

## **СОГЛАСОВАНО**

**Руководитель ГЦИ СИ «Тест ПЭ» -**

**исполнительный директор**

**ЗАО «Метрологический центр**

**"Метрологический центр**

**«Энергоресурсов»**

**центр**

**«Энергоресурсов»**

**А.В. Федоров**

**2006 г.**

<b>Комплексы измерительно-вычислительные «ЭНЕРГО 2005»</b>	<b>Внесены в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № 32899-06 Взамен №</b>
--	---

Выпускаются по техническим условиям ЕЛВК.424347.080 ТУ, разработанным ЗАО «ЭЛМО», г. Москва.

### **Назначение и область применения**

Комплексы измерительно-вычислительные «ЭНЕРГО 2005» (в дальнейшем – комплексы) предназначены для измерений и учета электрической энергии и мощности, а также автоматизированного сбора, накопления, обработки, хранения и отображения информации об энергопотреблении.

Комплексы применяются в составе автоматизированных информационно-измерительных систем коммерческого учета электроэнергии и мощности на электростанциях, подстанциях, промышленных предприятиях и организациях, поставляющих и потребляющих электрическую энергию.

### **Описание**

Принцип действия комплексов основан на преобразовании поступающих на их входы измерительных сигналов -последовательностей импульсов и измерительной информации (в кодах) в соответствующие им значения физических величин, а также вычисления на их основе значений контролируемых параметров.

Комплексы выполняют автоматический сбор, накопление, обработку, хранение и отображение информации, полученной от счетчиков электроэнергии.

Комплекс имеет импульсные измерительные каналы и информационно-вычислительные каналы.

Принцип действия импульсных измерительных каналов основан на непрерывном суммировании на нормированных временных интервалах импульсов, поступающих от счетчиков электроэнергии с импульсным выходом, с приведением полученных значений к величинам энергии и мощности и последующим расчетом интегральных параметров энергопотребления. Принцип действия информационно-вычислительных каналов основан на периодическом опросе интеллектуальных счетчиков электрической энергии по последовательному интерфейсу с последующим расчетом интегральных параметров энергопотребления.

В состав комплексов входят:

- сетевые интеллектуальные преобразователи СИП-311;

- диспетчерская программа «ЭНЕРГО 2005»;
- программный пакет «Конфигуратор СИП-311»;
- адаптеры CAN – RS – 232;
- адаптеры RS-485 – RS – 232;
- ЭВМ с дисплеем и принтером;
- блок бесперебойного питания.

Сетевой интеллектуальный преобразователь СИП-311 (далее - преобразователь) представляет собой контроллер выполненный на базе GSM-GPRS модуля Q2406BIP производства компании Wavecom. Преобразователь может быть адаптирован для работы с любыми устройствами нижнего уровня (счетчиками, измерительными преобразователями и т.п.) как с импульсным (телеметрическим) выходом (в этом случае преобразователь работает в режиме устройства сбора и передачи данных), так и с цифровым выходом.

Возможно подсоединение к преобразователю внешнего индикатора с клавиатурой для программирования или контроля режимов работы.

Модуль Q2406BIP оснащен кроссовым блоком, который позволяет подключать до 12 датчиков с импульсным выходом и до 6 датчиков типа «сухой контакт», что дает возможность контролировать положение автоматов и состояние оборудования.

На плате модуля установлены:

- 4 контакта для работы с аналоговыми сигналами, которые могут быть запрограммированы как для контроля аналоговых параметров (температура, давление, влажность), так и для выдачи управляющих сигналов на исполнительные устройства;
- 2 аналоговых выхода для управления внешними исполнительными устройствами.

Для передачи информации на устройства верхнего уровня СИП-311 может использовать следующие каналы:

- интерфейс RS232, RS485;
- Ethernet (локальные сети, протокол TCP\IP);
- канал модемной (HAES совместимой) связи (Data transmit);
- каналы сотовой связи GPRS (General Packet Radio service) и SMS (Short Message service).

#### Основные технические характеристики

Дискретные сигналы	до 12 (собственный процессор частота опроса 50 Гц)
Аналоговые сигналы:	
входы	до 4
выходы	до 6
Максимальное число подключаемых счетчиков (RS-482)	до 31
Срок хранения данных, месяцев	12
Прием сигналов от счетчиков электроэнергии по импульсному интерфейсу с па- раметрами:	
- частота следования импульсов, Гц.....	от 0 до 10;
- минимальная длительность импульсов, мс .....	20;
- амплитуда тока импульса, мА .....	от 1 до 20;
- остаточная амплитуда тока (при отсутствии сигнала), мА .....	от 0 до 1.
Сбор информации от счетчиков электроэнергии по последовательному интер- фейсу (типов RS-485, RS-232).	
Предел допускаемого значения погрешности накопления информации от счет- чиков импульсов, % .....	± 0,1

Предел допускаемого значения погрешности интегральных величин за счет обработки измерительной информации, % ..... ± 0,05  
Предел допускаемого значения погрешности хода часов в сутки, с ..... ± 2  
Питание комплекса осуществляется от сети переменного тока частотой (50 ± 1) Гц напряжением, В ..... от 187 до 242  
Наработка на отказ, не менее, ч ..... 55000  
Рабочие условия эксплуатации:  
- температура окружающего воздуха, °С ..... от минус 20 до плюс 55;  
- относительная влажность при температуре окружающего воздуха 25°C, %...до 90.  
По условиям эксплуатации комплексы относятся к группе 3 по ГОСТ 22261-94 с рабочей температурой от минус 20 до 55 °С при относительной влажности воздуха до 90 %, за исключением воздействия конденсированных и выпадающих осадков.

### **Знак утверждения типа**

Знак утверждения типа наносится на титульные листы формуляра и руководства по эксплуатации типографским способом.

### **Комплектность**

В комплект поставки входят: комплекс измерительно-вычислительный «ЭНЕРГО 2005», комплект эксплуатационных документов, методика поверки.

### **Поверка**

Поверка проводится в соответствии с документом «Комплексы измерительно-вычислительные «ЭНЕРГО 2005». Методика поверки», утвержденным руководителем ГЦИ СИ «Тест ПЭ» в июле 2006 года и входящим в комплект поставки.

Средства поверки: частотомер электронносчетный Ч3-36, генератор Г5-60, мультиметр В7-64; секундомер класса точности 1; приемник радиовещательной сети для приема сигналов точного времени.

Межповерочный интервал - 4 года.

### **Нормативные и технические документы**

ГОСТ 22261-94 «Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия».

Технические условия ЕЛВК.424347.080 ТУ.

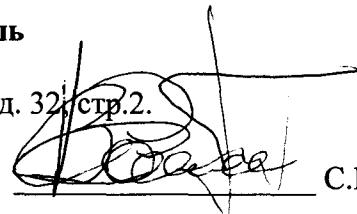
### **Заключение**

Тип комплексов измерительно-вычислительных «ЭНЕРГО 2005» утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен при выпуске из производства и в эксплуатации.

### **Изготовитель**

ЗАО «ЭЛМО», РФ, г. Москва, ул. Мартеновская, д. 32, стр.2.

Генеральный директор ЗАО «ЭЛМО»



С.В. Соловьев