

**СОГЛАСОВАНО**



2007 г.

<b>Вычислители УВП-280</b>	<b>Внесены в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № 18349-09 Взамен № 18379-04</b>
----------------------------	--

Выпускаются по техническим условиям КГПШ 407374.001 ТУ

## **НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ**

Вычислители УВП-280 (далее – УВП 280) предназначены для измерений выходных электрических сигналов от преобразователей расхода, температуры, давления и разности давлений, их преобразований в значения физических величин и вычисления расхода и количества воды, пара, нефти, нефтепродуктов, различных газов, количества тепловой энергии.

Область применения: предприятия поставщики и потребители энергоресурсов, тепловые и газовые сети объектов (зданий) промышленного и бытового назначения, коммунальное хозяйство и другие предприятия различных отраслей промышленности.

## **ОПИСАНИЕ**

УВП-280 включает в себя блок вычислений (далее БВ) и периферийный интерфейсный контроллер (далее ПИК-УВП).

УВП-280 выпускается в двух конструктивных исполнениях: УВП-280А и УВП-280Б. В исполнении УВП-280А блоки БВ и ПИК-УВП размещены в одном корпусе. В исполнении УВП-280Б блок БВ блоки ПИК-УВП размещены в отдельных корпусах. Максимально возможное количество блоков ПИК-УВП, подключаемых к одному БВ в исполнении УВП-280Б, до четырех.

Блок ПИК-УВП выпускается в двух исполнениях ПИК1 и ПИК2, которые отличаются количеством входов. ПИК-УВП обеспечивает преобразование выходных электрических сигналов от подключаемых к нему первичных преобразователей расхода, температуры, давле-

ния и разности давлений в цифровой код, который далее поступает по последовательному каналу в БВ. БВ обеспечивает выполнение всех вычислений, хранение полученной информации и работу с внешними устройствами.

По результатам измерений УВП-280 производит:

- вычисление расхода и количества измеряемой среды методом переменного перепада давлений при применении стандартных сужающих устройств по ГОСТ 8.586-2005 (диафрагмы с угловым, фланцевым, трехрадиусным способами отбора давления, сопла ISA1932, сопла Вентури), осредняющих напорных трубок ANNULAR и ITABAR, а также при применении преобразователей расхода с частотным и токовым выходными сигналами, преобразователей объема (массы) с числоимпульсным выходным сигналом;

- вычисление теплофизических свойств природного газа по ГОСТ 30319.1 и ГОСТ 30319.2, сухого воздуха по ГСССД МР 112-03, влажного нефтяного газа по ГСССД МР 113-03, товарной нефти и нефтепродуктов по МИ 2632, азота, аммиака, аргона, водорода, кислорода, диоксида углерода в газовой фазе по ГСССД МР 118-05, воды по МИ 2412, перегретого и сухого насыщенного пара по МИ 2451;

- вычисление тепловой энергии и тепловой мощности по каждому трубопроводу, а также в открытых и закрытых системах теплоснабжения в соответствии с МИ 2412 и МИ 2451.

Кроме того, УВП-280 обеспечивает:

- хранение часовых и суточных архивов измеренных и вычисленных параметров, а также архива нештатных ситуаций по 9-ти трубопроводам;

- вывод на принтер и передачу по интерфейсу RS-232 текущих параметров и накопленных архивов;

- программирование схемы подсоединения первичных преобразователей к конкретным входам вычислителя и карты параметров трубопроводов;

- в случае отключения сетевого питания хранение накопленной информации и работу часов реального времени в течение 5-ти лет.

Вычислители могут объединяться между собой в локальную сеть и далее с компьютером по интерфейсу RS-485 через адAPTERЫ RS-232/RS-485, по сети Ethernet через адAPTERЫ IP/RS232, радиомодем РМ-433, через коммутируемую телефонную линию через внешний модем.

Глубина архива суточных значений – не менее 50 суток, архива среднечасовых значений – от 10 до 50 суток (в зависимости от количества трубопроводов). Также в архиве хранятся характеристики последних 200 нештатных ситуаций.

## ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Характеристика	УВП-280А	УВП-280Б	
		ПИК1	ПИК2
Количество входов для подключения:			
- преобразователей температуры с выходными характеристиками ТСМ50 и ТСМ100 (с $W_{100}=1,426$ , $W_{100}=1,428$ ), ТСП50, ТСП100 и ТСП500 (с $W_{100}=1,385$ , $W_{100}=1,391$ ) по ГОСТ 6651 (входы Т1...Т7)	2	2...8	6...24
- преобразователей с выходным сигналом тока 0-5, 0-20, 4-20 мА (входы А1...А8)	8	8...32	6...24
- преобразователей объема (массы) с выходным числоимпульсным сигналом частотой до 50 Гц (входы D1...D7)	4	4...16	7...28
- преобразователей расхода с выходным частотным и числоимпульсным сигналами частотой до 10 кГц (входы F1, F2)	2	2...8	-

Характеристика	УВП-280А	УВП-280Б
Пределы допускаемой абсолютной погрешности преобразований токовых сигналов в цифровое значение измеряемого параметра: - основной погрешности - дополнительной погрешности (в диапазоне рабочих температур окружающей среды от +1°C до +50°C)	±0,005 мА ±0,005 мА	
Пределы допускаемой абсолютной погрешности преобразований сигналов от термопреобразователей сопротивления в цифровое значение измеряемого параметра: - температуры в диапазоне температур - разности температур		±0,1 °C ±0,03 °C
Пределы допускаемой относительной погрешности преобразования частотных сигналов в цифровое значение расхода при применении преобразователей расхода с частотным выходом		±0,1 %
Пределы допускаемой относительной погрешности преобразования числоимпульсных сигналов в цифровое значение расхода: - по входам D1...D7 - по входам F1, F2		±0,5 % ±0,1 %
Пределы допускаемой абсолютной погрешности преобразования числоимпульсных сигналов по входам D1...D7, F1, F2 в цифровое значение количества (объема, массы)		± 1 импульс
Пределы допускаемой относительной погрешности вычислений (по заданным значениям объемного расхода/перепада давления, давления и температуры): - объемного расхода (объема) газа, приведенного к стандартным условиям по ГОСТ 2939 - массового расхода (массы) воды, пара - энталпии воды, пара - массового расхода (массы) нефти		±0,2% ±0,1% ±0,05% ±0,05%
Пределы допускаемой относительной погрешности измерения текущего времени		±0,01%
Напряжение питания	(187-242)В	с частотой 50±1Гц
Максимальная мощность, потребляемая от питающей сети	12Вт	12...36 Вт
Температура окружающего воздуха при эксплуатации		+1°C...+50°C
Масса	1,5 кг	3...7,5 кг
Габаритные размеры (для каждого блока)		261x117x44 мм
Срок службы		Не менее 10 лет

### ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на титульный лист Руководства по эксплуатации КГПШ 407374.001 РЭ и на лицевую панель вычислителя УВП-280.

## **КОМПЛЕКТНОСТЬ**

Наименование	Обозначение	Кол-во	Примечание
Вычислитель УВП-280	КГПШ 407374.001	1	
Руководство по эксплуатации вычислителя	КГПШ 407374.001РЭ	1	
Разъем в пластмассовом корпусе для подключения к БВ блоков ПИК-УВП	DB9	1	только УВП-280Б
Кабель для подключения к IBM PC	КГПШ 407374.005	1	
Дискета с программой ввода параметров объекта	КГПШ407374.005ПО	1	

## **ПОВЕРКА**

Проверка вычислителя УВП-280 проводится в соответствии с разделом «Методика поверки» Руководства по эксплуатации КГПШ 407374.001РЭ, согласованной с ГЦИ СИ ФГУП "ВНИИМС" 24.05.2007 г.

Основное поверочное оборудование:

- магазин сопротивлений Р4833, класс точности 0,02;
  - мера электрического сопротивления Р3030, номинальное сопротивление 100 Ом, класс точности 0,01;
  - вольтметр цифровой постоянного тока В7-46, 0,2В; 2В; 20В, приведенная погрешность 0,02%;
  - генератор цифровой Г3-110, частота от 0 до 100 кГц, класс точности 0,01.
- Межповерочный интервал – 4 года.

## **НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ**

ГОСТ 12997-84 "Изделия ГСП. Общие технические требования".

ГОСТ 8.586.1...3,5-2005 "ГСИ. Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств".

ГОСТ 30319.1-96 "Газ природный. Методы расчета физических свойств. Определение физических свойств природного газа, его компонентов и продуктов его переработки".

ГОСТ 30319.2-96 "Газ природный. Методы расчета физических свойств. Определение коэффициента сжимаемости".

ГСССД МР 112 – 03 "Определение плотности фактора сжимаемости, показателя адиабаты и коэффициента динамической вязкости сухого воздуха в диапазоне температур 200 ... 400 К при давлениях до 20 МПа".

ГСССД МР 113 – 03 "Определение плотности фактора сжимаемости, показателя адиабаты и коэффициента динамической вязкости влажного нефтяного газа в диапазоне температур 263 ... 500 К при давлениях до 15 МПа".

ГСССД МР 118 – 05 "Расчет плотности фактора сжимаемости, показателя адиабаты и коэффициента динамической вязкости умеренно-сжатых газовых смесей".

МИ 2412-97 "ГСИ. Водяные системы теплоснабжения. Уравнения измерений тепловой энергии и количества теплоносителя".

МИ 2451-98 "ГСИ. Паровые системы теплоснабжения. Уравнения измерений тепловой энергии и количества теплоносителя".

МИ 2632-2001 "ГСИ. Плотность нефти и нефтепродуктов и коэффициенты объемного расширения и сжимаемости. Методы и программа расчета".

МИ 2693-2001 "ГСИ. Порядок проведения учета сырой нефти на нефтеперерабатывающих предприятиях. Основные положения".

Технические условия КГПШ407374.001 ТУ.

## **ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

Тип вычислителей УВП-280 утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, и метрологически обеспечен при выпуске из производства и в эксплуатации, согласно государственной поверочной схеме.

## **ИЗГОТОВИТЕЛЬ**

ООО «СКБ «Промавтоматика»,  
Адрес: 124460, Москва, Зеленоград,  
проезд 4806, дом 6,  
тел.(495) 221-91-65  
e-mail: [gvp@skbpa.ru](mailto:gvp@skbpa.ru)  
web-site: [www.skbpa.ru](http://www.skbpa.ru)

Директор ООО «Промавтоматика»

Б. В. Ильичев

