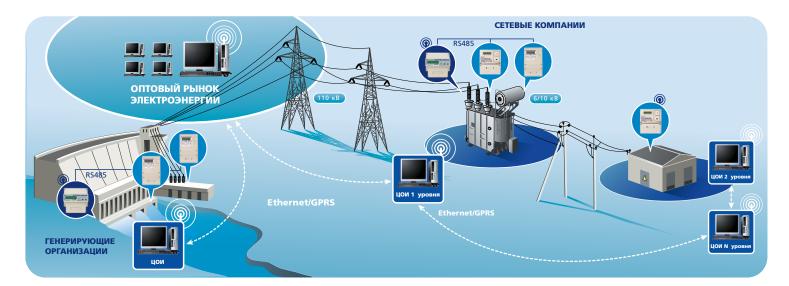


# АСКУЭ ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ



- RS485

- Программно-аппаратные средства обеспечивают комплексное решение для учета электроэнергии и мощности на всех уровнях объекта автоматизации.
- Наличие возможности выгрузки данных на коммерческие серверы ОРЭ, во всех требуемых форматах.
- Высокий уровень технической поддержки при монтаже, запуске и эксплуатации системы.



## ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ ВНЕДРЕНИЯ

- возможность выхода на ОРЭ;
- контроль фактического потребления и снижение заявленной мощности;
- снижение затрат на электроэнергию за счет перехода на зонные тарифы;
- контроль энергопотребления отдельных структурных подразделений предприятия с возможностью расчета доли затрат на электроэнергию в себестоимости продукции;
- сокращение затрат на обработку информации за счет получения оперативных и достоверных данных.



# **ЦЭ 6850М**

ТРЕХФАЗНЫЙ МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЙ СЧЕТЧИК АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Класс точности по активной / реактивной энергии: 0,25 / 0,5; 0,5 S / 1; 1 / 2. Базовый, номинальный (максимальный) ток, А: 1 (1,5), 5 (7,5), 5 (100). Номинальное напряжение, В: 57,7; 220.

Оптопорт, RS485, RS232, измерение параметров сети. Одно или два направления учета.

Хранение часовых профилей нагрузки – 256 суток.



# **CE 304**

ТРЕХФАЗНЫЙ МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЙ СЧЕТЧИК АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Класс точности по активной / реактивной энергии: 0,2S / 0,5; 0,5S / 1; 1 / 2.

Базовый, номинальный (максимальный) ток, А: 1(7,5), 5 (7,5), 5 (50), 10 (100).

Номинальное напряжение, В: 57,7; 230.

Оптопорт, RS485, RS232 (параллельная работа по 2 интерфейсам), реле сигнализации, измерение параметров сети.

Хранение часовых профилей нагрузки – 512 суток.



# **УСПД СЕ 805**

УСТРОЙСТВО СБОРА И ПЕРЕДАЧИ ДАННЫХ

Возможность сбора и хранения данных с 16 приборов учета по интерфейсу RS485.

Наличие системы обеспечения единого времени всех приборов учета.

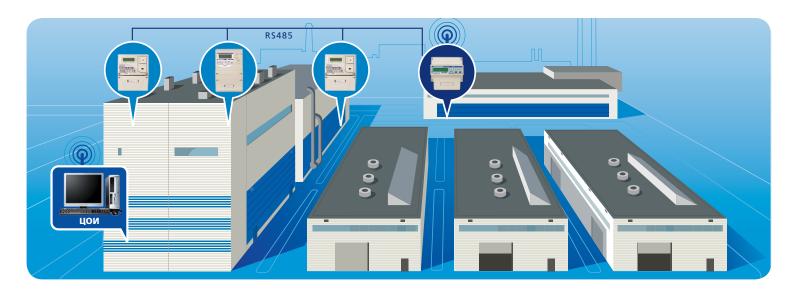
Сбор и хранение данных о всех видах измерений подключенных приборов учета.





# АСКУЭ ПРОМЫШЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ

- Программно-аппаратные средства обеспечивают комплексное решение для учета электроэнергии и мощности на всех уровнях объекта автоматизации.
- Наличие возможности выгрузки данных на коммерческие серверы ОРЭ, во всех требуемых форматах.
- Высокий уровень технической поддержки при монтаже, запуске и эксплуатации системы.



## ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ ВНЕДРЕНИЯ

- возможность выхода на ОРЭ;
- контроль фактического потребления и снижение заявленной мощности;
- снижение затрат на электроэнергию за счет перехода на зонные тарифы;
- контроль энергопотребления отдельных структурных подразделений предприятия с возможностью расчета доли затрат на электроэнергию в себестоимости продукции;
- сокращение затрат на обработку информации за счет получения оперативных и достоверных данных.



# **CE 303**

#### ТРЕХФАЗНЫЙ МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЙ СЧЕТЧИК АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Класс точности по активной / реактивной энергии: 0,55 / 1; 1 / 1.

Базовый, номинальный (максимальный) ток, А: 5 (10), 5 (60), 5 (100). Номинальное напряжение, В: 57,7; 230.

Оптопорт, RS485, реле управления

Оптопорт, к5485, реле управления нагрузкой, сигнализация превышения лимитов, измерение параметров сети.

Хранение часовых профилей нагрузки – 148 часов.



# **ЦЭ 6850М**

#### ТРЕХФАЗНЫЙ МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЙ СЧЕТЧИК АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Класс точности по активной / реактивной энергии: 0,2S / 0,5; 0,5 S / 1; 1 / 2. Базовый, номинальный (максимальный) ток, А: 1 (1,5), 5 (7,5), 5 (100). Номинальное напряжение, В: 57,7; 220.

Оптопорт, RS485, RS232, измерение параметров сети. Одно или два направления учета.

Хранение часовых профилей нагрузки – 256 суток.



# **CE 304**

#### ТРЕХФАЗНЫЙ МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЙ СЧЕТЧИК АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Класс точности по активной / реактивной энергии: 0,25 / 0,5; 0,55 / 1; 1 / 2. Базовый, номинальный (максимальный) ток, А: 1 (7,5), 5 (7,5), 5 (50), 10 (100). Номинальное напряжение, В: 57,7; 230.

Оптопорт, RS485, RS232 (параллельная работа по 2 интерфейсам), реле сигнализации, измерение параметров сети.

Хранение часовых профилей нагрузки – 512 суток.



# УСПД СЕ805

#### УСТРОЙСТВО СБОРА И ПЕРЕДАЧИ ДАННЫХ (УСПД)

Возможность сбора и хранения данных с 16 приборов учета, по интерфейсу RS485.

Наличие системы обеспечения единого времени всех приборов учета.

Сбор и хранение данных о всех видах измерений подключенных приборов учета.

# АСКУЭ КОММУНАЛЬНОГО ПОТРЕБИТЕЛЯ





# передача данных по радиосвязи 433 МГц

- Программно-аппаратные средства обеспечивают комплексное решение для учета электроэнергии и мощности на всех уровнях объекта автоматизации.
- Наличие в счетчиках каналов связи удаленного беспроводного доступа позволяет исключить дополнительные затраты на создание проводных линий связи.
- Самоорганизующиеся каналы связи «последней мили» минимизируют затраты.
- Использование каждого прибора учета как ретранслятора.
- Высокий уровень технической поддержки, при монтаже запуске и эксплуатации системы.



# ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ ВНЕДРЕНИЯ

- организация достоверного и оперативного учета энергопотребления каждого абонента;
- исключение хищений за счет конструктивных особенностей приборов учета (счетчики с двумя измерительными элементами, счетчики с выносным измерительным блоком);
- исключение хищений за счет контроля балансов (по дому, ТП);
- возможность управления потреблением абонентов (удаленное отключение неплательщиков);
- сокращение затрат на контролирующий персонал;
- автоматизация выписки счетов абонентам.



#### **CE 201**

#### ОДНОФАЗНЫЙ СЧЕТЧИК АКТИВНОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Класс точности:1 Базовый номинальный (максимальный) ток, А: 5 (60), 10 (100). Номинальное напряжение, В: 230.

Оптопорт, радиомодуль 433 МГц. Реле управления нагрузкой. Измерение параметров сети. Электронная пломба.



## **УСПД СЕ 805**

УСТРОЙСТВО СБОРА И ПЕРЕДАЧИ ДАННЫХ

Возможность сбора и хранения данных с 1000 приборов учета, по радиоканалу 433 МГц.

Наличие системы обеспечения единого времени всех приборов учета.

Сбор и хранение данных о всех видах измерений подключенных приборов учета.

Ведение собственных журналов событий и событий подключенных счетчиков.



#### **CE 208**

## ОДНОФАЗНЫЙ СЧЕТЧИК АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Класс точности по активной / реактивной энергии: 1 / 2

Базовый (максимальный) ток, А: 5 (80) Номинальное напряжение, В: 230

Два измерительных элемента в фазной и нулевой цепи.

Оптопорт, PLC и радио 433 МГц, реле управления нагрузкой.

Измерение параметров сети.



#### **CE 303**

#### ТРЕХФАЗНЫЙ МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЙ СЧЕТЧИК АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ

Класс точности по активной / реактивной энергии: 0,5S / 1; 1 /1.

Базовый номинальный (максимальный) ток, A: 5 (10), 5 (60), 5 (100).

Номинальное напряжение, В: 57,7; 230.

Оптопорт, радиомодуль 433 МГц. Реле управления нагрузкой. Измерение параметров сети.

Хранение часовых профилей нагрузки – 148 суток.



# АСКУЭ КОММУНАЛЬНОГО ПОТРЕБИТЕЛЯ

# передача данных по силовой сети (PLC)

- Программно-аппаратные средства обеспечивают комплексное решение для учета электроэнергии и мощности на всех уровнях объекта автоматизации.
- Наличие в счетчиках каналов связи удаленного доступа по силовой линии 0,4 кВ позволяет исключить дополнительные затраты на создание проводных линий связи.
- Использование каждого прибора учета как PLC-ретранслятора.
- Высокий уровень технической поддержки при монтаже, запуске и эксплуатации системы.



# ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ ВНЕДРЕНИЯ

- организация достоверного и оперативного учета энергопотребления каждого абонента;
- сокращение потерь электроэнергии за счет контроля, анализа и исключения нерационального использования электроэнергии в местах общего пользования;
- исключение хищений за счет контроля балансов (по дому, ТП);
- возможность управления потреблением абонентов (удаленное отключение неплательщиков);
- сокращение затрат на контролирующий персонал;
- автоматизация выписки счетов абонентам.



#### **CE 201**

#### ОДНОФАЗНЫЙ СЧЕТЧИК АКТИВНОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Класс точности: 1 Базовый номинальный (максимальный) ток, А: 5 (60), 10 (100).

Номинальное напряжение, В: 230.

Оптопорт, PLC. Реле управления нагрузкой. Измерение параметров сети. Электронная пломба.



#### **CE 102**

#### ОДНОФАЗНЫЙ СЧЕТЧИК АКТИВНОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Класс точности: 1 Базовый (максимальный) ток, A: 5 (60), 10 (100)

Номинальное напряжение, В: 230

Оптопорт, RS485, PLC, реле управления нагрузкой, электронная пломба.



#### **CE 303**

#### ТРЕХФАЗНЫЙ МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЙ СЧЕТЧИК АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Класс точности по активной / реактивной энергии: 0,5S / 1; 1 /1.

Базовый номинальный (максимальный) ток, A: 5 (10), 5 (60), 5 (100).

Номинальное напряжение, В: 57,7; 230.

Оптопорт, RS485, PLC.

Измерение параметров сети.

Хранение часовых профилей нагрузки – 148 суток.



## **УСПД СЕ 805**

#### УСТРОЙСТВО СБОРА И ПЕРЕДАЧИ ДАННЫХ

Возможность сбора и хранения данных с 1000 приборов учета по PLC-каналу.

Наличие системы обеспечения единого времени всех приборов учета.

Сбор и хранение данных о всех видах измерений подключенных приборов учета

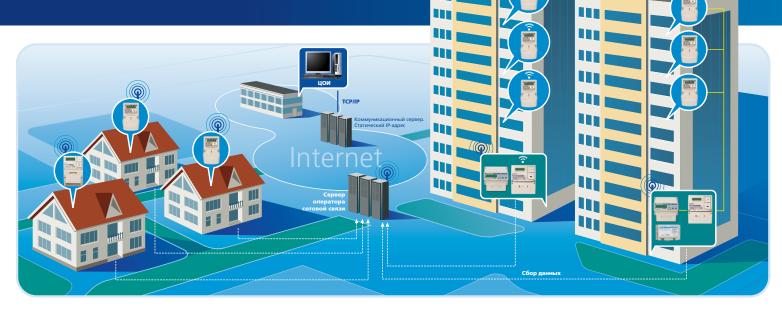
# АСКУЭ КОММУНАЛЬНОГО ПОТРЕБИТЕЛЯ





# передача данных по каналу GSM/GPRS

- Обеспечение одновременной работы с десятками тысяч устройств, используя современные возможности сети Internet и операторов сотовой связи по пакетной передаче данных.
- Возможность работы системы как в режиме пакетной передачи данных, так и в режиме CSD (обычного звонка) при ее отсутствии.
- Возможность использования для обмена данными по GPRS с удаленными устройствами динамических IP-адресов, поставляемых операторами сотовой связи.



#### ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ ВНЕДРЕНИЯ

- организация достоверного и оперативного учета энергопотребления каждого абонента;
- сокращение потерь электроэнергии за счет контроля, анализа и исключения нерационального использования электроэнергии в местах общего пользования;
- исключение хищений за счет контроля балансов (по дому, ТП);
- возможность управления потреблением абонентов (удаленное отключение неплательщиков);
- сокращение затрат на контролирующий персонал;
- автоматизация выписки счетов абонентам.



# **CE 301**

#### ТРЕХФАЗНЫЙ МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЙ СЧЕТЧИК АКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ

Класс точности по активной энергии: 0,5S; 1.

Базовый номинальный (максимальный) ток, A: 5 (10), 5 (60), 5 (100).

Номинальное напряжение, В: 57,7; 230.

Оптопорт, GSM/GPRS-модем или радиомодуль 433 МГц. Реле сигнализации. Измерение параметров сети. Хранение часовых профилей нагрузки – 148 суток.



# **CE 201**

#### ОДНОФАЗНЫЙ СЧЕТЧИК АКТИВНОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Класс точности: 1 Базовый номинальный (максимальный) ток, А: 5 (60), 10 (100).

Номинальное напряжение, В: 230.

Оптопорт, GSM/GPRS-модем или радиомодуль 433 МГц. Реле управления нагрузкой. Измерение параметров сети. Электронная пломба.



# **CE 303**

#### ТРЕХФАЗНЫЙ МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЙ СЧЕТЧИК АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ

Класс точности по активной / реактивной энергии: 0.5S / 1; 1 / 1.

Базовый номинальный (максимальный) ток, A: 5 (10), 5 (60), 5 (100).

Номинальное напряжение, В: 57,7; 230.

Оптопорт, GSM/GPRS-модем или радиомодуль 433 МГц.
Реле управления нагрузкой.
Измерение параметров сети.
Хранение часовых профилей нагрузки –
148 суток.



# **УСПД СЕ 805**

#### УСТРОЙСТВО СБОРА И ПЕРЕДАЧИ ДАННЫХ

Возможность сбора и хранения данных с 1000 приборов учета по радиоканалу 433 МГц.

Наличие системы обеспечения единого времени всех приборов учета.

Сбор и хранение данных о всех видах измерений подключенных приборов учета.





# ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНЫЙ УЧЕТ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ





- Наличие одновременно двух каналов связи радио 433 МГц и PLC.
- Система PLUG&PLAY.
- Комплексный учет воды, газа и электроэнергии.
- Инициативная сигнализация о произошедших событиях.



## ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ ВНЕДРЕНИЯ

- организация достоверного и оперативного учета энергопотребления каждого абонента;
- организация оперативного учета данных с приборов учета воды и газа;
- исключение хищений за счет контроля балансов (по дому, ТП);
- возможность управления потреблением абонентов (удаленное отключение неплательщиков);
- автоматизация выписки счетов абонентам.



# **CE 208**

#### ОДНОФАЗНЫЙ СЧЕТЧИК АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Класс точности: 1 / 2.

Базовый номинальный (максимальный) ток, A: 5 (80).

Номинальное напряжение, В: 230.

Оптопорт, комбинированный модуль связи: PLC + радиомодем 433 МГц.

Учет электроэнергии в двух направлениях.

Реле управления нагрузкой. Измерение параметров сети.



# **CE 303**

ТРЕХФАЗНЫЙ МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЙ СЧЕТЧИК АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Класс точности по активной / реактивной энергии: 0,5S / 1; 1 / 1.

Базовый, номинальный (максимальный) ток, A: 5 (10), 5 (60), 5 (100).

Номинальное напряжение, В: 57,7; 230.

Оптопорт, RS485, реле управления нагрузкой, сигнализация превышения лимитов, измерение параметров сети.

Хранение часовых профилей нагрузки – 148 часов.



# УСПД164-01Б-2

УСТРОЙСТВО СБОРА И ПЕРЕДАЧИ ДАННЫХ



# CE 826

СУММАТОР ИМПУЛЬСОВ

Возможность сбора и хранения данных с 2048 каналов учета по интерфейсам радио 433 МГц и PLC.

Наличие системы обеспечения единого времени для всех приборов учета.

Ведение собственных журналов событий и событий подключенных счетчиков.

Возможность сбора и хранения накопленных данных с 4 приборов учета воды и газа.

Встроенные часы реального времени.

Работа от встроенного источника питания не менее 8 лет.

Встроенный радиомодуль 433 МГц.

# **?**



# **УСПД СЕ 805**



УСПД предназначено для сбора, обработки и передачи измерительной информации в заданном формате для использования этих данных в многоуровневых территориально распределенных АСКУЭ.

#### Технические характеристики

Показатели	Величины
CE 805 в своем составе имеет: - количество импульсных входов - количество выходов телеуправления - цифровые интерфейсы	4 (для модификации СЕ 805 X-XX-D1-X) 4 (для модификации СЕ 805 X-XX-S1-X) RS232, RS485, радиомодем 433 МГц, PLC
Напряжение питания УСПД для переменного, В для постоянного, В	90 - 260 9 - 27
Максимальная потребляемая мощность, Вт	10
	от – 40 до +65
Габариты, не более, мм	152 x 144,5 x 73

## Функциональные возможности

- Ведение текущего астрономического времени и календаря с помощью энергонезависимых часов.
- Коррекция значения текущего времени на величину ±30 с один раз в сутки. Время и величина коррекции часов регистрируются и сохраняются в памяти.
- Синхронизация времени в пределах ±30 с один раз в сутки, при этом УСПД может служить как приемником, так и источником команд синхронизации.
- Синхронизация времени в счетчиках электроэнергии, подключенных по любому из интерфейсов в соответствии со своим текущим временем.
- Возможность чтения данных, чтения и изменения параметров по двум независимым интерфейсам: RS485, RS232 и USB в зависимости от исполнения УСПД.
- Обеспечивает автоматическое тестирование функциональных узлов и модулей с занесением результатов тестирования в журнал (при отрицательном результате тестирования).
- Хранит время и результат последнего самотестирования (автоматического или по команде).
- Сбор, вычисление, упорядочивание в базе данных и хранение в энергонезависимой памяти следующей информации:
- энергии (мощности) технического профиля;
- энергии (мощности) коммерческого профиля;
- энергии за сутки (по тарифам);
- энергии с начала суток;
- энергии за месяц;
- энергии с начала месяца;
- эквивалентов текущих показаний счетных механизмов;
- эквивалента текущих показаний счетных механизмов на конец суток;
- эквивалента текущих показаний счетных механизмов на конец месяца.
- Хранение журналов событий и передача их по запросу.





УСПД предназначено для сбора, обработки и передачи измерительной информации в заданном формате для использования этих данных в многоуровневых территориально распределенных АСКУЭ.



## Технические характеристики

Показатели	Величины
УСПД164-01Б-2 в своем составе имеет: - цифровые интерфейсы	RS485, радиомодем 433 МГц и PLC
Количество подключаемых приборов: Радио 433 МГц или PLC RS485	До 2048 До 160
Напряжение питания УСПД, В	120 - 265
Максимальная потребляемая мощность, Вт	10
Диапазон рабочих температур, °С	от – 40 до + 65
Габариты, не более, мм	143 x 124 x 73

## Функциональные возможности

- До 2048 счетчиков с цифровыми интерфейсами РLС и радио 433 МГц.
- Ведение текущего астрономического времени и календаря с помощью энергонезависимых часов.
- Коррекция значения текущего времени на величину ±30 с один раз в сутки. Время и величина коррекции часов регистрируются и сохраняются в памяти.
- Синхронизация времени в счетчиках электроэнергии, подключенных по любому из интерфейсов в соответствии со своим текущим временем.
- Возможность чтения данных, чтения и изменения параметров по интерфейсам: RS485, радиомодем 433 МГц и USB в зависимости от исполнения УСПД.
- Обеспечивает автоматическое тестирование функциональных узлов и модулей с занесением результатов тестирования в журнал (при отрицательном результате тестирования).
- Хранит время и результат последнего самотестирования (автоматического или по команде).
- Сбор, хранение и передача следующей информации:
- сбор и хранение текущих показаний по 8-ми тарифам, суммарных по тарифам и общего потребления со счетчиков;
- сбор и хранение показаний на начало суток по 8-ми тарифам, суммарных по тарифам и общего потребления 64 суток;
- сбор и хранение показаний на начало месяца по 8-ми тарифам, суммарных по тарифам и общего потребления 13 месяцев;
- вычисление и хранение достигнутых суточных и месячных максимумов мощности по группам учета за период 13 месяцев в зонах контроля мощности;
- сбор и хранение срезов мощности по каналам 32 суток (для получасовых интервалов усреднения);
- сбор и хранение срезов энергии 25-го часа при переходе на зимнее время;
- сбор и хранение журналов событий счетчиков;
- сбор и хранение данных сумматоров по информации и расчетам показаний счетчиков энергоресурсов, подключенных к 4 каналам;
- ведение статистики последних опросов каналов учета с глубиной 3 месяца;
- ведение текущего времени и календаря с разрешением / запрещением автоматического перехода на зимнее / летнее время.

Более подробную информацию уточняйте у специалистов или на сайте: www.energomera.ru



# **СЕ 832С5** PLC-модем



Предназначен для передачи информации по низковольтным электрическим сетям (сети 0,4 кВ) в цифровой форме между счетчиками электроэнергии с модулями РLС и УСПД или компьютером с программой «AdminTools».

#### Технические характеристики

Показатели	Величины
Используемый диапазон частот, кГц	от 95 до 148
Максимальный уровень выходного сигнала по ГОСТ Р 51317.3.8, дБмкВ	116
Номинальное напряжение питания сети переменного тока частотой 50 Гц, В	220
Рабочий диапазон питающего напряжения, В	от 187 до 242
Потребляемая мощность, не более, ВА	15
Диапазон рабочих температур, °С	от −30 до +50
Габаритные размеры, не более, мм	135 x 100 x 45

## Функциональные возможности

Скорости передачи информации по низковольтной электрической сети, бит/с – до 360.

Скорость обмена по цифровым интерфейсам, бит/с – 2400.

Количество уровней ретрансляции – до 7.

Режим передачи данных по низковольтной сети – пакетный, полудуплексный.

Вид аппаратного подключения:

- цифровой интерфейс RS485, блок наборных зажимов (3 контакта);
- подключение к низковольтной электрической сети блок наборных зажимов (2 контакта).

# Примечание

PLC – Power Line Communication – связь по низковольтной электрической сети.



# **СЕ 831С1.03** радиомодем

Радиомодем предназначен для построения каналов связи в системах, осуществляющих передачу цифровой информации посредством радиосвязи. Радиомодем может использоваться в автоматизированных системах контроля и учета энергоресурсов, телемеханике, других информационных системах.



#### Технические характеристики

Характеристики радиоканала	Величины
Диапазон частот	433,07 — 434,75 МГц
Выходная мощность	не более 10 МВт
Волновое сопротивление антенного входа	50 Ом
Напряжение (постоянного тока) питания радиомодема	от 6 до 27 В или (5 ± 0,5) В от USB
Габаритные размеры радиомодема, мм	135 x 105 x 40

# Функциональные возможности

Радиомодемы обеспечивают организацию самонастраивающейся Mesh-сети со следующими характеристиками:

Количество устройств в одной подсети	1024
Количество подсетей	65535
Максимальное количество уровней ретрансляции	10

Для обмена данными с ПК или другими устройствами в радиомодеме используются интерфейсы USB и RS485, при работе с USB питание радиомодема может осуществляться от интерфейса.





СЕ 826 сумматор импульсов

Сумматор СЕ 826 предназначен для сбора импульсов с приборов учета воды и газа, их суммирования и передачи в УСПД по радиоканалу 434 МГц в системе АСКУЭ. Устройство не требует внешнего питания и способно функционировать 8 лет без замены литиевой батареи.



#### Технические характеристики

- встроенный радиомодуль 433 МГц
- 4 импульсных входа
- фиксация событий прерываний импульсного канала
- сигнализация о произошедших событиях
- встроенные часы реального времени
- работа от встроенного источника питания не менее 8 лет

#### Собираемые данные:

- количество импульсов и объем энергоносителя на конец суток
- количество импульсов и объем энергоносителя на конец месяца
- количество импульсов и объем энергоносителя за интервалы (30 или 60 минут) события

Более подробную информацию уточняйте у специалистов или на сайте: www.energomera.ru



# Назначение ИИС «Энергомера»

ИИС «Энергомера» предназначена для многоуровневой автоматизации коммерческого и технического учета электроэнергии и мощности на энергетических объектах (электростанциях и подстанциях), промышленных предприятиях, в мелкомоторном и бытовом секторах.

Внедрение комплекса обеспечивает:

- повышение эффективности использования энергетических ресурсов;
- рациональное энергосбережение;
- организацию финансово-расчетных взаимоотношений субъектов рынка электрической энергии, в том числе и при использовании дифференцированных тарифов за пользование электроэнергией.

# Основные функции

- Измерение и учет электроэнергии и мощности.
- Автоматизированная обработка информации.
- Хранение и представление данных в удобном для пользователя виде.

- Ретрансляция на другие уровни системы.
- Контроль положения коммутационных аппаратов и охранная сигнализация.

Компания «Энергомера» аккредитована НП «АТС» на выполнение работ в области создания АИИС коммерческого учета электроэнергии.

Информационно-измерительная система (ИИС) «Энергомера» имеет сертификат об утверждении типа средств измерений, зарегистрирован в Государственном реестре средств измерений и допущен к применению в Российской Федерации.

В качестве генерального подрядчика Компания «Энергомера» обеспечивает выполнение всего комплекса работ по созданию АИИС КУЭ и гарантирует сдачу системы в эксплуатацию с выполнением всех требований заказчика в соответствии с техническим заданием.









