



Приборы учёта электроэнергии

ПРИБОР УЧЁТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

НЕВА СП1

СПЛИТ-СЧЁТЧИК, ОДНОФАЗНЫЙ



16 ЛЕТ Межповерочный интервал

280 000 ЧАСОВ Средняя наработка на отказ

30 ЛЕТ Средний срок службы

7 ЛЕТ Гарантийный срок

ИСПОЛНЕНИЯ С ИНТЕРФЕЙСАМИ:

NB-IoT GSM RF (2.4 ГГц, 868 МГц)

LoRaWAN PLC PRIME



Абонентский дисплей с расширенным набором параметров



Протокол СПОДЭС



Используется в качестве первичного датчика в АСКУЭ

НАЗНАЧЕНИЕ

- Для измерения и учёта активной и реактивной энергии в однофазных двухпроводных цепях переменного тока дифференцированно по временным зонам суток
- Для измерения и учёта активной энергии в двух направлениях, реактивной энергии индуктивной и ёмкостной
- Может использоваться в качестве первичного датчика в АСКУЭ, информация с которого считывается по интерфейсам

ОСОБЕННОСТИ

- Полное соответствие требованиям, предъявляемым к протоколам обмена с компонентами интеллектуальных систем учёта
- Протокол СПОДЭС
- Абонентский дисплей с расширенным набором параметров
- Измерение параметров качества электроэнергии – установившихся отклонений частоты сети и напряжения
- Изменённая система задания тарифных расписаний, позволяющая устанавливать 36 графиков тарификации с указанием времени начала 48 тарифных зон суток с указанием тарифа отдельно для каждого дня недели
- Гибкая система формирования профилей измеряемых величин

ИЗМЕРЕНИЕ И ХРАНЕНИЕ В ПАМЯТИ ИЗМЕРЕННЫХ ЗНАЧЕНИЙ

- Счётчики в зависимости от исполнения обеспечивают учёт и хранение измеренных значений энергии активной, активной положительной, активной отрицательной, реактивной положительной и реактивной отрицательной, реактивной по четырём квадрантам (с QI по QIV) нарастающим итогом суммарно и дифференцированно по тарифам, в соответствии с тарифным расписанием, а также энергии потерь в линии

ИЗМЕРЕНИЕ ПАРАМЕТРОВ СЕТИ

- мощности активной, реактивной и полной
- среднеквадратических значений тока в цепи фазного и нулевого проводов
- среднеквадратического значения напряжения
- частоты сети
- коэффициентов активной и реактивной ($\text{tg}\varphi$ – отношение реактивной мощности к активной) мощностей
- параметров качества электроэнергии – установившихся отклонений напряжения и частоты сети в соответствии с классом S по ГОСТ 30804.4.30-2013

СОХРАНЕНИЕ В ЖУРНАЛЕ СОБЫТИЙ ДАТЫ И ВРЕМЕНИ О

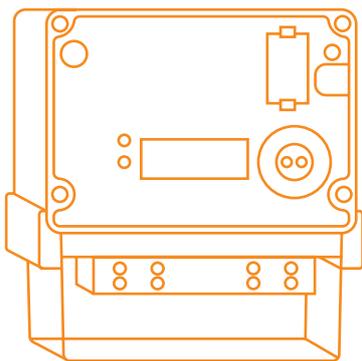
- пропадании и подаче напряжения питания
- отключении нагрузки: по команде, при наличии (воздействии) магнитного поля с индукцией более 100 мТл, в случае превышения лимита мощности, лимита энергии, при отклонении напряжения, при небалансе токов, при вскрытии корпуса
- небалансе токов
- превышении максимального тока
- перепрограммировании данных счётчика
- изменении времени и даты с фиксацией изменяемого времени
- коррекции времени
- снятии и установке крышки клеммной колодки
- вскрытии корпуса счётчика
- воздействии сильного магнитного поля
- фактах установки и разрыве соединения по различным интерфейсам
- очистке месячных и суточных архивов потребления энергии
- очистке различных журналов событий
- очистке профилей нагрузки
- результатах самодиагностики
- отклонении напряжения от заданных порогов
- превышении заданного лимита мощности
- превышении заданного лимита энергии
- превышении заданного порога отношения реактивной и активной мощностей



НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

Счётчик изготовлен и принят в соответствии с обязательными требованиями ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.23-2012, ГОСТ 30804.4.30-2013, ГОСТ 32144-2013, ГОСТ МЭК 61038-2011, ГОСТ МЭК 61107-2012, ГОСТ 28906-91, ТУ 26.51.63-008-67505146-2019

ОСНАЩЕНИЕ



- ✓ Оптический порт по ГОСТ IEC 61107-2011
- ✓ Датчик магнитного поля
- ✓ Два датчика тока (два шунта) – опционально
- ✓ Подсветка ЖК-индикатора – опционально
- ✓ Абонентский дисплей в зависимости от исполнения
- ✓ Электронная пломба корпуса и крышки клеммной колодки

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Класс точности акт./реакт.	0,5/1; 1/1; 1/2
Номинальное напряжение, В	230
Рабочий диапазон фазных напряжений, В	от 90 до 264
Номинальная частота сети, Гц	50
Рабочий диапазон частот, Гц	50 ± 2,5
Номинальный (макс.) ток, А	5(60); 5(80); 5(100); 10(100)
Разрядность показаний	6(5)+2
Количество тарифов	4
Количество тарифных зон суток	48
Количество сезонов	12
Количество исключительных дней	32
Количество универсальных профилей	16
Количество суточных профилей	24
Количество месячных профилей	32
Точность хода часов, не более, с/сут.	± 0,5 при номинальной t°
Точность хода часов, типовое значение, с/сут.	2 в рабочем диапазоне t°
Тарификация на каждый день недели	раздельная
Точность хода часов, не более, с/сут.	± 0,5 при номинальной t°
Точность хода часов, типовое значение, с/сут.	2 в рабочем диапазоне t°
Скорость обмена, Бод программируемая	300, 600, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 38400
Протокол обмена	СПОДЭС
Измерение установившихся отклонений напряжения и частоты по ГОСТ 30804.4.30-2013	класс S
Габаритные размеры, мм	180x150x70
Масса не более, г	1000
Способ крепления	элементы крепления на винты, на опору или на самонесущий кабель

АБОНЕНТСКИЙ ДИСПЛЕЙ. НАЗНАЧЕНИЕ. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

- Предназначен для визуализации информации об энергопотреблении, измеренном счётчиком электрической энергии.
- Информация от счётчика электрической энергии принимается по радиочастотному каналу на частоте 433 МГц. Мощность передатчика радиоканала – не более 10 мВт.
- Питание дисплея осуществляется от двух щелочных батарей типоразмера АА напряжением 1,5 В

