



ОКП 42 2863 6

Группа П32

**СЧЕТЧИК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ЦЭ6850М**

Формуляр

ИНС.411152.051.01 ФО
(Модификация 1)

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРИЕМКЕ

Счетчик электрической энергии

ЦЭ6850М _____

заводской номер _____

версия программного обеспечения _____

соответствует техническим условиям

ТУ 4228-027-46146329-2000 и признан годным для эксплуата-
ции.

Дата выпуска _____

М.П. (оттиск клейма ОТК)

М.П. (оттиск клейма гос. поверителя)

1 ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

1.1 Перед эксплуатацией счетчика электрической энергии ЦЭ6850М (в дальнейшем – счетчик) необходимо внимательно ознакомиться руководством по эксплуатации ИНЕС.411152.051.01 РЭ на счетчик.

2 ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ О СЧЕТЧИКЕ

2.1 Счетчик сертифицирован.

Сертификат соответствия требованиям безопасности и электромагнитной совместимости № РОСС RU.МЕ65.В01083, выданный органом по сертификации средств измерений «Сомет» АНО «Поток-Тест».

2.2 Счетчик внесен в Государственный реестр средств измерений под № 20176-06.

Сертификат об утверждении типа средств измерений RU.C.34.056.A № 25761 выдан Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии.

3 ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

3.1 Счетчик является трехфазным, универсальным трансформаторного или прямого включения (в зависимости от варианта исполнения).

Счетчик предназначен для измерения активной и реактивной электрической энергии, активной, реактивной и полной мощности, коэффициента мощности, среднеквадратического значения напряжения и силы тока по трем фазам в трехфазных цепях переменного тока и организации многотарифного учета электроэнергии (количество тарифов до 4, количество тарифных зон до 12, количество сезонных программ до 12, количество тарифных графиков до 36).

3.2 Структура условного обозначения счетчика

ЦЭ6850М X/X X X X X X Ш31



* - Во всех исполнениях присутствует модуль оптопорта.

** - Исполнения счетчиков классов точности в зависимости от номинального напряжения, номинального и максимального тока, приведены в таблице 3.1.

*** - Счетчики ЦЭ6850М выпускаются с номинальным напряжением 220 В, имеют расширенный диапазон по напряжению от $0,2 U_{\text{НОМ}}$ до $1,15 U_{\text{НОМ}}$ и могут эксплуатироваться в сетях переменного тока с номинальным фазным напряжением от 57,7 до 220 В.

Таблица 3.1

Условное обозначение счетчиков
ЦЭ6850М 0,2S/0,5 220В 1-1,5А Х Х Х ШЗ1
ЦЭ6850М 0,5S/1 220В 1-1,5А Х Х Х ШЗ1
ЦЭ6850М 0,2S/0,5 220В 5-7,5А Х Х Х ШЗ1
ЦЭ6850М 0,5S/1 220В 5-7,5А Х Х Х ШЗ1
ЦЭ6850М 1/2 220В 5-100А Х Х Х ШЗ1

3.3 Технические характеристики

3.3.1 Классы точности, номинальное напряжение, номинальный и максимальный ток приведены в п. 3.2 настоящего формуляра.

3.3.2 Счетчик удовлетворяет требованиям ГОСТ Р 52320-2005, ГОСТ Р 52323-2005 для счетчиков класса 0,2S и 0,5S; и ГОСТ Р 52322-2005 для счетчиков класса 1 и 2 в части измерения активной энергии, ГОСТ Р 52425-2005 в части измерения реактивной энергии.

3.3.3 Частота измерительной сети для счетчика равна $(50 \pm 2,5)$ Гц.

3.3.4 Средняя наработка до отказа счетчика не менее 160000 ч.

3.3.5 Средний срок службы 30 лет.

3.3.6 Масса счетчика не более 3 кг.

Примечание – Полный перечень технических характеристик приведен в руководстве по эксплуатации ИНЕС.411152.051.01 РЭ на счетчик.

Внимание! В программу счетчика при выпуске введены значения, указанные в приложении А.

4 КОМПЛЕКТНОСТЬ

4.1 Комплект поставки счетчика приведен в таблице 4.1.

Таблица 4.1

Обозначение документа	Наименование	Количество
Согласно п. 3.2	Счетчик электрической энергии ЦЭ6850М	1 шт.
ИНЕС.411152.051.01 РЭ	Руководство по эксплуатации	1 экз.
ИНЕС.411152.051.01 ФО	Формуляр	1 экз.
ИНЕС.411152.034 Д1*	Методика поверки Вилка TRJ66P	1 экз. 1 шт.

Примечания

* - высылается по требованию организаций производящих регулировку и поверку счетчиков.

Программа обслуживания счетчиков размещена на сайте в сети интернет <http://www.energomera.ru> или поставляется по отдельному заказу.

Для обмена информацией со счетчиками через оптический порт используются (поставляются по отдельному договору):

- Устройство считывания и программирования счетчиков УСП6800 (в дальнейшем - УСП6800). Пример записи: "Устройство считывания и программирования счетчиков УСП6800 ТУ 4229-018-04697185-97".
- Головка считывающая, подключаемая к СОМ-порту ПЭВМ. Пример записи при заказе: «Головка считывающая ИНЕС.301126.006-02»

Счетчик поставляется упакованным в потребительскую тару из коробочного картона.

5 ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ

5.1 Предприятие-изготовитель гарантирует соответствие счетчика требованиям ТУ 4228-027-46146329-2000 при соблюдении потребителем условий эксплуатации, транспортирования и хранения.

5.2 Гарантийный срок (срок хранения и срок эксплуатации суммарно) 4 года с даты выпуска.

5.3 Счетчик, у которого обнаружено несоответствие требований техническим условиям во время гарантийного срока эксплуатации, заменяется или ремонтируется предприятием-изготовителем.

По окончании гарантийного срока в течение срока службы счетчика ремонт производится предприятием-изготовителем или сервисными организациями за счет потребителя (покупателя).

Адрес предприятия-изготовителя:

ЗАО «Электротехнические заводы «ЭНЕРГОМЕРА»
Россия, 355029, г. Ставрополь, ул. Ленина, 415,
тел. (8652) 35-75-27; факс (8652) 56-66-90.

6 СВИДЕТЕЛЬСТВО О ВВОДЕ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

При получении счетчика потребитель должен ввести его в эксплуатацию с обязательным заполнением и отправкой в адрес предприятия-изготовителя отрывного талона – акта ввода в эксплуатацию, приведенного в приложении Б, не позднее 30-дневного срока со дня ввода счетчика в эксплуатацию. Присланный талон хранится в службе гарантийного обслуживания предприятия-изготовителя.

7 ДВИЖЕНИЕ СЧЕТЧИКА ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ

Дата установки	Где установлен	Дата снятия	Наработка		Причина снятия	Подпись лица, проводившего установку (снятие)
			с начала эксплуатации	после последнего ремонта		

8 ХРАНЕНИЕ

Дата		Условия хранения	Примечание
приемки на хранение	снятие с хранения		

9 УЧЕТ НЕИСПРАВНОСТЕЙ И РЕКЛАМАЦИЙ, СВЕДЕНИЯ О РЕМОНТЕ И ЗАМЕНЕ СОСТАВНЫХ ЧАСТЕЙ СЧЕТЧИКА

Дата и время выхода счетчика из строя	Внешнее проявление неисправности	Вид, дата и номер рекламации	Установленная причина неисправности	Вид ремонта и принятые меры по устранению неисправности	Перечень замененных узлов деталей, компонентов	Дата поверки после ремонта	Должность и подпись лиц, проводивших ремонт и принявших счетчик после поверки
9							

Примечание – По истечении гарантийного срока графу 3 не заполняют.

10 ПОВЕРКА СЧЕТЧИКА ПОВЕРОЧНЫМИ ОРГАНАМИ

10.1 Поверка счетчика проводится при выпуске из производства, после ремонта и в эксплуатации по методике поверки "Счетчики электрической энергии ЦЭ6850. Методика поверки ИНЕС.411152.034 Д1".

10.2 При проведении испытаний счетчиков класса точности 0,2 устанавливать время измерения 40 с, для счетчиков остальных классов точности 20 с.

10.3 Межповерочный интервал составляет 16 лет, для счетчиков, поставляемых в Казахстан – 8 лет.

Заводской номер	Класс точности	Дата поверки			
		20 __ г.	20 __ г.	20 __ г.	20 __ г.

12 ОСОБЫЕ ОТМЕТКИ

ПРИЛОЖЕНИЕ А

(обязательное)

Сведения для потребителей

В программу счетчика электрической энергии ЦЭ6850М при выпуске из производства введены следующие значения:

1. Коэффициент трансформации тока **1**;
2. Коэффициент трансформации напряжения **1**;
3. Интервал усреднения мощности **30 минут**;
4. Текущее время **Московское**
5. Постоянно действующий график тарификации – **01**;
6. График тарификации **01: 07:00 – тариф 01, 23:00 – тариф 02**;
7. Переход на летнее/зимнее время – **запрещен**;
8. Рабочая скорость обмена по интерфейсу – **9600 Бод**;
9. Исключительные дни: **нет**;
10. Конфигурация телеметрических выходов:

ТМ1 – энергия активная P+ (квадрант I, IV)

ТМ2 – энергия активная P- (квадрант II, III)

ТМ3 – энергия реактивная Q+ (квадрант I, II)

ТМ4 – энергия реактивная Q-(квадрант III, IV).

При получении счетчика потребителем, данные параметры, кроме метрологических (п. 21), могут быть изменены в соответствии с указаниями раздела 4 руководства по эксплуатации ИИЭС.411152.051 РЭ.

Изменение метрологических параметров производится на предприятии-изготовителе или в организациях, производящих ремонт счетчика.

ПРИЛОЖЕНИЕ Б
(обязательное)

Акт ввода счетчика в эксплуатацию

1. Счетчик ЦЭ6850М

№ _____, дата выпуска

2. Откуда получен (наименование организации)

3. Дата получения _____

4. Счетчик введен в эксплуатацию

_____ (дата ввода и подпись лиц, введивших в эксплуатацию)

5. Наименование организации проводившей ввод счетчика в эксплуатацию

Руководитель организации

_____ М.П.

_____ (подпись)

Линия отреза

Счетчик ЦЭ6850М _____

№ _____

введен в эксплуатацию " _____ " _____ 20 ____ г.

Акт ввода счетчика в эксплуатацию направлен предприятию-изготовителю:

" _____ " _____ 20 ____ г.