

Теплосчётчик ЛОГИКА 8961

Руководство по эксплуатации

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск +7 (8182) 45-71-35	Калининград +7 (4012) 72-21-36	Новороссийск +7 (8617) 30-82-64	Сочи +7 (862) 279-22-65
Астана +7 (7172) 69-68-15	Калуга +7 (4842) 33-35-03	Новосибирск +7 (383) 235-95-48	Ставрополь +7 (8652) 57-76-63
Астрахань +7 (8512) 99-46-80	Кемерово +7 (3842) 21-56-70	Омск +7 (381) 299-16-70	Сургут +7 (3462) 77-96-35
Барнаул +7 (3852) 37-96-76	Киров +7 (8332) 20-58-70	Орел +7 (4862) 22-23-86	Сызрань +7 (8464) 33-50-64
Белгород +7 (4722) 20-58-80	Краснодар +7 (861) 238-86-59	Оренбург +7 (3532) 48-64-35	Сыктывкар +7 (8212) 28-83-02
Брянск +7 (4832) 32-17-25	Красноярск +7 (391) 989-82-67	Пенза +7 (8412) 23-52-98	Тверь +7 (4822) 39-50-56
Владивосток +7 (4232) 49-26-85	Курск +7 (4712) 23-80-45	Первоуральск +7 (3439) 26-01-18	Томск +7 (3822) 48-95-05
Владимир +7 (4922) 49-51-33	Липецк +7 (4742) 20-01-75	Пермь +7 (342) 233-81-65	Тула +7 (4872) 44-05-30
Волгоград +7 (8442) 45-94-42	Магнитогорск +7 (3519) 51-02-81	Ростов-на-Дону +7 (863) 309-14-65	Тюмень +7 (3452) 56-94-75
Воронеж +7 (4732) 12-26-70	Москва +7 (499) 404-24-72	Рязань +7 (4912) 77-61-95	Ульяновск +7 (8422) 42-51-95
Екатеринбург +7 (343) 302-14-75	Мурманск +7 (8152) 65-52-70	Самара +7 (846) 219-28-25	Уфа +7 (347) 258-82-65
Иваново +7 (4932) 70-02-95	Наб.Челны +7 (8552) 91-01-32	Санкт-Петербург +7 (812) 660-57-09	Хабаровск +7 (421) 292-95-69
Ижевск +7 (3412) 20-90-75	Ниж.Новгород +7 (831) 200-34-65	Саранск +7 (8342) 22-95-16	Чебоксары +7 (8352) 28-50-89
Иркутск +7 (3952) 56-24-09	Нижневартовск +7 (3466) 48-22-23	Саратов +7 (845) 239-86-35	Челябинск +7 (351) 277-89-65
Йошкар-Ола +7 (8362) 38-66-61	Нижнекамск +7 (8555) 24-47-85	Смоленск +7 (4812) 51-55-32	Череповец +7 (8202) 49-07-18
Казань +7 (843) 207-19-05			Ярославль +7 (4852) 67-02-35

сайт: pregran.pro-solution.ru/ | эл. почта: prg@pro-solution.ru
телефон: 8 800 511 88 70

Введение

Настоящее руководство предназначено для специалистов, осуществляющих монтаж и обслуживание теплосчетчиков ЛОГИКА 8961.

Руководство содержит основные сведения о составе, технических характеристиках и монтаже теплосчетчиков. Оно не заменяет эксплуатационную документацию оборудования, входящего в состав теплосчетчиков. При проектировании и эксплуатации следует дополнительно пользоваться документацией, поставляемой в комплекте этого оборудования.

Пример записи теплосчетчика:

"Теплосчетчик ЛОГИКА 8961-Э1, ТУ 4218-056-23041473-2007".

1 Назначение

Теплосчетчики предназначены для измерения тепловой энергии и количества теплоносителя в открытых и закрытых водяных и паровых системах теплоснабжения на объектах ЖКХ и промышленных предприятий.

Теплосчетчики соответствуют ГОСТ Р 51649-2000, ГОСТ 8.586.1-2005...ГОСТ 8.586.5-2005, МИ 3173-2008, МИ 2412-97 и МИ 2451-98.

2 Состав

В состав теплосчетчиков входят тепловычислитель СПТ961.2 и преобразователи, перечисленные в таблице 2.1. Допускается в составе одной модели теплосчетчика использовать дополнительно преобразователи расхода из других моделей.

Основные характеристики преобразователей приведены в приложении А.

Таблица 2.1 – Составные части теплосчетчиков

Модель тепло-счетчика	Преобразователи			
	расхода	температу-ры	разности температур	давления и разности давлений
8961-Э1	ПРЭМ	ТПТ-1 ТПТ-15 ТСП 001 Серия 90 Взлет ТПС	КТПТР-01 КТПТР-05 КТСПР 001 Взлет ТПС	МИДА-13П Метран-55 Метран-100 Сапфир-22МТ ALPHA-N EJA
8961-Э2	ВЗЛЕТ ЭР			
8961-Э3	ЭМИР-ПРАМЕР-550			
8961-Э4	РСЦ			
8961-У1	ВЗЛЕТ МР			
8961-У2	УРЖ2КМ			
8961-У3	СУР-97			
8961-У4	US800			
8961-У5	ПРАМЕР-510			
8961-У6	UFM001			
8961-В1	ВПС			
8961-В2	ВЭПС-ПБ2			
8961-В3	ДРГ.М			
8961-В4	YEFWLO DY			
8961-В5	ЭМИС-ВИХРЬ 200			
8961-Т1	ТЭМ-211 (-212)			
8961-Т2	ВСТ			
8961-Т3	ВСТН			
8961-Т4	ВМГ			
8961-Т5	МСГ, МСТ			
8961-Т6	СКБ			
8961-С1	Стандартное СУ			
8961-С2	Труба Вентури			
8961-Н1	TORBAR			
8961-Н2	Метран-350			

3 Технические данные

3.1 Эксплуатационные характеристики

Условия эксплуатации:

- температура окружающего воздуха – от 5 до 50 °С;
- относительная влажность – 80 % при 35 °С;
- атмосферное давление – от 84 до 106,7 кПа;
- вибрация – амплитуда 0,35 мм, частота 5-35 Гц.

Электромагнитная совместимость – по ГОСТ Р 51649-2000.

Степень защиты от пыли и воды – IP54 по ГОСТ 14254-96.
Электропитание – (220 +22/-33) В, (50±1) Гц или встроенные батареи.
Средняя наработка на отказ – 17000 ч.
Средний срок службы – 12 лет.

3.2 Функциональные возможности

Теплосчетчики рассчитаны на обслуживание шести теплообменных контуров, содержащих двенадцать трубопроводов, в которых могут быть установлены, в любой комбинации, восемь датчиков с выходным сигналом тока, четыре датчика с импульсным сигналом и четыре с сигналом сопротивления, образуя конфигурацию 8I+4F+4R. С помощью адаптеров АДС97, подключаемых к тепловычислителю по интерфейсу RS485, можно расширить конфигурацию датчиков до 12I+8F+8R при использовании одного, и до 16I+12F+12R при использовании двух адаптеров.

Теплосчетчики обеспечивают:

- измерение¹ тепловой энергии, тепловой мощности, объема, массы, расхода, температуры и давления;
- архивирование часовых (за 45 суток), суточных (за 12 месяцев) и месячных (за 2 года) значений тепловой энергии, объема, массы, среднего расхода, средней разности давлений, средней температуры и среднего давления, а также признаков нештатных ситуаций (400 записей) и изменений настроечных параметров (400 записей);
- ввод настроечных параметров;
- показания текущих, архивных и настроечных параметров;
- ведение календаря, времени суток и учет времени работы (счета);
- защиту данных от несанкционированного изменения.

Коммуникация с внешними устройствами осуществляется через оптический, RS232 и RS485 порты.

3.3 Диапазоны измерений

Диапазоны измерений:

- 0-800000 – расход [м³/ч, т/ч];
- 0-1,6 МПа (0-30 МПа) – давление воды (пара);
- 0-150 °С (100-600 °С) – температура воды (пара);
- 3-145 °С – разность температур;
- 0-1000 кПа – разность давлений.

¹ Уравнения измерений приведены в приложении Б.

Диапазон представления результатов измерений тепловой энергии [Гкал, ГДж, МВт·ч], тепловой мощности [Гкал/ч, ГДж/ч, МВт], объема [м³], массы [т], времени [ч] – 0-999999999.

3.4 Метрологические характеристики

- Пределы допускаемой погрешности¹ в условиях эксплуатации:
- тепловая энергия и тепловая мощность воды (относительная).....по ГОСТ Р 51649-2000, класс С;
 - тепловая энергия и тепловая мощность пара (относительная).....±4 %;
 - температура (абсолютная).....±(0,25 + 0,002·t) °С;
 - разность температур (относительная).....±(0,1 + 8/Δt) %;
 - объем и объемный расход воды (относительная).....±2 %
 - масса и массовый расход воды (относительная).....±2 %
 - масса и массовый расход пара (относительная).....±3 %;
 - давление (приведенная к диапазону измерений).....±1 %;
 - разность давлений (приведенная к диапазону измерений).....±0,5 %;
 - время (относительная).....±0,01 %.

4 Безопасность

Безопасность оператора при работе с теплосчетчиком обеспечена конструкцией тепловычислителя: при нормальном применении разъемы тепловычислителя недоступны для коммутации без использования инструмента. При этом действия оператора, связанные с эксплуатацией теплосчетчика, должны быть строго ограничены исключительно работой с лицевой панелью тепловычислителя.

При монтаже и техническом обслуживании теплосчетчиков источниками опасности являются напряжение 220 В переменного тока в силовой сети и теплоноситель с предельными параметрами для воды – 1,6 МПа, 150 °С и для пара – 30 МПа, 600 °С.

Подключение внешних цепей составных частей теплосчетчика должно осуществляться при обесточенных цепях их электропитания. Устранение дефектов и замену составных частей теплосчетчика следует проводить при отсутствии избыточного давления в трубопроводах и их перекрытии непосредственно перед составными частями и за ними.

¹ Оценка погрешности – по МИ 2553-99.

5 Подготовка к работе

5.1 Общие указания

После распаковки составных частей теплосчетчика необходимо проверить их комплектность на соответствие паспорту. Затем их помещают не менее чем на сутки в сухое отапливаемое помещение; после этого можно проводить работы по их монтажу и вводу в эксплуатацию.

На время проведения работ, когда крышки монтажных отсеков тепловычислителя и электронных блоков преобразователей сняты, необходимо обеспечить защиту от попадания пыли и влаги внутрь их корпусов.

5.2 Монтаж электрических цепей

Подключение датчиков и прочего оборудования к тепловычислителю выполняют многожильными кабелями.

Для защиты от влияния промышленных помех следует использовать экранированные кабели. В условиях эксплуатации помехи могут быть обусловлены различными факторами, например, работой тиристорных и иных преобразователей частоты, коммутацией мощных нагрузок с помощью контакторов и реле, короткими замыканиями в электроустановках, резкими изменениями нагрузки в электрических распределительных системах, срабатыванием защитных устройств в электрических сетях, электромагнитными полями от радио- и телевизионных передатчиков, токами растекания при разрядах молний и пр.

Если в непосредственной близости (в радиусе не менее 20 метров) от оборудования узла учета отсутствуют промышленные агрегаты, способные породить перечисленные выше и подобные факторы возникновения помех, допускается использовать неэкранированные кабели.

При использовании экранированных кабелей рабочее заземление их экранированных оплеток должно выполняться только в одной точке, как правило, на стороне тепловычислителя. Оплетки должны быть электрически изолированы по всей длине кабеля, использование их для заземления корпусов датчиков и прочего оборудования не допускается.

Если для работы составных частей требуются вторичные источники питания постоянного тока, в качестве таковых следует использовать сетевые адаптеры АДП81 подходящих по выходным напряжениям моделей либо иные блоки питания, соответствующие требованиям стандартов электромагнитной совместимости и безопасности.

Предельная длина линий связи между тепловычислителем и датчиками определяется сопротивлением каждого провода цепи, которое не должно превышать 50 Ом. Электрическое сопротивление изоляции между проводами, а также между каждым проводом и экранной оплеткой или рабочим заземлением должно быть не менее 20 МОм – это требование обеспечивается выбором кабелей и качеством монтажа цепей.

Длина линий связи между тепловычислителем и внешним оборудованием, подключенным по интерфейсу RS232, не должна превышать 10 м, и по интерфейсу RS485 – 1 км.

По окончании монтажа электрических цепей следует убедиться в правильности выполнения всех соединений, например, путем их "прозвонки". Этому этапу работы следует уделить особое внимание – ошибки монтажа могут привести к отказу оборудования.

5.3 Монтаж оборудования

Монтаж теплосчетчика следует выполнять, руководствуясь проектной документацией на узел учета и указаниями, содержащимися в эксплуатационной документации составных частей.

Для установки преобразователей температуры рекомендуется применять бобышки БТП1 и БТП2 и термометрические гильзы ГТ2.5 и ГТ6.3, для установки водосчетчиков – присоединительные комплекты КП. Присоединение преобразователей давления следует выполнять при помощи отборных устройств, например ОС-100.

В паровых системах соединительные трубки отборных устройств должны заполняться конденсатом. Для этих целей следует применять конденсационные сосуды, выбор типоразмеров и области применения которых производятся согласно указаниям ГОСТ 8.586.5-2005.

По окончании монтажа систему заполняют теплоносителем под рабочим давлением и проверяют герметичность соединений преобразователей с трубопроводом. Просачивание теплоносителя не допускается.

5.4 Комплексная проверка

На завершающем этапе подготовки к работе в тепловычислитель вводят настроечные данные, с помощью которых осуществляется "привязка" теплосчетчика к конкретным условиям узла учета (это можно сделать до монтажа тепловычислителя на объекте, в лабораторных условиях). Значения настроечных данных обычно приведены в паспорте

узла учета или в его проектной документации. После ввода настроечных данных контролируют работоспособность смонтированной системы по показаниям измеряемых параметров, значения которых должны соответствовать режимам работы узла.

В завершение комплексной проверки пломбируют органы управления, настройки и регулировки составных частей теплосчетчика, съемные соединения и клеммные коробки линий связи.

6 Транспортирование и хранение

Транспортирование теплосчетчиков в транспортной таре допускается проводить любым транспортным средством с обеспечением защиты от атмосферных осадков и брызг воды.

Условия транспортирования:

- температура окружающего воздуха – от (-25) до 55 °С;
- относительная влажность – не более 95 % при 35 °С;
- атмосферное давление – от 84 до 106,7 кПа;
- удары (транспортная тряска) – ускорение до 98 м/с², частота до 2 Гц.

Условия хранения теплосчетчиков в транспортной таре соответствуют условиям транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды.

Приложение А

Основные характеристики преобразователей

Характеристики, отмеченные знаком "*", определяют пределы погрешности теплосчетчиков. Режимы работы преобразователей должны быть выбраны так, чтобы значения этих характеристик не превышали приведенных. Значения остальных характеристик даны для справки и могут отличаться от приводимых в документации преобразователей.

Таблица А1 – Электромагнитные преобразователи расхода для водяных систем

Тип преобразователя	DN [мм]	Диапазон расхода		Прямые участки [DN]		δ_{\max}^* [%]	T_{\max} [°C]	P_{\max} [МПа]	ΔP_{\max} [МПа]
		Q_B/Q_H	Q_B [м ³ /ч]	L1	L2				
ПРЭМ	15-150	100	6-630	2-10	2	2	150	1,6	0,01
ВЗЛЕТ ЭР	10-300	66,7	3,4-3056	3	2-3	2	150	1,6	0,01
ЭМИР-ПРАМЕР-550	15-150	100	6-600	3-10	1	2	150	1,6	0,01
РСЦ	15-300	100	6,4-2544	5	3	2	150	1,6	0,01

Таблица А2 – Ультразвуковые преобразователи расхода для водяных систем

Тип преобразователя	DN [мм]	Диапазон расхода		Прямые участки [DN]		δ_{\max}^* [%]	T_{\max} [°C]	P_{\max} [МПа]	ΔP_{\max} [МПа]
		Q_B/Q_H	Q_B [м ³ /ч]	L1	L2				
ВЗЛЕТ МР	50-4200	100	75-530000	8-40	2-8	2	150	1,6	0,01
УРЖ2КМ	15-1800	50	3,5-97200	15	5	2	150	1,6	0,01
СУР-97	25-2000	100	20-120000	10-50	5	2	150	1,6	0,01
US800	15-1800	25	8-110000	3-40	3-8	2	150	1,6	0,01
ПРАМЕР-510	25-2000	50	20-120000	10-50	5	2	150	1,6	0,01
UJFM001	50-1600	25	85-87000	10-30	5	2	150	1,6	0,01

Таблица А3 – Вихревые преобразователи расхода для водяных систем

Тип преобразователя	DN [мм]	Диапазон расхода		Прямые участки [DN]		δ_{\max}^* [%]	T_{\max} [°C]	P_{\max} [МПа]	ΔP_{\max} [МПа]
		Q_V/Q_H	Q_V [м³/ч]	L1	L2				
ВПС	20-200	50	10-1200	10	2	2	150	1,6	0,03
ВЭПС-ПБ2	20-300	25	8-1600	4	2	2	150	1,6	0,03
УЕWFLO DY	15-300	25	6-2156	5-20	5	2	150	1,6	0,1
ЭМИС-ВИХРЬ 200	15-300	25	5-2370	10-30	5	2	150	1,6	0,1

Таблица А4 – Вихревые преобразователи расхода для паровых систем

Тип преобразователя	DN [мм]	Диапазон расхода		Прямые участки [DN]		δ_{\max}^* [%]	T_{\max} [°C]	P_{\max} [МПа]	ΔP_{\max} [МПа]
		Q_V/Q_H	Q_V [м³/ч]	L1	L2				
ДРГ.М	50-200	40	160-10000	5	3	2	250	4	0,01
УЕWFLO DY	15-300	10	34-12340	5-20	5	2	450	30	0,01
ЭМИС-ВИХРЬ 200	15-300	10	32-21236	10-30	5	2	460	6,3	0,01

Таблица А5 – Тахометрические преобразователи расхода для водяных систем

Тип преобразователя	DN [мм]	Диапазон расхода		Прямые участки [DN]		δ_{\max}^* [%]	T_{\max} [°C]	P_{\max} [МПа]	ΔP_{\max} [МПа]
		Q_V/Q_H	Q_V [м³/ч]	L1	L2				
ГЭМ-211 (-212)	15-50	25	3-30	3	2	2	150	1,6	0,1
ВСТ	15-40	25	1,2-20	3	1	2	150	1,6	0,1
ВСТН	40-250	25	30-1000	3	1	2	150	1,6	0,1
ВМГ	50-200	25	60-500	2	1	2	150	1,6	0,1
МСГ, МСТ	25-50	25	7-30	3	1	2	150	1,6	0,1
СКБ	25-40	50	7-20	2	2	2	90	1,6	0,1

Таблица А6 – Преобразователи расхода с сужающими устройствами¹ для водяных систем

Тип преобразователя	DN [мм]	Диапазон расхода		Прямые участки		δ_{\max}^* [%]	T_{\max} [°C]	P_{\max} [МПа]	ΔP_{\max} [МПа]
		Q_V/Q_N	Q_V [м ³ /ч]	L1	L2				
Диафрагма	50-1000	10	44-16970	3-96	2-8	2	150	1,6	0,1
Сопло ИСА 1932	50-1000	10	44-16970	3-96	2-8	2	150	1,6	0,1
Труба Венгури	50-1200	10	72-33440	2,5-40	4	2	150	1,6	0,1

Таблица А7 – Преобразователи расхода с сужающими устройствами¹ для паровых систем

Тип преобразователя	DN [мм]	Диапазон расхода при $T=200$ °C, $P=1,55$ МПа, $\beta=0,6$		Прямые участки		δ_{\max}^* [%]	T_{\max} [°C]	P_{\max} [МПа]	ΔP_{\max} [МПа]
		Q_V/Q_N	Q_V [м ³ /ч]	L1	L2				
Диафрагма	50-1000	10	1,1-439	3-96	2-8	2	600	30	0,1
Сопло ИСА 1932	50-1000	10	44-16970	3-96	2-8	2	150	1,6	0,1
Труба Венгури	50-1200	10	1,7-826	2,5-40	4	2	600	30	0,1

¹ Стандартные сужающие устройства по ГОСТ 8.586.1-2005... ГОСТ 8.586.5-2005 и РД 50.2.022-99.

Таблица А8 – Преобразователи расхода с напорными устройствами² для водяных систем

Тип преобразователя	DN [мм]	Диапазон расхода		Прямые участки		δ_{\max}^* [%]	T_{\max} [°C]	P_{\max} [МПа]	ΔP_{\max} [МПа]
		Q_V/Q_H	Q_V [м ³ /ч]	L1	L2				
TORBAR	15-1800	10	3-21500	7-24	3-4	2	150	1,6	0,1
Метран-350	13-1800	10	5-33570	8-30	4	2	150	1,6	0,1

Таблица А9 – Преобразователи расхода с напорными устройствами² для паровых систем

Тип преобразователя	DN [мм]	Диапазон расхода при $T=200$ °C, $P=1,55$ МПа		Прямые участки		δ_{\max}^* [%]	T_{\max} [°C]	P_{\max} [МПа]	ΔP_{\max} [МПа]
		Q_V/Q_H	Q_V [м ³ /ч]	L1	L2				
TORBAR	15-1800	10	$(2-60) \cdot 10^2$	7-24	3-4	2	600	30	0,005
Метран-350	13-1800	10	$(4-32) \cdot 10^2$	8-30	4	2	600	25	0,01

² Осредняющие напорные трубки по МИ 3173-2008 и МИ2667-2008.

Таблица А.10 – Преобразователи разности температур

НСХ	Пределы относительной погрешности [%]*	Диапазон измерений [°С]
100П, Pt100	$\pm(0,1 + 5/\Delta t)$	3-145

Таблица А.11 – Преобразователи температуры

НСХ	Класс*	Диапазон измерений [°С]
100П, Pt100	А	0-150 (вода); 0-600 (пар)

Таблица А.12 – Преобразователи давления и разности давлений

Измеряемая величина	Пределы приведенной погрешности [%]*	Рабочий диапазон*	Выходной сигнал [мА]
Давление	± 1 (вода); $\pm 0,7$ (пар)	$(0,5...1) \cdot P_{ВП}$	4-20
Разность давлений	$\pm 0,5$	$(0,5...1) \cdot \Delta P_{ВП}$	

Приложение Б

Уравнения измерений

Б.1 Объем

$$V = \int_{t_1}^{t_2} Q \cdot dt \quad (\text{Б.1})$$

$$V = \int_{k(t_1)}^{k(t_2)} q_{И} \cdot dk(t) \quad (\text{Б.2})$$

$$V = \int_{k(t_1)}^{k(t_2)} \frac{g_{И}}{\rho} \cdot dk(t) \quad (\text{Б.3})$$

где

V – объем [м^3];

Q – объемный расход [$\text{м}^3/\text{ч}$];

k – количество импульсов выходного сигнала преобразователя расхода;

ρ – плотность теплоносителя при рабочих условиях [$\text{кг}/\text{м}^3$];

$g_{И}$ – цена импульса выходного сигнала преобразователя массового расхода [т];

$q_{И}$ – цена импульса выходного сигнала преобразователя объемного расхода [м^3];

t_1, t_2 – время начала и окончания интервала измерений [ч].

Б.2 Массовый расход

Измерение с помощью преобразователей объемного расхода

$$G = 10^{-3} \cdot \{1 + \beta \cdot (T - 20)\}^2 \cdot Q \cdot \rho \quad (\text{Б.4})$$

Измерение с помощью стандартных сужающих устройств

$$G = 3,6 \cdot 10^{-3} \cdot C \cdot E \cdot \varepsilon \cdot \frac{\pi \cdot d_0^2 \cdot [1 - \alpha \cdot (T - 20)]^2}{4} \cdot \sqrt{0,002 \cdot \frac{\Delta P}{X} \cdot \rho} \quad (\text{Б.5})$$

Измерение с помощью напорных устройств с усредняющими трубками

$$G = 3,6 \cdot 10^{-3} \cdot A \cdot \left(1 - B_H \cdot \frac{\Delta P}{P \cdot k \cdot 1000}\right) \cdot \frac{\pi \cdot d_0^2 \cdot [1 - \alpha \cdot (T - 20)]^2}{4} \cdot \sqrt{0,002 \cdot \frac{\Delta P}{X} \cdot \rho} \quad (\text{Б.6})$$

где

G – массовый расход [т/ч];

Q – объемный расход [м³/ч];

T – температура теплоносителя [°С];

β – коэффициент температурного расширения материала измерительного участка [1/°С];

ρ – плотность теплоносителя при рабочих условиях [кг/м³]¹;

ΔP – разность давлений [кПа, кгс/м²];

C – коэффициент истечения²;

E – коэффициент скорости входа²;

ε – коэффициент расширения²;

A – коэффициент расхода; задается как константа;

T – температура теплоносителя [°С];

d_0 – диаметр отверстия сужающего устройства при 20 °С [мм];

α – коэффициент температурного расширения материала сужающего устройства [1/°С];

X – степень сухости пара; задается как константа;

V_H – коэффициент напорного устройства; задается как константа;

κ – показатель адиабаты³.

Б.3 Масса

$$M = \int_{t_1}^{t_2} G \cdot dt \quad (\text{Б.7})$$

$$M = 10^{-3} \cdot \int_{k(t_1)}^{k(t_2)} \rho \cdot q_{И} \cdot dk(t) \quad (\text{Б.8})$$

$$M = \int_{k(t_1)}^{k(t_2)} g_{И} \cdot dk(t) \quad (\text{Б.9})$$

где

M – масса [т];

G – массовый расход [т/ч];

k – количество импульсов выходного сигнала преобразователя расхода;

ρ – плотность теплоносителя при рабочих условиях [кг/м³];

¹ Вычисляется по МИ 2412-97 для воды и МИ 2451-98 для пара.

² Вычисляется по ГОСТ 8.586.1-2005...ГОСТ 8.586.5-2005.

³ Вычисляется по МИ 2451-98.

- $g_{и}$ – цена импульса выходного сигнала преобразователя массового расхода [Т];
 $q_{и}$ – цена импульса выходного сигнала преобразователя объемного расхода [М³];
 t_1, t_2 – время начала и окончания интервала измерений [ч].

Б.4 Тепловая мощность и тепловая энергия

Закрытая система теплоснабжения с измерением расхода в подающем трубопроводе

$$\omega = 10^{-3} \cdot G_1 \cdot (h_1 - h_2) \quad (\text{Б.10})$$

$$W = 10^{-3} \cdot \int_{t_1}^{t_2} G_1 \cdot (h_1 - h_2) \cdot dt \quad (\text{Б.11})$$

Закрытая система теплоснабжения с измерением расхода в обратном трубопроводе

$$\omega = 10^{-3} \cdot G_2 \cdot (h_1 - h_2) \quad (\text{Б.12})$$

$$W = 10^{-3} \cdot \int_{t_1}^{t_2} G_2 \cdot (h_1 - h_2) \cdot dt \quad (\text{Б.13})$$

Открытая система теплоснабжения с измерением расхода в подающем и обратном трубопроводах

$$\omega = 10^{-3} \cdot [G_1 \cdot (h_1 - h_2) + (G_1 - G_2) \cdot (h_2 - h_{XB})] \quad (\text{Б.14})$$

$$W = 10^{-3} \cdot \int_{t_1}^{t_2} [G_1 \cdot (h_1 - h_2) + (G_1 - G_2) \cdot (h_2 - h_{XB})] \cdot dt \quad (\text{Б.15})$$

Открытая система теплоснабжения с измерением расхода в подающем и подпиточном трубопроводах

$$\omega = 10^{-3} \cdot [G_1 \cdot (h_1 - h_2) + G_3 \cdot (h_2 - h_{XB})] \quad (\text{Б.16})$$

$$W = 10^{-3} \cdot \int_{t_1}^{t_2} [G_1 \cdot (h_1 - h_2) + G_3 \cdot (h_2 - h_{XB})] \cdot dt \quad (\text{Б.17})$$

Открытая система теплоснабжения с измерением расхода в обратном и подпиточном трубопроводах

$$\omega = 10^{-3} \cdot [G_2 \cdot (h_1 - h_2) + G_3 \cdot (h_1 - h_{XB})] \quad (\text{Б.18})$$

$$W = 10^{-3} \cdot \int_{t_1}^{t_2} [G_2 \cdot (h_1 - h_2) + G_3 \cdot (h_1 - h_{XB})] \cdot dt \quad (\text{Б.19})$$

Открытая система теплоснабжения с измерением расхода в подающих (а), обратных (b) и подпиточных (m) трубопроводах

$$\omega = 10^{-3} \cdot \left(\sum_{i=1}^{i=a} G_{1i} \cdot h_{1i} - \sum_{j=1}^{j=b} G_{2j} \cdot h_{2j} - \sum_{k=1}^{k=m} G_{3k} \cdot h_{XB} \right) \quad (\text{Б.20})$$

$$W = 10^{-3} \cdot \int_{t_0}^{t_1} \left(\sum_{i=1}^{i=a} G_{1i} \cdot h_{1i} - \sum_{j=1}^{j=b} G_{2j} \cdot h_{2j} - \sum_{k=1}^{k=m} G_{3k} \cdot h_{XB} \right) \cdot dt \quad (\text{Б.21})$$

Однотрубная система теплоснабжения (без возврата теплоносителя)

$$\omega = 10^{-3} \cdot G \cdot (h - h_{XB}) \quad (\text{Б.22})$$

$$W = \int_{t_1}^{t_2} 10^{-3} \cdot G \cdot (h - h_{XB}) \cdot dt \quad (\text{Б.23})$$

где

- ω – тепловая мощность, ГДж/ч, МВт;
- W – тепловая энергия, ГДж, МВт·ч;
- G_1, h_1 – массовый расход [т/ч] и энтальпия [кДж/кг] теплоносителя в подающем трубопроводе;
- G_2, h_2 – массовый расход [т/ч] и энтальпия [кДж/кг] теплоносителя обратном трубопроводе;
- G_3 – массовый расход [т/ч] теплоносителя в подпиточном трубопроводе;
- h_{XB} – энтальпия холодной воды, кДж/кг;
- G_{1i}, h_{1i} – массовый расход [т/ч] и энтальпия [кДж/кг] теплоносителя в i-том подающем трубопроводе;
- G_{2j}, h_{2j} – массовый расход [т/ч] и энтальпия [кДж/кг] теплоносителя в j-том обратном трубопроводе;
- G_{3k} – массовый расход [т/ч] теплоносителя в k-том подпиточном трубопроводе;
- a, b, c – количество подающих, обратных и подпиточных трубопроводов; $a+b+c \leq 12$;
- t_1, t_2 – время начала и окончания интервала измерений, ч.

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск +7 (8182) 45-71-35	Калининград +7 (4012) 72-21-36	Новороссийск +7 (8617) 30-82-64	Сочи +7 (862) 279-22-65
Астана +7 (7172) 69-68-15	Калуга +7 (4842) 33-35-03	Новосибирск +7 (383) 235-95-48	Ставрополь +7 (8652) 57-76-63
Астрахань +7 (8512) 99-46-80	Кемерово +7 (3842) 21-56-70	Омск +7 (381) 299-16-70	Сургут +7 (3462) 77-96-35
Барнаул +7 (3852) 37-96-76	Киров +7 (8332) 20-58-70	Орел +7 (4862) 22-23-86	Сызрань +7 (8464) 33-50-64
Белгород +7 (4722) 20-58-80	Краснодар +7 (861) 238-86-59	Оренбург +7 (3532) 48-64-35	Сыктывкар +7 (8212) 28-83-02
Брянск +7 (4832) 32-17-25	Красноярск +7 (391) 989-82-67	Пенза +7 (8412) 23-52-98	Тверь +7 (4822) 39-50-56
Владивосток +7 (4232) 49-26-85	Курск +7 (4712) 23-80-45	Первоуральск +7 (3439) 26-01-18	Томск +7 (3822) 48-95-05
Владимир +7 (4922) 49-51-33	Липецк +7 (4742) 20-01-75	Пермь +7 (342) 233-81-65	Тула +7 (4872) 44-05-30
Волгоград +7 (8442) 45-94-42	Магнитогорск +7 (3519) 51-02-81	Ростов-на-Дону +7 (863) 309-14-65	Тюмень +7 (3452) 56-94-75
Воронеж +7 (4732) 12-26-70	Москва +7 (499) 404-24-72	Рязань +7 (4912) 77-61-95	Ульяновск +7 (8422) 42-51-95
Екатеринбург +7 (343) 302-14-75	Мурманск +7 (8152) 65-52-70	Самара +7 (846) 219-28-25	Уфа +7 (347) 258-82-65
Иваново +7 (4932) 70-02-95	Наб.Челны +7 (8552) 91-01-32	Санкт-Петербург +7 (812) 660-57-09	Хабаровск +7 (421) 292-95-69
Ижевск +7 (3412) 20-90-75	Ниж.Новгород +7 (831) 200-34-65	Саранск +7 (8342) 22-95-16	Чебоксары +7 (8352) 28-50-89
Иркутск +7 (3952) 56-24-09	Нижневартонск +7 (3466) 48-22-23	Саратов +7 (845) 239-86-35	Челябинск +7 (351) 277-89-65
Йошкар-Ола +7 (8362) 38-66-61	Нижнекамск +7 (8555) 24-47-85	Смоленск +7 (4812) 51-55-32	Череповец +7 (8202) 49-07-18
Казань +7 (843) 207-19-05			Ярославль +7 (4852) 67-02-35

сайт: pregran.pro-solution.ru/ | эл. почта: prg@pro-solution.ru

телефон: 8 800 511 88 70