

**УТВЕРЖДЕНО**  
**приказом Федерального агентства**  
**по техническому регулированию**  
**и метрологии**  
**от «05» сентября 2023 г. № 1800**

Регистрационный № 64606-16

Лист № 1  
Всего листов 8

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

**Счётчики электрической энергии статические однофазные «Меркурий 201.8TLO»**

**Назначение средства измерений**

Счётчики электрической энергии статические однофазные «Меркурий 201.8TLO» (далее – счетчики) непосредственного включения с оптическим испытательным выходом многотарифные предназначены для измерений и учёта электрической активной и реактивной энергии в двухпроводных сетях переменного тока напряжением 230 В, частотой 50 Гц.

Счётчики могут применяться автономно или в автоматизированной системе сбора данных о потребляемой электроэнергии.

Счётчики предназначены для эксплуатации внутри закрытых помещений.

**Описание средства измерений**

Счетчики являются измерительными приборами, построенными по принципу цифровой обработки входных аналоговых сигналов. Управление процессом измерения и всеми функциональными узлами счетчика осуществляется высокопроизводительным микроконтроллером (МК), который реализует алгоритмы в соответствии со специализированной программой, помещенной в его внутреннюю память программ. Управление узлами производится через аппаратно-программные интерфейсы, реализованные на портах ввода/вывода МК.

МК по выборкам мгновенных значений напряжения и тока, поступающих с датчика напряжения (резистивный делитель) и датчика тока (шунт), производит вычисление усредненных значений активной и реактивной мощности, среднеквадратических значений напряжения и тока. МК выполняет функции вычисления измеренной энергии, связи с энергонезависимой памятью, отображение информации на ЖКИ и формирование импульсов телеметрии.

Измерение частоты сети производится посредством измерения периода фазного напряжения.

Счетчики работают в многотарифном режиме (до четырех тарифов). Переключение тарифов в счётчиках осуществляется с помощью внутреннего тарификатора.

В счётчиках предусмотрена функция управления нагрузкой с помощью встроенного реле.

В качестве счётного механизма для отображения результатов измерений счётчики имеют жидкокристаллический индикатор (ЖКИ), который представляет собой восьмиразрядный семисегментный цифровой индикатор с фиксированной запятой перед двумя младшими разрядами, осуществляющий индикацию:

- номера текущего тарифа (до 4-х тарифов);
- значения потребляемой электроэнергии с начала эксплуатации по каждому тарифу и сумму по всем тарифам в кВт·ч при измерении активной энергии и в квар·ч при измерении реактивной энергии;

- \*текущего значения активной и реактивной мощности в нагрузке в кВт или квар;
  - \*напряжения в сети (В);
  - \*потребляемого тока (А);
  - частоты сети;
  - текущего времени;
  - текущей даты - числа, месяца, года;
  - времени переключения тарифных зон (тарифное расписание на текущий день);
  - времени наработки счётчика с момента ввода в эксплуатацию;
  - времени наработки батареи с момента ввода в эксплуатацию.
- П р и м е ч а н и е - \* и их максимумов.

Для управления индикацией в счётчиках используются два режима:

- режим автоматической смены информации по циклу (циклическая индикация);
- с помощью электронной сенсорной кнопки.

Счётчик обеспечивает обмен информацией, хранящейся в энергонезависимой памяти, с компьютером через оптопорт и/или PLC-модем.

Скорость обмена по оптопорту составляет 9600 бит/сек.

Длительность хранения данных в энергонезависимой памяти составляет не менее 30 лет.

Счётчики обеспечивают программирование с помощью компьютера через оптопорт и/или PLC-модем следующих параметров:

- индивидуального адреса;
- группового адреса;
- тарифного расписания (до 16 тарифных зон) и расписания праздничных дней;
- текущего времени (часы, минуты, секунды);
- даты (числа, месяца, года);
- флага разрешения перехода с «летнего» времени на «зимнее» и обратно;
- функции оптического испытательного выхода;
- числа действующих тарифов;
- режима функционирования реле;
- лимита мощности;
- лимита энергии по каждому тарифу;
- параметров циклической индикации и её длительности.

Счётчики должны обеспечивать считывание с помощью компьютера через оптопорт и/или PLC-модем следующих параметров и данных:

- группового адреса;
- тарифного расписания (до 16 тарифных зон) и расписания праздничных дней;
- времени (часы, минуты, секунды);
- даты (числа, месяца, года);
- флага разрешения перехода с «летнего» времени на «зимнее» и обратно;
- значения учтённой активной и реактивной электроэнергии с начала эксплуатации по каждому тарифу;
- суточных срезов активной энергии за 6 месяцев;
- значения учтённой активной электроэнергии на начало месяца по каждому тарифу за период 4 года;
- значения учтённой реактивной электроэнергии на начало месяца по каждому тарифу для 12-ти предыдущих месяцев;
- получасовых значений профиля мощности активной энергии за 6 месяцев;
- идентификационных параметров метрологически значимой части программного обеспечения;
- функции оптического испытательного выхода;
- параметров циклической индикации и длительности параметров;

- числа действующих тарифов;
- текущего тарифа;
- серийного номера счётчика;
- активной и реактивной мощности в нагрузке, напряжения, тока и их максимумов;
- лимит мощности;
- лимит энергии по каждому тарифу;
- времени наработки счётчика и батареи;
- режима функционирования реле;
- напряжения на литиевой батарее;
- частоты сети;
- коэффициента мощности;
- даты изготовления;
- журналы событий: дата и время (по 64 записи каждого события):
  - включения/выключения счётчика;
  - вскрытия/закрытия верхней крышки счётчика;
  - параметризации счётчика;
- журнала ПКЭ: дата и время (по 256 записи каждого события):

Всего в журнале 8 значений:

- выхода\возврата параметра НДЗ и ПДЗ напряжения (4 значения);
- выхода\возврата параметра НДЗ и ПДЗ частоты сети (4 значения).

Конструктивно счётчики состоят из:

- корпуса (основания корпуса, крышки корпуса, клеммной крышки);
- клеммной колодки;
- двух печатных узлов.

Один печатный узел (основной) представляет собой плату с электронными компонентами, которая устанавливается в основании корпуса. Второй печатный узел (измерительный) устанавливается на основной. Основной и измерительный печатный узел подключаются к клеммной колодке с помощью проводов.

На основном печатном узле находятся:

- PLC-модем;
- блок питания PLC-модема;
- реле отключения/подключения нагрузки;

На измерительном печатном узле находятся:

- вычислительный микропроцессор;
- энергонезависимое запоминающее устройство;
- оптопорт с функцией электронной сенсорной кнопки;
- ЖКИ;
- оптический испытательный выход.

Крышка корпуса крепится к основанию двумя винтами и имеет окно для считывания показаний с ЖКИ и для наблюдения функционирования оптического испытательного выхода.

Клеммная колодка состоит из четырёх клемм для подключения электросети и нагрузки.

Корпус счётчиков изготавливается методом литья из ударопрочной пластмассы.

Клеммная колодка изготавливается из пластмассы с огнезащитными добавками.

Класс защиты счётчиков от проникновения пыли и воды IP51 по ГОСТ 14254-2016.

Для защиты от несанкционированного доступа в счётчиках предусмотрена установка пломб организации, осуществляющей поверку счётчика, и пломба ОТК завода – изготовителя.

После установки на объект счётчики должны пломбироваться пломбами обслуживающей организации.

Кроме механического пломбирования в счетчике предусмотрено электронное пломбирование крышки счетчика. Электронная пломба работает как во включенном, так и в выключенном состоянии счетчика. При этом факт и время вскрытия крышки фиксируется в соответствующих журналах событий, без возможности инициализации журналов.

Метрологические коэффициенты и заводские параметры недоступны без вскрытия пломб.

Заводской номер наносится на маркировочную наклейку любым технологическим способом в виде цифрового кода.

Общий вид счетчиков с указанием места ограничения доступа к местам настройки (регулировки), места нанесения знака утверждения типа, места нанесения заводского номера представлен на рисунке 1. Способ ограничения доступа к местам настройки (регулировки) – пломба с нанесением знака поверки.



Рисунок 1 – Общий вид счетчиков с указанием места ограничения доступа к местам настройки (регулировки), места нанесения знака утверждения типа, места нанесения заводского номера

### Программное обеспечение

В счётчиках используется программное обеспечение «Меркурий 201.8TLO».

Метрологически значимая часть встроенного программного обеспечения имеет идентификационные данные, приведенные в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование программного обеспечения	Меркурий 201.8T_1.XX.txt
Номер версии (идентификационный номер) программного обеспечения	1.XX
Цифровой идентификатор программного обеспечения	3EA8
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	CRC16

Уровень защиты метрологически значимой части программного обеспечения от непреднамеренных и преднамеренных изменений в соответствии с Р 50.2.077-2014 - высокий.

Конструкция счётчиков исключает возможность несанкционированного влияния на ПО счётчиков и измерительную информацию

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Основные метрологические и технические характеристики

Наименование параметра	Допускаемое значение	Примечание
Класс точности по ГОСТ 31819.21-2012 ГОСТ 31819.23-2012	1 2	
Номинальное напряжение ( $U_{ном}$ )	230 В	
Установленный рабочий диапазон напряжения	от 0,9 до 1,1 $U_{ном}$	
Расширенный рабочий диапазон	от 0,8 до 1,15 $U_{ном}$	
Предельный рабочий диапазон напряжения	от 0 до 1,15 $U_{ном}$	
Базовый ток ( $I_б$ )	5 А	
Максимальный ток ( $I_{макс}$ )	80 А	
Номинальное значение частоты	50 Гц	
Стартовый ток (чувствительность): - при измерении активной энергии - при измерении реактивной энергии	20 мА 25 мА	
Постоянная счётчиков: – в режиме телеметрии – в режиме поверки	5000 имп./ (кВт·ч)[имп./(квар·ч)] 10000 имп./ (кВт·ч)[имп./(квар·ч)]	
Пределы допускаемой относительной погрешности счётчиков при измерении напряжения в рабочем диапазоне температур и в расширенном диапазоне измеряемых напряжений	$\pm 1,0 \%$	
Пределы допускаемой относительной погрешности счётчиков при измерении частоты питающей сети в диапазоне от 45 до 55 Гц и в рабочем диапазоне температур	$\pm 0,5 \%$	
Пределы допускаемой основной относительной погрешности счётчиков при измерении тока в рабочем диапазоне температур:		
– в диапазоне токов от 0,05 $I_б$ до $I_б$	$\delta i = \pm \left[ 1 + 0,4 \left( \frac{I_б}{I} - 1 \right) \right]$	где: $I_б$ - базовый ток счётчика, $I$ - измеренное значение тока.
– в диапазоне токов от $I_б$ до $I_{макс}$	$\pm 1 \%$	

Наименование параметра	Допускаемое значение	Примечание
Точность хода часов счётчиков, не хуже: – при нормальной температуре ( $20 \pm 5$ ) °С – в рабочем диапазоне температур и при отсутствии внешнего питания	$\pm 0,5$ с/сут $\pm 5,0$ с/сут	
Жидкокристаллический индикатор: - число индицируемых разрядов - цена единицы младшего разряда при отображении энергии, кВт·ч (квар·ч)	8 0,01	
Полная мощность, потребляемая цепью тока, не более	0,1 В·А	
Полная мощность, потребляемая цепью напряжения, не более	10 В·А	
Дополнительная потребляемая полная мощность PLC-модема, не более	12 В·А	
Активная мощность, потребляемая цепью напряжения, не более	2 Вт	
Максимальное число действующих тарифов	до 4-х	
Диапазон рабочих температур	от минус 45 до плюс 75 °С	при температуре ниже минус 40 °С допускается частичная потеря работоспособности жидкокристаллического индикатора
Средняя наработка на отказ, не менее	220000 ч	
Средний срок службы, не менее	30 лет	
Масса, не более	0,45 кг	
Габаритные размеры, не более	(128×89,5×64,7) мм	

### Знак утверждения типа

наносится на панель счётчика методом офсетной печати или фото способом. В эксплуатационной документации на титульных листах знак утверждения типа наносится типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Комплект поставки счетчиков приведён в таблице 3

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Счетчик электрической энергии статический однофазный «Меркурий 201.8TLO» в потребительской таре	В соответствии с КД на модификацию	1 шт.
Формуляр	ФО 26.51.63.130-049-89558048-2016	1 экз.
Руководство по эксплуатации*	РЭ 26.51.63.130-049-89558048-2016	1 экз.
Методика поверки**	-	1 экз.
Оптоадаптер «Меркурий 255.1»***	АВЛГ 811.50.00	1 шт.
Концентратор «Меркурий 225.21»***	АВЛГ 699.00.00	1 шт.
<p><b>П р и м е ч а н и я:</b>  * В бумажном виде не поставляется. Размещается в электронном виде на сайте <a href="http://www.incotexcom.ru">www.incotexcom.ru</a>  ** Размещается на сайте <a href="https://fgis.gost.ru">https://fgis.gost.ru</a>  *** Поставляется по отдельному заказу организациям, производящим поверку счетчиков</p>		

### Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 3 «Устройство и работа» руководства по эксплуатации РЭ 26.51.63.130-049-89558048-2016.

### Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

ГОСТ 31818.11-2012 «Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Общие требования. Испытания и условия испытаний. Часть 11. Счётчики электрической энергии»;

ГОСТ 31819.21-2012 «Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 21. Статические счётчики активной энергии классов точности 1 и 2»;

ГОСТ 31819.23-2012 «Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 23. Статические счётчики реактивной энергии»;

ТУ 26.51.63.130-049-89558048-2016 «Счётчики электрической энергии статические однофазные «Меркурий 201.8TLO». Технические условия».

### Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Научно-производственная компания «Инкотекс»(ООО «НПК «Инкотекс»)

ИНН 7702690982

Юридический адрес: 129110, г. Москва, Банный переулок, д. 2, стр. 1

Фактический адрес: 105484, г. Москва, 16-я Парковая ул., д. 26

Телефон/факс (495) 780-77-38

E-mail: [firma@incotex.ru](mailto:firma@incotex.ru)

**Испытательный центр**

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Нижегородской области» (ФБУ «Нижегородский ЦСМ»)

Адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ул. Республиканская, д. 1

Тел. (831) 428-78-78, факс (831) 428-57-48

E-mail: mail@nnscsm.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № 30011-13.

**в части вносимых изменений:**

Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский центр «ЭНЕРГО» (ООО «НИЦ «ЭНЕРГО»)

Место нахождения и адрес юридического лица: 117405, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Чертаново Южное, ул. Дорожная, д. 60, эт./помещ. 1/1, ком. 14-17

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.314019.