



# СЧЕТЧИК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НЕВА МТ 315

[meters.taipit.ru](http://meters.taipit.ru)

#### Счетчик оснащен:

- оптическим портом по ГОСТ IEC 61107-2011;
- интерфейсом EIA-485 с питанием от встроенного блока питания опционально;
- расцепителями или реле управления внешними расцепителями опционально;
- модемами ZigBee (RF2), PLC/RF, RF 868 (RF3) опционально;
- датчиком магнитного поля;
- электронной пломбой крышки клеммной колодки;
- электронной пломбой корпуса;
- оптическими и электрическими испытательными выходами активной энергии, с возможностью переключения в режим проверки точности измерения реактивной энергии;
- электрическим испытательным выходом встроенных часов;
- электрическим входом для источника резервного питания;
- датчик тока – трансформатор тока (через трансформаторы), шунт (непосредственно);
- реле управления внешними расцепителями опционально;
- модемами ZigBee (RF2), PLC/RF, RF 868 (RF3) опционально.

#### Измерение и хранение в памяти измеренных значений активной, реактивной индуктивной и реактивной емкостной:

- энергии нарастающим итогом, в том числе по тарифам;
- энергии нарастающим итогом, в том числе по тарифам, зафиксированных по окончании месяца, в течение 36 месяцев;
- энергии нарастающим итогом, в том числе по тарифам, зафиксированных по окончании суток, в течение 128 суток;

- мощностей, усредненных на 30-ти или 60 мин. интервале, в течение 128 сут.
- активной мощности, усредненной на программируемом временном интервале. Глубина хранения при 30-ти минутном интервале 80 суток, при 3-х минутном интервале 8 суток.

#### Сохранение в журнале событий даты и времени:

- включения и отключения питания, неправильного подключения;
- перепрограммирования параметров;
- изменения времени и даты во встроенных часах;
- сброса информации о максимальной мощности;
- сброса микроконтроллера в результате критической электромагнитной обстановки;
- сброса информации об усредненных мощностях;
- сброса информации о потребленной энергии по дням и месяцам;
- изменения направления тока и снятия крышки клеммной колодки;
- влияния магнитного поля и коррекции времени;
- вскрытия корпуса и ошибок, сбоев в работе счетчика;
- превышений и провалов напряжения сети, откл. частоты сети;
- превышений заданных порогов напряжения и лимитов мощности;
- наличие тока в фазе при отсутствии напряжения;
- пропадание напряжения в любой из фаз.

#### Исполнения:

НЕВА МТ 315 0.5 AR PLRFBSRP25  
НЕВА МТ 315 0.5 AR RF3BSRP25  
НЕВА МТ 315 0.5 AR E4BSP25

НЕВА МТ 315 1.0 AR PLRFBSCP28  
НЕВА МТ 315 1.0 AR RF3SRP28  
НЕВА МТ 315 1.0 AR E4BSCP28

#### ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ:

| Тип подключения к сети   | через трансформаторы  | непосредственно                                     |
|--|---|---|
| Класс точности акт./реакт.   | 0,5S/1  | 1/2   |
| Номинальное напряжение, В  | 3×57,7/100; 3×57,7/100 и 3×230/400; 3×230/400                               | 3×120/208 и 3×230/400; 3×230/400                    |
| Рабочий диапазон напряжений, В   | от 3×46/80 до 3×69/120; от 3×46/80 до 3×264/460; от 3×172/300 до 3×264/460; | от 3×90/156 до 3×264/460; от 3×172/300 до 3×264/460 |
| Номинальная частота сети, Гц   | 50  |   |
| Рабочий диапазон частоты сети, Гц                                      | от 47,5 до 52,5   |   |
| Токи: номинальный(макс.)<br>Iном(Iмаx) или базовый (макс.) Iб(Iмаx), А | 1(7,5); 5(10)   | 5(80)   |
| Разрядность показаний  | 5+3   | 6+2   |
| Количество тарифов   | 4   |   |
| Количество тарифных зон суток  | 8   |   |
| Количество сезонов   | 12  |   |
| Количество исключительных дней   | 32  |   |
| Тарификация в будни, сб и вс   | раздельная  |   |
| Точность хода часов, не более, с/сут.                                  | ± 0,5 при номинальной t°  |   |
| Точность хода часов, типовое значение, с/сут.                          | 1 в рабочем диапазоне t°  |   |
| Скорость обмена, Бод   | 9600  |   |
| Протокол обмена  | ГОСТ IEC 61107-2011   |   |
| Макс. площадь сечения проводников, мм <sup>2</sup>                     | 15  | 50  |
| Рабочий диапазон температур  | -40...+70;  |   |