

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Алматы (7273)495-231
Ангарск (3955)60-70-56
Архангельск (8182)63-90-72
Астрахань (8512)99-46-04
Барнаул (3852)73-04-60
Белгород (4722)40-23-64
Благовещенск (4162)22-76-07
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Владикавказ (8672)28-90-48
Владимир (4922)49-43-18
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89
Иваново (4932)77-34-06
Ижевск (3412)26-03-58
Иркутск (395)279-98-46
Казань (843)206-01-48

Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Коломна (4966)23-41-49
Кострома (4942)77-07-48
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курган (3522)50-90-47
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81
Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41
Нижний Новгород (831)429-08-12
Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Ноябрьск (3496)41-32-12

Омск (3812)21-46-40
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16
Пермь (342)205-81-47
Петрозаводск (8142)55-98-37
Псков (8112)59-10-37
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саранск (8342)22-96-24
Саратов (845)249-38-78
Севастополь (8692)22-31-93
Симферополь (3652)67-13-56
Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
Сургут (3462)77-98-35

Сыктывкар (8212)25-95-17
Тамбов (4752)50-40-97
Тверь (4822)63-31-35
Тольятти (8482)63-91-07
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)33-79-87
Тюмень (3452)66-21-18
Улан-Удэ (3012)59-97-51
Ульяновск (8422)24-23-59
Уфа (347)229-48-12
Хабаровск (4212)92-98-04
Чебоксары (8352)28-53-07
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Чита (3022)38-34-83
Якутск (4112)23-90-97
Ярославль (4852)69-52-93

Россия +7(495)268-04-70

Казахстан +7(7172)727-132

Киргизия +996(312)96-26-47

<https://prmpribor.nt-rt.ru> || ppk@nt-rt.ru

РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ НА ТЕПЛОЧИСЛИТЕЛИ ТМК-НЗ



СОДЕРЖАНИЕ

ЧАСТЬ I	3
ОПИСАНИЕ И РАБОТА ИЗДЕЛИЯ	3
1 НАЗНАЧЕНИЕ	3
2 ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ	5
3 УСТРОЙСТВО И РАБОТА ВЫЧИСЛИТЕЛЯ	6
4 МАРКИРОВКА, ПЛОМБИРОВАНИЕ, УПАКОВКА	8
ЧАСТЬ II	9
ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПО НАЗНАЧЕНИЮ	9
5 ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ОГРАНИЧЕНИЯ	9
6 ПОДГОТОВКА К ЭКСПЛУАТАЦИИ	9
7 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ	16
8 МЕТОДИКА ПОВЕРКИ	17
9 РЕМОНТ ВЫЧИСЛИТЕЛЯ	23
10 ВОЗМОЖНЫЕ НЕИСПРАВНОСТИ И СПОСОБЫ ИХ УСТРАНЕНИЯ	23
11 ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ	23
ПРИЛОЖЕНИЕ А	25
ПРИЛОЖЕНИЕ Б	27
ПРИЛОЖЕНИЕ В	36
ПРИЛОЖЕНИЕ Г	44
ПРИЛОЖЕНИЕ Д	49
ПРИЛОЖЕНИЕ Е	53
ПРИЛОЖЕНИЕ Ж	54
ПРИЛОЖЕНИЕ И	55
ПРИЛОЖЕНИЕ К	56

Настоящее руководство по эксплуатации (РЭ), распространяется на тепловычислитель ТМК-НЗ (далее по тексту - вычислитель), изготавливаемый:

жит правила его монтажа, эксплуатации, технического обслуживания, транспортирования и хранения.

В РЭ приняты условные обозначения, представленные в таблице 1.

Таблица 1

Наименование	Условное обозначение
Тепловая энергия (количество теплоты), ГДж (Гкал)	Q
Тепловая мощность, ГДж/ч (Гкал/ч)	W
Масса теплоносителя, т	G
Массовый расход теплоносителя, т/ч	g
Температура теплоносителя в трубопроводе, °С	$t_{1...t_4}$
Температура теплоносителя в источнике холодной воды, °С	t_x
Разность температур теплоносителя между трубопроводами, °С	Δt
Удельная энтальпия в трубопроводе, кДж/кг	$h_{1...h_4}$
Удельная энтальпия в источнике холодной воды, кДж/кг	h_x
Цена (вес) импульса преобразователя расхода, м ³ /имп	Δu
Плотность воды, кг/м ³	ρ
Число импульсов, поступивших от преобразователя расхода, имп	N
Время безаварийной работы, часы-минуты	τ_p
Давление теплоносителя в трубопроводе, кгс/см ²	P
Объем теплоносителя, м ³	V
Нештатная ситуация в работе прибора	Err

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 от одного до четырех измерительных каналов, состоящих из преобразователей расхода, счетчиков воды или расходомеров-счетчиков (далее по тексту - преобразователей 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.

1.2 Вычислитель обеспечивает сохранение параметров в электронном архиве емкостью для среднечасовых параметров - 45, для среднесуточных параметров -365 суток.

1.3 Вычислитель обеспечивает измерение и вывод на жидкокристаллический индикатор (далее по тексту ЖКИ), а также через пользовательские интерфейсы на внешнее устройство (см. ниже), 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	+ - +	+ + +
Массовый расход по трубопроводам, т/ч	+	+
Температура теплоносителя в трубопроводах, °С • текущее значение • среднечасовое значение • за сутки	+ - +	+ + +
Разность температур теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах, °С	+	+
Давление*, кгс/см ²	+	+
Дата и текущее время (день-месяц-год; часы-минуты)	+	+
Время безаварийной работы (часы-минуты)	+	+
Код аварийной ситуации	+	+

Примечания

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

2 * - Измеренные или договоренные значения в зависимости от исполнения вычислителя.

1.4 Передача архивных данных и текущего состояния вычислителя может производиться через:

-бесконтактный интерфейс БИФ на переносное считывающее устройство УС-Н1*(более подробно см. «Переносное считывающее устройство УС-Н1» Руководство по эксплуатации);

-бесконтактный интерфейс БИФ и адаптер БИФ* на персональный компьютер (далее по тексту – ПК) (длина линии связи между адаптером БИФ и СОМ-портом ПК не более 10м);

-сетевой интерфейс СИ и контроллер КЛС* (адаптер модема АМ*) на ПК при работе в составе информационной сети (более подробно см. «Контроллер локальной сети КЛС» Руководство по эксплуатации; «Адаптер модема АМ» Руководство по эксплуатации);

-сетевой интерфейс СИ, контроллер КЛС (адаптер модема АМ), модем, телефонную линию связи на ПК.

*-производство ЗАО НПО «Промприбор».

1.5 В вычислителе предусмотрен дополнительный канал измерений объема и расхода, который может использоваться в качестве счетчика по трубопроводу холодного водоснабжения.

1.6 Дополнительные характеристики (договорные давления по каналам, цена импульса по каждому каналу, типы термопреобразователей и преобразователей давления, работающих вместе с вычислителем, температура и давление в источнике холодной воды) оговариваются потребителем при заполнении карты заказа, приведенной в ПРИЛОЖЕНИИ И.

Пример записи вычислителя его заказе и в документации:

Тепловычислитель ТМК-НЗ-Х.Х+СВХ ТУ 408843.027-29524304-04

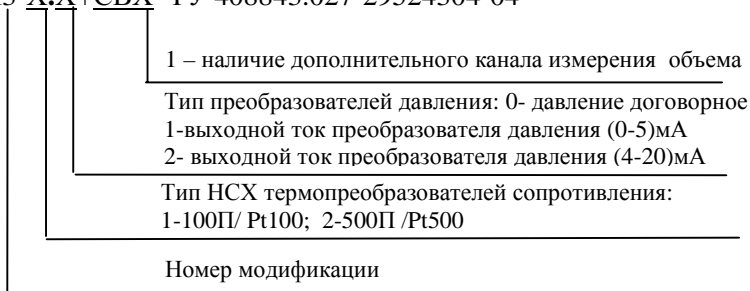


Таблица 1.2

Модификация	Исполнение	Каналов измерений массы	Каналов измерений температуры	Тип НСХ термопреобразователей	Каналов измерений давления	Номера схем измерений
ТМК-НЗ	ТМК-НЗ-1.0	4	4	100П, Pt100	нет	Приложение Б
	ТМК-НЗ-1.1	4	4	100П, Pt100	4 (0-5 мА)	
	ТМК-НЗ-1.2	4	4	100П, Pt100	4 (4-20 мА)	
	ТМК-НЗ-2.0	4	4	500П, Pt500	нет	
	ТМК-НЗ-2.1	4	4	500П, Pt500	4(0-5 мА)	
	ТМК-НЗ-2.2	4	4	500П, Pt500	4(4-20 мА)	

2 ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

2.1 Диапазоны измерения тепловых параметров вычислителя, а также их метрологические характеристики приведены в таблице 2.1.

Таблица 2.1

Наименование параметров	Диапазоны измерения	Пределы допускаемой погрешности
Тепловая энергия (ГДж; Гкал), *	0,0...9999999,9 0,00...999999,99 0,000... 99999,999	$\pm 3\%$ 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...9999999,9 0,00...999999,99 0,000... 99999,999	$\pm 0,3 (0,1)\%$
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, (кгс/см ²),	0...16,0	$\pm 0,3\%$
Время безаварийной работы, часы-минуты,	00000-00...99999-59	$\pm 0,001\%$

*- Диапазоны измерений определяются в зависимости от Ду преобразователя расхода и цены его выходного импульса (См. табл. Г.1, ПРИЛОЖЕНИЕ Г).

Примечания

1 Δt - разность температур между трубопроводами одного теплообменного контура.

2 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, °С..... от +5 до + 50

- относительная влажность воздуха при температуре 35°С, %..... 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, емкостью 2 А·ч, с напряжением 3,65 В 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. При снижении напряжения ниже порогового ($\approx 3,15В$), информация об этом индицируется на ЖКИ зажиганием сегмента (точки), расположенной в правом нижнем углу индикатора, регистрируется в архиве и может быть выведена на ПК (подробнее см. программу «ТМК-Сервис» Руководство пользователя ППБ.408843.027РП).

(См. примеры отображения информации на ЖКИ в таблице 6.1).

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 преобразователей расхода и температуры в тепловую энергию, мощность, массу и массовый расход определяются конфигурацией схемы измерения и соответствуют представленным в ПРИЛОЖЕНИИ Б.

Примечания

1 Сокращения принятые в ПРИЛОЖЕНИИ Б :

ТП - трубопровод, ГВС - система горячего водоснабжения, ПР - преобразователь расхода; индекс - номер обслуживаемого трубопровода, Δt - разность температур теплоносителя между измерительными каналами; P – давление; ρ - плотность воды при измеренном (договорном) значении температуры и договорном давлении, остальные обозначения - см. табл.1.

2 Для схем № 5...10, 15...24, в которых задается договорное значение температуры в источнике холодной воды, результаты измерений количества теплоты должны корректироваться в соответствии с ГОСТ Р 8.592-2002.

3 При измерении объема (расхода) дополнительным каналом уравнения преобразования импульсного сигнала от преобразователя расхода в значение объема ($м^3$) и (расхода ($м^3/ч$): $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5$; $g_5 = f_5 \cdot \Delta u_5 \cdot 3600$.

3 УСТРОЙСТВО И РАБОТА ВЫЧИСЛИТЕЛЯ

3.1 Принцип работы вычислителя основан на преобразовании вычислителем 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:

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

3.3 Вычислитель предназначен для работы с измерительными преобразователями:

- преобразователи расхода с импульсным выходом типа «открытый коллектор» или числоимпульсным выходом типа «сухой контакт» на герконе с частотой до 10 Гц;
- термопреобразователи сопротивления с однотипными характеристиками 100П, Pt100, 500П, Pt500, с НСХ $W_{100}= 1,391$ или $W_{100}= 1,385$ по ГОСТ 6651;
- преобразователи давления с выходным сигналом постоянного тока 0-5 или 4-20мА по ГОСТ 26.011 (для исполнений с измерением давления).

В процессе работы вычислитель производит измерения сопротивления термопреобразователей, выходного тока преобразователей давления, а также 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.

Цена выходного импульса ($\text{м}^3/\text{имп}$) преобразователей расхода, значения максимальных расходов для определения параметров теплоносителя по схемам измерения и выходные параметры источников сигналов, подключаемых к вычислителю, представлены в ПРИЛОЖЕНИИ Г в соответствии с таблицами Г3-Г7.

Вычислитель ТМК-НЗ предназначен для обеспечения измерений параметров по двум теплообменным контурам (См.ПРИЛОЖЕНИЕ Б), в которых задействованы 1,2 и 3,4 каналы соответственно.

Имеющийся в вычислителе дополнительный 5 канал, обеспечивает измерение объема (м^3) и расхода ($\text{м}^3/\text{ч}$) теплоносителя.

3.4 Устройство вычислителя

3.4.1 Вычислитель конструктивно выполнен в ударопрочном пластмассовом корпусе, обеспечивающем пылебрызгозащищенное исполнение прибора, и состоит из блока коммутации и блока вычислителя (См. ПРИЛОЖЕНИЕ А).

3.4.2 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 тепловычислителя, разъем ХР1 для проведения инициализации (более подробно см. п.6.5.2), разъем ХР2 для включения питания, разъем ХР4 для настройки входов преобразователей расходов (ПРИЛОЖЕНИЕ Г), разъем ХР5 для входа в режим программирования (более подробно см.п.6.5.3). Доступ внутрь сервисного отсека прегражден крышкой, закрепленной винтами (См. Рис.А.1 Вид А, ПРИЛОЖЕНИЕ А).

Для переключения режимов индикации, на передней панели вычислителя, предусмотрены две кнопки управления. Кнопка «Параметры» (красная) позволяет осуществить вывод на индикацию группу параметров внутри одного измерительного канала, а кнопка «Каналы» (синяя) - осуществляет переключение измерительных каналов и просмотр сервисного меню и меню архива. (См структурные схемы МЕНЮ вычислителя в ПРИЛОЖЕНИИ Д).

3.4.3 Структурная схема ТМК-НЗ представлена на рис.3.1

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 аварийных ситуаций в системе, подсчет времени, 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 преобразуются в напряжение, подаваемое на аналого-

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

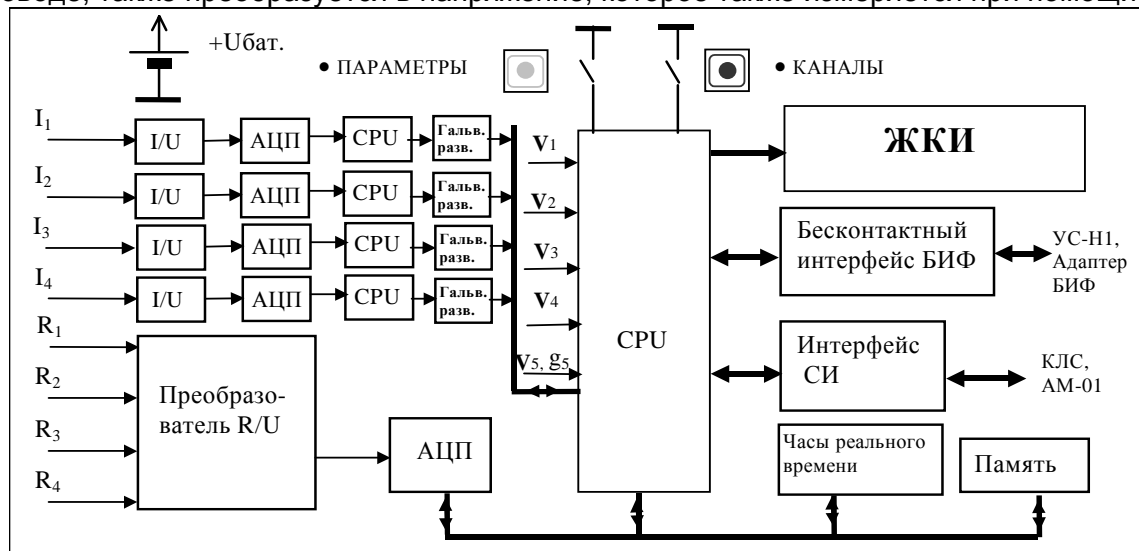


Рисунок 3.1

Примечание – Вычислитель использует договорное значение давления для исполнений ТМК-НЗ-Х0 постоянно, а для других исполнений (с измерением давления) в случае ошибочного измерения давления.

3.4.4 Визуализация информации осуществляется на 8-разрядном однострочном ЖКИ, как в цифровом виде, так и посредством курсоров, указывающих на индицируемый параметр, мнемоническое обозначение которых расположено в таблице на панели прибора.

3.4.5 Вычислитель обеспечивает контроль состояния линии связи с преобразователями расхода (только для преобразователей расхода вихревых электромагнитных ВПС1(2), ВПС3 и преобразователей расхода электромагнитных МастерФлоу).

При наличии аварийных ситуаций прибор может прекращать вычисление тепловых параметров (более подробно см. ПРИЛОЖЕНИЕ В).

В случае если оператор в течение ~ 2 мин. не пользуется кнопками управления, вычислитель переходит в режим пониженного энергопотребления (sleep), ЖКИ гаснет, обработка входных сигналов продолжается. Выход из этого режима происходит при нажатии любой из кнопок управления автоматически.

3.4.6 В вычислителе предусмотрен ввод значения температуры в источнике холодной воды либо с клавиатуры вычислителя, либо через внешний интерфейс СИ. Установленное значение температуры фиксируется в электронном архиве.

4 МАРКИРОВКА, ПЛОМБИРОВАНИЕ, УПАКОВКА

4.1 Маркировка и пломбирование.

4.1.1 На корпусе вычислителя нанесены следующие маркировочные обозначения:

- наименование исполнения;
- его заводской номер;
- знак утверждения типа;
- товарный знак завода-изготовителя.

4.1.2 Вычислитель пломбируется 2 клеймами в соответствии с рис. А1 (Вид А) ПРИЛОЖЕНИЯ А:

- клеймо БТК;
- клеймо поверителя и БТК при поверке.

Результаты первичной поверки заверяются оттиском поверительного клейма в паспорте. При периодической (внеочередной) 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.

4.1.4 Пломбирование осуществляется путем пропускания проволоки в отверстия головок винтов, расположенных по обе стороны крышек корпуса с установкой навесной пломбы (см. ПРИЛОЖЕНИЕ 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 влагосодержания 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 произвести внешний осмотр изделия, при этом проверяется:

- отсутствие видимых механических повреждений;
- состояние соединительных разъемов и клемм;
- наличие оттисков клейма поверителя и БТК завода-изготовителя 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, соответствующим условиям эксплуатации. При несоответствии выбранного места расположения вычислителя условиям эксплуатации, монтаж производить в защитном шкафу (кожухе), обеспечивающим необходимую степень защиты.

6.3.2 Вычислитель имеет вертикальное исполнение. Крепление тепловычислителя 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 проводится в соответствии с ПРИЛОЖЕНИЕМ Г.

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-НЗ не должна превышать 100 м.

Примечание – Длина линии связи между преобразователем расхода и вычислителем не должна превышать 20м при подключении преобразователя расхода к клеммам К1 при отсутствии джампера на ХР4.(См таблицу Г.4 в ПРИЛОЖЕНИИ Г).

6.4.3 Подключение к вычислителю термопреобразователей необходимо вести по четырехпроводной схеме двумя витыми парами (потенциальные линии отдельно от токовых) проводов сечением не менее 0,2 мм². Длина линии связи между термопреобразователем и вычислителем не должна превышать 100 м. При расстоянии до термопреобразователей более 10м или при наличии промышленных радиопомех соединительные линии необходимо прокладывать в металлорукаве, при этом заземление металлорукава допускается выполнять только со стороны вычислителя.

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

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 При нормальной работе вычислителя сообщения об ошибках должны отсутствовать. Коды ошибок приведены в ПРИЛОЖЕНИИ В. При наличии такого сообщения необходимо устранить внешние причины, нарушающие нормальную работу вычислителя.

6.5 Порядок работы

6.5.1 Визуальный просмотр показаний

Для визуального просмотра показаний, на передней панели вычислителя предусмотрены две управляющие кнопки «Параметры» (красная) и «Каналы» (синяя). Более подробное описание визуального просмотра показаний представлено в ПРИЛОЖЕНИИ Д (см. структурные схемы Основного меню, Сервисного меню, меню Архив и меню программирования на рисунках Д.1, Д.2, Д.3, Д.4 соответственно). Переключение параметров индикации выполняется по кольцу при последовательном нажатии красной кнопки в Основном меню: тест ЖКИ – тепловая энергия - тепловая мощность – масса – расход – температура теплоносителя – разность температур – время безошибочной работы - давление – коды ошибок – тест ЖКИ. Кнопкой «Каналы» осуществляется выбор каналов для просмотра параметров. Отсутствующий, для используемой измерительной схемы, параметр индицируется значком «- - -». Первые пять (считая слева направо) курсоров «▼» индицируют номер канала, а оставшиеся три – отображаемый параметр.

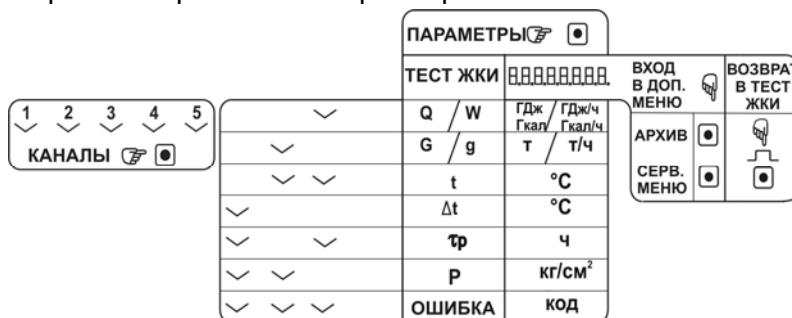


Рисунок 6.1

Соответствие курсоров отображаемым параметрам приведено на рис 6.1 и на передней панели вычислителя. Переход в сервисное меню осуществляется синей кнопкой из режима теста ЖКИ. В сервисном меню по кольцу при последовательном нажатии синей кнопки просматриваются: дата – время – номер прибора – номер измерительной схемы, для

которой предназначен данный прибор, а также индекс единицы счета тепловой энергии – номер прибора в информационной сети (при необходимости) – цена входного импульса каждого из используемых каналов – коэффициент коррекции цены импульса – дата.

Задание единицы измерений тепловой энергии проводится при инициализации вычислителя по выбору заказчика (см. карту заказа ПРИЛОЖЕНИЕ И), а при отсутствии требований - в ГДж.

Вывод показаний массы (объема) и тепловой энергии на индикатор, осуществляется в режиме с фиксированной запятой. Некоторые примеры отображения информации на ЖКИ представлены в табл.6.1.



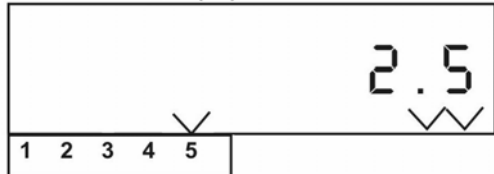
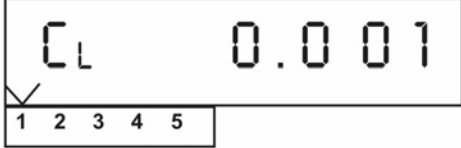
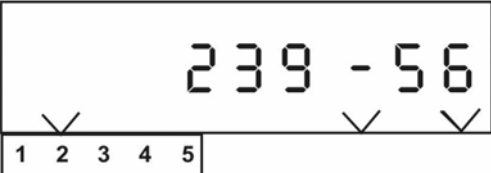
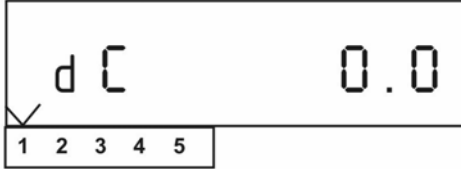
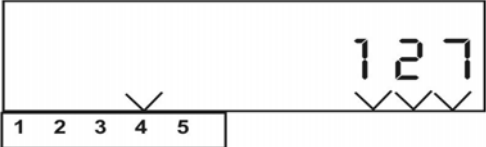
Основное меню

Сервисное меню

Таблица 6.1

<p>Тепловая энергия по 2 каналу (ГДж)</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; text-align: center;"> 32465.8 </div> <div style="border: 1px solid black; padding: 2px; margin-top: 5px;"> 1 2 3 4 5 </div>	<p>Тест ЖКИ</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; text-align: center;"> 8.8.8.8.8.8.8.8. </div>
<p>Тепловая мощность по 1 каналу</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; text-align: center;"> 0 36.8 </div> <div style="border: 1px solid black; padding: 2px; margin-top: 5px;"> 1 2 3 4 5 </div>	<p>Дата (25 марта 2004г.)</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; text-align: center;"> 25 - 03 - 04 </div>
<p>Масса теплоносителя по 2 каналу (т)</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; text-align: center;"> 6612.577 </div> <div style="border: 1px solid black; padding: 2px; margin-top: 5px;"> 1 2 3 4 5 </div>	<p>Время моск. (13 часов 48 минут)</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; text-align: center;"> 13 - 48 </div>
<p>Расход теплоносителя по 2 каналу (т/ч)</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; text-align: center;"> 0 36.75 </div> <div style="border: 1px solid black; padding: 2px; margin-top: 5px;"> 1 2 3 4 5 </div> <p style="font-size: 0.8em; margin-top: 5px;"> 1, 2, 4, 8 - число усреднения; 0 - режим усреднения выключен </p>	<p>Номер прибора (№16)</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; text-align: center;"> НМ 16 </div>
<p>Температура в 1 канале (°C)</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; text-align: center;"> 150.05 </div> <div style="border: 1px solid black; padding: 2px; margin-top: 5px;"> 1 2 3 4 5 </div>	<p>Номер измерительной схемы (№7) (ПРИЛОЖЕНИЕ Б)</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; text-align: center;"> НС С 7 </div> <p style="font-size: 0.8em; margin-top: 5px;"> Размерность счета тепловой энергии: С - Гкал; J - ГДж </p>

Продолжение таблицы 6.1

<p>Разность температур между 2 и 3 каналами (°C)</p> 	<p>Номер прибора в информационной сети</p> 
<p>Договорная температура в источнике холодной воды (°C)</p> 	<p>Цена входного импульса 1 канала (0.001)</p>  <p>L - наличие теста линии</p>
<p>Время работы 2 канала (часы-минуты)</p> 	<p>Коррекция цены импульса 1 канала</p> 
<p>Индикация ошибок 4 канала</p> 	

При наличии аварийных ситуаций вычислитель выдает на ЖКИ сообщение о наличии ошибки и может прекратить измерение и вычисление параметров, связанных с текущей ошибкой. В архив заносятся коды ошибок, возникшие хотя бы один раз за время формирования архивной записи. Отсутствие ошибок в измерительном канале индицируется надписью «not».

Заданные при инициализации договорные температура и давление в источнике холодной воды индицируются, при переходе на соответствующий параметр в канале 5.

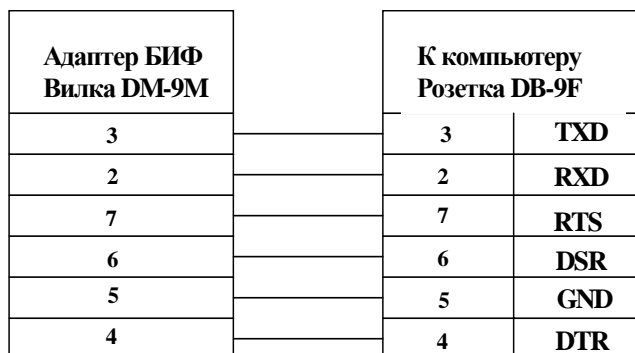
Коды ошибок, индицируемые на ЖКИ, представлены в ПРИЛОЖЕНИИ В.

При индикации текущих параметров отсутствуют коды системных ошибок.

Контроль линии связи (обрыв или КЗ) между преобразователем расхода и вычислителем может осуществляться только с преобразователями расхода, специально оборудованными для этой цели. (См. таблицу Г.1, ПРИЛОЖЕНИЕ Г).

6.5.2 Инициализация вычислителя ТМК-НЗ

Инициализация вычислителя осуществляется с СОМ-порта ПК через специализированный адаптер БИФ, с помощью программы «ТМК-Сервис», поставляемый предприятием-изготовителем отдельно. Адаптер БИФ подключается при помощи ленточного кабеля к разъему ХР1, расположенному в сервисном отсеке блока вычислителя (см. ПРИЛОЖЕНИЕ А) и СОМ – порту ПК (при использовании 9-контактного разъема или 25-ти контактного разъема - согласно схемы на рис. 6.2). Подробности проведения инициализации – см. в «ТМК-Сервис» Руководство пользователя.



Кабель-удлинитель DB-9M – DB-9F

Переходник DB-9M – DB-25F



Рис 6.2

При проведении инициализации в вычислитель, с ПК заносятся данные, представленные в таблице 6.2:

Таблица 6.2

-номер измерительной схемы вычислителя;
-заводской номер прибора;
-номер прибора в информационной сети;
-тип НСХ термопреобразователей сопротивления;
-размерность счета тепловой энергии (Г кал или ГДж);
-параметры преобразователей расхода (счетчиков воды) (Ду, цена импульса, g_{min}) по каждому из используемых каналов;
-требования к контролю линии связи между преобразователями расхода (только для преобразователей расхода ВПС1(2), ВПС3 и МастерФлоу) и вычислителем;
-значения договорного давления и температуры в источнике холодной воды в зимней и летней периоды, а также месяцы перехода на зимний и летний периоды;
-значения договорного давления в измерительных каналах (для исполнения ТМК-НЗ-Х0 постоянно, а для других исполнений (с измерением давления) в случае ошибочного измерения давления)
-максимальное значение давления преобразователя давления

Примечание – по окончании инициализации адаптер БИФ отсоединить при включенном питании.

6.5.3 Настройка параметров при эксплуатации

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

Изменению могут подвергаться следующие данные в **Основном меню**:

- договорные температура и давление в источнике холодной воды;
- договорные давления в измерительных каналах.

Изменению могут подвергаться следующие данные в **Сервисном меню**:

- номер прибора в локальной информационной сети;
- коэффициент коррекции цены импульса по 1-4 каналам.

Пределы задания параметров приведены в таблице 6.3.

Таблица 6.3

Наименование параметра	Допустимые пределы
Договорная температуры в источнике холодной воды, °С	2...25,5
Договорное давление, кгс/см ²	0...16,0
Коэффициент коррекции цены импульса, %	± 2,3
Номер прибора в информационной сети	0...63*

* Примечание – 0 – адрес общего доступа.

Для изменения параметра следует открутить 2 крепежных винта на крышке сервисного отсека, установить джампер на ХР5 – См пример изменения величины давления Рх в 5-м канале на рисунке Д.4 в ПРИЛОЖЕНИИ Д. Выход из режима программирования осуществляется удержанием кнопки «Каналы» в нажатом состоянии 2...4 с. Если вводимый параметр находится вне допустимых пределов, выход из режима программирования становится невозможен. В этом случае, необходимо установить правильное значение параметра и осуществить выход из режима как указано выше.

По завершении ввода всех корректируемых параметров джампер следует удалить. 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.

После выполнения настройки вычислитель подлежит обязательному пломбированию.

Примечание – факт входа в режим программирования фиксируется в архиве.

6.5.4 Вывод данных на внешнее устройство

Вывод данных с вычислителя на ПК может осуществляться через адаптер БИФ, при помощи переносного устройства считывания УС-Н1, либо через модем (при использовании сетевого контроллера КЛС или адаптера модема АМ). 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 программного обеспечения «Менеджер данных» или «ТМК-Сервис» (подробнее смотри Руководство пользователя к этим программам).

При выводе текущих параметров на внешнее устройство передаются данные, представленные в табл.2.1 и табл.6.2, 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. После чего запустить соответствующую программу и считать необходимые данные.

(См. ПРИЛОЖЕНИЕ А – рис.А.3 Адаптер БИФ).

Одновременное использование нескольких коммуникационных каналов для чтения данных недопустимо.

Вывод данных через сетевой контроллер КЛС (адаптер модема АМ), модем, телефонную линию связи на ПК приведен в документации:

- «Контроллер локальной сети КЛС» Руководство по эксплуатации;
- «Адаптер модема АМ» Руководство по эксплуатации.

6.6 Содержание архива

Вычислитель обеспечивает сохранение показаний параметров в электронном архиве. Емкость среднечасового архива рассчитана на 45 суток, емкость среднесуточного архива – на 365 суток.

Содержание одной записи среднечасового архива представлено в таблице 6.4.

Таблица 6.4

Наименование параметра
1. Время (час 0...23), дата
2. Измеренная тепловая энергия (Q_1, Q_3) за 1 час
3. Измеренная масса теплоносителя в 1...4 трубопроводе за 1 час
4. Измеренный объем холодной воды в 5 трубопроводе за 1 час
5. Среднечасовая температура теплоносителя в 1...4 трубопроводе
6. Среднечасовая температура холодной воды
7. Среднечасовое давление теплоносителя в 1...4 трубопроводе
8. Время безаварийной работы (τ_{P1}, τ_{P3}) в течение 1 часа
9. Коды ошибок в течение 1 часа по 1...4 каналу
10. Коды системных ошибок в течение часа

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

Содержание одной записи среднесуточного архива представлено в таблице 6.5.

Таблица 6.5

Наименование параметра
1 Дата (день-месяц-год)
2 Измеренная тепловая энергия (Q_1, Q_3) за 1 сутки
3 Измеренная масса теплоносителя в 1...4 трубопроводе за 1 сутки
4 Измеренный объем холодной воды в 5 трубопроводе за 1 сутки
5 Среднесуточная температура теплоносителя в 1...4 трубопроводе
6 Среднесуточная температура холодной воды
7 Среднесуточное давление теплоносителя в 1...4 трубопроводе
8 Время безаварийной работы (τ_{P1}, τ_{P3}) в течение 1 суток
9 Коды ошибок в течение суток по 1...4 каналу
10 Коды системных ошибок в течение суток

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

6.8 Просмотр архива на ЖКИ

Переход в режим просмотра архивных данных на индикаторе вычислителя осуществляется удержанием кнопки «Параметры» из режима индикации теста ЖКИ (См ПРИЛОЖЕНИЕ Д, рис.Д.3). При этом на ЖКИ вычислителя высвечивается дата последней суточной записи.

Если нет архива, то переход в режим просмотра не осуществляется.

Примечание – Максимальное количество просматриваемого архива на ЖКИ - 255 последних суток.

Примеры индикации архивных данных приведены в таблице 6.6.

Таблица 6.6

Индикация даты 14.05.04 суточной архивной записи (перебор дат по убыванию) 	Индикация даты 14.05.04 суточной архивной записи (перебор дат по возрастанию) 
Среднесуточное потребление тепловой энергии 0,0032 ГДж в первом канале За 14 число 	Среднесуточная температура 58,3 °С в первом канале за 14 число 

Расположение разделительных штрихов (см. табл.6.6) служит определителем направления просмотра: вниз – к предыдущей дате (по убыванию), вверх – к последующей дате (по возрастанию). Последовательное нажатие кнопки «Параметры» осуществляет перебор архивных параметров внутри одной даты), а нажатие кнопки «Каналы» – просмотр параметра по выбираемым датам. Расположение курсоров при индикации параметров и каналов аналогично изложенному выше. Изменение направления просмотра по возрастанию или убыванию даты осуществляется удерживанием кнопки «Каналы» в замкнутом состоянии до изменения положения курсора направления.

Выход из режима просмотра архивных данных осуществляется удерживанием кнопки «Параметры» в замкнутом состоянии в течение 2...4 с.

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 разделу 8.

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 у вычислителя (см. ПРИЛОЖЕНИЕ А. Рис.А.1) производится в следующем порядке:

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

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

7.6 При снятии вычислителя с объекта для продолжительного хранения, его необходимо просушить, 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 МЕТОДИКА ПОВЕРКИ

Настоящая методика распространяется на тепловычислитель ТМК-НЗ и устанавливает методы и средства его первичной и периодической поверок .

Первичной поверке подлежат вычислители при выпуске из производства.

Периодической поверке, подлежат вычислители, находящиеся в эксплуатации. Межповерочный интервал - 4 года.

Внеочередной поверке в объеме периодической подвергают вычислители, в случае утраты на них документов, подтверждающих их поверку и после ремонта.

8.1 Операции и средства поверки

8.1.1 При выполнении поверки выполняют операции, приведенные в таблице 8.1.

Таблица 8.1.

Наименование операции	Методика проведения поверки
1 Внешний осмотр	8.4.1
2 Опробование	8.4.2
3 Определение погрешностей	8.4.3

8.1.2 При проведении поверки применяют средства, приведенные в таблице 8.2.

Таблица 8.2

Наименование оборудования	Технические характеристики (назначение)
Частотомер электронно - счетный ЧЗ-63	Диапазон измеряемых частот 0,1Гц ... 200МГц, погрешность $\pm 5 \times 10^{-7} + T_{\text{такт}}/n T_{\text{изм}}$
Магазин сопротивлений Р-4831	Диапазон сопротивлений 0,001...111111,111 Ом, класс точности 0,02
Прибор для поверки вольтметров В1-12	Диапазон токов 1 мкА...100 мА, погрешность $2,5 \cdot 10^{-4} I_{n+1}$ мкА
*Контроллер измерительный КИ-2	Диапазон генерируемых частот 0,002...2049Гц; количество импульсов 1...16777215; погрешность задания частоты $\pm 0,02\%$;
*Адаптер БИФ	Прием - передача данных на ПК
ПК	(для Window`s-98 и выше) Визуализация результатов измерений
*Программное обеспечение «ТМК-Сервис»	Инициализация вычислителя, организация приема данных, вывод на экран ПК

*- Поставляется ЗАО НПО «Промприбор» по отдельному заказу.

Допускается использование других средств измерений и принадлежностей с характеристиками, аналогичными указанным в таблице 8.2.

При получении в процессе любой из операций отрицательных результатов поверку прекращают. Вычислитель после ремонта, настройки и регулировки (при необходимости), подвергают повторной поверке в полном объеме п.8.1.

8.2 Требования безопасности

8.2.1 К работе, по проведению поверки, допускаются лица, изучившие эксплуатационную документацию на вычислитель, приборы и оборудование, указанные в таблице 8.2, прошедшие инструктаж на рабочем месте и имеющие квалификационную группу по электробезопасности не ниже 2.

8.2.2 Во время подготовки и при проведении поверки соблюдают порядок выполнения работ, требования безопасности и правила, установленные соответствующими эксплуатационными документами.

8.3 Условия поверки и подготовка к ней:

8.3.1 При проведении поверки соблюдают условия, приведенные в таблице 8.3.

Таблица 8.3

Наименование параметра	Единицы измерения	Значение
Температура окружающего воздуха	°С	20±5
Относительная влажность	%	30 ... 80
Атмосферное давление	кПа	84 - 106,7
Напряжение питающей сети	В	220±10%
Частота питающей сети	Гц	50±1

8.3.2 Перед началом поверки:

- убеждаются, что образцовые средства поверены метрологической службой и сроки их поверки не истекли;

- собирают электрическую схему поверки;

- включают средства поверки и прогревают их в течение 30 минут.

Электрическая схема поверки вычислителя приведена в ПРИЛОЖЕНИИ Е.

8.3.3 Перед поверкой, вычислитель выдерживают в нормальных условиях не менее 8 часов.

8.4 Проведение поверки

8.4.1 Внешний осмотр

При внешнем осмотре устанавливают соответствие поверяемого вычислителя следующим требованиям:

- соответствие номера и исполнения вычислителя паспорту;

- отсутствие механических повреждений, влияющих на работу;

- отсутствие механических повреждений гермовводов;

- отсутствие загрязнений, повреждений и окислений контактов соединителей.

Состояние гермовводов и контактов соединителей проверяют, открутив 4 винта, расположенных по углам корпуса блока вычислителя и отсоединив корпус блока вычислителя от корпуса блока коммутации.

Вычислитель, не удовлетворяющий указанным требованиям, к дальнейшей поверке не допускают.

8.4.2 Опробование

Вызывают на ЖКИ сервисное меню, для чего кнопкой ПАРАМЕТРЫ переходят в режим ТЕСТ ЖКИ, после чего нажимают кнопку КАНАЛЫ и проверяют совпадение даты и времени вычислителя с текущими (т. к. внутреннее время прибора не переводится на летнее и зимнее, допускается несоответствие с текущим на ± 1 час). Далее определяют настроечные параметры: номер прибора и схемы измерения, заданные цены импульсов настройки по каждому каналу, температуру и давление в источнике холодной воды (при необходимости).

Переходят в режим основного меню и определяют по каждому каналу параметры, подлежащие поверке (температура, масса, давление, тепловая энергия) для данного номера схемы измерения.

8.4.3 Определение погрешностей

Вычислитель располагают на столе рядом со средствами измерений, включают их питание, проводят прогрев в течение 30 мин. и необходимую настройку и калибровку. Подключают вычислитель к приборам и оборудованию в зависимости от конфигурации используемой измерительной схемы. При этом магазины сопротивлений соединяют по четырехпроводной схеме, выходы измерительного контроллера подключают ко входам вычислителя, обрабатывающим сигналы от преобразователя(ей) расхода, а выходы калибраторов тока (В1-12) - ко входам, измеряющим сигналы от преобразователей давления, согласно ПРИЛОЖЕНИЮ Е.

Перед проведением измерений контролируют отсутствие индикации LB, свидетельствующее о необходимости замены батареи, а также (при подключенных приборах и заданных параметрах измерения) в течение процесса измерения отсутствие сообщений об ошибках по поверяемому параметру по ЖКИ вычислителя.

8.4.3.1 Определение погрешностей измерений температуры и разности температур

Подключают магазин сопротивлений одновременно ко всем поверяемым каналам. Кнопками ПАРАМЕТРЫ и КАНАЛЫ выбирают режим индикации температуры. Последовательно устанавливают на магазине значение сопротивлений в зависимости от типа НСХ термопреобразователей в соответствии с таблицей 8.4.

Таблица 8.4

Температура, °С	Значение сопротивления, Ом			
	W ₁₀₀ = 1,391		W ₁₀₀ =1,385	
	100П	500П	Pt100	Pt500
149	157,85	789,23	156,95	784,76
75	129,44	647,21	128,99	644,94
4	101,59	507,93	101,56	507,81

Тип НСХ термопреобразователей определяют считав данные инициализации через адаптер БИФ на ПК при помощи программного обеспечения «ТМК-Сервис».

Считывают с индикатора с интервалом не менее 3 мин. показания температуры (*t_i*) и разности температур (Δt_{ij}) между каналами в соответствии со схемой измерений, введенной в вычислитель.

Определяют для каждого канала вычислителя абсолютную погрешность измерений температуры:

$$\Delta t_i^{TB} = t_{изм} - t_{зад}$$

За абсолютную погрешность измерений температуры принимают максимальное из значений Δt_i^{TB} .

Определяют разность температур между измеренными значениями температур одного теплообменного контура:

$$\Delta t_{i,j} = t_i - t_j$$

За абсолютную погрешность измерений разности температур принимают максимальное из значений Δt_{ij} .

Вычислитель считают поверенным по данным параметрам, если все измеренные значения температуры не выходят за пределы $\pm 0,25^\circ\text{C}$, а разности температур - не выходят за пределы $\pm 0,1^\circ\text{C}$.

8.4.3.2 Определение погрешности измерений давления

Входят в режим индикации давления. Последовательно задавая калибратором величины токов в рабочем диапазоне вычислителя согласно таблице 8.5, пропорциональных давлению, считывают показания давления на ПК. Считывание показаний проводят через адаптер БИФ с использованием программного обеспечения «ТМК-Сервис» после их изменений на табло прибора с периодичностью не менее 3 минут после задания величины тока.

Таблица 8.5

Давление кгс/см ²	Заданный в ТМК диапазон токов	
	4...20 мА	0...5 мА
0,3	4,30	0,09375
8	12,0	2,50
15	19,0	4,6875

Примечание - Для каналов, где задана договорная величина давления, поверку не проводят.

Вычисляют приведенную погрешность измерений давления:

$$\gamma^{TB} = \frac{P_{изм} - P_{зад}}{P_{макс}} \cdot 100\%$$

где $P_{изм}$ – показания давления, считанные на ПК;

$P_{зад}$ – заданные значения из табл.8.5;

$P_{макс} = 16$ – кгс/см² верхний предел измерения давления

За погрешность измерений давления принимают максимальное из всех полученных значений γ^{TB} .

Вычислитель считают поверенным по данному параметру, если приведенная погрешность измерений давления по каждому задействованному в измерительной схеме каналу, не выходит за пределы $\pm 0,3\%$.

8.4.3.3 Определение погрешности измерений массы (объема)

Задают магазином сопротивление, соответствующее температуре 75^oC, задают калибратором величину тока, соответствующую давлению 8 кгс/см². Дожидаются показаний температуры и давления, соответствующих заданным. Считывают данные через адаптер БИФ с использованием программного обеспечения «ТМК-Сервис» на ПК и фиксируют начальные показания массы (G_H) в поверяемом канале. Подают на вход поверяемого канала количество $N \geq 10$ импульсов. Через паузу >4с считывают на экран ПК и фиксируют конечные показания массы (G_K) в поверяемом канале.

Определяют относительную погрешность измерений массы:

$$\delta_G^{TB} = \frac{(G_K - G_H) - G_{рас}}{G_{рас}} \cdot 100\%$$

где $G_{рас}$ - расчетное значение массы, определяемое по формуле

$$G_{рас} = N \cdot \Delta u \cdot \rho(t) / 1000 \text{ (м)}$$

Δu (м³/имп) - цена импульса настройки канала;

N (имп) – количество импульсов, поданных на вход испытываемого канала;

$\rho(t)$ (кг/м³) - плотность теплоносителя при заданных температуре и давлении в испытываемом канале

Примечание - Здесь и далее значения плотности и энтальпии теплоносителя в зависимости от температуры и давления определяются из таблиц ГСССД 98-86 «Вода. Удельный объем и энтальпия» изд. Стандартов 1986 или из справочного ПРИЛОЖЕНИЯ К. При определении плотности и энтальпии для вычисления расчетных значений массы и тепловой энергии следует учесть, что величины указанные в табл. 8.8 – соответствующие избыточному давлению, а указанные в таблицах ГСССД 98-86 и ПРИЛОЖЕНИИ К – абсолютному, поэтому пересчет проводят по формуле: $P_{абс} = P_{изб} + 1$

Если поверяемый канал предназначен для измерений объема, то расчетное значение объема определяют по формуле: $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5$ (м³). В этом случае магазин сопротивлений и калибратор тока не используют.

Аналогичным способом выполняют поверку остальных каналов измерения массы (объема), задействованных в используемой схеме измерения.

За относительную погрешность вычислителя при измерении массы (объема) принимают максимальное из всех полученных значений.

Вычислитель считают поверенным по данному параметру, если значение погрешности измерений массы (объема) для каждого используемого в измерительной схеме канала, не выходит за пределы $\pm 0,3\%$.

Примечание - Допускается определение погрешностей каналов измерений массы при любых температурах в диапазоне 3...150^oC*, и давлений 0...15,0 кгс/см².

*См. п.3 Приложения к п. 2.1.

Допускается совмещать поверку измерительных каналов при измерении массы с поверкой измерений тепловой энергии по п.8.4.3.4. При этом при определении расчетного значения, следует учитывать заданную температуру, давление и число подаваемых импульсов в соответствии с таблицей 8.6.

8.4.3.4 Определение погрешности измерений тепловой энергии

При задании сигналов от измерительного контроллера, калибратора(ов) тока и магазинов сопротивлений (см. ПРИЛОЖЕНИЕ Е) выполняют условия, представленные в таблице 8.6.

Внимание! Перед проведением измерения выполняют сброс процессора, для чего:

- отсоединяют адаптер БИФ от вычислителя;
- снимают джампер питания с разъема ХР2 на время не менее 1 мин.;
- устанавливают джампер питания на ХР2 и подсоединяют ленточный кабель адаптера БИФ к ХР1.

Считывают на экран ПК через адаптер БИФ с использованием программного обеспечения «ТМК-Сервис» и фиксируют начальные показания тепловой энергии (Q_H).

Задают магазином(нами) сопротивление, соответствующее температуре(рам) из таблицы 8.6, а калибраторами тока – величину тока, соответствующую давлению в каналах тепловычислителя согласно таблице 8.8. Дожидаются на ЖКИ показаний температуры и давления, соответствующих заданным.

Таблица 8.6

№ схемы	1, 3, 5, 7, 11, 13, 17, 19	2, 4, 6, 8, 12, 14, 18, 20	9, 10	15, 16, 21, 22, 23, 24	25, 26, 27
Условия, при измерении Q_1	$t_1=145^\circ; t_2=125^\circ$ $N_1=20 P_1=4 P_2=2$ $t_1=75^\circ; t_2=72^\circ$ $N_1=20 P_1=15 P_2=8$ $t_1=30^\circ; t_2=20^\circ$ $N_1=20 P_1=8 P_2=4$	$t_1=145^\circ; t_2=125^\circ$ $N_2=20 P_1=4 P_2=2$ $t_1=75^\circ; t_2=72^\circ$ $N_2=20 P_1=15 P_2=8$ $t_1=30^\circ; t_2=20^\circ$ $N_2=20 P_1=8 P_2=4$	$N_1=20; P_1=1...15$ $t_1=20...100^\circ;$ $t_{x6}=5^\circ P_{x6}=1$	$t_1=145^\circ; t_2=125^\circ N_1=20$ $N_2=10 P_1=4; P_2=2$ $t_1=75^\circ; t_2=72^\circ N_1=20;$ $N_2=10 P_1=15; P_2=8$ $t_1=30^\circ; t_2=20^\circ N_1=20;$ $N_2=10 P_1=8; P_2=4$ $t_{x6}=5^\circ P_{x6}=1$	$t_1=145^\circ; t_2=125^\circ N_1=20$ $N_3=10 P_1=4; P_2=2$ $t_1=75^\circ; t_2=72^\circ N_1=20;$ $N_3=10 P_1=15; P_2=8;$ $t_1=30^\circ; t_2=20^\circ N_1=20;$ $N_3=10 P_1=8; P_2=4$ $t_3=5^\circ P_3=1$
№ схемы	5, 6, 7, 8, 10	11, 13, 21, 23	12, 14, 22,	17, 18, 19, 20	24
Условия, при измерении Q_3	$N_3=20; P_3=1...15$ $t_3=20...100^\circ;$ $t_{x6}=5^\circ P_{x6}=1$	$t_3=145^\circ; t_4=125^\circ$ $N_3=20 P_3=4 P_4=2$ $t_3=75^\circ; t_4=72^\circ$ $N_3=20 P_3=15 P_4=8$ $t_3=30^\circ; t_4=20^\circ$ $N_3=20 P_3=8 P_4=4$	$t_3=145^\circ; t_4=125^\circ$ $N_4=20 P_3=4 P_4=2$ $t_3=75^\circ; t_4=72^\circ$ $N_4=20 P_3=15 P_4=8$ $t_3=30^\circ; t_4=20^\circ$ $N_4=20 P_3=8 P_4=4$	$N_3=20;$ $P_3=1...15$ $t_1 \text{ или } t_2=20...100^\circ;$ $t_{x6}=5^\circ P_{x6}=1$	$t_3=145^\circ; t_4=125^\circ N_3=20$ $N_4=10 P_3=4; P_4=2$ $t_3=75^\circ; t_4=72^\circ N_3=20;$ $N_4=10 P_3=15; P_4=8$ $t_3=30^\circ; t_4=20^\circ N_3=20;$ $N_4=10 P_3=8; P_4=4$ $t_{x6}=5^\circ P_{x6}=1$

Индекс задаваемого параметра соответствует номеру измерительного канала вычислителя.

Значения сопротивлений магазинов соответствующие температурам, указанным в таблице 8.6, приведены в таблице 8.7, а значения токов, соответствующих давлению, – в таблице 8.8.

Таблица 8.7

Т, °С	R, Ом ($W_{100}= 1,391$)		R, Ом ($W_{100}= 1,385$)	
	100 П	500 П	Pt 100	Pt 500
145	156,33	781,64	155,46	777,28
125	148,7	743,52	147,95	739,76
100	139,11	695,55	138,51	692,53
75	129,44	647,21	128,99	644,94
72	128,28	641,38	127,84	639,2
30	111,86	559,28	111,67	558,36
20	107,92	539,58	107,79	538,97
5	101,98	509,92	101,95	509,76

Таблица 8.8

Давление кгс/см ²	Заданный в ТМК диапазон токов	
	0...5 мА	4...20 мА
1	0,3125	5,0
2	0,625	6,0
4	1,25	8,0
8	2,5	12,0
15	4,6875	19,0

Подают на входы вычислителя, в соответствии с заданной схемой измерений, количество импульсов, указанное в табл.8.6, с частотой следования $0,3 \pm 10\%$ Гц для всех измерительных каналов. Через паузу >4 с считывают на экран ПК и фиксируют конечные показания тепловой энергии (Q_k).

Определяют расчетное значение тепловой энергии по формулам из ПРИЛОЖЕНИЯ Б.

Примечание - Определение $Q_{рас}$ ведется в тех же единицах (ГДж или Гкал) в которых производится счет параметра в поверяемом вычислителе. Перевод энтальпии из ккал/кг в кДж/кг осуществляют по формуле:

$$h \text{ (кДж/кг)} = h \text{ (ккал/кг)} \cdot 4,1868$$

Определяют основную относительную погрешность измерений тепловой энергии:

$$\delta_Q^{мс} = \frac{Q_{изм} - Q_{рас}}{Q_{рас}} \cdot 100\%$$

Аналогичным способом определяют (при необходимости) погрешность для второго теплообменного контура, задействованного в используемой схеме измерения.

Вычислитель считают поверенным по данному параметру, если значение основной относительной погрешности измерений тепловой энергии не выходит за пределы:

$$\begin{aligned} &\pm 3\% \text{ при } 10^\circ\text{C} > \Delta t \geq 3^\circ\text{C} \\ &\pm 1\% \text{ при } 147^\circ\text{C} \geq \Delta t \geq 10^\circ\text{C} \end{aligned}$$

8.4.3.5 Определение погрешности измерений времени

Отсоединяют вилку ХР1 от платы коммутации и подключают сигнальный провод частотомера к :X1, а экран к :X20 розетки XS1. Переводят частотомер в режим измерения частоты за интервал времени 10с. Проводят не менее 3 измерений частоты следования импульсов часового кварцевого генератора.

Определяют отклонение суточного хода по формуле:

$$\tau_{изм} = \frac{1}{n} \sum_{i=1}^n f_i - 32768 \cdot 86400 \text{ с/сутки}$$

Определяют основную относительную погрешность измерений времени с учетом суточной поправки (τ_{RTC}) по формуле:

$$\delta_\tau^{TB} = \frac{\tau_{изм} - \tau_{RTC}}{86400} \cdot 100\%$$

Значение суточной поправки (τ_{RTC}), введенной при изготовлении вычислителя приведено в его паспорте.

Вычислитель считают поверенным по данному параметру, если основная относительная погрешность измерений времени не выходит за пределы $\pm 0,001\%$.

8.5 Оформление результатов поверки

8.5.1 Результаты поверки оформляют итоговым протоколом (см. ПРИЛОЖЕНИЕ Ж). В протокол заносят максимальные значения погрешностей, определенные по результатам поверки.

8.5.2 При положительных результатах поверки вычислителя на последний выдают свидетельство о поверке или делают отметку в паспорте в соответствии с ПР50.2.006, и пломбируют.

8.5.3 При отрицательных результатах поверки вычислитель к эксплуатации не допускают. Ранее действующее свидетельство аннулируют, делают соответствующую отметку в паспорте и выдают извещение о непригодности с указанием причин в соответствии с ПР50.2.006.

9 РЕМОНТ ВЫЧИСЛИТЕЛЯ

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

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

10 ВОЗМОЖНЫЕ НЕИСПРАВНОСТИ И СПОСОБЫ ИХ УСТРАНЕНИЯ

10.1 Возможные неисправности вычислителя приведены в таблице 10.1.

Таблица 10.1

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, исключая внешние воздействия на линию
	Неисправность преобразователя	Проверить работоспособность преобразователя, устранить неисправность
* При диагностике неисправностей в работе вычислителя следует руководствоваться сведениями о наличии нестандартных ситуаций для каждой измерительной схемы, представленных в ПРИЛОЖЕНИИ В		

11 ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ

11.1 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.

11.2 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 $+35^\circ\text{C}$.

11.3 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.

11.4 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.

ПРИЛОЖЕНИЕ А
(обязательное)

Габаритные и присоединительные размеры тепловычислителя ТМК-НЗ

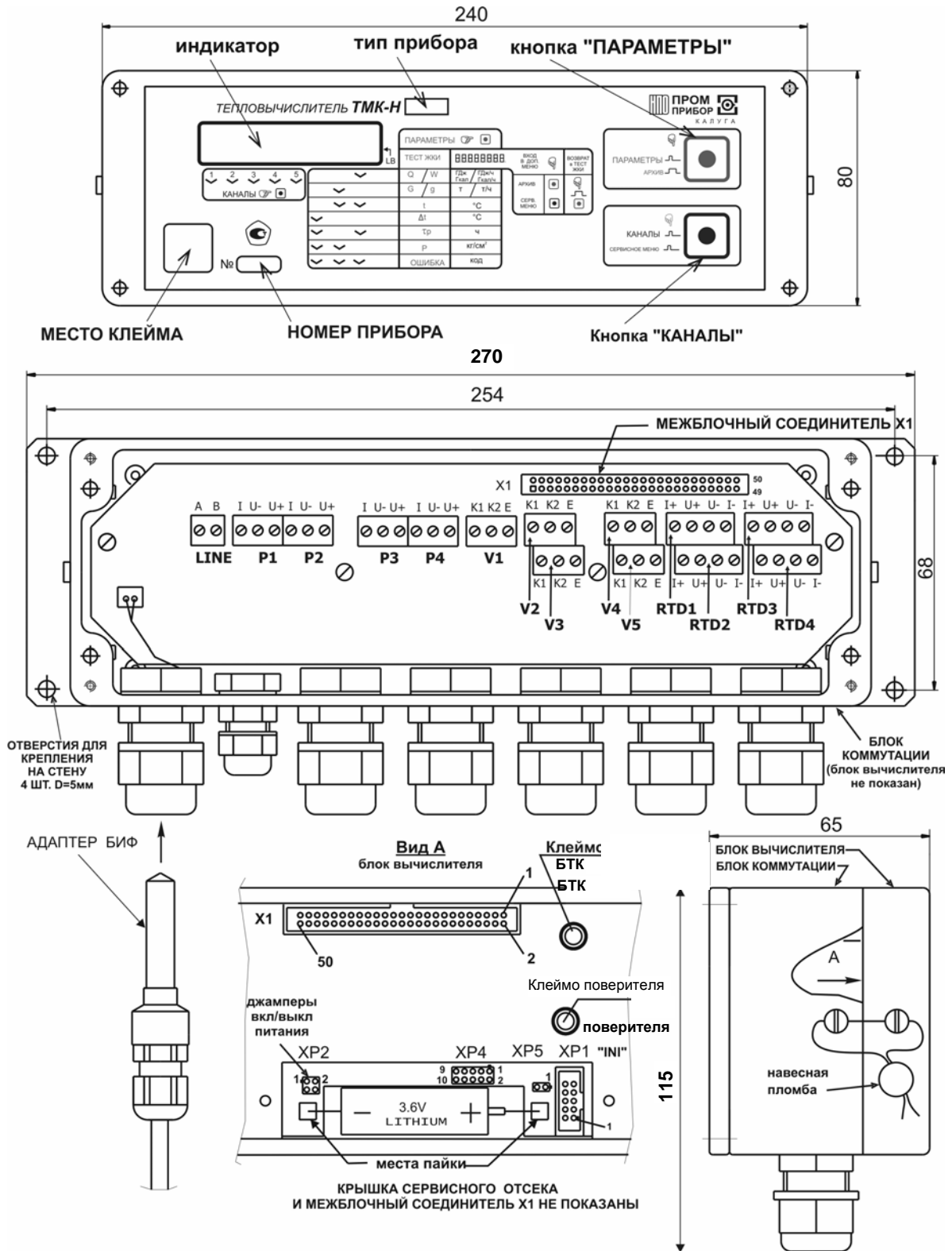


Рисунок А.1

Габаритные и присоединительные размеры адаптера БИФ

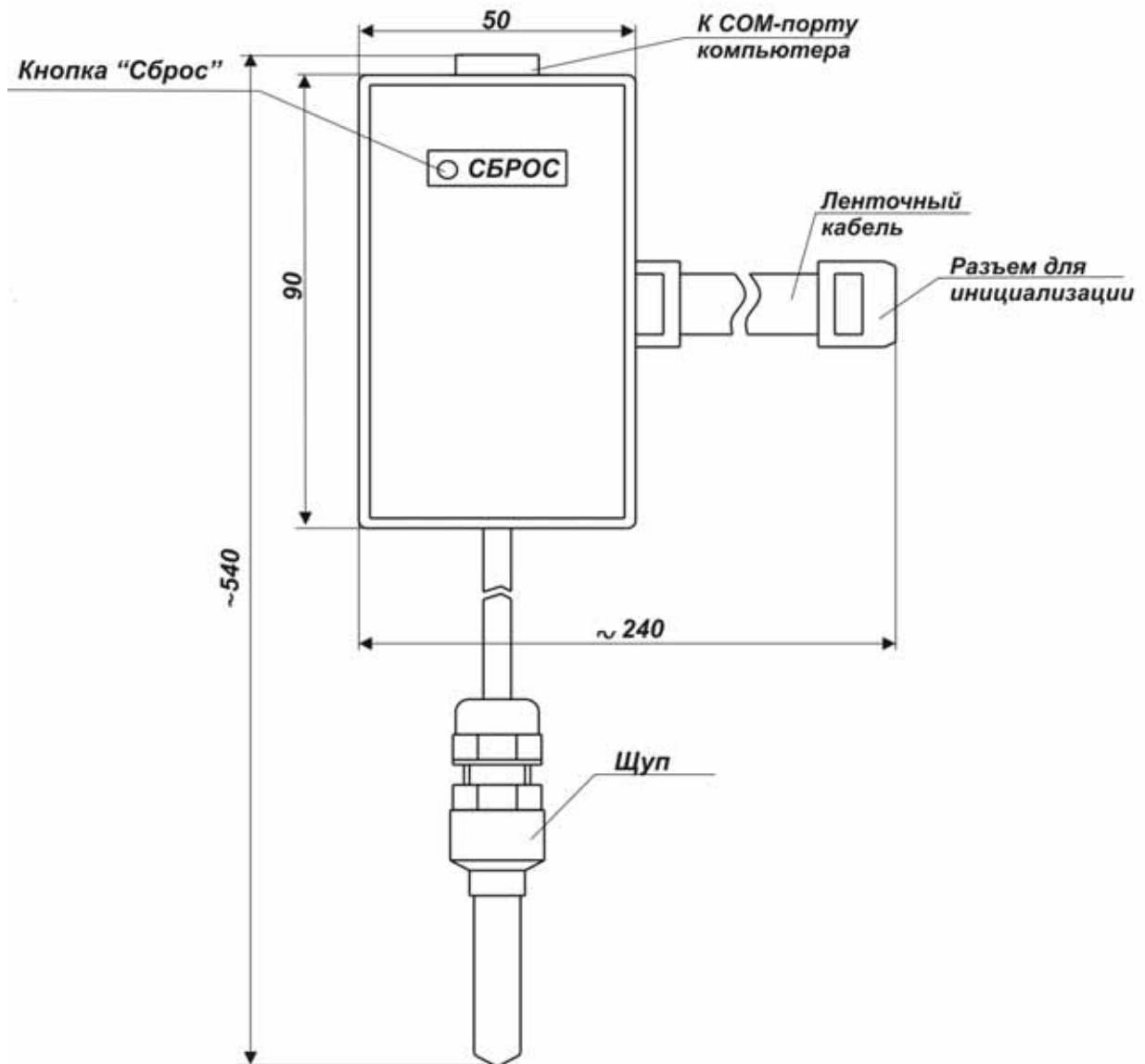
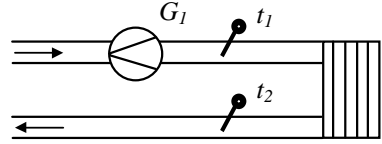
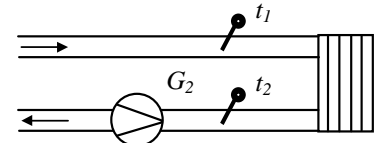
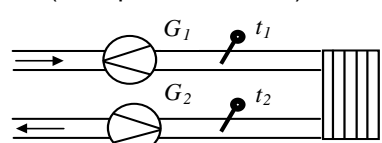


Рисунок А.2

ПРИЛОЖЕНИЕ Б
 (обязательное)

Схемы измерений вычислителя ТМК-НЗ

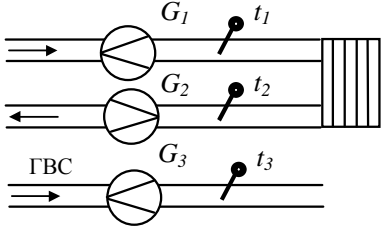
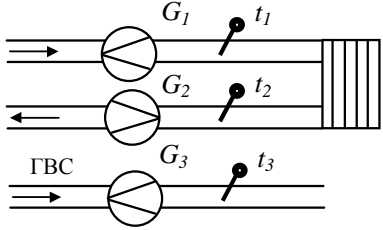
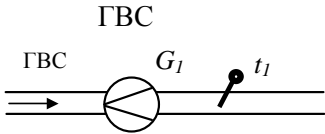
Таблица Б.1

Номер схемы	Наименование и условное обозначение схемы измерения	Индицируемые параметры									Формула вычисления параметра
		Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_1	τ_{P1}	P_1	Err_1	
1	Закрытая система, ПР в подающем ТП 	-	-	-	-	t_2	2	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	V_5^*	g_5^*	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2	Закрытая система, ПР в обратном ТП 	Q_1	W_1	-	-	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	Err_1	
		-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	Err_2	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	V_5^*	g_5^*	-	-	-	-	-	
3	Закрытая система, ПР в подающем ТП и об- ратном ТП (измерение Q по G_1) 	Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	Err_1	
		-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	Err_2	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	V_5^*	g_5^*	-	-	-	-	-	

Продолжение таблицы Б.1

Номер схемы	Наименование и условное обозначение схемы измерения	Индицируемые параметры									Формула вычисления параметра
		Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	Err_1	
4	Закрытая система, ПР в подающем ТП и обратном ТП (измерение Q по G_2) 	Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	Err_1	$Q_1 = G_2 \cdot (h_1 - h_2)$ $W_1 = g_2 \cdot (h_1 - h_2)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5$
		-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	Err_2	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	V_5^*	g_5^*	-	-	-	-	-	
5	Закрытая система, ПР в подающем ТП + ГВС 	Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	Err_1	$Q_1 = G_1 \cdot (h_1 - h_2)$ $W_1 = g_1 \cdot (h_1 - h_2)$ $Q_3 = G_3 \cdot (h_3 - h_x)$ $W_3 = g_3 \cdot (h_3 - h_x)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5$
		-	-	-	-	t_2	-	-	P_2	Err_2	
		Q_3	W_3	G_3	g_3	t_3	-	τ_{P3}	P_3	Err_3	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	V_5^*	g_5^*	t_x	-	-	P_x	-	
6	Закрытая система, ПР в обратном ТП + ГВС 	Q_1	W_1	-	-	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	Err_1	$Q_1 = G_2 \cdot (h_1 - h_2)$ $W_1 = g_2 \cdot (h_1 - h_2)$ $Q_3 = G_3 \cdot (h_3 - h_x)$ $W_3 = g_3 \cdot (h_3 - h_x)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5$
		-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	Err_2	
		Q_3	W_3	G_3	g_3	t_3	-	τ_{P3}	P_3	Err_3	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	V_5^*	g_5^*	t_x	-	-	P_x	-	

Продолжение таблицы Б.1

Номер схемы	Наименование и условное обозначение схемы измерения	Индицируемые параметры									Формула вычисления параметра
		Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	Err_1	
7	Закрытая система, ПР в подающем ТП, обратном ТП (измерение Q по G_1) + ГВС 	Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	Err_1	$Q_1 = G_1 \cdot (h_1 - h_2)$ $W_1 = g_1 \cdot (h_1 - h_2)$ $Q_3 = G_3 \cdot (h_3 - h_x)$ $W_3 = g_3 \cdot (h_3 - h_x)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5$
		-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	Err_2	
		Q_3	W_3	G_3	g_3	t_3	-	τ_{P3}	P_3	Err_3	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	V_5^*	g_5^*	t_x	-	-	P_x	-	
8	Закрытая система, ПР в подающем ТП, обратном ТП (измерение Q по G_2) + ГВС 	Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	Err_1	$Q_1 = G_2 \cdot (h_1 - h_2)$ $W_1 = g_2 \cdot (h_1 - h_2)$ $Q_3 = G_3 \cdot (h_3 - h_x)$ $W_3 = g_3 \cdot (h_3 - h_x)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5$
		-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	Err_2	
		Q_3	W_3	G_3	g_3	t_3	-	τ_{P3}	P_3	Err_3	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	V_5^*	g_5^*	t_x	-	-	P_x	-	
9	ГВС 	Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	-	τ_{P1}	P_1	Err_1	$Q_1 = G_1 \cdot (h_1 - h_x)$ $W_1 = g_1 \cdot (h_1 - h_x)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5$
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	V_5^*	g_5^*	t_x	-	-	P_x	-	

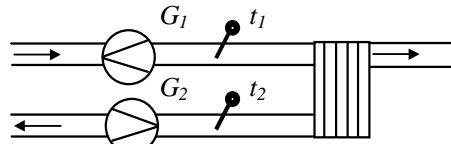
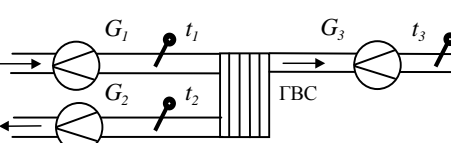
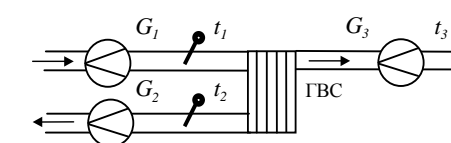
Продолжение таблицы Б.1

Номер схемы	Наименование и условное обозначение схемы измерения	Индицируемые параметры									Формула вычисления параметра	
		Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	-	τ_{P1}	P_1	Err_1		
10	<p>ГВС + ГВС</p>	Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	-	τ_{P1}	P_1	Err_1	$Q_1 = G_1 \cdot (h_1 - h_x)$ $W_1 = g_1 \cdot (h_1 - h_x)$ $Q_3 = G_3 \cdot (h_3 - h_x)$ $W_3 = g_3 \cdot (h_3 - h_x)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5$	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
		Q_3	W_3	G_3	g_3	t_3	-	τ_{P3}	P_3	Err_3		
		-	-	V_5^*	g_5^*	t_x	-	-	P_x	-		
11	<p>2 закрытые системы, ПР в подающих ТП</p>	Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	Err_1	$Q_1 = G_1 \cdot (h_1 - h_2)$ $W_1 = g_1 \cdot (h_1 - h_2)$ $Q_3 = G_3 \cdot (h_3 - h_4)$ $W_3 = g_3 \cdot (h_3 - h_4)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5$	
		-	-	-	-	t_2	-	-	P_2	Err_2		
		Q_3	W_3	G_3	g_3	t_3	Δt_{34}	τ_{P3}	P_3	Err_3		
		-	-	V_5^*	g_5^*	t_4	-	-	P_4	Err_4		
12	<p>2 закрытые системы, ПР в обратных ТП</p>	Q_1	W_1	-	-	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	Err_1	$Q_1 = G_2 \cdot (h_1 - h_2)$ $W_1 = g_2 \cdot (h_1 - h_2)$ $Q_3 = G_4 \cdot (h_3 - h_4)$ $W_3 = g_4 \cdot (h_3 - h_4)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5$	
		-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	Err_2		
		Q_3	W_3	-	-	t_3	Δt_{34}	τ_{P3}	P_3	Err_3		
		-	-	G_4	g_4	t_4	-	-	P_4	Err_4		
-	-	V_5^*	g_5^*	-	-	-	-	-	-			

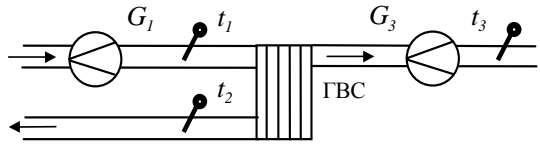
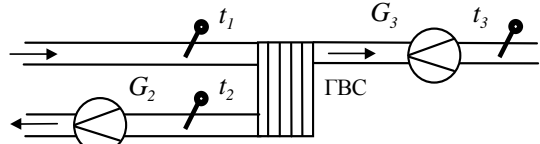
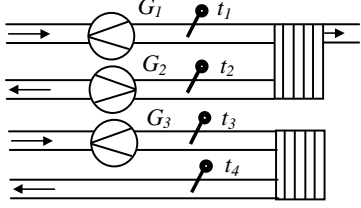
Продолжение таблицы Б.1

Номер схемы	Наименование и условное обозначение схемы измерения	Индицируемые параметры									Формула вычисления параметра
		Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	Err_1	
13	2 закрытые системы, ПР в подающем ТП и обратном ТП (измерение Q по $G_1(G_3)$) 	Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	Err_1	$Q_1 = G_1 \cdot (h_1 - h_2)$ $W_1 = g_1 \cdot (h_1 - h_2)$ $Q_3 = G_3 \cdot (h_3 - h_4)$ $W_3 = g_3 \cdot (h_3 - h_4)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5$
		-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	Err_2	
		Q_3	W_3	G_3	g_3	t_3	Δt_{34}	τ_{P3}	P_3	Err_3	
		-	-	G_4	g_4	t_4	-	-	P_4	Err_4	
		-	-	V_5^*	g_5^*	-	-	-	-	-	
14	2 закрытые системы, ПР в подающем ТП и обратном ТП (измерение Q по $G_2(G_4)$) 	Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	Err_1	$Q_1 = G_2 \cdot (h_1 - h_2)$ $W_1 = g_2 \cdot (h_1 - h_2)$ $Q_3 = G_4 \cdot (h_3 - h_4)$ $W_3 = g_4 \cdot (h_3 - h_4)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5$
		-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	Err_2	
		Q_3	W_3	G_3	g_3	t_3	Δt_{34}	τ_{P3}	P_3	Err_3	
		-	-	G_4	g_4	t_4	-	-	P_4	Err_4	
		-	-	V_5^*	g_5^*	-	-	-	-	-	
15	Открытая система (по разнице) ПР в подающем ТП и обратном ТП 	Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	Err_1	$Q_1 = G_1 \cdot (h_1 - h_x) - G_2 \cdot (h_2 - h_x)$ $W_1 = g_1 \cdot (h_1 - h_x) - g_2 \cdot (h_2 - h_x)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5$
		-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	Err_2	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	V_5^*	g_5^*	t_x	-	-	P_x	-	

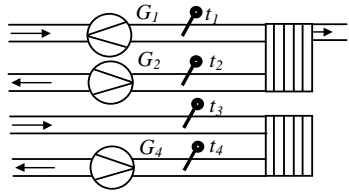
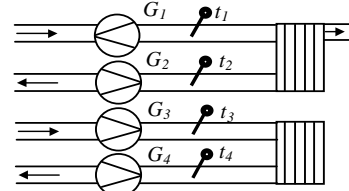
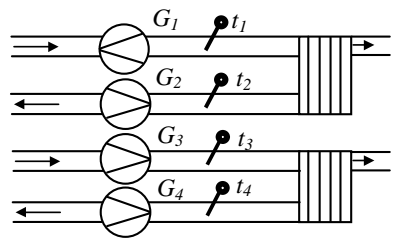
Продолжение таблицы Б.1

Номер схемы	Наименование и условное обозначение схемы измерения	Индицируемые параметры									Формула вычисления параметра
		Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	Err_1	
16	Открытая система, ПР в подающем ТП и обратном ТП 	-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	Err_2	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	V_5^*	g_5^*	t_x	-	-	P_x	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
17	Открытая система, ПР в подающем ТП, обратном ТП и ТП ГВС (измерение Q по G_1 и G_3) 	Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	Err_1	
		-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	Err_2	
		Q_3	W_3	G_3	g_3	t_3	-	τ_{P3}	P_3	Err_3	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	V_5^*	g_5^*	t_x	-	-	P_x	-	
18	Открытая система, ПР в подающем ТП, обратном ТП и ТП ГВС (измерение Q по G_2 и G_3) 	Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	Err_1	
		-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	Err_2	
		Q_3	W_3	G_3	g_3	t_3	-	τ_{P3}	P_3	Err_3	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	V_5^*	g_5^*	t_x	-	-	P_x	-	

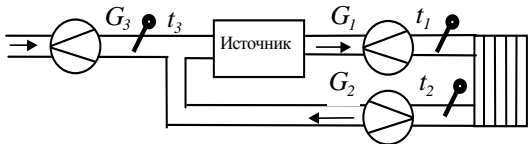
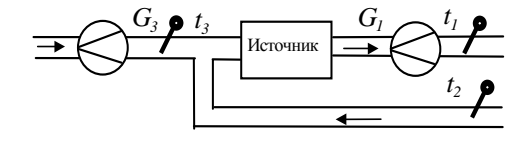
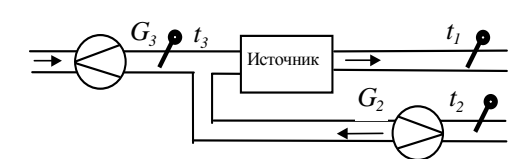
Продолжение таблицы Б.1

Номер схемы	Наименование и условное обозначение схемы измерения	Индицируемые параметры									Формула вычисления параметра	
		Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	Err_1		
19	Открытая система, ПР в подающем ТП и ТП ГВС 	Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	Err_1	$Q_1 = G_1 \cdot (h_1 - h_2)$ $W_1 = g_1 \cdot (h_1 - h_2)$ $Q_3 = G_3 \cdot (h_2 - h_x)$ $W_3 = g_3 \cdot (h_2 - h_x)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5$	
		-	-	-	-	t_2	-	-	P_2	Err_2		
		Q_3	W_3	G_3	g_3	t_3	-	τ_{P3}	P_3	Err_3		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
		-	-	V_5^*	g_5^*	t_x	-	-	P_x	-		-
20	Открытая система, ПР в обратном ТП и ГВС 	Q_1	W_1	-	-	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	Err_1	$Q_1 = G_2 \cdot (h_1 - h_2)$ $W_1 = g_2 \cdot (h_1 - h_2)$ $Q_3 = G_3 \cdot (h_1 - h_x)$ $W_3 = g_3 \cdot (h_1 - h_x)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5$	
		-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	Err_2		
		Q_3	W_3	G_3	g_3	t_3	-	τ_{P3}	P_3	Err_3		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
		-	-	V_5^*	g_5^*	t_x	-	-	P_x	-		-
21	Открытая система (по разнице), ПР в подающем ТП и обратном ТП + закрытая система, ПР в подающем ТП 	Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	Err_1	$Q_1 = G_1 \cdot (h_1 - h_x) - G_2 \cdot (h_2 - h_x)$ $W_1 = g_1 \cdot (h_1 - h_x) - g_2 \cdot (h_2 - h_x)$ $Q_3 = G_3 \cdot (h_3 - h_4)$ $W_3 = g_3 \cdot (h_3 - h_4)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5$	
		-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	Err_2		
		Q_3	W_3	G_3	g_3	t_3	Δt_{34}	τ_{P3}	P_3	Err_3		
		-	-	-	-	t_4	-	-	P_4	Err_4		
		-	-	V_5^*	g_5^*	t_x	-	-	P_x	-		-

Продолжение таблицы Б.1

Номер схемы	Наименование и условное обозначение схемы измерения	Индицируемые параметры									Формула вычисления параметра
		Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	Err_1	
22	Открытая система (по разнице), ПР в подающем ТП и обратном ТП + закрытая система, ПР в обратном ТП 	Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	Err_1	$Q_1 = G_1 \cdot (h_1 - h_X) - G_2 \cdot (h_2 - h_X)$ $W_1 = g_1 \cdot (h_1 - h_X) - g_2 \cdot (h_2 - h_X)$ $Q_3 = G_4 \cdot (h_3 - h_4)$ $W_3 = g_4 \cdot (h_3 - h_4)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5$
		-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	Err_2	
		Q_3	W_3	-	-	t_3	Δt_{34}	τ_{P3}	P_3	Err_3	
		-	-	G_4	g_4	t_4	-	-	P_4	Err_4	
		-	-	V_5^*	g_5^*	t_x	-	-	P_x	-	
23	Открытая система (по разнице), ПР в подающем и обратном ТП + закрытая система, ПР в подающем и обратном ТП 	Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	Err_1	$Q_1 = G_1 \cdot (h_1 - h_X) - G_2 \cdot (h_2 - h_X)$ $W_1 = g_1 \cdot (h_1 - h_X) - g_2 \cdot (h_2 - h_X)$ $Q_3 = G_3 \cdot (h_3 - h_4)$ $W_3 = g_3 \cdot (h_3 - h_4)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5$
		-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	Err_2	
		Q_3	W_3	G_3	g_3	t_3	Δt_{34}	τ_{P3}	P_3	Err_3	
		-	-	G_4	g_4	t_4	-	-	P_4	Err_4	
		-	-	V_5^*	g_5^*	t_x	-	-	P_x	-	
24	Открытая система (по разнице), ПР в подающем и обратном ТП + открытая система (по разнице), ПР в подающем и обратном ТП 	Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	Err_1	$Q_1 = G_1 \cdot (h_1 - h_X) - G_2 \cdot (h_2 - h_X)$ $W_1 = g_1 \cdot (h_1 - h_X) - g_2 \cdot (h_2 - h_X)$ $Q_3 = G_3 \cdot (h_3 - h_X) - G_4 \cdot (h_4 - h_X)$ $W_3 = g_3 \cdot (h_3 - h_X) - g_4 \cdot (h_4 - h_X)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5$
		-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	Err_2	
		Q_3	W_3	G_3	g_3	t_3	Δt_{34}	τ_{P3}	P_3	Err_3	
		-	-	G_4	g_4	t_4	-	-	P_4	Err_4	
		-	-	V_5^*	g_5^*	t_x	-	-	P_x	-	

Продолжение таблицы Б.1

Номер схемы	Наименование и условное обозначение схемы измерения	Индицируемые параметры									Формула вычисления параметра
		Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	Err_1	
25	Источник тепловой энергии, ПР в подающем, обратном ТП и ТП подпитки 	-	-	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	Err_1	$Q_1 = G_1 \cdot (h_1 - h_2) + G_3 \cdot (h_2 - h_3)$ $W_1 = g_1 \cdot (h_1 - h_2) + g_3 \cdot (h_2 - h_3)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5$
		-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	Err_2	
		-	-	G_3	g_3	t_3	Δt_{23}	-	P_3	Err_3	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
				V_5^*	g_5^*						
26	Источник тепловой энергии, ПР в подающем ТП и ТП подпитки 	Q_1	W_1	G_1	g_1	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	Err_1	$Q_1 = G_1 \cdot (h_1 - h_2) + G_3 \cdot (h_2 - h_3)$ $W_1 = g_1 \cdot (h_1 - h_2) + g_3 \cdot (h_2 - h_3)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5$
		-	-	-	-	t_2	-	-	P_2	Err_2	
		-	-	G_3	g_3	t_3	Δt_{23}	-	P_3	Err_3	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
				V_5^*	g_5^*						
27	Источник тепловой энергии, ПР в обратном ТП и ТП подпитки 	Q_1	W_1	-	-	t_1	Δt_{12}	τ_{P1}	P_1	Err_1	$Q_1 = G_2 \cdot (h_1 - h_2) + G_3 \cdot (h_1 - h_3)$ $W_1 = g_2 \cdot (h_1 - h_2) + g_3 \cdot (h_1 - h_3)$ $G_i = N_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) / 1000$ $g_i = f_i \cdot \Delta u_i \cdot \rho(t_i) \cdot 3,6$ $V_5 = N_5 \cdot \Delta u_5$
		-	-	G_2	g_2	t_2	-	-	P_2	Err_2	
		-	-	G_3	g_3	t_3	Δt_{13}	-	P_3	Err_3	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
				V_5^*	g_5^*						

Примечания

1* - если используется дополнительный канал. 2 $g_5 = f_5 \cdot \Delta u_5 \cdot 3600$

ПРИЛОЖЕНИЕ В

(обязательное)

Коды ошибок вычислителя ТМК-НЗ

Err 1 – Неработоспособность преобразователя расхода (при включенном тесте линии)*;

Err 2 - Температура теплоносителя не в допуске, $t < 3^{\circ}\text{C}$ или $> 150^{\circ}\text{C}$;

Err 3 - Разность температур теплоносителя между подающим и обратным трубопроводами, $\Delta t_{12} < 0^{\circ}\text{C}$;

Err 4 – Температура теплоносителя в подающем (обратном) трубопроводе меньше температуры холодной воды, $t < t_x$;

Err 5 – Значение тепловой мощности $W < 0$;

Err 6 – резерв (ТМК-Н2, ТМК-Н3 не используется);

Err 7 – Разность температур теплоносителя между подающим и обратным трубопроводами меньше минимально допустимой, $\Delta t_{12} < 3^{\circ}\text{C}$;

Системные ошибки:

Err 8 – сброс системы

Err 9 – пониженное напряжение питания;

Err 0 – сброс системы при пропадании питания

* - для преобразователя расхода исполнения МФ-Х.21: отсутствие питания преобразователя, к.з. или обрыв линии связи между преобразователем и вычислителем;

- для преобразователей расхода ВПС1(2), ВПС3, МФ-Х.Х (кроме преобразователя расхода исполнения МФ-Х.21): к.з. или обрыв линии связи между преобразователем и вычислителем.

Примечание – Контроль линии связи осуществляется только с преобразователями расхода ВПС1(2), ВПС3, МФ-Х.2, МФ-Х.21 при включении теста линии (см. таблицу Г.1, Приложение Г).

Нештатные ситуации вычислителя ТМК-НЗ

Таблица В.1

Номер схемы	Нештатная ситуация	Не считаются	ЖКИ			
			Канал 1	Канал 2	Канал 3	Канал 4
1	КЗ/обрыв G1 $t_1 < 3, t_1 > 150$ $t_2 < 3, t_2 > 150$ $0 < \Delta t_{12} < 3$ $\Delta t_{12} < 0$	Q1, W1, G1, g1, $\tau p1$	1			
		Q1, W1, G1, g1, $\tau p1$	2			
		Q1, W1, $\tau p1$		2		
			7	7		
			3; 7	3; 7		
2	$t_1 < 3, t_1 > 150$ КЗ/обрыв G2 $t_2 < 3, t_2 > 150$ $0 < \Delta t_{12} < 3$ $\Delta t_{12} < 0$	Q1, W1, $\tau p1$	2			
		Q1, W1, G2, g2 $\tau p1$		1		
		Q1, W1, G2, g2, $\tau p1$		2		
			7	7		
			3; 7	3; 7		
3	КЗ/обрыв G1 $t_1 < 3, t_1 > 150$ КЗ/обрыв G2 $t_2 < 3, t_2 > 150$ $0 < \Delta t_{12} < 3$ $\Delta t_{12} < 0$	Q1, W1, G1, g1, $\tau p1$	1			
		Q1, W1, G1, g1, $\tau p1$	2			
		G2, g2		1		
		Q1, W1, G2, g2, $\tau p1$		2		
			7	7		
	Q1, W1, $\tau p1$	3; 7	3; 7			
4	КЗ/обрыв G1 $t_1 < 3, t_1 > 150$ КЗ/обрыв G2 $t_2 < 3, t_2 > 150$ $0 < \Delta t_{12} < 3$ $\Delta t_{12} < 0$	G1, g1	1			
		Q1, W1, G1, g1, $\tau p1$	2			
		Q1, W1, G2, g2 $\tau p1$		1		
		Q1, W1, G2, g2, $\tau p1$		2		
			7	7		
	Q1, W1, $\tau p1$	3; 7	3; 7			

Продолжение таблицы В.1

Номер схемы	Нештатная ситуация	Не считаются	ЖКИ			
			Канал 1	Канал 2	Канал 3	Канал 4
5	КЗ/обрыв G1 t1 < 3, t1 > 150 КЗ/обрыв G3 t2 < 3, t2 > 150 t3 < 3, t3 > 150 0 < Δt12 < 3 Δt12 < 0 Δt3x < 0	Q1, W1, G1, g1, τp1	1			
		Q1, W1, G1, g1, τp1 Q3, W3, G3, g3, τp3 Q1, W1, τp1 Q3, W3, G3, g3,	2 7 3, 7	2 7 3, 7	1 2	
6	t1 < 3, t1 > 150 КЗ/обрыв G2 t2 < 3, t2 > 150 КЗ/обрыв G3 t3 < 3, t3 > 150 0 < Δt12 < 3 Δt12 < 0 t3 < tx	Q1, W1, τp1	2			
		Q1, W1, G2, g2 τp1 Q1, W1, G2, g2 τp1 Q3, W3, G3, g3, τp3 Q3, W3, G3, g3, τp3 Q1, W1, τp1 Q3, W3, τp3	 7 3; 7	1 2 7 3; 7	1 2	4
7	КЗ/обрыв G1 t1 < 3, t1 > 150 КЗ/обрыв G2 t2 < 3, t2 > 150 КЗ/обрыв G3 t3 < 3, t3 > 150 0 < Δt12 < 3 Δt12 < 0 t3 < tx	Q1, W1, G1, g1, τp1	1			
		Q1, W1, G1, g1, τp1 G2, g2 Q1, W1, G2, g2 τp1 Q3, W3, G3, g3, τp3 Q3, W3, G3, g3, τp3 Q1, W1, τp1 Q3, W3, τp3	2 7 3, 7	1 2 7 3, 7	1 2	4
8	КЗ/обрыв G1 t1 < 3, t1 > 150 КЗ/обрыв G2 t2 < 3, t2 > 150 КЗ/обрыв G3	G1, g1	1			
		Q1, W1, G1, g1, τp1 Q1, W1, G2, g2 τp1 Q1, W1, G2, g2 τp1 Q3, W3, G3, g3, τp3	2 	1 2	1	
9	t3 < 3, t3 > 150 0 < Δt12 < 3 Δt12 < 0 t3 < tx КЗ/обрыв G1 t1 < 3, t1 > 150 Δt1x < 0	Q1, W1, G3, g3 τp1	7		2	
		Q1, W1, τp1 Q3, W3, τp3 Q1, W1, G1, g1, τp1 Q1, W1, G1, g1, τp1 Q1, W1, τp1	3; 7 1 2 4	7 3; 7	4	
10	КЗ/обрыв G1 t1 < 3, t1 > 150 КЗ/обрыв G3 t3 < 3, t3 > 150 t1 < tx t3 < tx	Q1, W1, G1, g1, τp1	1			
		Q1, W1, G1, g1, τp1 Q3, W3, G3, g3, τp3 Q3, W3, G3, g3, τp3 Q1, W1, τp1 Q3, W3, τp3	2 4		1 2	4

Продолжение таблицы В.1

Номер схемы	Нештатная ситуация	Не считаются	ЖКИ			
			Канал 1	Канал 2	Канал 3	Канал 4
11	K3/обрыв G1	Q1, W1, G1, g1, τp1	1			
	t1 < 3, t1 > 150	Q1, W1, G1, g1, τp1	2			
	t2 < 3, t2 > 150	Q1, W1, τp1		2		
	K3/обрыв G3	Q3, W3, G3, g3, τp3			1	
12	t3 < 3, t3 > 150	Q3, W3, G3, g3, τp3			2	
	t4 < 3, t4 > 150	Q3, W3, τp3				2
	0 < Δt12 < 3		7	7		
	0 < Δt34 < 3				7	7
13	Δt12 < 0	Q1, W1, τp1	3, 7	3, 7		
	Δt34 < 0	Q3, W3, τp3			3, 7	3, 7
	t1 < 3, t1 > 150	Q1, W1, τp1	2			
	K3/обрыв G2	Q1, W1, G2, g2, τp1		1		
14	t2 < 3, t2 > 150	Q1, W1, G2, g2, τp1		2		
	K3/обрыв G3	Q3, W3, G3, g3, τp3			1	
	t3 < 3, t3 > 150	Q3, W3, G3, g3, τp3			2	
	K3/обрыв G4	G4, g4				1
14	t4 < 3, t4 > 150	Q3, W3, τp3, G4, g4				2
	0 < Δt12 < 3		7	7		
	0 < Δt34 < 3				7	7
	Δt12 < 0	Q1, W1, τp1	3, 7	3, 7		
14	Δt34 < 0	Q3, W3, τp3			3, 7	3, 7
	K3/обрыв G1	G1, g1	1			
	t1 < 3, t1 > 150	Q1, W1, G1, g1, τp1	2			
	K3/обрыв G2	Q1, W1, G2, g2, τp1		1		
14	t2 < 3, t2 > 150	Q1, W1, G2, g2, τp1		2		
	K3/обрыв G3	G3, g3			1	
	t3 < 3, t3 > 150	Q3, W3, G3, g3, τp3			2	
	K3/обрыв G4	Q3, W3, G4, g4, τp3				1
14	t4 < 3, t4 > 150	Q3, W3, G4, g4, τp3				2
	0 < Δt12 < 3		7	7		
	0 < Δt34 < 3				7	7
	Δt12 < 0	Q1, W1, τp1	3, 7	3, 7		
14	Δt34 < 0	Q3, W3, τp3			3, 7	3, 7

Продолжение таблицы В.1

Номер схемы	Нештатная ситуация	Не считаются	ЖКИ			
			Канал 1	Канал 2	Канал 3	Канал 4
15	КЗ/обрыв G1	Q1, W1, G1, g1, τp1	1			
	t1 < 3, t1 > 150	Q1, W1, G1, g1, τp1	2			
	t1 < tx (при t1 < tx < t2)	Q1, W1, τp1	3, 4, 7	3, 7		
	t1 < tx (при t1 < t2 < tx)	Q1, W1, τp1	3, 4, 7	3, 4, 7		
	t1 < tx (при t2 < t1 < tx)	Q1, W1, τp1	4	4		
	КЗ/обрыв G2	Q1, W1, G2, g2, τp1		1		
	t2 < 3, t2 > 150	Q1, W1, G2, g2, τp1		2		
	t2 < tx (при t2 < tx < t1)	Q1, W1, τp1		4		
	t2 < tx (при t2 < t1 < tx)	Q1, W1, τp1	4	4		
	t2 < tx (при t1 < t2 < tx)	Q1, W1, τp1	3, 4, 7	3, 4, 7		
	0 < Δt12 < 3		7	7		
Δt12 < 0	Q1, W1, τp1	3, 7	3, 7			
W1 < 0	Q1, W1	5				
16	КЗ/обрыв G1	Q1, W1, G1, g1, τp1	1			
	t1 < 3, t1 > 150	Q1, W1, G1, g1, τp1	2			
	t1 < tx (при t1 < tx < t2)	Q1, W1, τp1	3, 7	3, 7		
	t1 < tx (при t1 < t2 < tx)	Q1, W1, τp1	3, 7	3, 4, 7		
	t1 < tx (при t2 < t1 < tx)	Q1, W1, τp1		4		
	КЗ/обрыв G2	Q1, W1, G2, g2, τp1		1		
	t2 < 3, t2 > 150	Q1, W1, G2, g2, τp1		2		
	t2 < tx (при t2 < tx < t1)	Q1, W1, τp1		4		
	t2 < tx (при t2 < t1 < tx)	Q1, W1, τp1		4		
	t2 < tx (при t1 < t2 < tx)	Q1, W1, τp1	3, 7	3, 4, 7		
	0 < Δt12 < 3		7	7		
Δt12 < 0	Q1, W1, τp1	3, 7	3, 7			
W1 < 0	Q1, W1	5				
17	КЗ/обрыв G1	Q1, W1, G1, g1, τp1	1			
	t1 < 3, t1 > 150	Q1, W1, G1, g1, τp1	2			
	КЗ/обрыв G2	G2, g2,		1		
	t2 < 3, t2 > 150	Q1, W1, Q3, W3, G2, g2, τp1, τp3		2		
	t2 < tx	Q1, W1, τp1		4		
	КЗ/обрыв G3	Q3, W3, G3, g3, τp3			1	
	t3 < 3, t3 > 150	Q3, W3, G3, g3, τp3			2	
0 < Δt12 < 3		7	7			
Δt12 < 0	Q1, W1, τp1	3, 7	3, 7			
18	КЗ/обрыв G1	G1, g1	1			
	t1 < 3, t1 > 150	Q1, W1, Q3, W3, G1, g1, τp1, τp3	2			
	t1 < tx	Q1, W1, τp1	4			
	КЗ/обрыв G2	Q1, W1, G2, g2, τp1		1		
	t2 < 3, t2 > 150	Q1, W1, G2, g2, τp1		2		
	КЗ/обрыв G3	Q3, W3, G3, g3, τp3			1	
	t3 < 3, t3 > 150	Q3, W3, G3, g3, τp3			2	
0 < Δt12 < 3		7	7			
Δt12 < 0		3, 7	3, 7			

Продолжение таблицы В.1

Номер схемы	Нештатная ситуация	Не считаются	ЖКИ			
			Канал 1	Канал 2	Канал 3	Канал 4
19	K3/обрыв G1	Q1, W1, G1, g1, τp1	1			
	t1 < 3, t1 > 150	Q1, W1, G1, g1, τp1	2			
	t2 < 3, t2 > 150	Q1, W1, Q3, W3, τp1, τp3		2		
	t2 < tx	Q3, W3, τp3		4		
	K3/обрыв G3	Q3, W3, G3, g3, τp3			1	
	t3 < 3, t3 > 150	Q3, W3, G3, g3, τp3			2	
	0 < Δt12 < 3		7	7		
	Δt12 < 0	Q1, W1, τp1	3, 7	3, 7		
20	t1 < 3, t1 > 150	Q1, W1, Q3, W3, τp1, τp3	2			
	t1 < tx	Q3, W3, τp3	4			
	K3/обрыв G2	Q1, W1, G2, g2, τp1		1		
	t2 < 3, t2 > 150	Q1, W1, G2, g2, τp1		2		
	K3/обрыв G3	Q3, W3, G3, g3, τp3			1	
	t3 < 3, t3 > 150	Q3, W3, G3, g3, τp3			2	
	0 < Δt12 < 3		7	7		
	Δt12 < 0	Q1, W1, τp1	3, 7	3, 7		
21	K3/обрыв G1	Q1, W1, G1, g1, τp1	1			
	t1 < 3, t1 > 150	Q1, W1, G1, g1, τp1	2			
	t1 < tx (при t1 < tx < t2)	Q1, W1, τp1	3, 4, 7	3, 7		
	t1 < tx (при t1 < t2 < tx)	Q1, W1, τp1	3, 4, 7	3, 4, 7		
	t1 < tx (при t2 < t1 < tx)	Q1, W1, τp1	4	4		
	K3/обрыв G2	Q1, W1, G2, g2, τp1		1		
	t2 < 3, t2 > 150	Q1, W1, G2, g2, τp1		2		
	t2 < tx (при t2 < tx < t1)	Q1, W1, τp1		4		
	t2 < tx (при t2 < t1 < tx)	Q1, W1, τp1	4	4		
	t2 < tx (при t1 < t2 < tx)	Q1, W1, τp1	3, 4, 7	3, 4, 7		
	K3/обрыв G3	Q3, W3, G3, g3, τp3			1	
	t3 < 3, t3 > 150	Q3, W3, G3, g3, τp3			2	
	t4 < 3, t4 > 150	Q3, W3, τp3				2
	0 < Δt12 < 3		7	7		
	0 < Δt34 < 3				7	7
	Δt12 < 0	Q1, W1, τp1	3, 7	3, 7		
	Δt34 < 0	Q3, W3, τp3			3, 7	3, 7
	W1 < 0	Q1, W1	5			

Продолжение таблицы В.1

Номер схемы	Нештатная ситуация	Не считаются	Код ошибки			
			Канал 1	Канал 2	Канал 3	Канал 4
22	КЗ/обрыв G1	Q1, W1, G1, g1, τр1	1			
	t1 < 3, t1 > 150	Q1, W1, G1, g1, τр1	2			
	t1 < tx (при t1 < tx < t2)	Q1, W1, τр1	3, 4, 7	3, 7		
	t1 < tx (при t1 < t2 < tx)	Q1, W1, τр1	3, 4, 7	3, 4, 7		
	t1 < tx (при t2 < t1 < tx)	Q1, W1, τр1	4	4		
	КЗ/обрыв G2	Q1, W1, G2, g2, τр1		1		
	t2 < 3, t2 > 150	Q1, W1, G2, g2, τр1		2		
	t2 < tx (при t2 < tx < t1)	Q1, W1, τр1		4		
	t2 < tx (при t2 < t1 < tx)	Q1, W1, τр1	4	4		
	t2 < tx (при t1 < t2 < tx)	Q1, W1, τр1	3, 4, 7	3, 4, 7		1
	t4 < 3, t4 > 150	Q3, W3, G4, g4, τр3				2
	0 < Δt12 < 3		7	7		
	0 < Δt34 < 3				7	7
	Δt12 < 0	Q1, W1, τр1	3, 7	3, 7		
Δt34 < 0	Q3, W3, τр3			3, 7	3, 7	
W1 < 0	Q1, W1	5				
23	КЗ/обрыв G1	Q1, W1, G1, g1, τр1	1			
	t1 < 3, t1 > 150	Q1, W1, G1, g1, τр1	2			
	t1 < tx (при t1 < tx < t2)	Q1, W1, τр1	3, 4, 7	3, 7		
	t1 < tx (при t1 < t2 < tx)	Q1, W1, τр1	3, 4, 7	3, 4, 7		
	t1 < tx (при t2 < t1 < tx)	Q1, W1, τр1	4	4		
	КЗ/обрыв G2	Q1, W1, G2, g2, τр1		1		
	t2 < 3, t2 > 150	Q1, W1, G2, g2, τр1		2		
	t2 < tx (при t2 < tx < t1)	Q1, W1, τр1		4		
	t2 < tx (при t2 < t1 < tx)	Q1, W1, τр1	4	4		
	t2 < tx (при t1 < t2 < tx)	Q1, W1, τр1	3, 4, 7	3, 4, 7		
	КЗ/обрыв G3	Q3, W3, G3, g3, τр3			1	
	t3 < 3, t3 > 150	Q3, W3, G3, g3, τр3			2	
	КЗ/обрыв G4	G4, g4				1
	t4 < 3, t4 > 150	Q3, W3, G4, g4, τр3				2
	0 < Δt12 < 3		7	7		
	0 < Δt34 < 3				7	7
	Δt12 < 0	Q1, W1, τр1	3, 7	3, 7		
	Δt34 < 0	Q3, W3, τр3			3, 7	3, 7
W1 < 0	Q1, W1	5				
0 < Δt12 < 3		7	7			
0 < Δt34 < 3				7	7	
Δt12 < 0	Q1, W1, τр1	3, 7	3, 7			
Δt34 < 0	Q3, W3, τр3			3, 7	3, 7	
W1 < 0	Q1, W1	5				

Продолжение таблицы В.1

Номер схемы	Нештатная ситуация	Не считаются	Код ошибки			
			Канал 1	Канал 2	Канал 3	Канал 4
24	K3/обрыв G1	Q1, W1, G1, g1, τp1	1			
	t1 < 3, t1 > 150	Q1, W1, G1, g1, τp1	2			
	t1 < tx (при t1 < tx < t2)	Q1, W1, τp1	3, 4, 7	3, 7		
	t1 < tx (при t1 < t2 < tx)	Q1, W1, τp1	3, 4, 7	3, 4, 7		
	t1 < tx (при t2 < t1 < tx)	Q1, W1, τp1	4	4		
	K3/обрыв G2	Q1, W1, G2, g2, τp1		1		
	t2 < 3, t2 > 150	Q1, W1, G2, g2, τp1		2		
	t2 < tx (при t2 < tx < t1)	Q1, W1, τp1		4		
	t2 < tx (при t2 < t1 < tx)	Q1, W1, τp1	4	4		
	t2 < tx (при t1 < t2 < tx)	Q1, W1, τp1	3, 4, 7	3, 4, 7		
	K3/обрыв G3	Q3, W3, G3, g3, τp3			1	
	t3 < 3, t3 > 150	Q3, W3, G3, g3, τp3			2	
	t3 < tx	Q3, W3, τp3			4	
	K3/обрыв G4	Q3, W3, G4, g4, τp3				1
	t4 < 3, t4 > 150	Q3, W3, G4, g4, τp3				2
	t4 < tx	Q3, W3, τp3				4
0 < Δt12 < 3		7	7			
0 < Δt34 < 3				7	7	
Δt12 < 0	Q1, W1, τp1	3, 7	3, 7	3, 7	3, 7	
Δt34 < 0	Q3, W3, τp3					
W1 < 0	Q1, W1	5				
W3 < 0	Q3, W3			5		
25	K3/обрыв G1	Q1, W1, G1, g1, τp1	1			
	t1 < 3, t1 > 150	Q1, W1, G1, g1, τp1	2			
	K3/обрыв G2	G2, g2		1		
	t2 < 3, t2 > 150	Q1, W1, G2, g2, τp1		2		
	K3/обрыв G3	Q1, W1, G3, g3, τp1			1	
	t3 < 3, t3 > 150	Q1, W1, G3, g3, τp1			2	
	0 < Δt12 < 3		7	*		
	0 < Δt23 < 3			*	7	
Δt12 < 0	Q1, W1, τp1	3, 7	*			
Δt23 < 0	Q1, W1, τp1		*	3, 7		
26	K3/обрыв G1	Q1, W1, G1, g1, τp1	1			
	t1 < 3, t1 > 150	Q1, W1, G1, g1, τp1	2			
	t2 < 3, t2 > 150	Q1, W1, τp1		2		
	K3/обрыв G3	Q1, W1, G3, g3, τp1			1	
	t3 < 3, t3 > 150	Q1, W1, G3, g3, τp1			2	
	0 < Δt12 < 3		7	*		
	0 < Δt23 < 3			*	7	
	Δt12 < 0	Q1, W1, τp1	3, 7	*		
Δt23 < 0	Q1, W1, τp1		*	3, 7		

Продолжение таблицы В.1

Номер схемы	Нештатная ситуация	Не считаются	Код ошибки			
			Канал 1	Канал 2	Канал 3	Канал 4
27	t1 < 3, t1 > 150	Q1, W1, τp1	2			
	K3/обрыв G2	Q1, W1, G2, g2, τp1		1		
	t2 < 3, t2 > 150	Q1, W1, G2, g2, τp1		2		
	K3/обрыв G3	Q1, W1, G3, g3, τp1			1	
	t3 < 3, t3 > 150	Q1, W1, G3, g3, τp1			2	
	0 < Δt12 < 3		*	7		
	0 < Δt13 < 3		*		7	
	Δt12 < 0	Q1, W1, τp1	*	3, 7		
Δt13 < 0	Q1, W1, τp1	*		3, 7		

**Примечание – 3, 7 – коды ошибок, возможных в данной нештатной ситуации.*

ПРИЛОЖЕНИЕ Г
(обязательное)

Схема подключения внешних устройств к ТМК-НЗ

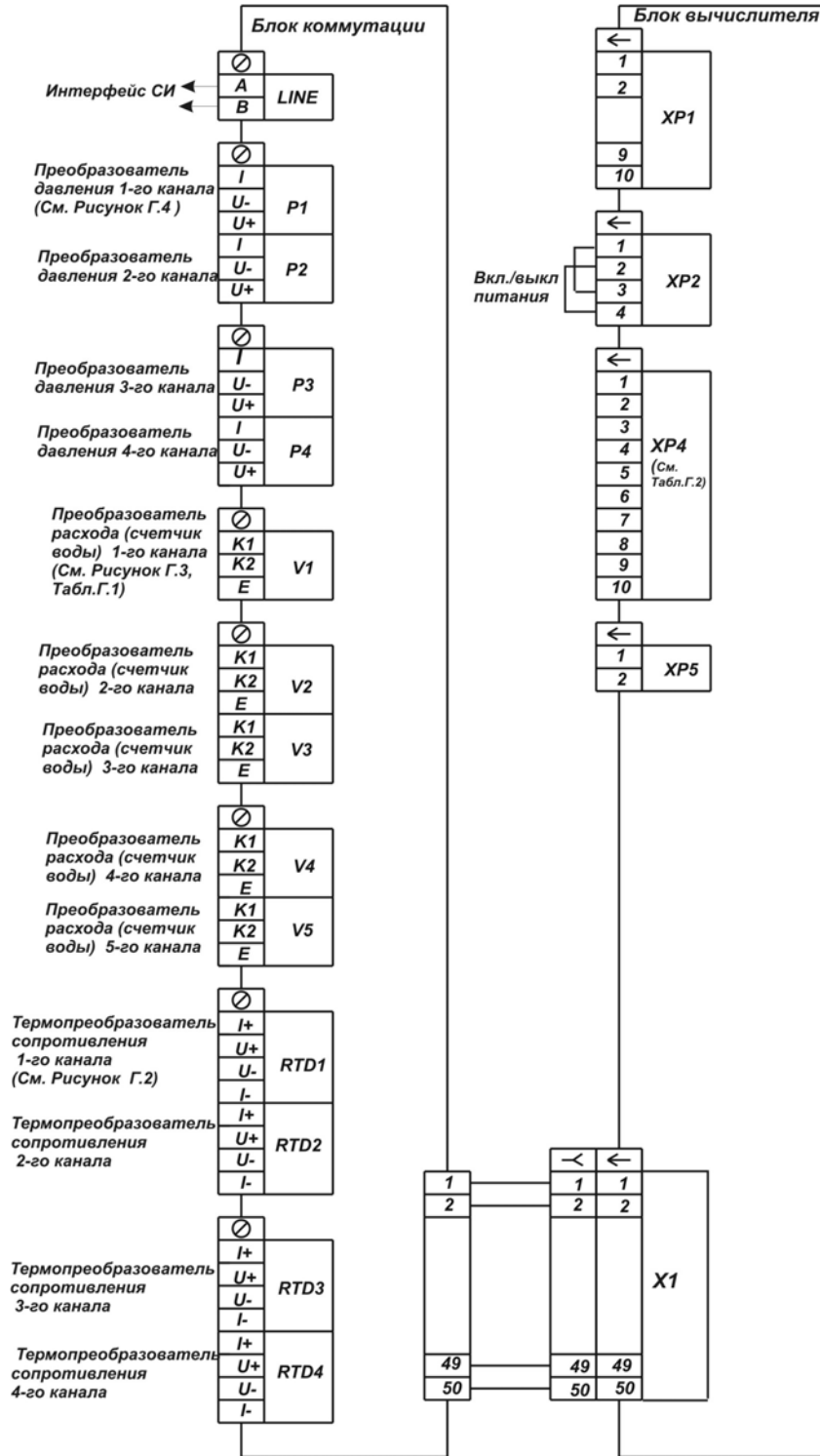


Рисунок Г.1

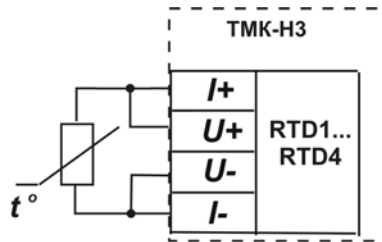


Рисунок Г.2 - Схема подключения термопреобразователей к ТМК-Н3

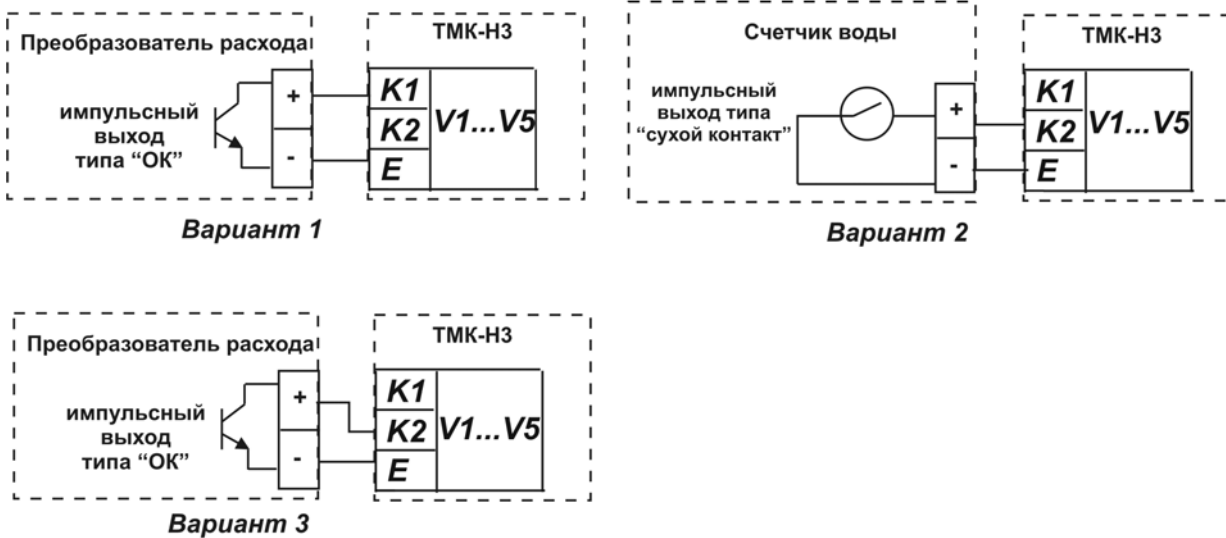


Рисунок Г.3 - Схемы подключения преобразователей расхода и счетчиков воды к ТМК-Н3

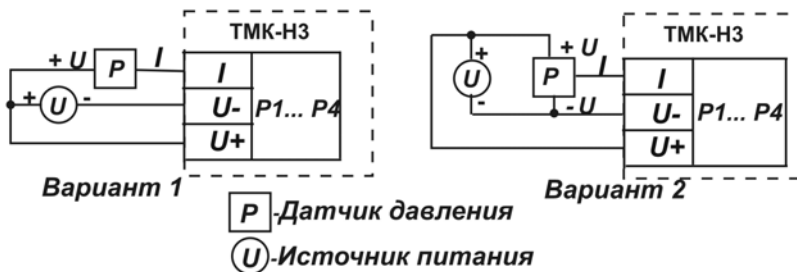


Рисунок Г.4 - Схемы подключения преобразователей давления к ТМК-Н3

Таблица Г. 1 - Варианты подключения различных преобразователей расхода к ТМК-НЗ

Тип прибора	Ду 15...40	Ду50...100	Ду125...200	Вариант Рисунок Г.3	Наличие джампера на ХР4 (Табл.Г.2)	Возможность теста линии
	Цена импульса, м³/имп.					
ВПСЗ	0,01 0,001	0,1 0,01	1 0,1	3 1	— Есть	Нет Есть
ВПС1(2)	0,01 0,005 0,001	0,1 0,05 0,01	1 0,5 0,1	3 1 1	— Есть Есть	Нет Нет Есть
МастерФлоу	0,01 0,005 0,001	0,1 0,05 0,01	1 0,5 0,1	1	Есть	Есть
Счетчик воды	0,01 0,005 0,001	0,1 0,05 0,01	1 0,5 0,1	2	—	Нет
ПРЭМ-2	0,01 0,005 0,001	0,1 0,05 0,01	1 0,1	3 3 1	— — Нет	Нет Нет Нет
МЕТРАН -300ПР	0,01 0,001	0,1 0,01	1 0,1	3 1	— Нет	Нет Нет
ЭРСВ "ВЗЛЕТ ЭР"	Выходные параметры сигналов в соответствии с таблицами Г.3...Г.5.					
УРСВ "ВЗЛЕТ МР"						
УРСВ -010М						
АС-001						

Таблица Г.2 - Номера контактов на ХР4

Канал	№
V1	1-2
V2	3-4
V3	5-6
V4	7-8
V5	9-10

Примечания

- 1 В преобразователях расхода МастерФлоу с Ду 40мм при работе в тепловычислителе необходимо ограничивать расход до значений, указанных в табл. Г6 и Г7.
- 2 При подключении преобразователя расхода к клеммам К1 тепловычислителя при наличии джампера на ХР4 длина подключаемой линии связи - не более 100м.
- При подключении преобразователя расхода к клеммам К1 тепловычислителя при отсутствии джампера на ХР4 длина подключаемой линии связи - не более 20м.
- При подключении преобразователя расхода к клеммам К2 тепловычислителя длина подключаемой линии связи - не более 100 м.

Таблица Г.3 - Выходные параметры источника сигнала, подключаемого к клеммам К1 тепловычислителя (наличие джампера на ХР4)

Напряжение низкого уровня, не более, В	Сопротивление закрытого ключа, не менее, МОм	Сопротивление открытого ключа, не более, КОм	Тип выходного сигнала	Частота выходного сигнала, Гц	Скважность * выходного сигнала, не менее	Длительность активного низкого уровня напряжения, не менее, мс
0,5	0,5	2	«открытый коллектор»; активный уровень напряжения - низкий	0,005...18	20	1,5

Примечания

- 1 Длина подключаемой линии связи – не более 100м;
- 2 Возможность включения теста линии, при этом взаимная емкость между входными клеммами К1, обусловленная подключенными линиями – не более 2000 пФ;

3 *Скважность сигнала – отношение периода сигнала к длительности

$$\frac{T}{\tau}$$

Таблица Г.4 – Выходные параметры источника сигнала, подключаемого к клеммам К1 тепловычислителя (отсутствие джампера на ХР4)

Напряжение низкого уровня, не более, В	Сопротивление закрытого ключа, не менее, мОм	Сопротивление открытого ключа, не более, кОм	Тип выходного сигнала	Частота выходного сигнала, Гц	Скважность выходного сигнала, не менее	Длительность активного уровня напряжения, не менее, мс
0,5	10	15	«открытый коллектор»; активный уровень напряжения - низкий	0,005...18	2	1,5

Примечание - Длина подключаемой линии связи – не более 20м..

Таблица Г.5 – Выходные параметры источника сигнала, подключаемого к клеммам К2 тепловычислителя

Напряжение низкого уровня, не более, В	Сопротивление закрытого ключа, не менее, мОм	Сопротивление открытого ключа, не более, кОм	Тип выходного сигнала	Частота выходного сигнала, Гц	Скважность выходного сигнала, не менее	Длительность активного уровня напряжения, не менее, мс
0,5	20	15	«открытый коллектор»; активный уровень напряжения - низкий	0,0005...4,5	2	50

Примечание - Длина подключаемой линии связи – не более 100 м..

Таблица Г.6 – Максимальные значения расходов для определения параметров теплоносителя в закрытых системах теплоснабжения и в системах ГВС ($W = g_i \cdot \Delta h$)

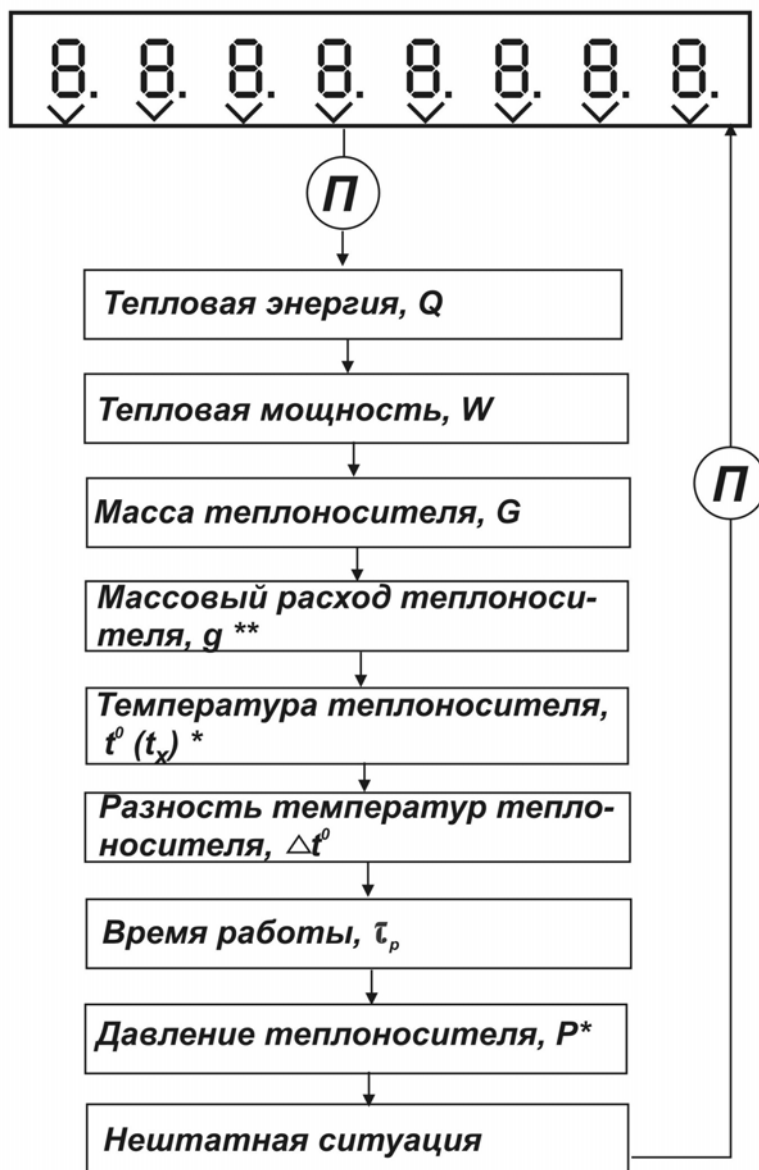
Ду 15...40	Ду 50...100	Ду 125...200
$g_{i,max}, \text{м}^3/\text{ч}$		
50	500	5000

Примечание – Цены импульсов приведены в таблице Г.1

Таблица Г.7 - Максимальные значения расходов для определения параметров теплоносителя в открытых системах теплоснабжения и в схемах измерения для источника тепловой энергии ($W = g_i \cdot \Delta h - g_j \cdot \Delta h$; $W = g_i \cdot \Delta h + g_j \cdot \Delta h$)

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

ПРИЛОЖЕНИЕ Д
(обязательное)
Структурные схемы МЕНЮ вычислителя ТМК-НЗ



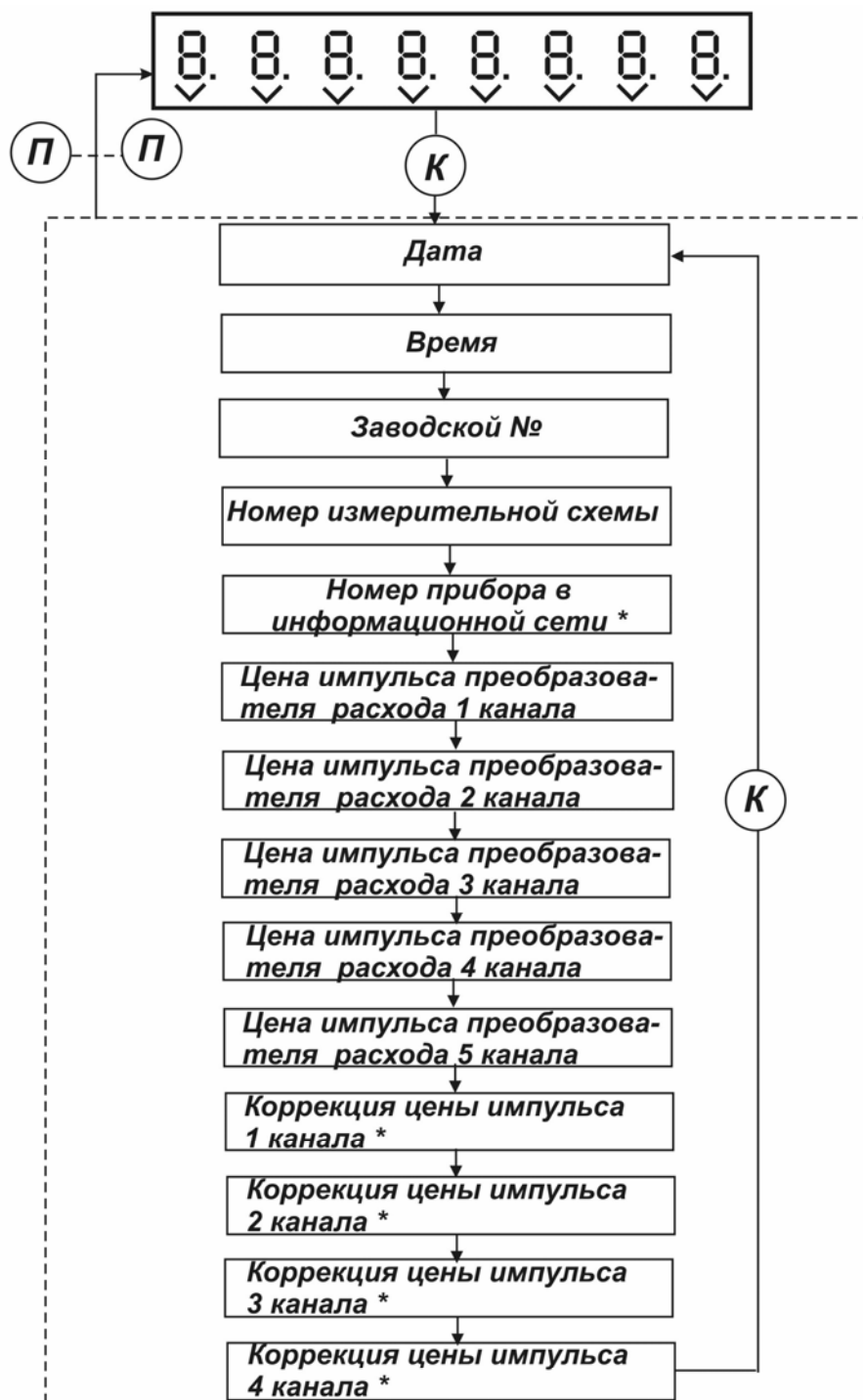
Вход в режим ОСНОВНОГО МЕНЮ, выход из режима - кнопка “Параметры” (П) -короткое нажатие;

Переключение каналов - кнопка “Каналы” (К) -короткое нажатие;

*** - вход в режим программирования (t_x, P) - кнопка “Каналы” (К)---(К) -длинное нажатие;**

**** - включение (выключение) режима усреднения (для min цены импульса по каждой группе Ду) - кнопка “Каналы” (К)---(К) -длинное нажатие**

Рисунок Д.1 – Структурная схема ОСНОВНОГО МЕНЮ

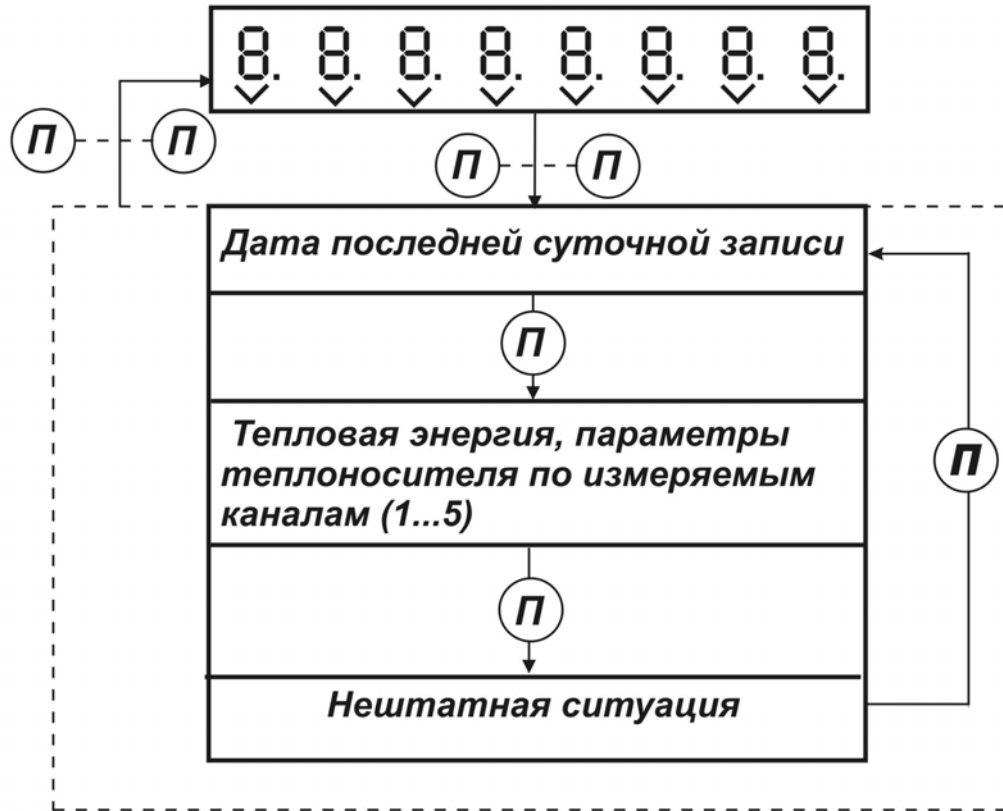


Вход в режим СЕРВИСНОГО МЕНЮ - кнопка "Каналы" (К) - короткое нажатие;

Выход из режима СЕРВИСНОГО МЕНЮ - кнопка "Параметры" (П) - (П) - долгое нажатие;

* - вход в режим программирования - кнопка "Каналы" (К) - (К) - долгое нажатие

Рисунок Д.2 – Структурная схема СЕРВИСНОГО МЕНЮ



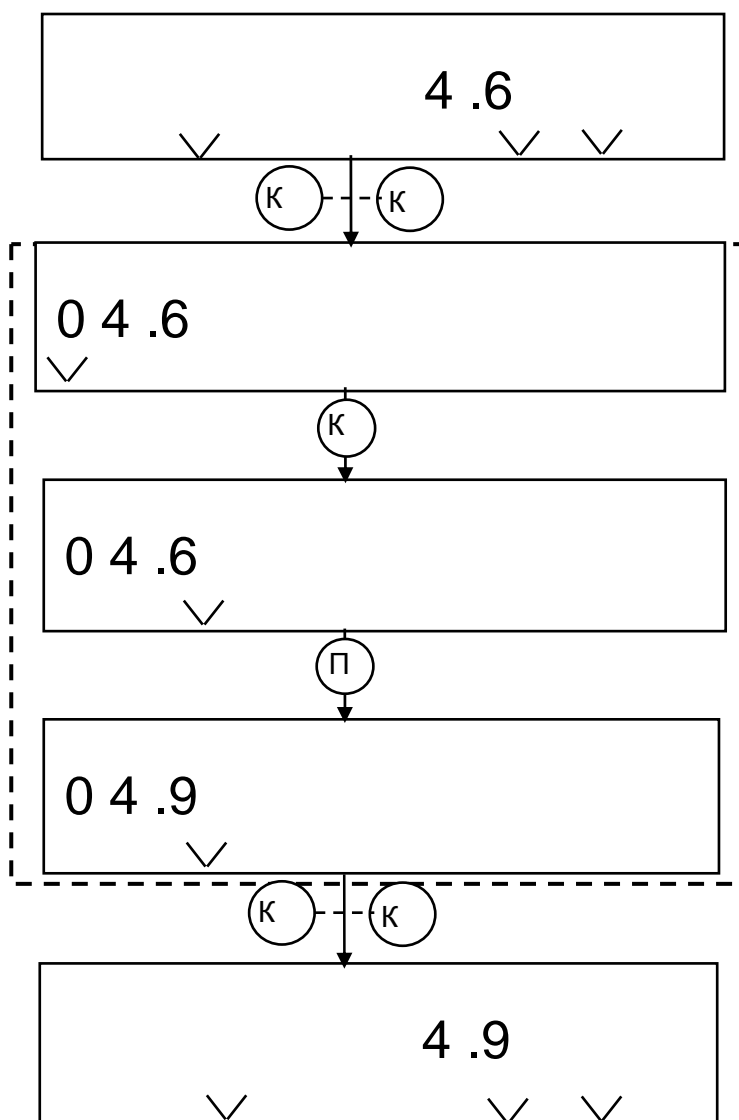
Вход в режим МЕНЮ АРХИВ, выход из режима - кнопка "Параметры" П - - - П

- длинное нажатие;

Просмотр параметров по датам архива - кнопка К - короткое нажатие;

Смена направления движения по датам архива - кнопка "Каналы" К - - - К
- длинное нажатие

Рисунок Д.3 – Структурная схема МЕНЮ АРХИВ



- Вход в режим программирования – кнопка «Каналы» (К) – (К) – длинное нажатие;
- Определение места изменяемого разряда – кнопка «Каналы» (К) – короткое нажатие;
- Установка требуемого значения – кнопка «Параметры» (П) – короткое нажатие;
- Выход из режима программирования – кнопка «Каналы» (К) – (К) – длинное нажатие

Рисунок Д.4 - Пример последовательности действий для программирования величины Rх с клавиатуры вычислителя

ПРИЛОЖЕНИЕ Е
(обязательное)

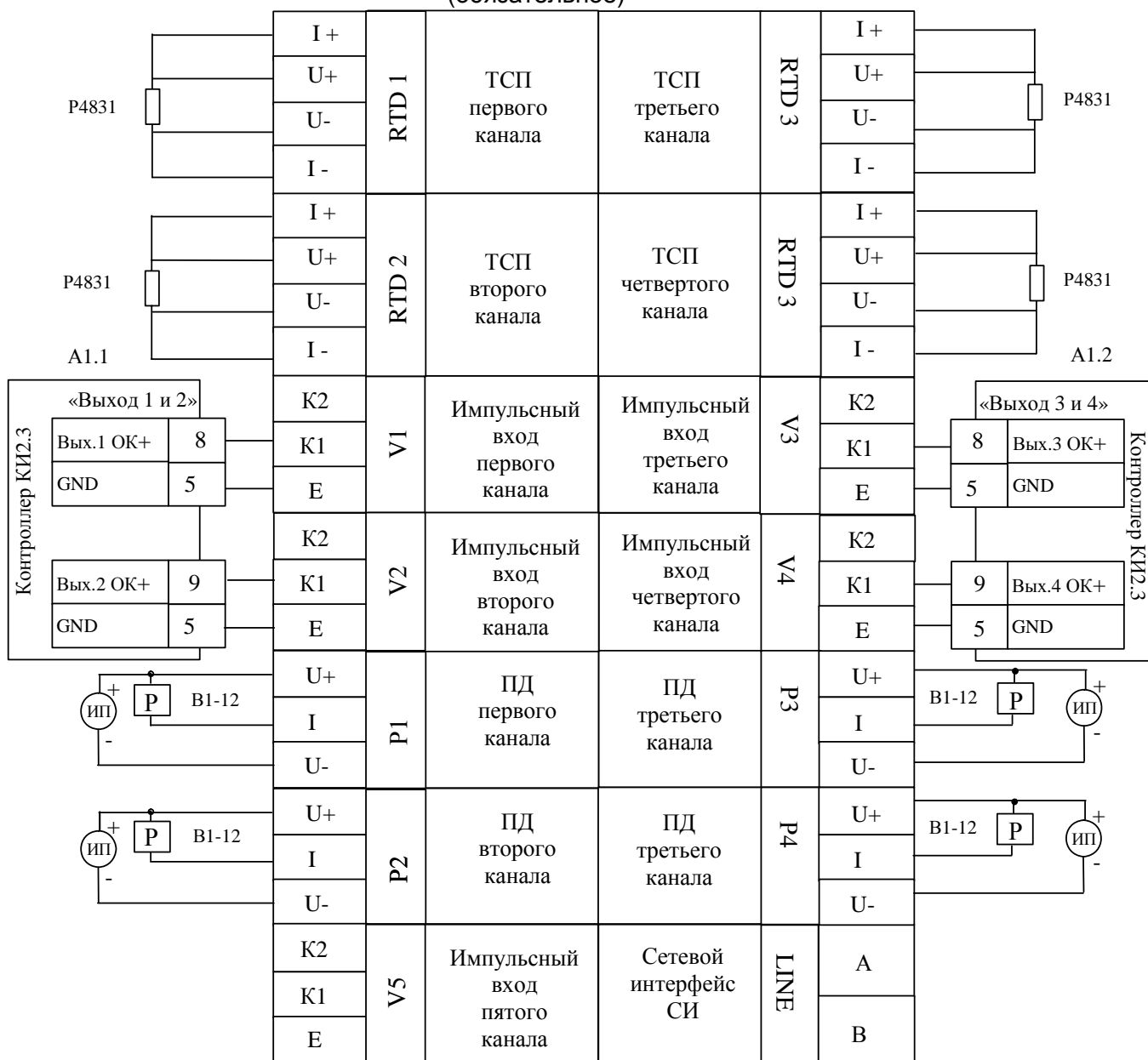


Схема подключения вычислителя ТМК-Н3 к приборам и оборудованию при его поверке (Р - калибраторы тока, ТСП- термометр сопротивлений, ПД – преобразователь давления, ИП – источник питания стабилизированным напряжением $U_{\text{н}}=24\text{В}$ $I_{\text{макс}}= 50\text{мА}$)

Измерительный контроллер КИ-2 поставляется предприятием-изготовителем тепловычислителя по отдельному заказу.

ПРИЛОЖЕНИЕ Ж
 (обязательное)

Протокол поверки вычислителя ТМК – НЗ _____ зав.№ _____

Результаты поверки тепловычислителя:

Внешний вид _____

Наименование метрологических характеристик	Обозначение	Фактическое значение	Допустимые пределы
Пределы относительной погрешности измерений тепловой энергии: при 10 °С > $\Delta t \geq 3^\circ\text{C}$ при 147 °С $\geq \Delta t \geq 10^\circ\text{C}$	δ_Q		$\pm 3\%$ $\pm 1\%$
Пределы относительной погрешности измерений массы теплоносителя:	δ_G		$\pm 0,3\%$
Пределы относительной погрешности измерений объема теплоносителя:	δ_{G^o}		$\pm 0,1\%$
Пределы приведенной погрешности измерений давления:	γ_P		$\pm 0,3\%$
Пределы абсолютной погрешности измерений температуры:	Δt		$\pm 0,25^\circ\text{C}$
Пределы абсолютной погрешности измерений разности температур:	$\Delta_{\Delta t}$		$\pm 0,1^\circ\text{C}$
Пределы относительной погрешности измерений времени:	$\Delta \tau$		$\pm 0,001\%$

Подпись _____

Дата _____

ПРИЛОЖЕНИЕ И
(обязательное)

Карта заказа вычислителя ТМК-НЗ_____

Схема измерений № _____ Размерность счета тепловой энергии Гдж (Гкал)

Цена входного импульса:

для 1 канала _____ для 2 канала _____

для 3 канала _____ для 4 канала _____

для 5 канала _____

Тип НСХ термопреобразователей 100П, 500П, Pt100, Pt500

Договорные значения давления: (по умолчанию принимается 5 кгс/см²)

Для 1 канала _____ для 2 канала _____

Для 3 канала _____ для 4 канала _____

Диапазон входного тока при измерении давления: 0...5; 4...20 (мА)

Договорные давления и температуры в источнике холодной воды (при необходимости): (по умолчанию принимается 5 кгс/см² и 5 °С)

давление _____ кгс/см², температура _____ °С

Дополнительные требования _____

Заказчик: _____
(наименование предприятия, тел/факс)

Дата заказа: _____ Подпись _____

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Алматы (7273)495-231
Ангарск (3955)60-70-56
Архангельск (8182)63-90-72
Астрахань (8512)99-46-04
Барнаул (3852)73-04-60
Белгород (4722)40-23-64
Благовещенск (4162)22-76-07
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Владикавказ (8672)28-90-48
Владимир (4922)49-43-18
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89
Иваново (4932)77-34-06
Ижевск (3412)26-03-58
Иркутск (395)279-98-46
Казань (843)206-01-48

Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Коломна (4966)23-41-49
Кострома (4942)77-07-48
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курган (3522)50-90-47
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81
Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41
Нижний Новгород (831)429-08-12
Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Ноябрьск(3496)41-32-12

Омск (3812)21-46-40
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16
Пермь (342)205-81-47
Петрозаводск (8142)55-98-37
Псков (8112)59-10-37
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саранск (8342)22-96-24
Саратов (845)249-38-78
Севастополь (8692)22-31-93
Симферополь (3652)67-13-56
Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
Сургут (3462)77-98-35

Сыктывкар (8212)25-95-17
Тамбов (4752)50-40-97
Тверь (4822)63-31-35
Тольятти (8482)63-91-07
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)33-79-87
Тюмень (3452)66-21-18
Улан-Удэ (3012)59-97-51
Ульяновск (8422)24-23-59
Уфа (347)229-48-12
Хабаровск (4212)92-98-04
Чебоксары (8352)28-53-07
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Чита (3022)38-34-83
Якутск (4112)23-90-97
Ярославль (4852)69-52-93

Россия +7(495)268-04-70

Казахстан +7(7172)727-132

Киргизия +996(312)96-26-47

<https://prmpribor.nt-rt.ru> || ppk@nt-rt.ru