

СОГЛАСОВАНО



И.Е. Добровинский

2003 г.

Преобразователи расчетно-измерительные ТЭКОН-19	Vнесены в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № <u>Р48249-03</u> Взамен № _____
---	---

Выпускаются по ТУ 4213-060-44147075-02

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Преобразователи расчетно-измерительные ТЭКОН-19 (в дальнейшем - ТЭКОН-19) предназначены для:

- измерения выходных сигналов первичных ИП и преобразования их в соответствующие физические величины, измеряемые ИП,
- расчета объемного и/или массового расхода методом переменного перепада давления на сужающих устройствах, установленных на трубопроводах диаметром от 50 до 1000 мм, или с помощью датчиков расхода (количества) со стандартными токовыми, числоимпульсными или частотными выходами, следующих энергоносителей:
 - вода,
 - перегретый пар,
 - сухой насыщенный пар,
 - сухой природный газ,
 - сжатый воздух,
 - кислород,
 - углекислый газ,
 - другие технические газы,
- расчета количества тепловой энергии, переносимой энергоносителями в закрытых и открытых системах теплоснабжения и в отдельных трубопроводах, для энергоносителей следующих типов:
 - вода,
 - перегретый пар,
 - сухой насыщенный пар,
- контроля параметров всех перечисленных энергоносителей,
- расчета количества электроэнергии по однотарифной и двухтарифной схемам.

Область применения - системы коммерческого учета, автоматизированного контроля и управления технологическими процессами на теплопунктах, теплостанциях, электростанциях, газораспределительных станциях, предприятиях коммунального хозяйства в условиях круглогодичной эксплуатации, отвечающих требованиям категории 3.1 исполнения УХЛ ГОСТ 15150.

ОПИСАНИЕ

Принцип действия ТЭКОН-19 основан на измерении выходных сигналов первичных ИП, (измерительный преобразователь) преобразовании их в соответствующие физические величины и последующем расчёте расхода, объема, массы энергоносителя по измеренным значениям, а также количества тепловой энергии.

ТЭКОН-19 выполняет расчеты следующими методами:

расход, объем и массу энергоносителей методом переменного перепада давления в соответствии с ГОСТ 8.563.2-97 «Измерение расхода и количества жидкостей и газов методом переменного перепада давления. Методика выполнения измерений с помощью сужающих устройств» по измеренным сигналам стандартных ИП давления, перепада давления на сужающем устройстве (СУ) и температуры.

расход, объем и массу энергоносителей с помощью датчиков объемного расхода, исходя из измеренных сигналов стандартных ИП расхода, давления и температуры.

количество тепловой энергии, произведённой или потребленной в элементе системы теплоснабжения при протекании энергоносителя по трубопроводу, по результатам определения массы, температуры и давления энергоносителя.

расход и количество природного газа, приведённого к стандартным условиям в соответствии с ПР 50.2.019-96 «ГСИ. Количество природного газа. Методика выполнения измерений с помощью турбинных или ротационных счётчиков» по измеренным сигналам стандартных ИП расхода, давления, температуры, а также введённым по каналу последовательного доступа с внешнего устройства или определенным по сигналам с ИП значениям атмосферного давления, плотности природного газа при стандартных условиях, концентрации содержащихся в газе примесей азота и углекислого газа.

количество электроэнергии при двухтарифном учете раздельно по каждому тарифному интервалу (дневной и ночной).

ТЭКОН-19 проводит интегрирование по времени, рассчитывает средние значения любых заданных потребителем параметров энергоносителя, сохраняет их в энергонезависимой памяти в виде архивов по интервалам длительностью от 1 до 30 минут, по часам, суткам и месяцам.

Состав и количество вычислительных алгоритмов, а также структура меню индикации на лицевой панели определяется потребителем при заказе или программируется при проведении пуско-наладочных работ по каналу последовательного доступа с ЭВМ.

ТЭКОН-19 выполнен на основе микропроцессора 89C51RD2, снабженного микросхемой внешней оперативной памяти объемом 128/512 Кбайт, и набором вспомогательных устройств для организации измерений, обмена по интерфейсам связи, индикации и управления.

ТЭКОН-19 выпускается в 9 основных исполнениях, отличающихся типами и количеством подключаемых измерительных преобразователей, наличием органов управления и индикации, а также составом вычислительных алгоритмов, включенных в программное обеспечение. Особенности каждого исполнения приведены в таблице 1. Перечень основных алгоритмов приведен в таблице 2. Общее количество загружаемых алгоритмов – до 256.

Таблица 1 – Исполнения ТЭКОН-19

Параметр	Значение параметра по исполнениям									
	01	02	03	04	05	06	07	08	09	
Типоразмер корпуса	45	70	70	70	70	100	45	45	45	
Количество ИК сопротивления	1	1	3	–	2	4	3	2	–	
Количество ИК силы тока	3	3	1	–	2	4	–	2	–	
Количество ИК частоты и количества импульсов	1	4	2	8	3	4	–	–	4	
Количество задействованных клемм	16	25	25	25	25	36	16	16	16	
Наличие дисплея	–	+	+	+	+	+	–	–	–	

Таблица 2 – Основные алгоритмы ТЭКОН-19

Наименование	Кол.
Базовое ПО	
Общесистемные задачи	1
Счет времени, ведение календаря	1
Измерение значений сопротивления и тока на аналоговых ИК	*)
Измерение значений частоты и количества импульсов на числоимпульсных ИК	*)
Прием запросов и выдача ответов через интерфейс CAN BUS	1
Прием запросов и выдача ответов через интерфейс RS-232	1
Индикация времени, даты и статуса на дисплее	1
Индикация требуемых параметров через меню дисплея	До 32
Самоконтроль, ведение журнала событий	1
Загружаемые алгоритмы	
Вычисление температуры по измеренному значению сопротивления (ТСМ, ТСП)	**)
Вычисление давления по измеренному значению тока	**)
Вычисление перепада давления по измеренному значению тока	**)
Выбор датчика перепада давления для расчета расхода по основному диапазону и поддиапазону	**)
Вычисление произвольной физической величины по измеренному значению тока	**)
Расчет мгновенного и накопление интегрального значений объемного и массового расхода энергоносителей различных типов методом переменного перепада в соответствии с ГОСТ 8.563.1-97, ГОСТ 8.563.2-97, ГОСТ 30319.0-96, ГОСТ 30319.1-96, ГОСТ 30319.2-96, ГОСТ 30319.3-96	До 8
Расчет мгновенного и накопление интегрального значений объемного и массового расхода энергоносителей различных типов по измеренной частоте или току с ИП расхода	До 8
Расчет объема и массы энергоносителей различных типов по количеству импульсов, полученному от ИП расхода с числоимпульсным выходом	До 8
Накопление интегрального значения количества электроэнергии по количеству импульсов, полученному от счетчика с числоимпульсным выходом, по одно- и двухтарифной схемам	До 8
Расчет параметров энергоносителей в соответствии с МИ 2412-97, МИ 2451-98	До 8
Расчет количества тепловой энергии в закрытой и открытой системах теплоснабжения	До 8
Оценка состояния узла теплоучета по исправности ИП и выходу контролируемых параметров за технологические уставки	**)
Расчет и накопление общего времени исправной и неисправной работы узла учета	**)

Продолжение таблицы 2

Наименование	Кол.
Накопление суммарных значений параметров по заданным периодам – интервалам измерения от 1 до 30 минут, часам, суткам, месяцам	**)*)
Вычисление средних значений параметров по заданным периодам – интервалам измерения от 1 до 30 минут, часам, суткам, месяцам	**)*)
Архивирование выбранных параметров по интервалам измерения от 1 до 30 минут, глубина архива до 3 месяцев	До 16
Архивирование выбранных параметров по часам, глубина архива 16, 32 или 64 суток	До 16
Архивирование выбранных параметров по суткам, глубина архива 1 год от текущей даты	До 16
Архивирование выбранных параметров по месяцам, глубина архива 1 или 4 года от текущей даты	До 16
Ввод требуемых параметров из соседних модулей через интерфейс CAN BUS	**)*)
Индикация требуемых параметров через меню дисплея	До 32
Выполнение произвольных арифметических и логических действий над параметрами	**)*)
Примечания: 1. *) По числу ИК в исполнении 2. **) Не ограничивается	

ТЭКОН-19 обеспечивает:

программирование (настройку) на конкретный технологический объект с ЭВМ, имеющей цифровой канал связи в стандарте RS-232, через адаптер RS-232 - CAN-BUS путём задания требуемого набора задач и выдаваемых на индикацию параметров, а также типов и характеристик первичных измерительных преобразователей. Возможные варианты набора задач содержатся в БД, поставляемой с ТЭКОН-19.

возможность вычисления средних значений любых рассчитанных параметров по заданным отрезкам времени - расчетным интервалам длительностью от 1 до 30 минут, часам, суткам, месяцам.

возможность архивирования значений любых рассчитанных параметров по заданным отрезкам времени – расчетным интервалам длительностью от 1 до 30 минут, часам, суткам, месяцам.

возможность накопления любых интегральных параметров в диапазоне от 0 до 10^6 единиц. При переходе соответствующего интегрального счетчика через 10^6 счет целой части параметра начинается снова с нуля, дробная часть - сохраняется.

передачу на ЭВМ через интерфейс CAN-BUS или RS-232 любых измеренных и расчётных параметров.

возможность индикации на двухстрочном жидкокристаллическом дисплее даты и времени, а также до 32 различных параметров вместе с их названиями для исполнений 02,03,04,05,06.

сохранение без искажения информации о введенных константах, задачах и характеристиках, размещенных в постоянной репрограммируемой памяти с электрическим стиранием и записью информации, в течение всего срока службы. Число циклов перезаписи до 100000.

сохранение без искажения информации о обо всех измеренных, расчётных, накопленных и архивных параметрах, размещенных в оперативной памяти с резервным питанием от литиевой батарейки, а также о дате и времени, в течение 1000 часов с момента отключения питания.

регистрацию в виде битовых признаков текущего состояния каждого из входных частотно-числоимпульсных ИК.

ТЭКОН-19 относится к изделиям ГСП исполнения С3,Р1,В1 по ГОСТ 12997-84.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерения выходных сигналов первичных ИП : сопротивления (50 – 1000) Ом, силы тока (0 – 5) мА и (0 – 20) мА, числоимпульсных и частотных с частотой следования импульсов (0 – 100) Гц длительностью не менее 4 мс и (0 – 1000) Гц длительностью не менее 50 мкс, подключаемых к входным ИК, приведены в таблице 3.

Пределы допускаемой приведенной погрешности ($\gamma_{\text{п}}$) преобразования измеренных значений сопротивления и силы тока в значения физических величин, измеряемых первичным ИП, при нормирующем значении, равном диапазону измерения ИП, приведены в таблице 4.

Предел допускаемой относительной погрешности суточного отсчета времени $\pm 0,01\%$.

Пределы допускаемой относительной погрешности ($\delta_{\text{п}}$) расчета расхода, объема, массы и энергоносителей и количества тепловой энергии в зависимости от типа энергоносителя и метода измерения, а также погрешности арифметических действий приведены в таблице 5.

В таблице 6 приведены диапазоны изменения исходных параметров энергоносителя, при которых погрешность расчетных параметров не превышает приведенную в таблице 5.

Таблица 3

Измеряемый физический параметр	Диапазон		Предел допускаемой абсолютной погрешности измерения
	MIN	MAX	
Сопротивление, Ом	50	250	$\pm 0,05$ Ом
	250	1000	$\pm 0,2$ Ом
Сила тока, мА	0	5	$\pm 0,005$ мА
	5	20	$\pm 0,02$ мА
Частота, Гц	0	1000	$\pm 0,2$ Гц
Количество импульсов, шт.	0	∞	± 1

Таблица 4

Измеряемый физический параметр	Алгоритм БД	Наименование и тип измерительного преобразователя (датчика)	Диапазон		$\gamma_{\text{п}}, \%$
			MIN	MAX	
Температура, °C	0190	TCM w ₁₀₀ =1.428 ГОСТ 6651	-50	200	$\pm 0,002$
		TCM w ₁₀₀ =1.426 ГОСТ 6651	-50	200	$\pm 0,002$
		TСП w ₁₀₀ =1.391 ГОСТ 6651	-50	400	$\pm 0,004$
		TСП w ₁₀₀ =1.385 ГОСТ 6651	-50	400	$\pm 0,004$
Температура, °C	0191	ИП температуры с выходом 0-5, 0-20, 4-20 мА	0	t ном	$\pm 0,0001$
Давление, кгс/см ² , МПа	0191 + 0195 * ¹⁾	ИП давления с выходом 0-5, 0-20, 4-20 мА	0	P ном.	$\pm 0,0001$
Разность давлений на СУ, кгс/м ² , кПа	0191 + 0196 + 019B * ²⁾	ИП разности давлений с выходом 0-5, 0-20, 4-20 мА	0	dP ном.	$\pm 0,0001$
Плотность газа, кг/м ³	0191	ИП плотности с выходом 0-5, 0-20, 4-20 мА	0	P ₁ ном	$\pm 0,0001$

Продолжение таблицы 4

Измеряемый физический параметр	Алгоритм БД	Наименование и тип измерительного преобразователя (датчика)	Диапазон		γ_{Π} , %
Калорийность газа, Ккал/Нм ³	0191	ИП калорийности с выходом 0-5,0-20,4-20mA	0	q ном	$\pm 0,0001$
Компонентный состав газа, %	0191	ИП содержания компонент с выходом 0-5, 0-20,4-20 mA	0	100	$\pm 0,0001$

Примечания:

- С учетом возможности преобразования показаний ИП давления любого типа (избыточного, абсолютного) и градуировки (кгс/см², МПа) в требующееся для дальнейших расчетов абсолютное давление, выраженное в МПа.
- С учетом возможности приведения показаний ИП разности давлений к значению, выраженному в кПа и выбора одного из двух ИП (основного диапазона и поддиапазона).

Таблица 5

Расчетный физический параметр	Метод измерения расхода	Среда	Номер алгоритма БД	δ_{Π} , %
Текущий объемный расход энергоносителя, м ³ /ч (для газов приведенный к нормальным условиям, м ³ /ч)	с помощью расходомеров объемного расхода со стандартными токовыми и частотными выходами	вода	0214	$\pm 0,0001$
		перегретый пар	0215	$\pm 0,0001$
		насыщенный пар	0216	$\pm 0,0001$
		природный газ	0217	$\pm 0,003$
		сжатый воздух	0249	$\pm 0,003$
		кислород	0248	$\pm 0,1$
		углекислый газ	0247	$\pm 0,01$
		другие газы	024B	$\pm 0,03$
	метод переменного перепада давления	вода	0210	$\pm 0,02$
		перегретый пар	0211	$\pm 0,02$
		насыщенный пар	0212	$\pm 0,07$
		природный газ	0213	$\pm 0,06$
		сжатый воздух	0246	$\pm 0,1$
		кислород	0245	$\pm 0,1$
		углекислый газ	0244	$\pm 0,1$
		другие газы	024A	$\pm 0,03$
Объем энергоносителя, м ³ (для газов приведенный к нормальным условиям, м ³)	с помощью расходомеров объемного расхода с числоимпульсными выходами	вода	0218	$\pm 0,0001$
		перегретый пар	0219	$\pm 0,0001$
		насыщенный пар	021A	$\pm 0,0001$
		природный газ	021B	$\pm 0,003$
		сжатый воздух	0252	$\pm 0,003$
		кислород	0251	$\pm 0,1$
		углекислый газ	0250	$\pm 0,01$
		другие газы	024C	$\pm 0,03$

Продолжение таблицы 5

Расчетный физический параметр	Метод измерения расхода	Среда	Номер алгоритма БД	δ_{Π} , %
Текущий массовый расход энергоносителя, т/ч (кг/ч)	с помощью расходомеров объемного расхода со стандартными токовыми и частотными выходами	вода	0214	$\pm 0,02$
		перегретый пар	0215	$\pm 0,06$
		насыщенный пар	0216	$\pm 0,014$
		сжатый воздух	0249	$\pm 0,003$
		кислород	0248	$\pm 0,1$
		углекислый газ	0247	$\pm 0,01$
		другие газы	024B	$\pm 0,03$
	метод переменного перепада давления	вода	0210	$\pm 0,02$
		перегретый пар	0211	$\pm 0,02$
		насыщенный пар	0212	$\pm 0,07$
		сжатый воздух	0246	$\pm 0,1$
		кислород	0245	$\pm 0,1$
		углекислый газ	0244	$\pm 0,1$
		другие газы	024A	$\pm 0,03$
Масса энергоносителя, т	с помощью расходомеров объемного расхода с числоимпульсными выходами	вода	0218	$\pm 0,02$
		перегретый пар	0219	$\pm 0,06$
		насыщенный пар	021A	$\pm 0,014$
		сжатый воздух	0252	$\pm 0,003$
		кислород	0251	$\pm 0,1$
		углекислый газ	0250	$\pm 0,01$
		другие газы	024C	$\pm 0,03$
Количество тепловой энергии, перенесенной по трубопроводу, Гкал, МДж (для природного газа тонн условного топлива)	любой	вода	019C+0220	$\pm 0,1$
		перегретый пар	019D+0220	$\pm 0,07$
		насыщенный пар	019E+0220	$\pm 0,13$
		природный газ	0034	$\pm 0,004$
Количество электроэнергии, кВт·ч, по 1- и 2-тарифной схемам	с помощью счетчиков электроэнергии со стандартными числоимпульсными выходами	электроэнергия	021D..021F	$\pm 0,0001$
Выполнение арифметических действий над параметрами	любой	любая	0030 ... 0038	$\pm 0,0001$

Таблица 6 - Диапазоны изменения исходных параметров энергоносителя

Среда	Температура среды, °C		Избыточное давление среды, МПа	
	минимум	максимум	минимум	максимум
Вода	0	200	0	5,0
Пар перегретый	100	600	0	2,0
Пар насыщенный	100	270	0	2,0
Природный газ	-23	50	0	12,0
Сжатый воздух	-50	120	0,1	20,0
Кислород	-50	100	0	15,0
Углекислый газ	-3	70	0,1	5,0

Диапазоны изменения исходных параметров других технических газов с вводимыми пользователем термодинамическими характеристиками определяются, исходя из свойств соответствующего энергоносителя, и соответствуют границам его газообразного состояния.

Питание – источник постоянного тока: напряжение , В	от 12 до 42
амплитуда пульсаций, В, не более	5
Потребляемая мощность, Вт, не более	5
Габаритные размеры, мм, не более	100x75x110
Масса, кг, не более	0, 5
Условия эксплуатации:	
Температура окружающего воздуха, ° С	от минус 10 до 50
Атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7
Относительная влажность воздуха при температуре 35° С, %, не более	95
Средняя наработка на отказ, ч, не менее	25000
Средний срок службы, лет, не менее	12

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на титульный лист руководства по эксплуатации типографским способом и на лицевую панель ТЭКОН-19 методом шелкографии.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплект поставки ТЭКОН-19 приведён в таблице 7.

Таблица 7 - комплект поставки ТЭКОН-19

Наименование	Обозначение	Количество
Преобразователь расчетно-измерительный ТЭКОН-19	T10.00.60	1
Руководство по эксплуатации	T10.00.60 РЭ	1
Программа «Система визуального программирования РОМБ»	T10.06.102	1
Программа чтения и записи параметров «ТЕЛЕПОРТ»	T10.06.87	1
Многоканальный драйвер обмена	T10.06.105	1
БД алгоритмов и параметров ТЭКОН-19	T10.06.115-07	1
Карты программирования ТЭКОН-19	-	по спецзаказу

ПОВЕРКА

Проверка ТЭКОН-19 производится в соответствии с требованиями раздела «Проверка» Руководства по эксплуатации Т10.00.60 РЭ, согласованным с УНИИМ в марте 2003 г.

Основное оборудование, необходимое для поверки:

- Частотомер электронно-счетный, диапазон от 0,1 Гц до 200 МГц, диапазон напряжения входного сигнала (0,03 – 10)В; относительная погрешность по частоте $\delta_f = (|\delta_0| + |fизм * тизм|^{-1})$, где δ_0 - относительная погрешность по частоте внутреннего кварцевого генератора, равная $\pm 1 \times 10^{-8}$, $fизм$ - измеряемая частота в Гц, $тизм$ - время счета частотомера в секундах;
- Калибратор тока, диапазон изменения тока от 0 до 20 мА, класс точности не хуже 0,02;
- Магазин сопротивлений, диапазон изменения сопротивления от 0,002 до 111111,0 Ом ступенями через 0,01 Ом, класс точности не хуже 0,02;
- Генератор импульсов, диапазон частот (1-1000) Гц, абсолютная погрешность не более $0,02f$, выходной сигнал 10 мВ...10 В;

Межповерочный интервал - 2 года.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

ГОСТ 12997-84. Изделия ГСП. Общие технические условия.

ТУ 4213-060-44147075-02. Преобразователи расчетно-измерительные ТЭКОН-19. Технические условия.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Преобразователи расчетно-измерительные ТЭКОН-19 *не противоречат* требованиям ГОСТ 12997-84 и технических условий ТУ 4213-060-44147075-02.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Закрытое акционерное общество «Инженерно-внедренческое предприятие КРЕЙТ», адрес: 620027, г. Екатеринбург, ул. Луначарского 48/60, e-mail : info@kreit.ru.

Директор ЗАО
«Инженерно-внедренческое предприятие КРЕЙТ»

А.Ю. Чуваков

