфейсов их наличие оговаривается в дополнительных требованиях Карты заказа (см. Приложение И).

Самостоятельный монтаж дополнительных плат осуществляется следующим образом (см. Приложение А):

- отсоединить блок коммутации от блока вычислителя, предварительно открутив 4 крепежных винта на лицевой панели;
- установить дополнительную плату встраиваемого интерфейса на стойки на блоке коммутации и закрепить винтами М3х8;
- подсоединить проводники А и В платы встраиваемого интерфейса к одноименным клеммам разъема LINE на плате коммутации;
- подсоединить блок коммутации к блоку вычислителя, собрать корпус прибора.

Подключение внешних устройств к встраиваемым интерфейсам должно осуществляться через гермоввод при помощи клеммников. Наименование цепей и нумерация контактов клеммников дополнительной платы встраиваемого интерфейса RS-485 для подключения к внешним устройствам приведено на рисунке 6.13.

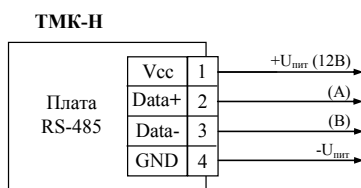


Рисунок 6.13

При необходимости оперативного подключения внешнего устройства к дополнительной плате встраиваемого интерфейса RS232 используется кабель DB-9М ППБ.301419.185, подключаемый через гермоввод к клеммникам платы (поставка осуществляется по отдельному заказу). Электрическая схема кабеля, наименование цепей и нумерация контактов клеммников дополнительной платы встраиваемого интерфейса RS-232 и подключение кабеля к клеммнику платы приведено на рисунке 6.14.

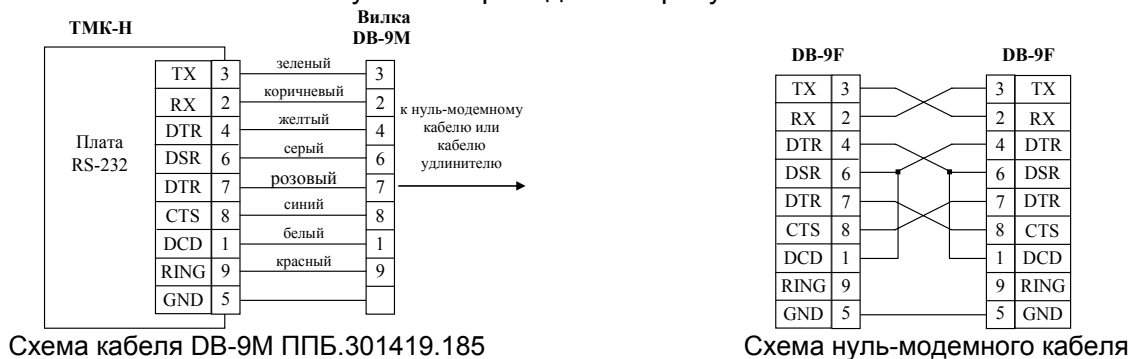


Рисунок 6.14

Подключение вилки DB-9М к ПК осуществляется через нуль-модемный кабель (схема приведена на рисунке 6.14), а к модему - через кабель-удлинитель.

Скорость обмена между встраиваемым интерфейсом и внешними устройствами определяется установкой джамперов на плате встраиваемого интерфейса (см. рисунок 6.15; Приложение А), и находится в пределах 4800-38400 бод.

Расположение джампера на разъеме XP2				
	38400	19200	9600	4800

Примечание: - джамперы на контакты 3 группы не устанавливать!

Рисунок 6.15

Примеры схем подключения внешних устройств к ТМК-Н13 приведены в Приложении Д.

6.5.6 Содержание архива

Вычислитель обеспечивает сохранение параметров в электронном архиве. Емкость архива для часовых значений параметров (таблица 6.3) рассчитана на 45 суток, емкость архива для суточных значений параметров (таблица 6.4) – на 365 суток.

Содержание одной записи часового архива

Наименование параметра
1. Время (час 0...23), дата (ДД)
2. Измеренная тепловая энергия (Q_1, Q_3) за 1 час
3. Измеренная масса теплоносителя в 1...4 трубопроводах ($G_1...G_4$) за 1 час
4. Измеренный объем холодной воды в 5 трубопроводе (V_5) за 1 час
5. Среднечасовая температура теплоносителя в 1...4 трубопроводе ($t_1...t_4$)
6. Среднечасовая температура холодной воды, используемой для подпитки ($t_{хв}$)
7. Среднечасовое давление теплоносителя ($P_1...P_4$)
8. Время безаварийной работы (τ_{P1}, τ_{P3}) в течение 1 часа
9. Время безаварийной работы (τ_{P5}) в трубопроводе холодной воды в течение 1 часа
10. Коды НС по 1...5 каналу в течение 1 часа
11. Коды системных ошибок

Среднечасовые параметры определяются как среднее арифметическое значение параметров, измеренных в течение часа.

Содержание одной записи суточного архива

Наименование параметра
1. Дата (ДД-ММ-ГГ)
2. Измеренная тепловая энергия (Q_1, Q_3) за 1 сутки
3. Измеренная масса теплоносителя ($G_1...G_4$) за 1 сутки
4. Измеренный объем холодной воды (V_5) за 1 сутки
5. Среднесуточная температура теплоносителя ($t_1...t_4$)
6. Среднесуточная температура холодной воды, используемой для подпитки ($t_{хв}$)
7. Среднесуточное давление теплоносителя ($P_1...P_4$)
8. Время безаварийной работы (τ_{P1}, τ_{P3}) в течение 1 суток
9. Время безаварийной работы (τ_{P5}) в трубопроводе холодной воды в течение 1 суток
10. Коды НС по 1...5 каналу в течение 1 суток
11. Коды системных ошибок

Среднесуточные параметры определяются как среднее арифметическое значение параметров, измеренных в течение суток.

Протокол обмена представлен на сайте <http://www.prompribor-kaluga.ru>

7 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

7.1 Техническое обслуживание вычислителя должно проводиться персоналом, изучившим настоящее руководство по эксплуатации.

7.2 Техническое обслуживание проводится с целью обеспечения нормируемых технических данных и характеристик и включает в себя следующие виды работ:

- внешний осмотр во время эксплуатации;
- периодическая поверка;
- замена элементов питания;
- консервация при снятии на продолжительное хранение.

7.3 При внешнем осмотре, который рекомендуется проводить не реже одного раза в месяц, проверяется наличие пломб, сохранность соединительных линий, отсутствие течи в соединениях, коррозии и других повреждений.

7.4 Периодическая поверка проводится один раз в 4 года, согласно «Тепловычислители ТМК-Н. Методика поверки» ППБ.408843.027 МП.

7.5 Контроль состояния батареи вычислителя осуществляется визуально по ЖКИ и при передаче данных на ПК. Периодичность замены элемента питания - один раз в 4 года, либо по мере необходимости. Замена батареи проводится в отапливаемых помещениях при нормальных климатических условиях.

Примечание - Для пайки выводов батареи допускается использовать паяльник с рабочим напряжением не более 36В, с заземленным жалом. При этом должны быть приняты меры по защите электронных компонентов печатных плат от статического электричества.

Замена батареи (см. Приложение А) выполняется в следующем порядке:

- отсоединить блок вычислителя от блока коммутации;
- снять крышку сервисного отсека;
- снять джамперы питания ХР2;
- произвести замену батареи;
- установить джамперы питания ХР2 на место;
- установить крышку сервисного отсека и подсоединить корпус блока вычислителя к корпусу блока коммутации.

Примечание - Замена элементов питания проводится либо представителем предприятия-изготовителя, либо организацией, имеющей на это право. После замены батареи повторная инициализация вычислителя не требуется.

7.6 При снятии вычислителя с объекта для продолжительного хранения необходимо закрыть заглушками разъемы и хранить в условиях, оговоренных в разделе 11. При вводе вычислителя в эксплуатацию после длительного хранения, поверка его не требуется, если не истек срок предыдущей поверки.

7.7 В процессе эксплуатации наружные поверхности вычислителя должны содержаться в чистоте.

8 РЕМОНТ ВЫЧИСЛИТЕЛЯ

8.1 Ремонт вычислителя при возникновении неисправностей допускается производить только представителями предприятия-изготовителя или организацией, имеющей на это право.

8.2 Обо всех ремонтах должна быть сделана отметка в паспорте с указанием даты, причины выхода из строя и характере произведенного ремонта. После ремонта вычислитель подвергается поверке.

9 ВОЗМОЖНЫЕ НЕИСПРАВНОСТИ И СПОСОБЫ ИХ УСТРАНЕНИЯ

Возможные неисправности вычислителя приведены в таблице 9.1.

Таблица 9.1

Наименование неисправности, внешнее проявление и дополнительные признаки	Вероятная причина	Методы устранения
Отсутствует индикация на ЖКИ	Разряжена батарея, Неисправность блока вычислителя	Заменить батарею Передать вычислитель в ремонт
Отсутствует индикация отдельных сегментов ЖКИ в режиме «Тест ЖКИ»	Неисправен индикатор Неисправность блока вычислителя	Передать вычислитель в ремонт
Не выводятся данные на внешние устройства	Неисправность БИФ (СИ), Неисправность блока вычислителя	Передать вычислитель в ремонт
Показания не соответствуют ожидаемым	Неисправность линии связи с преобразователями	Проверить линии связи, устранить неисправность
	Низкая помехозащищенность линии	Принять меры, исключающие внешние воздействия на линию
	Неисправность преобразователя	Проверить работоспособность преобразователя, устранить неисправность

При диагностике неисправностей в работе вычислителя следует руководствоваться сведениями о наличии НС для каждой измерительной схемы, представленных в Приложении В.

10 ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ

10.1 Вычислители в упаковке предприятия-изготовителя допускают транспортирование на любые расстояния при соблюдении правил, утвержденных транспортными ведомствами, и при соблюдении следующих требований:

- транспортирование по железной дороге должно производиться в крытых чистых вагонах;
- при перевозке открытым автотранспортом ящики с приборами должны быть покрыты брезентом;
- при перевозке воздушным транспортом ящики с приборами должны размещаться в герметичных отапливаемых отсеках;
- при перевозке водным транспортом ящики с приборами должны размещаться в трюме.

10.2 Условия транспортирования:

- транспортная тряска с ускорением 30 м/с^2 при частоте ударов от 80 до 120 в минуту;
- температура окружающего воздуха от $+50^\circ\text{C}$ до -25°C ;
- влажность до 95% при температуре $+35^\circ\text{C}$.

10.3 Расстановка и крепление ящиков с вычислителями на транспортных средствах должны обеспечивать устойчивое положение при складировании и в пути, отсутствие смещений и ударов друг о друга. Во время погрузочно-разгрузочных работ транспортная тара не должна подвергаться резким ударам и прямому воздействию атмосферных осадков и пыли.

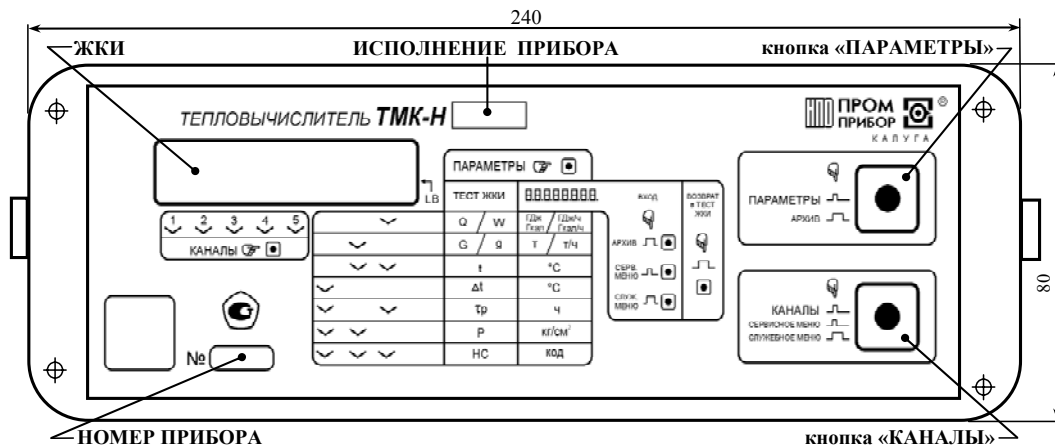
10.4 Условия хранения для упакованных вычислителей должны соответствовать условиям хранения 1 по ГОСТ 15150 при отсутствии в складских помещениях пыли, паров кислот, щелочей и агрессивных газов.

Товаросопроводительная и эксплуатационная документация должна храниться вместе с вычислителем.

Если вычислители хранятся во включенном состоянии, то время хранения входит в гарантированный изготовителем общий срок работы вычислителя без замены батарей.

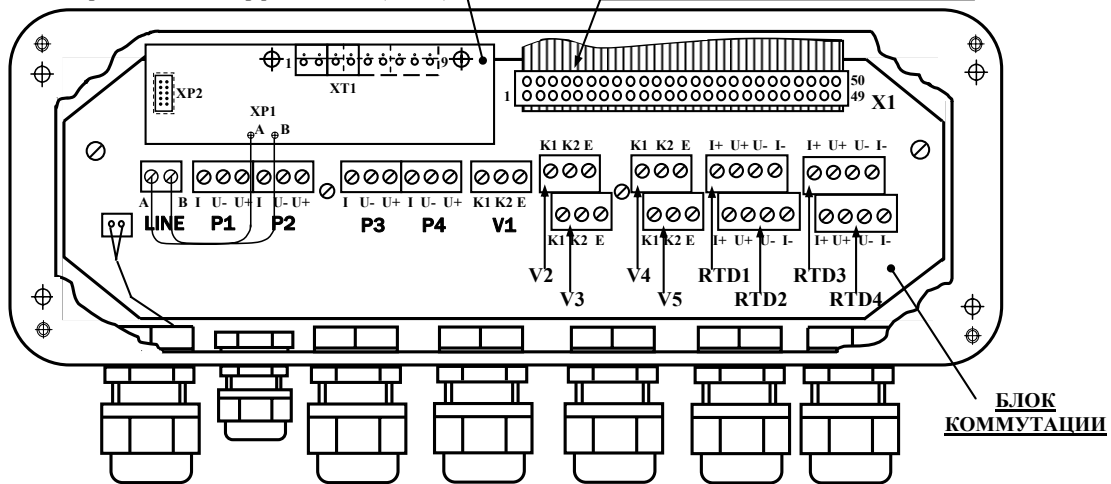
ВНИМАНИЕ. ПРИ ТРАНСПОРТИРОВАНИИ И ХРАНЕНИИ ИЗДЕЛИЯ, В КАБЕЛЬНЫЕ ВВОДЫ ДОЛЖНЫ БЫТЬ УСТАНОВЛЕНЫ ЗАГЛУШКИ.

ПРИЛОЖЕНИЕ А
ГАБАРИТНЫЕ И ПРИСОЕДИНИТЕЛЬНЫЕ РАЗМЕРЫ ТЕПЛОВЫЧИСЛИТЕЛЯ ТМК-Н13

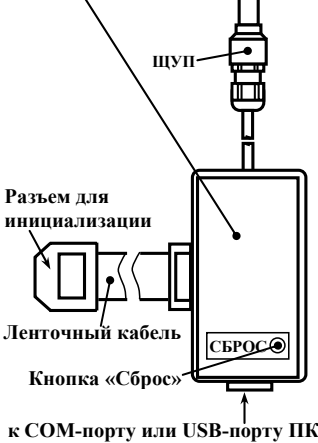


Дополнительная плата встраиваемого интерфейса RS232 (RS485)

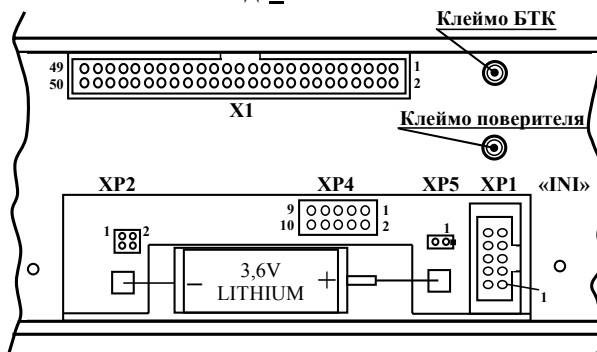
МЕЖБЛОЧНЫЙ СОЕДИНИТЕЛЬ X1



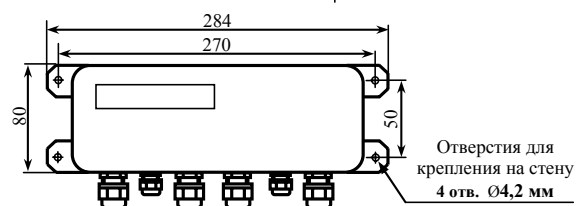
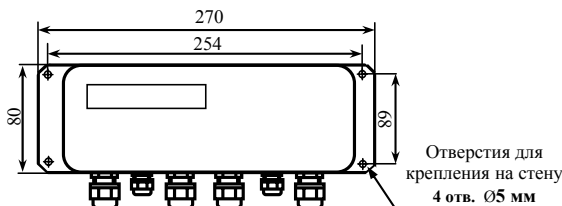
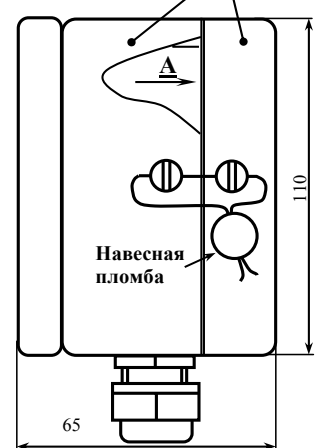
АДАПТЕР БИФ



БЛОК ВЫЧИСЛИТЕЛЯ
ВИД А

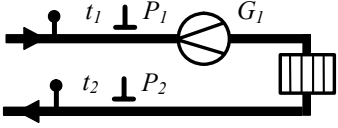
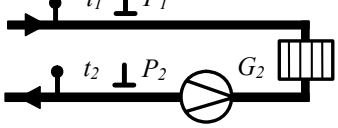
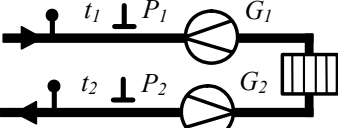
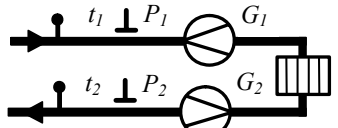
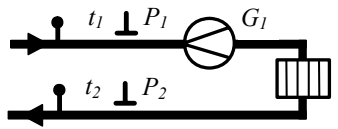


Блок ВЫЧИСЛИТЕЛЯ
Блок КОММУТАЦИИ



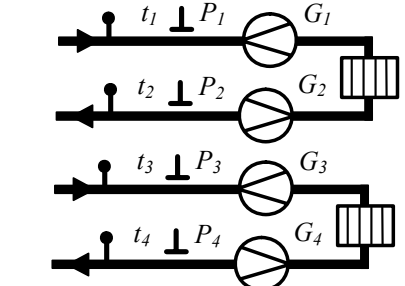
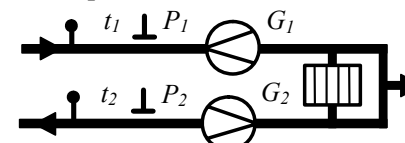
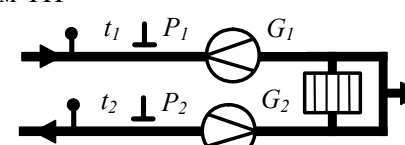
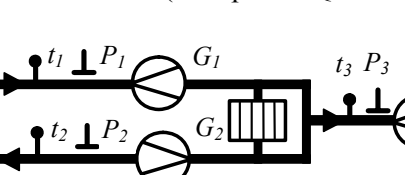
Возможные варианты крепления тепловычислителя

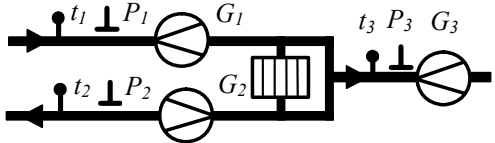
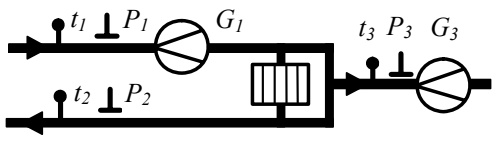
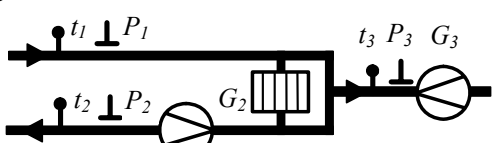
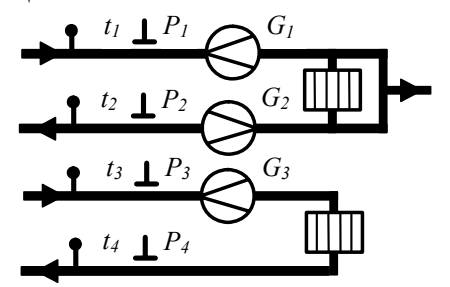
ПРИЛОЖЕНИЕ Б
СХЕМЫ ИЗМЕРЕНИЙ
(обязательное)

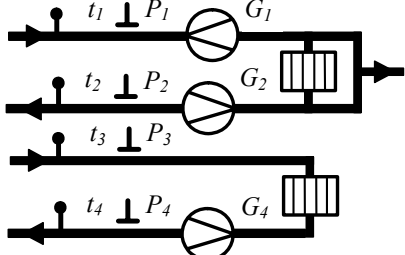
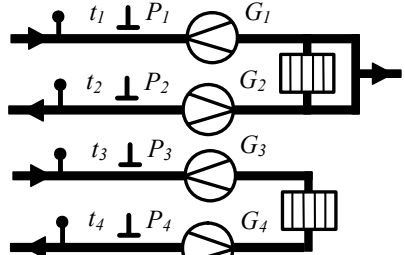
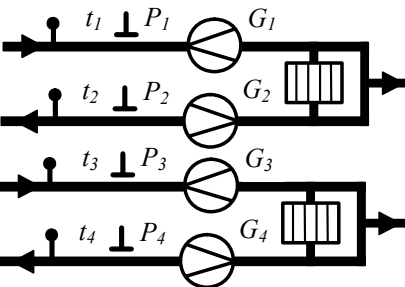
Номер схемы	Наименование схемы	Индицируемые параметры										Формула вычисления параметра
		Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	$HC1$		
1	Закрытая система, ПР в подающем ТП 	Q_1	-	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	$HC1$	$Q_1 = G_1 \cdot (h_1 - h_2)$ $W_1 = g_1 \cdot (h_1 - h_2)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5, g_5^o = f_5 \cdot \Delta u_5 \cdot 3,6$	
		-	-	-	-	t_2	-	-	P_2	$HC2$		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	V_5^*	g_5^*	-	-	-	τ_{P5}^*	-	$HC5^*$		
2	Закрытая система, ПР в обратном ТП 	Q_1	-	-	-	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	$HC1$	$Q_1 = G_2 \cdot (h_1 - h_2)$ $W_1 = g_2 \cdot (h_1 - h_2)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5, g_5^o = f_5 \cdot \Delta u_5 \cdot 3,6$	
		-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	$HC2$		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	V_5^*	g_5^*	-	-	-	τ_{P5}^*	-	$HC5^*$		
3	Закрытая система, ПР в подающем ТП и об- ратном ТП (измерение Q по G1) 	Q_1	-	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	$HC1$	$Q_1 = G_1 \cdot (h_1 - h_2)$ $W_1 = g_1 \cdot (h_1 - h_2)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5, g_5^o = f_5 \cdot \Delta u_5 \cdot 3,6$	
		-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	$HC2$		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	V_5^*	g_5^*	-	-	-	τ_{P5}^*	-	$HC5^*$		
4	Закрытая система, ПР в подающем ТП и об- ратном ТП (измерение Q по G2) 	Q_1	-	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	$HC1$	$Q_1 = G_2 \cdot (h_1 - h_2)$ $W_1 = g_2 \cdot (h_1 - h_2)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5, g_5^o = f_5 \cdot \Delta u_5 \cdot 3,6$	
		-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	$HC2$		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	V_5^*	g_5^*	-	-	-	τ_{P5}^*	-	$HC5^*$		
5	Закрытая система, ПР в подающем ТП + ГВС 	Q_1	-	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	$HC1$	$Q_1 = G_1 \cdot (h_1 - h_2)$ $W_1 = g_1 \cdot (h_1 - h_2)$ $Q_3 = G_3 \cdot (h_3 - h_x)$ $W_3 = g_3 \cdot (h_3 - h_x)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5, g_5^o = f_5 \cdot \Delta u_5 \cdot 3,6$	
		-	-	-	-	t_2	-	-	P_2	$HC2$		
		Q_3	W_3	G_3	g_3	t_3	-	-	P_3	$HC3$		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		-	V_5^*	g_5^*	t_x	-	τ_{P5}^*	P_x	$HC5^*$			

Номер схемы	Наименование схемы	Индицируемые параметры									Формула вычисления параметра
		Q_1	W_1	G_2	g_2	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	HC1	
6	Закрытая система, ПР в обратном ТП + ТП ГВС 	Q_1	W_1	-	-	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	HC1	$Q1=G2 \cdot (h1-h2)$ $W1=g2 \cdot (h1-h2)$ $Q3=G3 \cdot (h3-hx)$ $W3=g3 \cdot (h3-hx)$ $Gi=Ni \cdot \Delta ui \cdot \rho (ti)/1000$ $gi=fi \cdot \Delta ui \cdot \rho (ti) \cdot 3,6$ $V5=N5 \cdot \Delta u5, go5=f5 \cdot \Delta u5 \cdot 3,6$
		-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	HC2	
		Q_3	W_3	G_3	g_3	t_3	-	τ_{P3}	P_3	HC3	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	V_5^*	g_5^*	t_x	-	τ_{P5}^*	P_x	HC5*	
7	Закрытая система, ПР в подающем и обратном ТП (измерение Q по G1) + ТП ГВС 	Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	HC1	$Q1=G1 \cdot (h1-h2)$ $W1=g1 \cdot (h1-h2)$ $Q3=G3 \cdot (h3-hx)$ $W3=g3 \cdot (h3-hx)$ $Gi=Ni \cdot \Delta ui \cdot \rho (ti)/1000$ $gi=fi \cdot \Delta ui \cdot \rho (ti) \cdot 3,6$ $V5=N5 \cdot \Delta u5, go5=f5 \cdot \Delta u5 \cdot 3,6$
		-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	HC2	
		Q_3	W_3	G_3	g_3	t_3	-	τ_{P3}	P_3	HC3	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	V_5^*	g_5^*	t_x	-	τ_{P5}^*	P_x	HC5*	
8	Закрытая система, ПР в подающем и обратном ТП (измерение Q по G2) + ТП ГВС 	Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	HC1	$Q1=G2 \cdot (h1-h2)$ $W1=g2 \cdot (h1-h2)$ $Q3=G3 \cdot (h3-hx)$ $W3=g3 \cdot (h3-hx)$ $Gi=Ni \cdot \Delta ui \cdot \rho (ti)/1000$ $gi=fi \cdot \Delta ui \cdot \rho (ti) \cdot 3,6$ $V5=N5 \cdot \Delta u5, go5=f5 \cdot \Delta u5 \cdot 3,6$
		-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	HC2	
		Q_3	W_3	G_3	g_3	t_3	-	τ_{P3}	P_3	HC3	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	V_5^*	g_5^*	t_x	-	τ_{P5}^*	P_x	HC5*	
9	Отдельный ТП ГВС 	Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	-	τ_{P1}	P_1	HC1	$Q1=G1 \cdot (h1-hx)$ $W1=g1 \cdot (h1-hx)$ $Gi=Ni \cdot \Delta ui \cdot \rho (ti)/1000$ $gi=fi \cdot \Delta ui \cdot \rho (ti) \cdot 3,6$ $V5=N5 \cdot \Delta u5, go5=f5 \cdot \Delta u5 \cdot 3,6$
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	V_5^*	g_5^*	t_x	-	τ_{P5}^*	P_x	HC5*	

Номер схемы	Наименование схемы	Индицируемые параметры									Формула вычисления параметра
		Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	-	τ_{P1}	P_1	HC1	
10	Два отдельных трубопровода ГВС 	Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	-	τ_{P1}	P_1	HC1	$Q1 = G1 \cdot (h1 - hx)$ $W1 = g1 \cdot (h1 - hx)$ $Q3 = G3 \cdot (h3 - hx)$ $W3 = g3 \cdot (h3 - hx)$ $Gi = Ni \cdot \Delta ui \cdot \rho (ti) / 1000$ $gi = fi \cdot \Delta ui \cdot \rho (ti) \cdot 3,6$ $V5 = N5 \cdot \Delta u5, go5 = f5 \cdot \Delta u5 \cdot 3,6$
11	Две закрытые системы, с ПР в подающих ТП 	Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	HC1	$Q1 = G1 \cdot (h1 - h2)$ $W1 = g1 \cdot (h1 - h2)$ $Q3 = G3 \cdot (h3 - h4)$ $W3 = g3 \cdot (h3 - h4)$ $Gi = Ni \cdot \Delta ui \cdot \rho (ti) / 1000$ $gi = fi \cdot \Delta ui \cdot \rho (ti) \cdot 3,6$ $V5 = N5 \cdot \Delta u5, go5 = f5 \cdot \Delta u5 \cdot 3,6$
12	Две закрытые системы, с ПР в обратных ТП 	Q_1	W_1	-	-	$t1$	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	HC1	$Q1 = G2 \cdot (h1 - h2)$ $W1 = g2 \cdot (h1 - h2)$ $Q3 = G4 \cdot (h3 - h4)$ $W3 = g4 \cdot (h3 - h4)$ $Gi = Ni \cdot \Delta ui \cdot \rho (ti) / 1000$ $gi = fi \cdot \Delta ui \cdot \rho (ti) \cdot 3,6$ $V5 = N5 \cdot \Delta u5$ $go5 = f5 \cdot \Delta u5 \cdot 3,6$
13	2 закрытые системы, ПР в подающем ТП и обратном ТП (измерение Q по G1(G3)) 	Q_1	W_1	$G1$	$g1$	$t1$	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	HC1	$Q1 = G1 \cdot (h1 - h2)$ $W1 = g1 \cdot (h1 - h2)$ $Q3 = G3 \cdot (h3 - h4)$ $W3 = g3 \cdot (h3 - h4)$ $Gi = Ni \cdot \Delta ui \cdot \rho (ti) / 1000$ $gi = fi \cdot \Delta ui \cdot \rho (ti) \cdot 3,6$ $V5 = N5 \cdot \Delta u5$ $go5 = f5 \cdot \Delta u5 \cdot 3,6$

Номер схемы	Наименование схемы	Индицируемые параметры									Формула вычисления параметра
14	<p>2 закрытые системы, ПР в подающем ТП и обратном ТП (измерение Q по G2(G4))</p> 	Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	HC1	$Q1=G2 \cdot (h1-h2)$ $W1=g2 \cdot (h1-h2)$ $Q3=G4 \cdot (h3-h4)$ $W3=g4 \cdot (h3-h4)$ $Gi=Ni \cdot \Delta ui \cdot \rho (ti)/1000$ $gi=fi \cdot \Delta ui \cdot \rho (ti) \cdot 3,6$ $V5=N5 \cdot \Delta u5$ $go5=f5 \cdot \Delta u5 \cdot 3,6$
-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	-	P_2	HC2		
Q_3	W_3	G_3	g_3	t_3	Δt_{34}	τ_{P3}	P_3	HC3			
-	-	G_4	g_4	t_4	-	-	P_4	HC4			
-	-	V_5^*	g_5^*	-	-	τ_{P5}^*	-		HC5*		
15	<p>Открытая система (по разнице), ПР в подающем ТП и обратном ТП</p> 	Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	HC1	$Q1=G1 \cdot (h1-hx) - G2 \cdot (h2-hx)$ $W1=g1 \cdot (h1-hx) - g2 \cdot (h2-hx)$ $Gi=Ni \cdot \Delta ui \cdot \rho (ti)/1000$ $gi=fi \cdot \Delta ui \cdot \rho (ti) \cdot 3,6$ $V5=N5 \cdot \Delta u5$ $go5=f5 \cdot \Delta u5 \cdot 3,6$
-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	-	P_2	HC2		
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
-	-	V_5^*	g_5^*	t_x	-	-	τ_{P5}^*	P_x	HC5*		
16	<p>Открытая система, ПР в подающем ТП и обратном ТП</p> 	Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	HC1	$Q1=G1 \cdot (h1-h2) + (G1 - G2) \cdot (h2-hx)$ $W1= g1 \cdot (h1-h2) + (g1-g2) \cdot (h2-hx)$ $Gi=Ni \cdot \Delta ui \cdot \rho (ti)/1000$ $gi=fi \cdot \Delta ui \cdot \rho (ti) \cdot 3,6$ $V5=N5 \cdot \Delta u5$ $go5=f5 \cdot \Delta u5 \cdot 3,6$
-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	-	P_2	HC2		
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
-	-	V_5^*	g_5^*	t_x	-	-	τ_{P5}^*	P_x	HC5*		
17	<p>Открытая система, ПР в подающем ТП, обратном ТП и ТП ГВС (измерение Q по G1 и G3)</p> 	Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	HC1	$Q1=G1 \cdot (h1-h2)$ $W1=g1 \cdot (h1-h2)$ $Q3=G3 \cdot (h2-hx)$ $W3=g3 \cdot (h2-hx)$ $Gi=Ni \cdot \Delta ui \cdot \rho (ti)/1000$ $gi=fi \cdot \Delta ui \cdot \rho (ti) \cdot 3,6$ $V5=N5 \cdot \Delta u5, go5=f5 \cdot \Delta u5 \cdot 3,6$
-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	-	P_2	HC2		
Q_3	W_3	G_3	g_3	t_3	-	-	τ_{P3}	P_3	HC3		
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
-	-	V_5^*	g_5^*	t_x	-	-	τ_{P5}^*	P_x	HC5*		

Номер схемы	Наименование схемы	Индицируемые параметры									Формула вычисления параметра
		Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	HC1	
18	Открытая система, ПР в подающем ТП, обратном ТП и ТП ГВС (измерение Q по G2 и G3) 	-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	HC2	
		Q_3	W_3	G_3	g_3	t_3	-	τ_{P3}	P_3	HC3	
		-	-	V_5^*	g_5^*	t_x	-	τ_{P5}^*	P_x	HC5*	
		$Q_1 = G_2 \cdot (h_1 - h_2)$ $W_1 = g_2 \cdot (h_1 - h_2)$ $Q_3 = G_3 \cdot (h_1 - h_x)$ $W_3 = g_3 \cdot (h_1 - h_x)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5, g_{o5} = f_5 \cdot \Delta u_5 \cdot 3,6$									
19	Открытая система, ПР в подающем ТП и ТП ГВС 	-	-	-	-	t_2	-	-	P_2	HC2	
		Q_3	W_3	G_3	g_3	t_3	-	τ_{P3}	P_3	HC3	
		-	-	V_5^*	g_5^*	t_x	-	τ_{P5}^*	P_x	HC5*	
		$Q_1 = G_1 \cdot (h_1 - h_2)$ $W_1 = g_1 \cdot (h_1 - h_2)$ $Q_3 = G_3 \cdot (h_2 - h_x)$ $W_3 = g_3 \cdot (h_2 - h_x)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5, g_{o5} = f_5 \cdot \Delta u_5 \cdot 3,6$									
20	Открытая система, ПР в обратном ТП и ТП ГВС 	-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	HC2	
		Q_3	W_3	G_3	g_3	t_3	-	τ_{P3}	P_3	HC3	
		-	-	V_5^*	g_5^*	t_x	-	τ_{P5}^*	P_x	HC5*	
		$Q_1 = G_2 \cdot (h_1 - h_2)$ $W_1 = g_2 \cdot (h_1 - h_2)$ $Q_3 = G_3 \cdot (h_1 - h_x)$ $W_3 = g_3 \cdot (h_1 - h_x)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5, g_{o5} = f_5 \cdot \Delta u_5 \cdot 3,6$									
21	Открытая система (по разнице), ПР в подающем и обратном ТП + закрытая система с ПР в подающем ТП 	-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	HC2	
		Q_3	W_3	G_3	g_3	t_3	Δt_{34}	τ_{P3}	P_3	HC3	
		-	-	V_5^*	g_5^*	t_x	-	τ_{P5}^*	P_x	HC5*	
		$Q_1 = G_1 \cdot (h_1 - h_x) - G_2 \cdot (h_2 - h_x)$ $W_1 = g_1 \cdot (h_1 - h_x) - g_2 \cdot (h_2 - h_x)$ $Q_3 = G_3 \cdot (h_3 - h_4)$ $W_3 = g_3 \cdot (h_3 - h_4)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5, g_{o5} = f_5 \cdot \Delta u_5 \cdot 3,6$									

Номер схемы	Наименование схемы	Индицируемые параметры										Формула вычисления параметра
		Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	$HC1$		
22	<p>Открытая система (по разнице), ПР в подающем и обратном ТП + закрытая система, ПР в обратном ТП</p> 	Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	$HC1$	$Q_1 = G_1 \cdot (h_1 - h_x) - G_2 \cdot (h_2 - h_x)$ $W_1 = g_1 \cdot (h_1 - h_x) - g_2 \cdot (h_2 - h_x)$ $Q_3 = G_4 \cdot (h_3 - h_4)$ $W_3 = g_4 \cdot (h_3 - h_4)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5$ $g_5^0 = f_5 \cdot \Delta u_5 \cdot 3,6$	
		-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	$HC2$		
23	<p>Открытая система (по разнице), ПР в подающем и обратном ТП + закрытая система, ПР в подающем и обратном ТП</p> 	Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	$HC1$	$Q_1 = G_1 \cdot (h_1 - h_x) - G_2 \cdot (h_2 - h_x)$ $W_1 = g_1 \cdot (h_1 - h_x) - g_2 \cdot (h_2 - h_x)$ $Q_3 = G_3 \cdot (h_3 - h_4)$ $W_3 = g_3 \cdot (h_3 - h_4)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5$ $g_5^0 = f_5 \cdot \Delta u_5 \cdot 3,6$	
		-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	$HC2$		
24	<p>Две открытых системы (по разнице), ПР в подающем и обратном ТП</p> 	Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	$HC1$	$Q_1 = G_1 \cdot (h_1 - h_x) - G_2 \cdot (h_2 - h_x)$ $W_1 = g_1 \cdot (h_1 - h_x) - g_2 \cdot (h_2 - h_x)$ $Q_3 = G_3 \cdot (h_3 - h_x) - G_4 \cdot (h_4 - h_x)$ $W_3 = g_3 \cdot (h_3 - h_x) - g_4 \cdot (h_4 - h_x)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5, g_5^0 = f_5 \cdot \Delta u_5 \cdot 3,6$	
		-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	$HC2$		

Номер	Наименование схемы	Индицируемые параметры									Формула вычисления параметра
		Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	HC1	
25	Источник тепловой энергии, ПР в подающем, обратном ТП и ТП подпитки 	-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	HC2	
		-	-	G_3	g_3	t_3	Δt_{23}	-	P_3	HC3	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	V_5^*	g_5^*	-	-	τ_{P5^*}	-	HC5*	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Источник тепловой энергии, ПР в подающем ТП и ТП подпитки 	-	-	G_3	g_3	t_3	Δt_{23}	-	P_3	HC3	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	V_5^*	g_5^*	-	-	τ_{P5^*}	-	HC5*	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
27	Источник тепловой энергии, ПР в обратном ТП и ТП подпитки 	-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	HC2	
		-	-	G_3	g_3	t_3	Δt_{13}	-	P_3	HC3	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	V_5^*	g_5^*	-	-	τ_{P5^*}	-	HC5*	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
28	Открытая система (по разнице), ПР в подающем ТП и обратном ТП + ГВС 	Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	HC1	
		-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	HC2	
		Q_3	W_3	G_3	g_3	t_3	-	τ_{P3}	P_3	HC3	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	V_5^*	g_5^*	t_x	-	τ_{P5^*}	P_x	HC5*	

Номер	Наименование схемы	Индицируемые параметры									Формула вычисления параметра
		Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	HC1	
29	<p>Закрытая система, ПР в подающем и обратном ТП + открытая система (по разнице), ПР в подающем и обратном ТП</p> 	-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	HC2	
		Q_3	W_3	G_3	g_3	t_3	Δt_{34}	τ_{P3}	P_3	HC3	
		-	-	G_4	g_4	t_4	-	-	P_4	HC4	
		-	-	V_5^*	g_5^*	t_x	-	τ_{P5}^*	P_x	HC5*	
		-	-								

$$Q_1 = G_1 \cdot (h_1 - h_2)$$

$$W_1 = g_1 \cdot (h_1 - h_2)$$

$$Q_3 = G_3 \cdot (h_3 - h_x) - G_4 \cdot (h_4 - h_x)$$

$$W_3 = g_3 \cdot (h_3 - h_x) - g_4 \cdot (h_4 - h_x)$$

$$G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho (t_i) / 1000$$

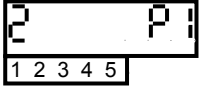
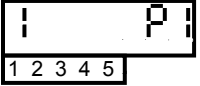
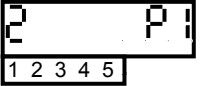
$$g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho (t_i) \cdot 3,6$$

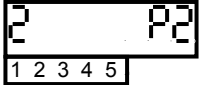
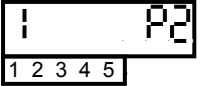
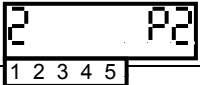
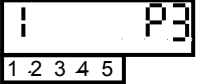
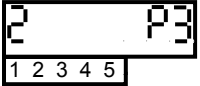
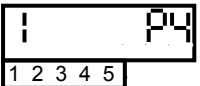
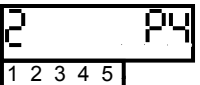
$$V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5$$

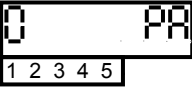
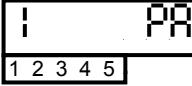
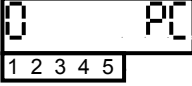
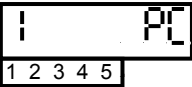
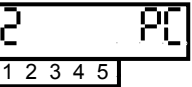
$$g_5^o = f_5 \cdot \Delta u_5 \cdot 3,6$$

Примечание - * если используется дополнительный канал

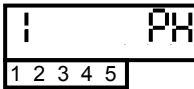
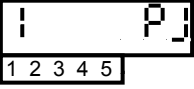
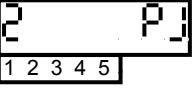
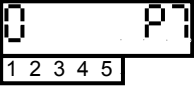
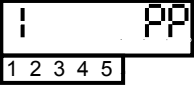
ПРИЛОЖЕНИЕ В
ПЕРЕЧЕНЬ НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЙ
(обязательное)

Код НС	Наименование НС	Тип реакции	Реакция тепловычислителя	Мнемоника КО-ДА реакции на ЖКИ (служебное меню)
1	Неработоспособность преобразователя расхода (отсутствие питания преобразователя, к.з. или обрыв линии связи между преобразователем и вычислителем)	2	<p>Для открытых схем измерений (в том числе схем с тупиковой ГВС):</p> <ul style="list-style-type: none"> – Прекращаются вычисления Q, W, G, g, τ_p по данному тепловому контуру. Код ошибки регистрируется в текущих параметрах и фиксируется в часовом и суточном архиве по данному каналу. <p>Для закрытых схем измерений и схем для источника:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Прекращаются вычисления G, g по данному каналу. Вычисления Q, W, τ_p по данному тепловому контуру прекращается, если данный канал используется для вычисления Q, W. Код ошибки регистрируется в текущих параметрах и фиксируется в часовом и суточном архиве по данному каналу. – Прекращаются вычисления Q, W, G, g, τ_p по данному тепловому контуру. Код ошибки регистрируется в текущих параметрах и фиксируется в часовом и суточном архиве по данному каналу. <p>Для схем ХВ (5-й канал):</p> <ul style="list-style-type: none"> – Прекращаются вычисления G, g, τ_p по данному каналу. Код ошибки регистрируется в текущих параметрах и фиксируется в часовом и суточном архиве по данному каналу. 	   <p align="center">Не отображается</p>

2	Температура теплоносителя не в допуске, $t < 3^{\circ}\text{C}$ или $> 150^{\circ}\text{C}$	2	<p>Для открытых схем измерений (в том числе схем с тупиковой ГВС) и схем для источника:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Прекращаются вычисления Q, W, G, g, τ_p по данному тепловому контуру. Код ошибки регистрируется в текущих параметрах и фиксируется в часовом и суточном архиве по данному каналу. 	
		1	<p>Для закрытых схем измерений:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Прекращаются вычисления Q, W, τ_p по данному тепловому контуру. Прекращаются вычисления G, g по данному каналу. Код ошибки регистрируется в текущих параметрах и фиксируется в часовом и суточном архиве по данному каналу. 	
		2	<ul style="list-style-type: none"> – Прекращаются вычисления Q, W, G, g, τ_p по данному тепловому контуру. Код ошибки регистрируется в текущих параметрах и фиксируется в часовом и суточном архиве по данному каналу. 	
3	Разность температур теплоносителя между подающим и обратным трубопроводами, $\Delta t < 0^{\circ}\text{C}$	1	<p>Для всех схем измерений:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Прекращаются вычисления Q, W, τ_p по данному тепловому контуру. Код ошибки регистрируется в текущих параметрах и фиксируется в часовом и суточном архиве по обоим каналам. 	
		2	<ul style="list-style-type: none"> – Прекращаются вычисления Q, W, G, g, τ_p по данному тепловому контуру. Код ошибки регистрируется в текущих параметрах и фиксируется в часовом и суточном архиве по обоим каналам. 	
4	Температура теплоносителя в подающем (обратном) трубопроводе меньше температуры холодной воды, используемой для подпитки, $t < t_x$	1	<p>Для открытых схем измерений (в том числе схем с тупиковой ГВС):</p> <ul style="list-style-type: none"> – Прекращаются вычисления Q, W, τ_p по данному тепловому контуру. Код ошибки регистрируется в текущих параметрах и фиксируется в часовом и суточном архиве по данному каналу. 	
		2	<ul style="list-style-type: none"> – Прекращаются вычисления Q, W, G, g, τ_p по данному тепловому контуру. Код ошибки регистрируется в текущих параметрах и фиксируется в часовом и суточном архиве по данному каналу. 	

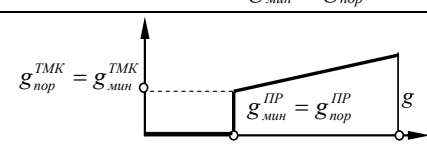
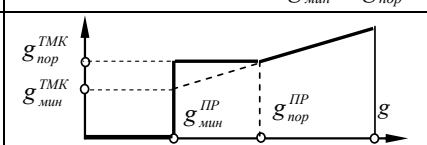
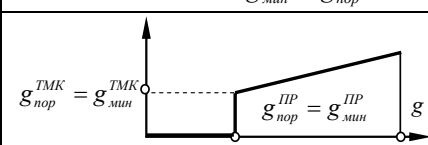
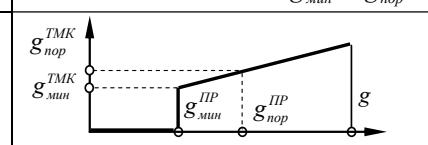
A	<p>Значение массового расхода теплоносителя в обратном трубопроводе превышает значение массового расхода в подающем трубопроводе:</p> $g_1 < g_2 < 1,04g_1$ $g_3 < g_4 < 1,04g_3$	<p>0</p> <p>1</p>	<p>Для открытых и закрытых схем измерений:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Нет реакции. Код ошибки регистрируется в текущих параметрах и фиксируется в часовом и суточном архиве по данному тепловому контуру. – Вычисления Q, W, τ_p по данному тепловому контуру продолжают-ся. Значение массы по обратному трубопроводу приравниваются к массе в подающем трубопроводе ($G_2=G_1; G_4=G_3$). Код ошибки регистрируется в текущих параметрах и фиксируется в часовом и суточном архиве по данному тепловому контуру. 	 
C	<p>Значение массового расхода теплоносителя в обратном трубопроводе превышает значение массового расхода в подающем трубопроводе:</p> $g_2 > 1,04g_1$ $g_4 > 1,04g_3$	<p>0</p> <p>1</p> <p>2</p>	<p>Для открытых и закрытых схем измерений:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Нет реакции. Код ошибки регистрируется в текущих параметрах и фиксируется в часовом и суточном архиве по данному тепловому контуру. – Вычисления Q, W, τ_p по данному тепловому контуру продолжают-ся. Значение массы по обратному трубопроводу приравниваются к массе в подающем трубопроводе ($G_2=G_1; G_4=G_3$). Код ошибки регистрируется в текущих параметрах и фиксируется в часовом и суточном архиве по данному тепловому контуру. – Прекращаются вычисления Q, W, G, g, τ_p по данному тепловому контуру. Код ошибки регистрируется в текущих параметрах и фиксируется в часовом и суточном архиве по данному тепловому контуру. 	  

E	<p>Значение массового расхода теплоносителя в подающем трубопроводе превышает значение массового расхода в обратном трубопроводе:</p> $g_2 < g_1 < 1,04g_2$ $g_4 < g_3 < 1,04g_4$	<p>0</p> <p>1</p>	<p>Только для закрытых схем измерений:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Нет реакции. Код ошибки регистрируется в текущих параметрах и фиксируется в часовом и суточном архиве по данному тепловому контуру. – Вычисления Q, W, τ_p по данному тепловому контуру продолжают. Значение массы по обратному трубопроводу приравниваются к массе в подающем трубопроводе ($G_2=G_1$; $G_4=G_3$). Код ошибки регистрируется в текущих параметрах и фиксируется в часовом и суточном архиве по данному тепловому контуру. 	<p>0 PE 1 2 3 4 5</p> <p>1 PE 1 2 3 4 5</p>
F	<p>Значение массового расхода теплоносителя в подающем трубопроводе превышает значение массового расхода в обратном трубопроводе:</p> $g_1 > 1,04g_2$ $g_3 > 1,04g_4$	<p>0</p> <p>1</p> <p>2</p>	<p>Только для закрытых схем измерений:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Нет реакции. Код ошибки регистрируется в текущих параметрах и фиксируется в часовом и суточном архиве по данному тепловому контуру. – Вычисления Q, W, τ_p по данному тепловому контуру продолжают. Значение массы по обратному трубопроводу приравниваются к массе в подающем трубопроводе ($G_2=G_1$; $G_4=G_3$). Код ошибки регистрируется в текущих параметрах и фиксируется в часовом и суточном архиве по данному тепловому контуру. – Прекращаются вычисления Q, W, G, g, τ_p по данному тепловому контуру. Код ошибки регистрируется в текущих параметрах и фиксируется в часовом и суточном архиве по данному тепловому контуру. 	<p>0 PF 1 2 3 4 5</p> <p>1 PF 1 2 3 4 5</p> <p>2 PF 1 2 3 4 5</p>

Н	Значение объемного расхода теплоносителя меньше порогового значения $g < g_{пор}$	1	Для всех схем измерений: – Измеренный расход приравнивается к пороговому значению ($g = g_{пор}$). Код ошибки регистрируется в текущих параметрах и фиксируется в часовом и суточном архиве по данному каналу.	
J	Значение объемного расхода теплоносителя меньше минимального значения $g < g_{мин}$	1 2	Для всех схем измерений: – Измеренный расход приравнивается к 0 ($g=0$). Код ошибки регистрируется в текущих параметрах и фиксируется в часовом и суточном архиве по данному каналу. – Прекращаются вычисления Q, W, G, g, τ_p по данному тепловому контуру. Код ошибки регистрируется в текущих параметрах и фиксируется в часовом и суточном архиве по данному тепловому контуру.	 
7	Разность температур теплоносителя между подающим и обратным трубопроводами меньше минимально допустимой: $\Delta t_{12} < 3 \text{ } ^\circ\text{C}$ $\Delta t_{34} < 3 \text{ } ^\circ\text{C}$	0	Для всех схем измерений: – Нет реакции. Код ошибки регистрируется в текущих параметрах и фиксируется в часовом и суточном архиве по обоим каналам.	
8	Сброс вычислителя		– Параметры восстанавливаются, вычисления продолжают. Код ошибки фиксируется в часовом и суточном архиве.	(см. прим3)
9	Пониженное напряжение питания вычислителя		– Нет реакции. Код ошибки регистрируется в текущих параметрах и фиксируется в часовом и суточном архиве.	(см. п.2.5)
0	Сброс вычислителя при пропадании питания		– Параметры восстанавливаются, вычисления продолжают. Код ошибки фиксируется в часовом и суточном архиве.	(см. прим3)
P	Давление не измерено или измерено с ошибкой	1	– Текущее значение давления заменяется договорным	

Мнемоника реакций на ЖКИ в служебном меню показана только для первого теплового контура

Особенности реакции ТМК при включенном и выключенном тесте НС Н / НС J

Тест НС Н/ НС J ВКЛЮЧЕН		Тест НС Н/ НС J ВЫКЛЮЧЕН	
Заданные минимальный и пороговый расходы одинаковы $g_{мин}^{ТМК} = g_{пор}^{ТМК}$	Заданные минимальный и пороговый расходы неодинаковы $g_{мин}^{ТМК} \neq g_{пор}^{ТМК}$	Заданные минимальный и пороговый расходы одинаковы $g_{мин}^{ТМК} = g_{пор}^{ТМК}$	Заданные минимальный и пороговый расходы неодинаковы $g_{мин}^{ТМК} \neq g_{пор}^{ТМК}$
			
<p>При измеренном текущем расходе ниже величины $g < g_{мин}^{ТМК} = g_{пор}^{ТМК} = g_{мин}^{ПР} = g_{пор}^{ПР}$:</p> <ul style="list-style-type: none"> – значение расхода, на ЖКИ, соответствует нулю; – код ошибки регистрируется (J); – работа теплового контура продолжается при выборе типа реакции 1; – работа теплового контура прекращается при выборе типа реакции 2 	<p>При измеренном текущем расходе ниже величины $g < g_{пор}^{ТМК} = g_{пор}^{ПР}$:</p> <ul style="list-style-type: none"> – значение расхода на ЖКИ соответствует $g_{пор}^{ТМК}$; – код ошибки регистрируется (H); – работа теплового контура продолжается; – При измеренном текущем расходе ниже величины $g < g_{мин}^{ТМК} = g_{мин}^{ПР}$ – значение расхода, на ЖКИ, соответствует нулю; – код ошибки регистрируется (J); – работа теплового контура продолжается при выборе типа реакции 1; – работа теплового контура прекращается при выборе типа реакции 2 	<p>При измеренном текущем расходе ниже величины $g < g_{мин}^{ТМК} = g_{пор}^{ТМК}$, когда заданные расходы одинаковы и при $g < g_{мин}^{ТМК} = g_{мин}^{ПР}$, когда заданные расходы неодинаковы:</p> <ul style="list-style-type: none"> – значение расхода, на ЖКИ, соответствует нулю; – код ошибки не регистрируется; – работа теплового контура продолжается; – счетчик массы считает даже одиночные импульсы. 	

Под пороговым ($g_{пор}^{ТМК}$), здесь понимается расход, при котором погрешность подключаемого ПР, не превышает $\pm 2\%$ (т.е. зона коммерческого учета), под минимальным ($g_{мин}^{ТМК}$) – расход ПР, ниже которого он приравнивается ТМК к нулю.

Примечания:

1. Контроль НС1 выполняется только с преобразователями расхода ВПС и МастерФлоу.
2. Вкл/выкл тестирования НС Н и НС J осуществляется одновременно.
3. Восстановление параметров при сбросе процессора ТМК осуществляется по данным, сохраняемым на конец каждого часа.
4. Контроль НС 2, НС 3, НС 4, НС А - НС J, НС 7 и НС Р в 5 канале не осуществляется.
5. Все реакции на НС А-F осуществляются по окончании часа. Для их более корректного детектирования рекомендуется включить режим усреднения расхода (см. ОСНОВНОЕ МЕНЮ)
6. НС 5, 6 в исполнении ТМК-Н13 не используются.
7. Коды НС 8, 9, 0 не индицируются на ЖКИ при просмотре текущих параметров в ОСНОВНОМ МЕНЮ, а сохраняются только в архиве.
8. «О» - тип реакции - «нет реакции»

ПРИЛОЖЕНИЕ Г
СХЕМА ПОДКЛЮЧЕНИЯ ПРЕОБРАЗОВАТЕЛЕЙ
(обязательное)

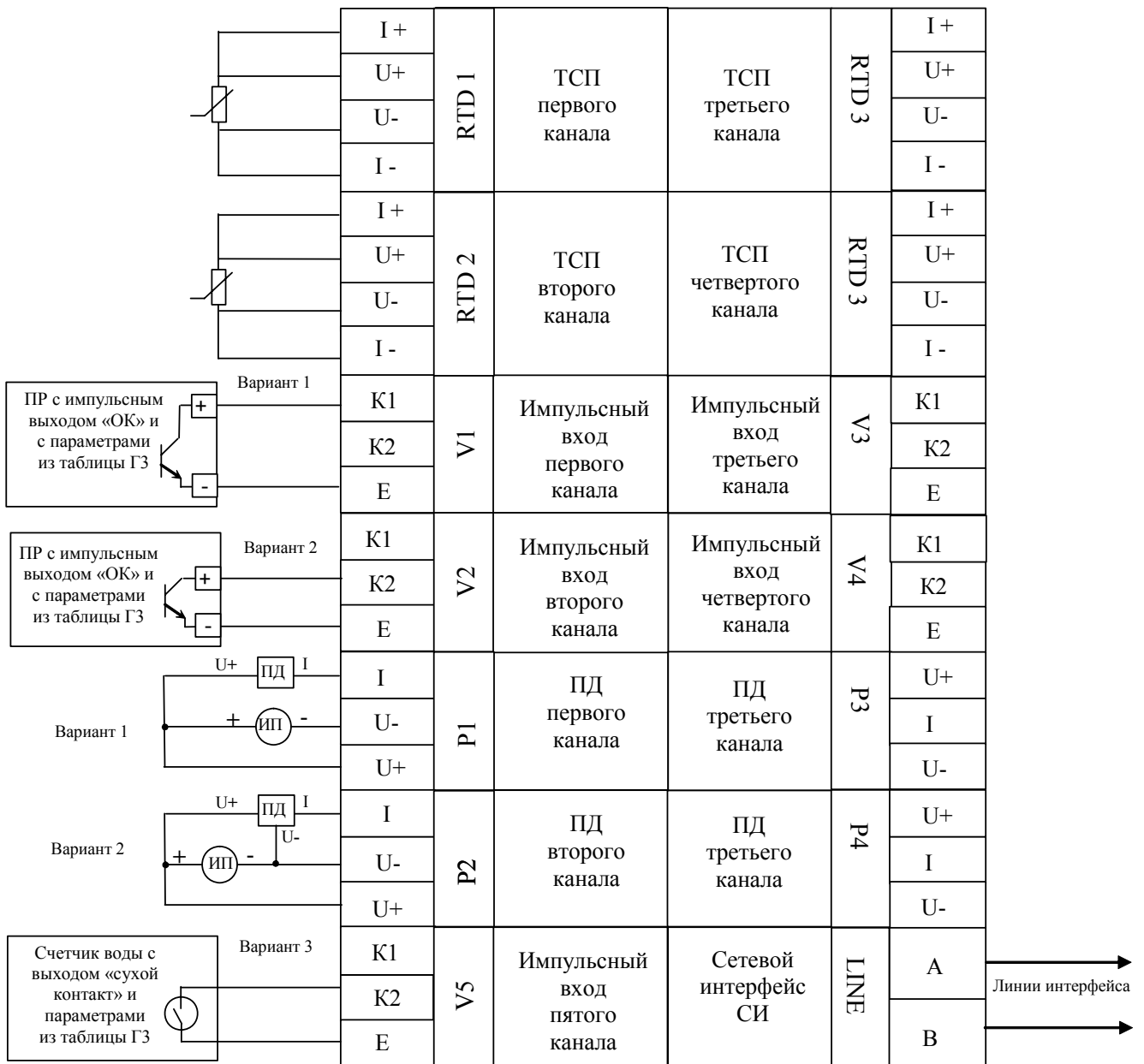


Рисунок Г.1 – Схема подключения преобразователей температуры, расхода и давления к тепловычислителю ТМК-Н13

ИП – источник питания ПД.

В качестве примера подключения ПД приведены следующие варианты:

- при двухточечной схеме соединений (вариант 1)
- при трехточечной схеме соединений (вариант 2)

В качестве примера подключения ПР с параметрами из таблицы Г3:

- с импульсным выходом типа «ОК» при скважности импульсов ≥ 20 (вариант 1),
- с импульсным выходом типа «ОК» при скважности импульсов ≥ 2 (вариант 2)
- счетчика воды «сухой контакт» (вариант 3)

Подключение преобразователей расхода, давления и температуры к 3 и 4 каналам осуществляется аналогично.

Таблица Г.1 – Соответствие каналов расхода расположению джамперов на разъеме ХР4, при использовании клемм К1

Канал	Расположение джампера на разъеме ХР4 при использовании входов V1...V5	
V1		1-2
V2		3-4
V3		5-6
V4		7-8
V5		9-10

Таблица Г.2 - Выходные параметры источника сигнала, подключаемого к клеммам ТМК

Клемма	Наличие джампера на ХР4	Схема выходного ключа источника сигнала	Тест линии связи	Период выходного сигнала, с	Длина линии связи, не более, м	*Сквозность выходного сигнала, (q), не менее	** Длительность активного уровня сигнала, (τ) не менее, мс	Напряжение низкого уровня, не более, В	Сопротивление закрытого ключа, не менее, МОм	Сопротивление открытого ключа, не более, кОм
K1	Есть	«открытый коллектор»	Есть	0,055...1000	100***	20	1,5	0,5	0,5	2
K1	Нет		Нет	0,055...1000	15	2	1,5	0,5	10	15
K2	Нет	«открытый коллектор» «сухой контакт»	Нет	0,22...1000	100	2	50	0,5	20	15

Примечания

* *скважность* – отношение периода сигнала к его длительности $q=T/\tau$. Минимальную *скважность* выходного сигнала используемого преобразователя можно определить по формуле:

$$q_{\min} = 7200 \cdot \Delta u / g_{\max} \cdot \tau_{\text{вых}}$$

где Δu - *цена импульса*; g_{\max} - *максимальный расход*; $\tau_{\text{вых}}$ -*длительность активного уровня сигнала - параметры преобразователя расхода, приведенные в его эксплуатационной документации*;

** *активный уровень сигнала – низкий*.

*** *взаимная емкость между входными клеммами К1, обусловленная подключенными линиями – не более 2000 пФ*.

Таблица Г.3 – Допустимые значения максимальных расходов при определении тепловой мощности по формуле $W=g_i \cdot \Delta h$ для различных Ду используемых ПР

Ду 15...40	Ду 50...100	Ду 125...200
50 м ³ /ч	500 м ³ /ч	5000 м ³ /ч
<i>Примечание – Цены импульсов приведены в таблице Г.5</i>		

Таблица Г.4 - Допустимые значения максимальных расходов при определении тепловой мощности по формулам ($W = g_i \Delta h - g_j \Delta h$; $W = (g_i \Delta h + g_j \Delta h)$) для различных Ду используемых ПР

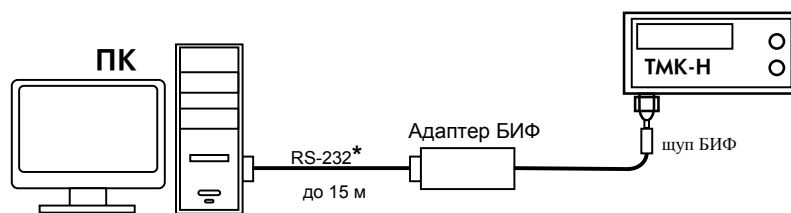
1	Ду 15...40	Ду 15...40
	$g_{i \max} = 50 \text{ м}^3/\text{ч}$	$g_{j \max} = 50 \text{ м}^3/\text{ч}$
2	Ду 15...40	Ду 50...100
	$g_{i \max} = 50 \text{ м}^3/\text{ч}$	$g_{j \max} = 500 \text{ м}^3/\text{ч}$
3	Ду 50...100	Ду 50...100
	$g_{i \max} = 500 \text{ м}^3/\text{ч}$	$g_{j \max} = 500 \text{ м}^3/\text{ч}$
4	Ду 50...100	Ду 125...200
	$g_{i \max} = 500 \text{ м}^3/\text{ч}$	$g_{j \max} = 5000 \text{ м}^3/\text{ч}$
5*	Ду 15...40	Ду 125...200
	$g_{i \max} = 50 \text{ м}^3/\text{ч}$	$g_{j \max} = 1100 \text{ м}^3/\text{ч}$
<p>* Используется только при измерении тепловой энергии в Гкал Примечания: 1 Цены импульсов приведены в таблице Г.5; 2 Индексы i и j взаимозаменяемы</p>		

Таблица Г.5

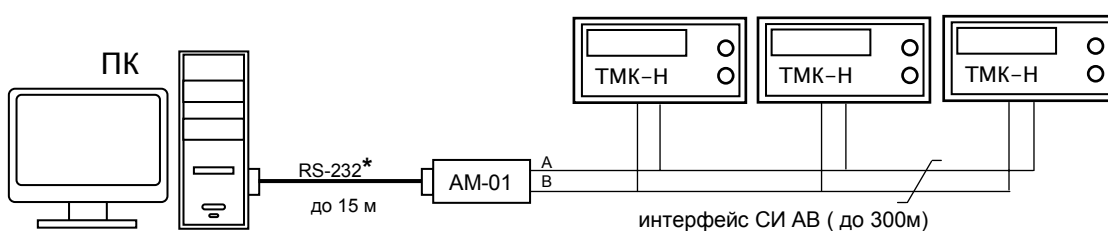
Тип прибора	Ду15...40	Ду50...100	Ду125...200
	Цена импульса, м ³ /ч		
ВПС3	0,01	0,1	1
	0,001	0,01	0,1
ВПС1(2)	0,01	0,1	1
	0,005	0,05	0,5
	0,001	0,01	0,1
МастерФлоу	0,01	0,1	1
	0,005	0,05	0,5
	0,001	0,01	0,1
Счетчики воды	0,01	0,1	1
	0,005	0,05	0,5

ПРИЛОЖЕНИЕ Д
СХЕМЫ ПОДКЛЮЧЕНИЯ К ТМК ВНЕШНИХ УСТРОЙСТВ
 (обязательное)

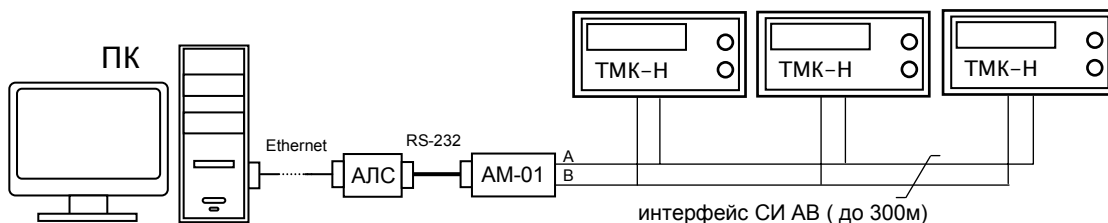
Подключение ТМК к ПК через адаптер БИФ



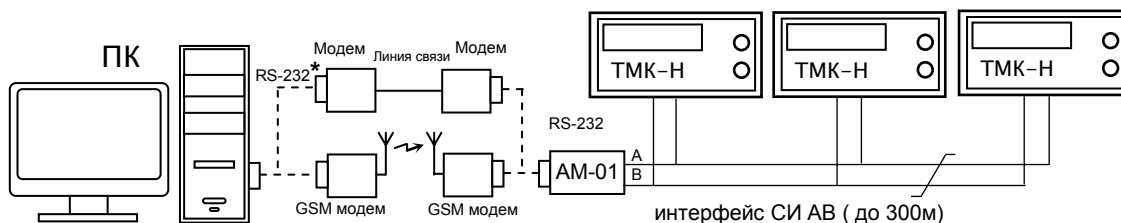
Подключение до трех ТМК к ПК через адаптер модема АМ-01



Подключение до трех ТМК к ПК через адаптер модема АМ-01 и АЛС с использованием сети Ethernet

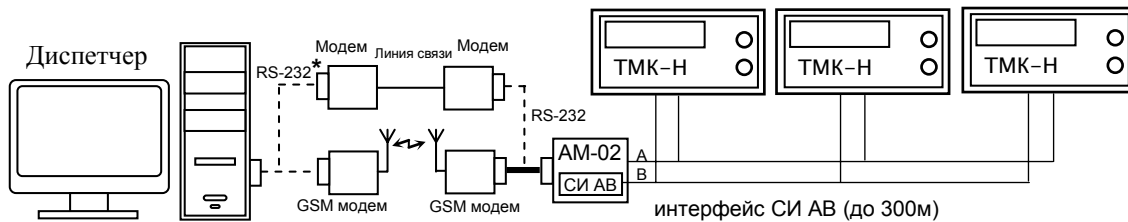


Подключение ТМК к ПК через проводную или беспроводную линии связи

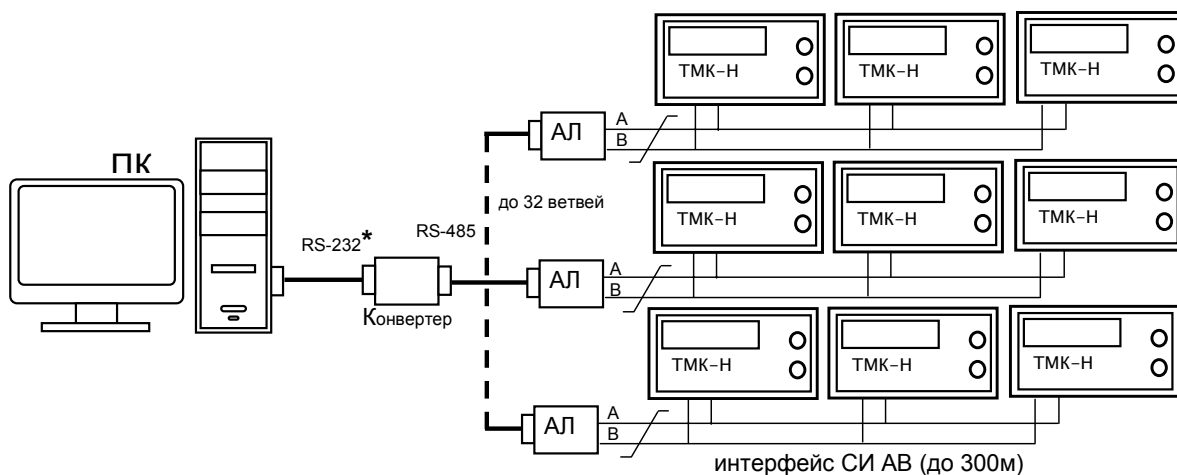


*- подключение к ПК через интерфейс RS-232 (COM-порт) или через интерфейс USB (USB-порт)

Подключение сети из приборов к диспетчерскому пункту с использованием адаптера модема АМ-02 по интерфейсу СИ АВ через проводную или беспроводную линии связи



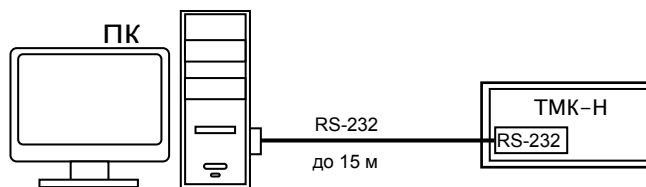
Подключение более трех ТМК к ПК с использованием адаптера линии (АЛ) по интерфейсу RS485



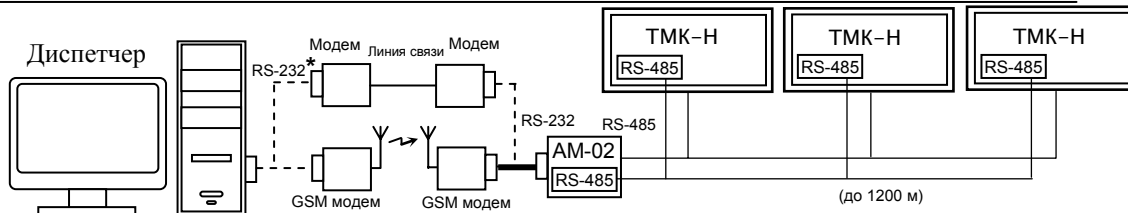
*- подключение к ПК через интерфейс RS-232 (COM-порт) или через интерфейс USB (USB-порт)

СХЕМЫ ПОДКЛЮЧЕНИЯ К ТМК ВНЕШНИХ УСТРОЙСТВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ ПЛАТ ВСТРАИВАЕМЫХ ИНТЕРФЕЙСОВ RS-232, RS-485

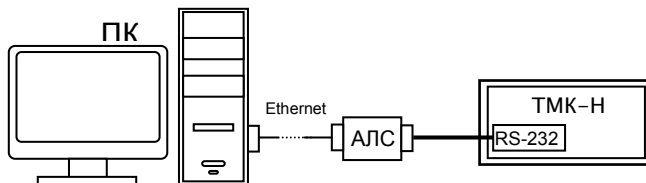
Подключение ТМК к ПК



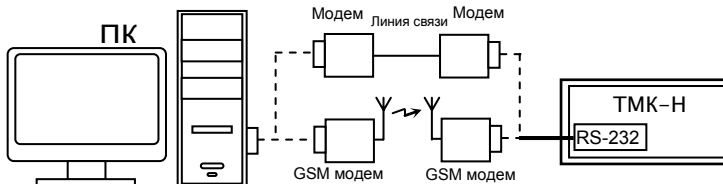
Подключение сети из приборов к диспетчерскому пункту с использованием адаптера модема АМ-02 по интерфейсу RS485 через проводную или беспроводную линии связи



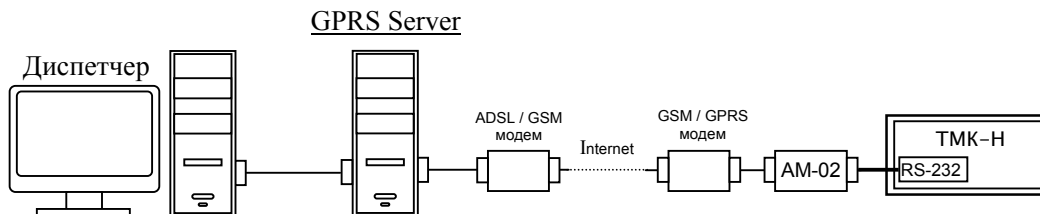
Подключение ТМК к ПК через адаптер АЛС с использованием сети Ethernet



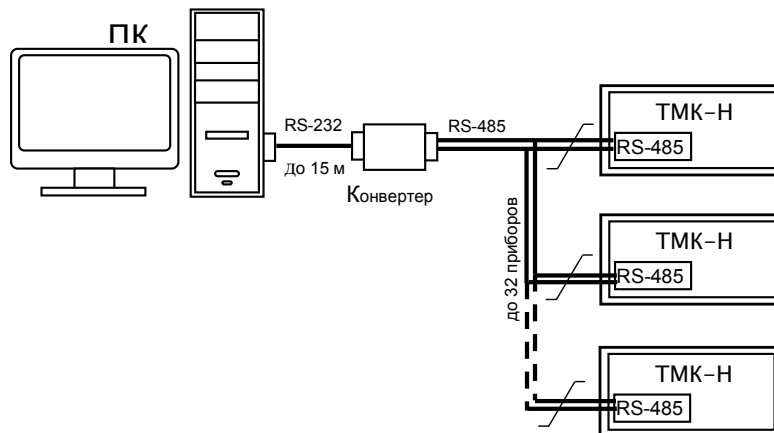
Подключение ТМК к ПК через проводную или беспроводную линии связи



Подключение ТМК к диспетчерскому пункту по интерфейсу RS232 через AM-02, GPRS модем и Интернет



Подключение более трех ТМК к ПК по интерфейсу RS485



**ПРИЛОЖЕНИЕ И
КАРТА ЗАКАЗА**

Вычислитель ТМК-Н13 _____ Схема измерений № _____
(исполнение)

Размерность счета тепловой энергии Гдж Гкал. Тип НСХ ТСП: 100П, Pt100, 500П, Pt500
(нужное подчеркнуть) (нужное подчеркнуть)

Таблица 1 Требования к параметрам каналов измерений давления теплоносителя

Номер канала вычислителя	Давление, кгс/см ²		Диапазон тока, мА
	договорное	максимальное	
1 канал	(5*)	(16*)	0...5 или 4...20 мА (нужное подчеркнуть)
2 канал	(5*)	(16*)	
3 канал	(5*)	(16*)	
4 канал	(5*)	(16*)	

В таблицу заноситься либо требуемые договорные давления в измерительных каналах, либо слово «измеряемое».
* - задается по умолчанию (кгс/см²)

Таблица 2 Договорное давление и температуры холодной воды, используемой для подпитки (при необходимости):

Давление кгс/см ²	Температура, в зимний период, °С	Температура, в летний период, °С	Месяц перехода на летний период	Месяц перехода на зимний период
(5*)	(5*)	(5*)	(март*)	(октябрь*)

* – задается по умолчанию

Таблица 3 Требования к параметрам каналов измерений массы теплоносителя

Номер канала вычислителя	Ду ПР, мм	Расход теплоносителя м ³ /ч		Цена импульса ПР, м ³ /имп
		минимальный g _{мин} ^{ТМК}	пороговый g _{пор} ^{ТМК}	
1 канал				
2 канал				
3 канал				
4 канал				
5 канал				

Заполнение всех ячеек таблицы является обязательным (подробнее см. Приложение Л)

Таблица 4 Требования к тестированию НС и типам реакций (подробнее см. Приложение В)

Код НС	Тест НС (вкл/выкл)		Тип реакции	
	1 контур	2 контур	1 контур	2 контур
1	(ВКЛ)	(ВКЛ)	(1)	(1)
2	ВКЛЮЧЕНЫ ПОСТОЯННО		(1)	(1)
3			(1)	(1)
4			(1)	(1)
A			(ВЫКЛ)	(ВЫКЛ)
C	(ВЫКЛ)	(ВЫКЛ)	(1)	(1)
E	(ВЫКЛ)	(ВЫКЛ)	(1)	(1)
F	(ВЫКЛ)	(ВЫКЛ)	(1)	(1)
H / J	(ВЫКЛ)	(ВЫКЛ)	(1)	(1)
7,8,9,0,P	ВКЛЮЧЕНЫ ПОСТОЯННО		(1)	(1)

В скобках приведены тесты НС и типы реакций устанавливаемые изготовителем по умолчанию. Для 5 канала (при его наличии) по умолчанию включается тест НС 1 и задается тип реакции 1, если иное не оговорено в карте заказа.

Дополнительные требования:

Дополнительная плата встраиваемого интерфейса: ТМК RS232; ТМК RS485; кабель DB-9M (ППБ.301419.185)

Заказчик _____
(наименование и адрес предприятия, тел/факс)

Дата заказа: _____ Подпись _____

ПРИЛОЖЕНИЕ Л МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ ПО ЗАПОЛНЕНИЮ КАРТЫ ЗАКАЗА

Заполнение карты заказа рекомендуется выполнять в следующей последовательности:

1. Определиться со схемой измерений из Приложения Б руководства по эксплуатации (РЭ) ТМК в соответствии с требованиями к узлу учета. Заполнить номер схемы.
2. Указать размерность счета тепловой энергии, принятую в теплоснабжающей организации.
3. Определиться с числом каналов измерений температуры, массы и давления в зависимости от схемы измерений и выбрать исполнение тепловычислителя с учетом характеристик термопреобразователей сопротивления и преобразователей давления в соответствии с таблицей 1.2 РЭ. Заполнить исполнение тепловычислителя, подчеркнуть тип НСХ термопреобразователей, заполнить графы таблицы 1 карты.

Если измерение давления не требуется, указать договорное значение давления, если требуется его измерение – указать максимальное значение давления, соответствующее максимальному давлению используемых преобразователей, из ряда 6, 10 или 16 кгс/см².

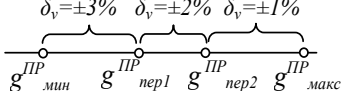
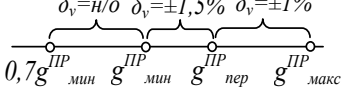
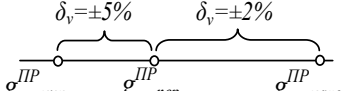
4. Для схем с водоразбором в таблице 2 карты указать давление и температуры холодной воды, используемой для подпитки в летний и зимний периоды теплоснабжения, а также месяцы перехода на эти периоды.

5. Для каналов измерения массы определиться с Ду преобразователей расхода и ценой импульса единиц объема и занести данные в таблицу 3 карты.

6. В зависимости от требований теплоснабжающей организации к узлу учета определиться с необходимостью тестирования нештатных ситуаций (НС), выбрать типы реакций на НС в соответствии с Приложением В руководства по эксплуатации и заполнить таблицу 4 карты.

В зависимости от заданных в таблице 4 карты требований к тестированию НС **Н** и НС **Ж** в таблицу 3 карты заносятся значения либо $g_{мин}^{ТМК}$ и $g_{пор}^{ТМК}$, либо $g_{пор}^{ТМК}$ соответствующие расходам используемого в канале преобразователя с учетом особенностей реакции ТМК при включенном и выключенном тесте Н/Ж Приложения В, а также типовых примеров, приведенных ниже.

Типовые примеры задания расходов для различных преобразователей и счетчиков воды

Расходы	задаваемые в ТМК			Примечание
	для контроля выхода расхода за пределы зоны коммерческого учета $g_{мин}^{ТМК} = g_{пор}^{ТМК}$	для контроля выхода расхода за пределы зон коммерческого учета и работоспособности ПР $g_{мин}^{ТМК} \neq g_{пор}^{ТМК}$		
преобразователей (ПР)		$g_{мин}^{ТМК}$	$g_{пор}^{ТМК}$	
МастерФлоу	$g_{пер1}^{ПР}$ $\delta v = \pm 2\%$	$g_{мин}^{ПР}$ $\delta v = \pm 3\%$	$g_{пер1}^{ПР}$ $\delta v = \pm 2\%$	$\delta v = \pm 3\%$ $\delta v = \pm 2\%$ $\delta v = \pm 1\%$ 
ВПС	$g_{мин}^{ПР}$ $\delta v = \pm 1,5\%$	$0,7 g_{мин}^{ПР}$	$g_{мин}^{ПР}$ $\delta v = \pm 1,5\%$	$\delta v = n/o$ $\delta v = \pm 1,5\%$ $\delta v = \pm 1\%$ 
Счетчики воды	$g_{пер}^{ПР}$ $\delta v = \pm 2\%$	$g_{мин}^{ПР}$ $\delta v = \pm 5\%$	$g_{пер}^{ПР}$ $\delta v = \pm 2\%$	$\delta v = \pm 5\%$ $\delta v = \pm 2\%$ 

где δv – погрешность измерений объема для используемого преобразователя расхода.

Следует помнить, что включение теста НС1 (контроль состояния линии связи между преобразователем расхода и вычислителем) возможно только для приборов ВПС и МастерФлоу (производство ЗАО НПО «Промприбор») специально оснащенных для выполнения этого контроля.

7. При необходимости заказа дополнительных принадлежностей (интерфейсов и кабеля) отметить их в карте заказа.

Заполнить требуемые данные о заказчике, дату заказа и поставить подпись. Переслать карту заказа изготовителю.

8. Заполнить требуемые данные о заказчике, дату заказа и поставить подпись. Переслать карту заказа изготовителю.