



ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ И МЕТРОЛОГИИ
(ГОССТАНДАРТ РОССИИ)

СЕРТИФИКАТ

об утверждении типа средств измерений

PATTERN APPROVAL CERTIFICATE
OF MEASURING INSTRUMENTS

RU.C.32.004.A № 13246

Действителен до
" 01, " ноября 2007 г.

Настоящий сертификат удостоверяет, что на основании положительных результатов испытаний утвержден тип тепловычислителей СПТ961М

наименование средства измерений
ЗАО НПФ ЛОГИКА, г.Санкт-Петербург

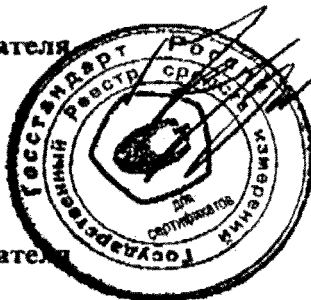
наименование предприятия-изготовителя

который зарегистрирован в Государственном реестре средств измерений под

№ 23665-02 и допущен к применению в Российской Федерации.

Описание типа средства измерений приведено в приложении к настоящему сертификату.

Заместитель Председателя
Госстандарта России



Заместитель Председателя
Госстандарта России

В.Н.Кругиков

" 15, " 10 2002 г.

Продлен до

" " 200 г.

" " 200 г.

Подлежит публикации
в открытой печати

СОГЛАСОВАНО

Заместитель директора ФГУП ВНИИМС

Заместитель ГЦИ СИ

В.Н. Яншин

2002 г.



Тепловычислители СПТ961М	Внесены в Государственный реестр средств измерений Регистрационный N 23665-02 Взамен N
--------------------------	---

Выпускаются по техническим условиям ТУ 4217-039-23041473-2002.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Тепловычислители СПТ961М предназначены для измерения и учета тепловой энергии и массы теплоносителя в открытых и закрытых водяных и паровых системах теплоснабжения.

Тепловычислители рассчитаны для работы в составе теплосчетчиков ЛОГИКА 961К, обслуживающих три магистрали теплоснабжения с шестью трубопроводами, теплоносителем в каждом из которых может быть вода, конденсат, перегретый пар либо сухой или влажный насыщенный пар.

Тепловычислители могут использоваться как управляющие устройства в составе многофункциональных четырехконтурных регуляторов теплоснабжения и ГВС.

ОПИСАНИЕ

Принцип работы тепловычислителя состоит в измерении входных электрических сигналов (от первичных преобразователей), соответствующих расходу, объему, температуре, давлению и перепаду давления теплоносителя в трубопроводах водяных и паровых систем теплоснабжения с последующим расчетом тепловой энергии и количества теплоносителя.

При использовании в составе теплосчетчика тепловычислитель обслуживает три канала измерения тепловой энергии (три магистрали теплоснабжения), обеспечивая при этом:

- измерение температуры, давления, перепада давления, объема и расхода;
- вычисление количества тепловой энергии, тепловой мощности, массового расхода, объема и массы теплоносителя по каждому трубопроводу;
- вычисление количества тепловой энергии и тепловой мощности, потребляемой или отпускаемой по каждой магистрали, и массового расхода и массы теплоносителя, расходуемого на водоразбор или подпитку;
- архивирование часовых, суточных и месячных значений объема, массы и количества тепловой энергии по каждому трубопроводу и по каждой магистрали;
- архивирование среднечасовых, среднесуточных и среднемесячных значений расхода, перепада давления, температуры и давления по каждому трубопроводу, а также температуры и давления холодной воды;
- архивирование нештатных ситуаций и перерывов питания;
- ведение календаря, времени суток и учет времени работы;
- ввод настроечных параметров;
- показания текущих, архивных и настроечных параметров на встроенном табло;
- защиту данных от несанкционированного изменения;
- сохранение данных при перерывах электропитания.

Объем архивных данных составляет:

- 1080 значений – для часовых архивов;
- 366 значений – для суточных архивов;
- 24 значения – для месячных архивов;
- 400 значений – для архивов нештатных ситуаций и перерывов питания.

При работе в составе регулятора теплоснабжения и ГВС тепловычислитель обслуживает четыре контура регулирования, обеспечивая при этом:

- вычисление параметров управляющих воздействия на исполнительные механизмы;
- управление исполнительными механизмами посредством промежуточных адаптеров.

Для связи с внешними устройствами (компьютером, принтером, модемом и др.) тепловычислитель имеет оптический, RS-232C и RS-485 интерфейсные порты, для связи с адаптерами исполнительных механизмов регулятора – порт ИСАД.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Пределы диапазонов показаний:

- (минус 50)-600 °C – по температуре;
- 0-300 кгс/см² (30 МПа) – по давлению;
- 0-100000 кгс/м² (1000 кПа) – по перепаду давления;
- 0-100000 м³/ч – по объемному расходу;
- 0-100000 т/ч – по массовому расходу;
- 0-999999999 м³ – по объему;
- 0-999999999 т – по массе;
- 0-100000 Гкал/ч (ГДж/ч, МВт) – по тепловой мощности;
- 0-999999999 Гкал (ГДж, МВт·ч) – по тепловой энергии.

Пределы погрешности в рабочих условиях эксплуатации:

- относительной:
 - ± 0,01 % – при измерении времени;
 - ± 0,02 % – при вычислении массового расхода, массы, тепловой мощности и тепловой энергии;
 - ± 0,05 % – при измерении объемного и массового расходов (входной сигнал - частота).
- приведенной (за нормирующее значение принимается диапазон измерений соответствующего преобразователя параметра):
 - ± 0,05 % – при измерении температуры, давления, объемного и массового расходов и перепада давления (входной сигнал силы тока 0-20 и 4-20 мА);
 - ± 0,1 % – при измерении температуры, давления, объемного и массового расходов и перепада давления (входной сигнал силы тока 0-5 мА);
 - ± 0,1 % – при измерении перепада давления (входной сигнал силы тока 0-20 и 4-20 мА; квадратичная характеристика преобразователя перепада);
 - ± 0,15 % – при измерении перепада давления (входной сигнал силы тока 0-5 мА; квадратичная характеристика преобразователя перепада).
- абсолютной:
 - ± 0,1 °C – при измерении температуры (входной сигнал сопротивления 100П, 100М и 100Н);
 - ± 0,15 °C – при измерении температуры (входной сигнал сопротивления 50П и 50М);
 - ± 0,05 °C – при измерении разности температур (входной сигнал сопротивления 100П и 100М).

Вычисление объема и массы при входном числоимпульсном сигнале выполняется без погрешности.

Рабочие условия эксплуатации:

- температура окружающего воздуха – от минус 10 до 50 °C;
- относительная влажность – 95 % при 35 °C;
- атмосферное давление – от 84 до 106,7 кПа;

- синусоидальная вибрация – амплитудой 0,35 мм, частота от 5 до 35 Гц;
- магнитное поле – напряженность 400 А/м, частота 50 Гц;
- степень защиты от пыли и воды – IP54.

Электропитание – 220 В ± 30 %.

Среднее время наработки на отказ – 75000 ч.

Средний срок службы – 12 лет.

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа по ПР 50.2.009-94 наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

ПОВЕРКА

Поверку выполняют в соответствии с методикой РАЖГ.421412.021 ПМ, согласованной ВНИИМС в августе 2002 г.

Основные средства поверки: стенд СКС6 (№ 17567-98 в Госреестре СИ).

Межповерочный интервал – 4 года.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Наименование	Обозначение	Кол.
Тепловычислитель СПТ961М	РАЖГ.421412.021	1
Руководство по эксплуатации	РАЖГ.421412.021 РЭ	1
Методика поверки	РАЖГ.421412.021 ПМ	
Паспорт	РАЖГ.421412.021 ПС	1
Штекеры: MC 1,5/2-ST-3,81	–	18
MC 1,5/4-ST-3,81	–	10
MC 1,5/5-ST-3,81	–	1
MSTB 2,5/2-ST	–	1
Заглушка	РАЖГ.713111.001-02	5
ГМД 3.5	РАЖГ.00137-12	1

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

- 1 ГОСТ Р 51649-2000. Теплосчетчики для водяных систем теплоснабжения. Общие технические условия.
- 2 ГОСТ 8.563.1-97. Измерение расхода и количества жидкостей и газов методом переменного перепада давления. Диафрагмы, сопла ИСА 1932 и трубы Вентури, установленные в заполненных трубопроводах круглого сечения. Технические условия.
- 3 ГОСТ 8.563.2-97. Измерение расхода и количества жидкостей и газов методом переменного перепада давления. Методика выполнения измерений с помощью сужающих устройств.
- 4 МИ 2412-97. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Водяные системы теплоснабжения. Уравнения измерений тепловой энергии и количества теплоносителя.
- 5 МИ 2451-98. Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Паровые системы теплоснабжения. Уравнения измерений тепловой энергии и количества теплоносителя.
- 6 МОЗМ Р 75. Счетчики тепла.

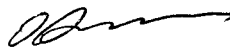
ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тепловычислитель СПТ961М соответствует ТУ 4217-039-23041473-2002, ГОСТ Р 51649-2000, рекомендации МОЗМ Р 75, МИ 2412-97, МИ 2451-98.

ИЗГОТОВИТЕЛИ:

ЗАО НПФ ЛОГИКА, 198020, г. Санкт-Петербург, наб. Обводного канала, 150.
ООО ЭКС, 630099, г. Новосибирск, ул. Советская, 18

Генеральный директор ЗАО НПФ ЛОГИКА



О.Т.Зыбин

Директор ООО ЭКС



Б.А.Черемисин