



О нас



Уважаемые господа!

Представляем вашему вниманию каталог продукции завода-производителя ООО «НИК-ЭЛЕКТРОНИКА».

ООО «НИК-ЭЛЕКТРОНИКА» представляет собой национальную инжиниринговую компанию, которая производит широкий спектр приборов учёта электрической энергии, коммутационных колодок, монтажных ящиков. Предприятие так же является разработчиком Автоматизированной Системы Коммерческого Учета Электроэнергии (АСКУЭ) – NovaSys.

На сегодняшний день производство продукции ООО «НИК-ЭЛЕКТРОНИКА» расположено в нескольких регионах Украины: Киеве, Днепропетровске и в Горловке, Донецкой области. При создании предприятия была поставлена задача – организовать высокотехнологическое производство, в соответствии с мировыми стандартами качества. Изучение опыта и посещение передовых зарубежных предприятий позволило создать механизм, в котором эффективность производства и высокое качество продукции достигаются за счёт максимальной оптимизации технологических процессов и наличия современного оборудования. Таким образом, строгий контроль за качеством продукции является главным приоритетом, что позволяет достичь высокой надежности подтвержденной в условиях эксплуатации.

Предприятие включает в себя сборочный, монтажный участки и поверочную лабораторию, которая оснащена новым оборудованием и высокопроизводительными метрологическими установками. В созданное конструкторское бюро, были приглашены высококвалифицированные специалисты, ответственные за разработку всей продукции, их лабораторные исследования, испытания и создание программного обеспечения. Инженерами-конструкторами, к настоящему времени, разработано 7 типов (более 100 модификаций) однофазных и трехфазных счётчиков электроэнергии, по качеству и степени защиты, аналогов которым нет на украинском рынке. Использование новейших технологий с учётом инновационных производственных процессов, внедрённых на предприятии, позволяет вести постоянные работы по увеличению объема и расширению номенклатуры выпускаемой продукции, а также улучшению технических характеристик и повышению качества продукции.



Значительную роль в создании высококлассных приборов также определяет качество комплектующих деталей, отбор которых всегда проводится из нескольких альтернатив. К использованию допускаются только компоненты, прошедшие тщательное тестирование.

Большое внимание уделяется созданию оптимальных условий труда, от уровня комфортности которых зависит производительность и качество выполняемых работ. В цехах постоянно выдерживается строгий тем-

пературный режим и режим влажности. Несмотря на антистатическое покрытие полов, так же действует режим обязательного прохождения через аппарат для снятия статического электричества. Особую роль в производстве является новейшее метрологическое оборудование, которое обеспечивает высокую эффективность производства и оптимальную организацию рабочих мест. Наличие сменных тележек в комплекте установки по поверке приборов учета, обеспечивает быструю замену партий счетчиков, тем самым повышая производительность. Соответствующее программное обеспечение гарантирует объективное и точное измерение характеристик каждого счетчика без вмешательства оператора. На предприятии используются автоматизированные установки для калибровки приборов, а также для контроля однофазных и трехфазных счетчиков, что обеспечивает максимальную автоматизацию процесса при минимальном количестве обслуживающего персонала.

Персонал компании составляет порядка 300 человек. Все сотрудники ООО «НИК-ЭЛЕКТРОНИКА» регулярно посещают специальные курсы повышения квалификации, международные выставки, форумы и семинары.

На территории Украины основными покупателями нашей продукции являются крупные энергоснабжающие, строительные компании и монтажные предприятия.

ООО «НИК-ЭЛЕКТРОНИКА» - компания, которая показала, что отечественное производство может выпускать конкурентоспособную и качественную продукцию мирового уровня.



НИК 2102



ОДНОФАЗНЫЕ СЧЕТЧИКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Технические характеристики

| | |
|---|---|
| Класс точности | 1,0 (ГОСТ 30207) |
| Номинальная (максимальная) сила тока: | — 02 5(60) А — 04 5(50) А — 05 10(60) А |
| Чувствительность | 20 мА |
| Межповерочный интервал | 16 лет |
| Рабочий диапазон температур | от - 40 °С до + 55 °С |
| Постоянная счетчика | 6800 имп/кВт·ч |
| Время замера самохода | 19 мин. |
| Полная мощность потребляемая цепью напряжения счетчика | не более 8 В·А |
| Полная мощность, потребляемая цепью тока счетчика | не более 0,2 В·А |
| Масса | не более 1,0 кг |
| Средний срок службы до первого капитального ремонта счетчика | не менее 30 лет |
| Показатели надежности. Счетчик имеет среднюю наработку на отказ, с учетом технического обслуживания | не менее 160000 ч. |

Таблица исполнений счетчиков

| Тип счетчика | Исполнение счетчика | Класс точности | Номинальное напряжение | Номинальная-максимальная сила тока | Постоянная счетчика | Электромеханический счетный механизм | Количество измерительных элементов в цепи тока |
|--------------|---------------------|----------------|------------------------|------------------------------------|---------------------|--------------------------------------|--|
| НИК2102 | 02 | 1.0 | 220 В | 5-60А | 6800 | М | 2 |
| НИК2102 | 02 | 1.0 | 220 В | 5-60А | 6800 | М | 1 |
| НИК2102 | 04 | 1.0 | 220 В | 5-50А | 6800 | М | 2 |
| НИК2102 | 04 | 1.0 | 220 В | 5-50А | 6800 | М | 1 |
| НИК2102 | 05 | 1.0 | 220 В | 10-60А | 6800 | М | 2 |
| НИК2102 | 05 | 1.0 | 220 В | 10-60А | 6800 | М | 1 |

Свойства

- Измерение активной энергии в однофазных двухпроводных цепях переменного тока;
- Расширенный диапазон рабочих напряжений (от – 35 % до +15 % от номинального значения);
- Двухэлементный (в качестве датчиков тока используются шунт и трансформатор);
- Повышенная степень защиты от воздействий постоянных и переменных магнитных полей в соответствии с СОУ-Н МПЕ 40.1.35.110:2005;
- Защита от хищений энергии (индикация неправильных подключений, обратного направления тока, неравенства тока в фазном и нулевом проводе);
- Удобство монтажа (присоединительные размеры и компоновка зажимов обеспечивают установку при замене индукционных счетчиков без доработки подключаемых кабельных линий);
- Технологический запас по классу точности составляет не менее 50 %;
- Малое собственное энергопотребление;
- Современный дизайн корпуса;
- Возможность установки на DIN-рейку;
- Номер в Государственном реестре средств измерительной техники: У2162-06

Габаритные и установочные размеры

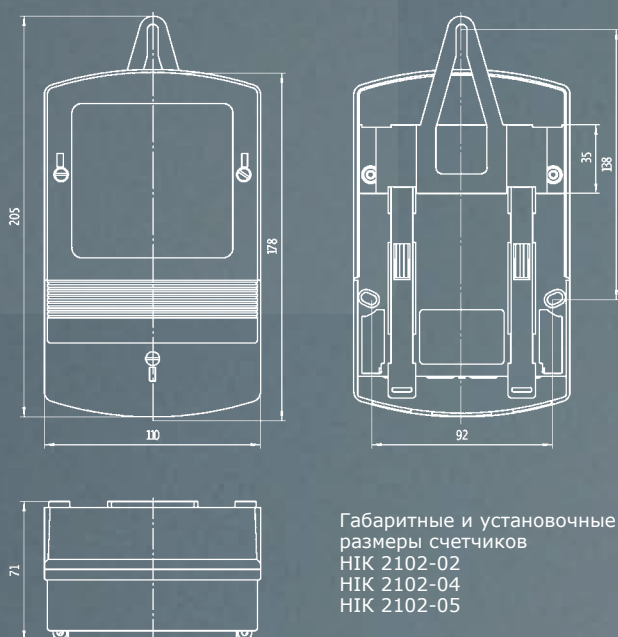
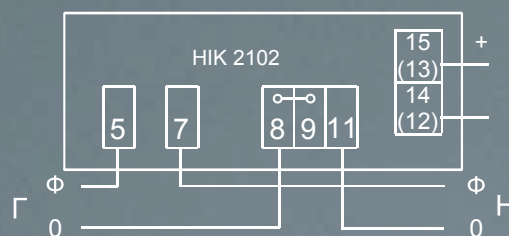


Схема подключения счетчиков



ВНИМАНИЕ! Перемычка между контактами 8 и 9 счетчика должна быть замкнута

Схема подключения счетчиков НИК 2102-02, НИК 2102-04, НИК 2102-05 (в скобках указаны зажимы счетчиков НИК 2102-01, НИК 2102-03, номера которых отличаются от аналогичных для ранее указанных исполнений)

NIK 2104



ОДНОФАЗНЫЕ ЭЛЕКТРОННЫЕ СЧЕТЧИКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Технические характеристики

| | |
|---|---|
| Класс точности измерения активной энергии | 1,0 по ГОСТ 30207 |
| Номинальная сила тока | 5 А |
| Максимальная сила тока | 50 А или 60 А (в зависимости от исполнения) |
| Номинальное напряжение | 220 В |
| Максимальное напряжение | 253 В |
| Минимальное напряжение | 143 В |
| Передаточное число | 6400 имп/(кВт·ч) |
| Номинальная частота | 50 Гц |
| Чувствительность | 12,5 мА |
| Межповерочный интервал | не более 6 лет |
| Тип отсчетного механизма | семисегментный ЖКИ |
| Хранение в памяти количества событий (внутренних сбоев, срабатывания датчиков вскрытия крышки зажимов и кожуха) | |
| Установленный рабочий диапазон температуры от | от - 40 °С до + 55 °С |
| Масса | не более 1,0 кг |

Таблица исполнений

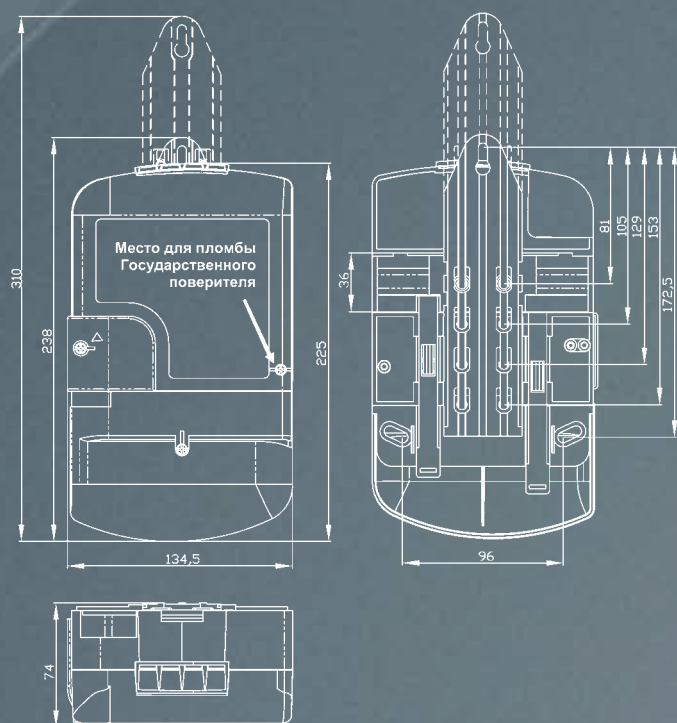
| | | | | | | | |
|---|---|----|---|---|---|---|---|
| NIK 2104 | - | XX | . | X | X | X | T |
| Многотарифный счетчик | | | | | | | |
| Наличие реле | | | | | | | |
| Р «Р» добавляется только в условном обозначении счетчиков с установленным реле управления нагрузкой | | | | | | | |
| P1 «P1» добавляется только в условном обозначении счетчиков с установленным релейным выходом | | | | | | | |
| P2 «P2» добавляется только в условном обозначении счетчиков с установленными реле управления нагрузкой и релейным выходом | | | | | | | |
| Наличие радиоканала | | | | | | | |
| 0 | Радиоканал отсутствует | | | | | | |
| 1 | Радиоканал в исполнении с внутренней антенной без усилителя мощности | | | | | | |
| 2 | Радиоканал в исполнении с внутренней антенной и усилителем мощности | | | | | | |
| Наличие интерфейсов | | | | | | | |
| 2 | Четырехпроводный электрический интерфейс RS-485 и интерфейс «оптический порт» | | | | | | |
| 3 | Интерфейс «оптический порт» | | | | | | |
| Номинальное напряжение; номинальная и максимальная сила тока | | | | | | | |
| • 02 - 20 В; 5(60) А | | | | | | | |
| • 04 - 220 В; 5(50) А | | | | | | | |
| Тип счетчика | | | | | | | |

Примечания:

Многотарифные счетчики выпускаются следующих исполнений:
 НIK 2104-XX.20 XT, НIK 2104-XX.30 XT, НIK 2104-XX.31 XT, НIK 2104-XX.32 XT.

Свойства

- Измерение активной энергии в однофазных двухпроводных цепях переменного тока;
- Защита от хищений электроэнергии (индикация неправильных подключений, обратного направления тока, датчики вскрытия крышки зажимов и кожуха);
- Усовершенствованная плата зажимов, обеспечивающая надежность крепления проводов;
- Повышенная степень защиты от воздействий постоянных и переменных магнитных полей в соответствии с требованиями СОУ-Н МПЕ 40.1.35.110:2005;
- Технологический запас по классу точности составляет не менее 50%;
- Малое собственное энергопотребление;
- Возможность подключения внешнего источника питания с напряжением от 9 до 12 В, для снятия показаний при отсутствии напряжения сети;
- Возможность установки электрического интерфейса RS-485 и радиоканала для считывания данных, программирования счетчиков и применения их в АСКУЭ;
- Скорость передачи данных:
 - 9600 бод для электрического интерфейса RS-485;
 - 38400 бод для радиоканала;
- Возможность установки реле управления нагрузки, для отключения нагрузки потребителя, если мгновенные значения напряжения сети или мощности будут больше порогов установленных при параметризации счетчика, а также за неуплату потребителем за использованную электроэнергию;
- Современный дизайн корпуса;
- Конструкция корпуса соответствует международным стандартам (в том числе предусмотрена возможность установки счетчика на рейку TH-35).



Габаритные и установочные размеры

НИК 2104 – многотарифные

- Тип отсчетного механизма – семисегментный ЖКИ с возможностью установки модуля подсветки;
- количество тарифов – до 4-х тарифов и 12 временных зон;
- сезонная смена тарифов и временных зон;
- автоматический переход на зимнее и летнее время;
- ежедневная фиксация потребления энергии по всем тарифам в момент смены суток и хранение до 63 дней;
- ежемесячная фиксация потребления энергии по всем тарифам в момент смены месяца и хранение до 48 месяцев;
- запись и хранение «профиля нагрузки» длительностью до 63 суток с периодом интеграции 30 минут;
- хранение в памяти событий и времени событий (параметризация, коррекция хода часов, внутренних сбоев, срабатывания датчиков вскрытия крышки зажимов и кожуха, воздействия магнитного поля, ввода неправильного пароля, завышенного и заниженного напряжения).

NIK 2301



ТРЕХФАЗНЫЕ ЭЛЕКТРОННЫЕ СЧЕТЧИКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

прямого включения

NIK 2301 АП1
NIK 2301 АП2
NIK 2301 АП3

трансформаторного включения

NIK 2301 АК1
NIK 2301 АТ1

Габаритные и установочные размеры

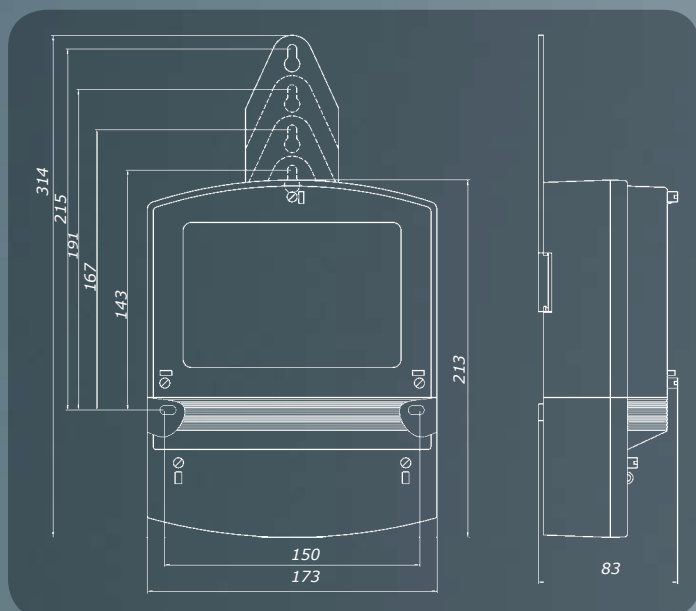


Таблица исполнений счетчиков

| Исполнение счетчика | Обозначение | Номинальное напряжение, В | Номинальная (максимальная) сила тока, А | Передающее число передаточного выхода (контакты С и D), имп/кВт·ч |
|---------------------|--------------------|---------------------------|---|---|
| NIK 2301 АП1 | ААШХ.411152.007 | | 5(100) | 200 |
| NIK 2301 АК1 | ААШХ.411152.007-01 | 3 × 220/380 | 5(10) | 2000 |
| NIK 2301 АП2 | ААШХ.411152.007-02 | | 5(60) | 400 |
| NIK 2301 АТ1 | ААШХ.411152.007-03 | 3 × 100 | 5(10) | 2000 |
| NIK 2301 АП3 | ААШХ.411152.007-04 | 3 × 220/380 | 5(120) | 200 |
| NIK 2301 АП1-127 | ААШХ.411152.007-05 | | 5(100) | 200 |
| NIK 2301 АК1-127 | ААШХ.411152.007-06 | 3 × 127/220 | 5(10) | 2000 |
| NIK 2301 АП2-127 | ААШХ.411152.007-07 | | 5(60) | 400 |
| NIK 2301 АТ1-127 | ААШХ.411152.007-08 | 3 × 220 | 5(10) | 2000 |
| NIK 2301 АП3-127 | ААШХ.411152.007-09 | 3 × 127/220 | 5(120) | 200 |

Для всех счетчиков:

Класс точности 1 по ГОСТ 30207

Передающее число испытательного выхода (контакты А и В) — 8000 имп/кВт·ч

Примечания

1. А и В, С и D контакты испытательного и передаточного выходов соответственно.

2. Конкретные номера контактов испытательного и передаточного выходов должны быть указаны в эксплуатационной документации.

3. Передаточный выход для всех исполнений счетчиков устанавливается по требованию заказчика.

Свойства

- Измерение активной электрической энергии;
- Защита от хищений энергии (индикация неправильных подключений, обратного направления тока, заниженных и завышенных фазных напряжений);
- Усовершенствованная колодка зажимов, обеспечивающая надежность крепления проводов;
- Повышенная степень защиты от воздействий постоянных и переменных магнитных полей в соответствии с требованиями СОУ-Н МПЕ 40.1.35.110:2005;
- Возможность применения в АСКУЭ;
- Технологический запас по классу точности составляет не менее 50%;
- Малое собственное энергопотребление;
- Расширенный температурный диапазон: (от -40 °С до +55 °С);
- Современный дизайн корпуса;
- Удобство монтажа (присоединительные размеры и компоновка зажимной платы обеспечивают установку при замене индукционных счетчиков без доработки подключаемых кабельных линий);
- Конструкция корпусов, соответствующая международным стандартам (в том числе для установки счетчика на рейку TH-35).
- Возможность установки на DIN-рейку
- Номер в Государственном реестре средств измерительной техники: У2299-06

Технические характеристики

| | |
|---|---|
| Класс точности | 1,0 (ГОСТ 30207) |
| Номинальное напряжение: — АП1, АП2, АП3, АК1 — АТ1 | 3×220/380 Ун, В 3×100 Ун, В |
| Допустимое отклонение напряжения сети | от -20 % до +15 % |
| Номинальная сила тока, I _н | 5 А |
| Максимальная сила тока, I _{макс} , для счетчика прямого включения — АП1 — АП2 — АП3 | 100 А 60 А 120 А |
| Максимальная сила тока, I _{макс} , для счетчика трансформаторного включения (АК1, АТ1) | 10 А |
| Номинальная частота | 50 Гц |
| Чувствительность, от I _н | 0,4 % |
| Межповерочный интервал | 16 лет |
| Потребляемая мощность, В цепях напряжения В цепях тока (I = I _н) | не более 8; (≤1,5) В·А (Вт) не более 0,05 В·А (Вт) |
| Количество разрядов счетного механизма | 6+1 |
| Постоянная счетчика Длительность импульсов дополнительного выхода | 8000 имп/кВт·ч 80 мс |
| Диапазон температуры: рабочей хранения | от - 40 °С до + 55 °С от - 40 °С до + 70 °С |
| Относительная влажность | < 95 % при 30 °С |
| Масса | не более 2,3 кг |

НИК 2303

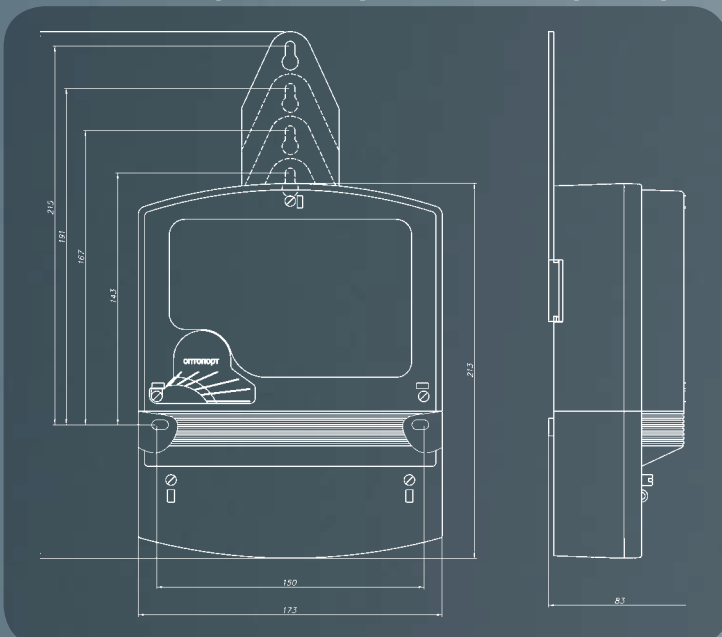


ТРЕХФАЗНЫЕ ЭЛЕКТРОННЫЕ СЧЕТЧИКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Технические характеристики

- Класс точности измерения активной энергии 1,0 по ГОСТ 30207;
- Класс точности измерения реактивной энергии 2,0 по ДСТУ ІЕС 61268;
- Тип отсчетного механизма – ЖКИ (семисегментный с возможностью установки модуля подсветки);
- Количество тарифов - 4;
- Количество временных зон – 12;
- Расширенный диапазон температур от - 30 °С до + 55 °С;
- Оптопорт для считывания данных и программирования;
- Скорость передачи данных 9600 бод;
- Возможность подключения внешнего источника питания (12 В) для снятия показаний при отсутствии напряжения;
- Дополнительная индикация – на ЖКИ:
 - текущего значения времени;
 - текущей даты;
 - текущего значения активной мощности;
 - текущего значения реактивной мощности с учетом знака (прямой - обратный);
 - действующего напряжения;
 - действующего значения силы тока;
 - коэффициента мощности;
 - занижения напряжения ниже нормы или его завышения;
 - реверс тока;
 - внутренней ошибки счетчика;
 - момента считывания информации по интерфейсам;
 - индикация номера адреса (заводского номера) счетчика;

Габаритные и установочные размеры



Свойства

- Измерение активной и реактивной электрической энергии;
- Защита от хищений энергии (индикация неправильных подключений, обратного направления тока, заниженных и завышенных фазных напряжений);
- Усовершенствованная колодка зажимов, обеспечивающая надежность крепления проводов;
- Повышенная степень защиты от воздействия постоянных и переменных магнитных полей в соответствии с требованиями СОУ-Н МПЕ 40.1.35.110:2005;
- 2 независимых интерфейса: токовая петля, RS-485 (RS-232, ZigBee) для считывания данных и применения в АСКУЭ;
- Технологический запас по классу точности составляет не менее 50 %;
- Малое собственное энергопотребление;
- Современный дизайн корпуса;
- Удобство монтажа (присоединительные размеры и компоновка зажимной платы обеспечивают установку при замене индукционных счетчиков без доработки подключаемых кабельных линий);
- Конструкция корпуса соответствует международным стандартам (в том числе предусмотрена возможность установки счетчика на рейку ТН-35).
- Номер в Государственном реестре средств измерительной техники: У2541-07

Сохраняемые величины

- Учет электроэнергии с нарастающим итогом по каждому тарифу и суммарного значения;
- Фиксация и запоминание значений энергии по тарифам и суммарной на конец суток – до 60 дней;
- Фиксация и запоминание значений энергии по тарифам и суммарной на конец месяца – до 16 месяцев;
- Профиль нагрузки 0,5 часа, глубина хранения до 120 дней;
- Хранение данных в энергонезависимой памяти до 20 лет;
- Хранение в памяти до 1024 событий:
 - выключение напряжения;
 - включения напряжения;
 - занижения напряжения ниже порогового значения;
 - превышения напряжения выше порогового значения;
 - превышения лимита мощности;
 - даты последних 30 параметризаций;
 - внутренних сбоев;
 - вскрытие кожуха.

Таблица исполнений счетчиков

| | | | | | | | | |
|-------------|---|---|---|---|---|---|---|---|
| NIK 2301 | X | X | T | X | X | X | X | Наличие релейных выходов |
| | | | | | | | 0 | Релейные выходы отсутствуют |
| | | | | | | | 1 | Один релейный выход команды телеметрии |
| | | | | | | | | Наличие модуля дополнительного интерфейса |
| | | | | | | | 0 | Модуль дополнительного интерфейса не установлен |
| | | | | | | | 1 | Установлен модуль дополнительного интерфейса RS-232 |
| | | | | | | | 2 | Установлен модуль дополнительного интерфейса RS-485 |
| | | | | | | | 3 | Установлен модуль дополнительного интерфейса по радиоканалу, в исполнении с внутренней антенной |
| | | | | | | | 4 | Установлен модуль дополнительного интерфейса по радиоканалу, в исполнении с наружной антенной |
| | | | | | | | 5 | Установлен модуль дополнительного интерфейса «токовая петля» |
| | | | | | | | Наличие основного интерфейса | |
| | | | | | | 1 | Установлен основной интерфейс «токовая петля» | |
| | | | | | | | Наличие интерфейса «оптический порт» | |
| | | | | | | 1 | Интерфейс «оптический порт» установлен | |
| | | | | | | | Буква «Т» означает, что счетчик многотарифный | |
| | | | | | | | Схема подсоединения к сети | |
| | | | | | | | П1 Прямого включения | |
| | | | | | | | П2 Прямого включения | |
| | | | | | | | П3 Прямого включения | |
| | | | | | | | К1 Комбинированного включения (прямого и трансформаторного) | |
| | | | | | | | Т1 Трансформаторного включения | |
| | | | | | | | Т2 Трансформаторного включения | |
| | | | | | | | Измеряемая энергия | |
| | | | | | | | А Активная энергия | |
| | | | | | | | АР Активная и реактивная энергия | |
| | | | | | | | Тип счетчика | |

Примечание – выпускаются счетчики исполнений NIK 2303 ХХТ: 1100, 1101, 1110, 1111, 1120, 1121, 1130, 1131, 1140, 1141, 1150, 1151

НИК 2305

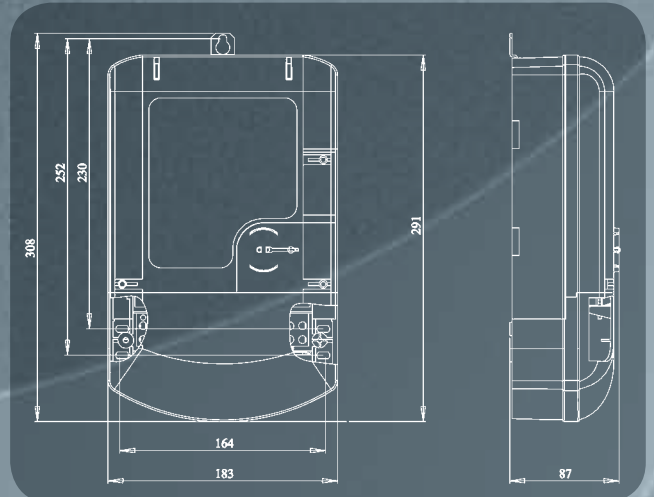
ТРЕХФАЗНЫЕ СЧЕТЧИКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Свойства



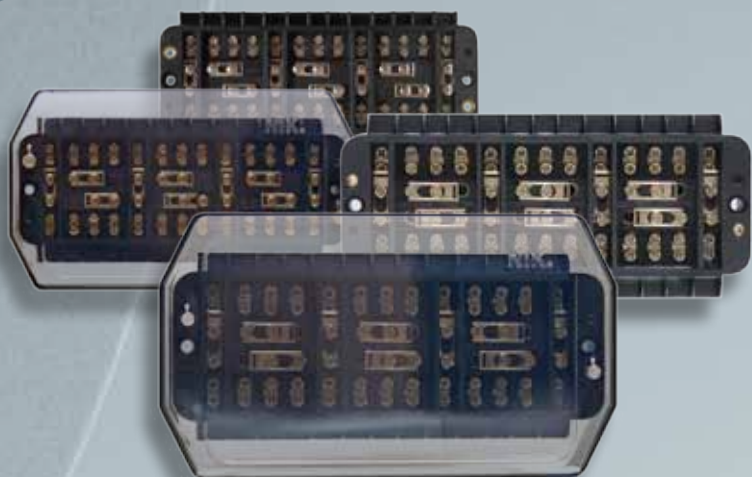
- Измерение активной и реактивной энергии.
- Повышенная степень защиты от воздействий постоянного и переменного магнитных полей в соответствии с требованиями СОУ-Н МПЕ 40.1.35.110:2005
- Возможность применения в АСКУЭ.
- Защита от хищений электроэнергии (индикация неправильных подключений, обратного направления тока, датчики вскрытия крышки зажимов и кожуха).
- Малое собственное энергопотребление.
- Удобный пользовательский интерфейс, вывод подробной информации на дисплей, возможность просмотра параметров и настроек счетчика, звуковая индикация.
- Возможность установки интерфейсов RS-232, RS-485.
- Возможность установки GSM модема.
- Усовершенствованная плата зажимов, обеспечивающая надежность крепления проводов.

- Технологический запас по классу точности составляет не менее 50%.
- Конструкция корпуса, соответствует международным стандартам (в том числе предусмотрена возможность установка счетчика на рейку ТН-35).
- Наличие релейного выхода, коммутирующего силу тока до 1А при напряжении 265В.
- Исполнение счетчиков: прямого, комбинированного и трансформаторного включений; однотарифные и многотарифные
- Удобный, эргономичный корпус.



Технические характеристики

| | |
|--|---|
| Класс точности: | 1,0 по ГОСТ 30207-94 при измерении активной энергии и 2,0 по ДСТУ ІЕС 61268-2001 при измерении реактивной энергии |
| Номинальное напряжение | 3x220В/380В, 3x100 В (в зависимости от исполнения) |
| Номинальная сила тока | 5А |
| Максимальная сила тока | 10А, 60А, 100А, 120А, 160А (в зависимости от исполнения) |
| Номинальная частота | 50Гц |
| Постоянная счетчика | 8000 имп/кВт·ч (имп/квар·ч) |
| Емкость счетного устройства | 999999,99 кВт·ч (квар·ч) |
| Рабочий диапазон температуры окружающего воздуха | от - 35 °С до + 55 °С. |
| Относительная влажность | не более 95 % при температуре + 30 °С |
| Габариты | 308 ммx64 ммx87 мм. |
| Масса | не более 2,8 кг |
| Среднее значение наработки до отказа | не менее 60 000 часов |
| Средний срок службы | не менее 24 лет |
| Количество тарифов | до 4-х тарифов и 12 временных зон |
| Сезонная смена тарифов и временных зон | |
| Автоматический переход на зимнее и летнее время | |
| Ежедневная фиксация потребления энергии по всем тарифам в момент смены суток и хранение до 60 дней | |
| Ежемесячная фиксация потребления энергии по всем тарифам в момент смены месяца и хранение до 16 месяцев | |
| Запись и хранение «профиля нагрузки» длительностью до 60 суток с периодом интеграции 30 минут | |
| Запоминание событий и времени события (параметризация, коррекция хода часов, внутренних сбоев, срабатывания датчиков вскрытия крышки зажимов и кожуха, воздействия магнитного поля, ввода неправильного пароля, завышенного и заниженного напряжения). | |



- По климатическим и механическим требованиям колодки соответствует требованиям ГОСТ 22266 при использовании в закрытых помещениях без агрессивных паров, пыли и газов.
- Изоляция между токоведущими частями разных фаз колодок, при разомкнутых переключках выдерживает в течение одной минуты воздействие напряжения переменного тока синусоидальной формы 2000 В, частотой 50 Гц.
- Зажимы колодок выдерживают в течение 0,5 с десятикратную перегрузку по току.

**МОНТАЖНЫЕ
КП25 /КП125**

Колодки

- Колодки предназначены для обеспечения монтажа и демонтажа трехфазных счетчиков электрической энергии (комбинированного и трансформаторного включения) в точке учета без отключения нагрузки. Колодки позволяют проводить измерение силы тока и напряжение нагрузки без отключения нагрузки и нарушения учета электроэнергии подключенным к колодке счетчиком.
- Колодки пригодны для использования в любых отраслях.

| Тип | КП 25 | КП 125 |
|---------------------------------------|-----------------------|------------|
| Рабочее напряжение U_n , В | 3×220/380 | |
| Максимальная сила тока, I_{max} , А | 25 | 125 |
| Номинальная частота сети, Гц | 50, 60 | |
| Диапазон: | | |
| рабочей температуры | от - 40 °С до + 55 °С | |
| температуры хранения | от - 50 °С до + 75 °С | |
| Относительная влажность | < 95 % при 30 °С | |
| Степень защиты по ГОСТ 14254 | IP30 | |
| Средний срок службы | 30 лет | |
| Масса, кг | не более 0,5 | не более 1 |

Ящики для однофазных счетчиков электрической энергии

- Ящик предназначен для внешней установки однофазного счетчика электрической энергии переменного тока напряжением до 480В, с целью защиты прибора от механических повреждений, недопущения кражи электрической энергии, защиты счетчика от пыли и атмосферных осадков.
- Предназначен для приборов класса защиты от повреждения электрическим током II
- Степень защиты ящика соответствует IP 54 по ГОСТ 14254.
- Корпус изготовлен из стойкого к воспламенению материала.
- Конструкция корпуса позволяет считывать данные со счетчика через обзорное окно, не открывая крышки.
- Ящик имеет универсальные крепления для монтажа счетчика на три винта- самореза, крепление на DIN-рейку, а также для монтажа и крепежа другого оборудования в середине ящика (автоматических выключателей, гофрированной трубы и кабеля).
- Конструкция ящиков позволяет установить один или два автоматических выключателя в специальные отсеки управления автоматическими выключателями, также дает возможность пломбирования ящика.

| | |
|---|----------------------|
| Толщина стенок корпуса | не менее 2,5 мм |
| Толщина стекла обзорного окна | менее 4 мм |
| Диапазон рабочих температур, и температур хранения | от - 35 °С до +85 °С |
| Относительная влажность воздуха при температуре + 30 °С | не более 95% |
| Электрическая плотность изоляции | не менее 4 кВ |
| Установленный средний срок службы | не менее 25 лет |
| Гарантийный срок эксплуатации | 3 года |
| Габаритные размеры | 260×320×131 мм |



Программа NovaSyS позволяет дистанционно считывать показания электронных счетчиков, дает возможность визуализации данных и их анализа. Основное предназначение – использование в автоматизированных системах контроля и учета потребления электроэнергии в качестве программного комплекса АСКУЭ.



Основные функции и характеристики программы:

1 Программный комплекс АСКУЭ представляет собой модульную систему, которая обеспечивает согласованные по целям, критериям, процедурам измерения, сбору, обработке, хранению, отображению, документированию данных учета электроэнергии и других типов энергоносителей и совместно функционирующую с другими системами.

Программный комплекс АСКУЭ – открытая для адаптации к объекту внедрения система, позволяющая:

- принимать данные от различных устройств, (счетчики учета газа, воды, тепла, электроэнергии других видов энергоносителей с интерфейсом удаленного доступа; концентраторы импульсных сигналов; программируемые логические контроллеры; терминалы телеметрических систем);
- поддерживать архитектуру клиент – сервер БД (удаленный доступ);
- комплекс позволяет подключать различные измерительные устройства, количество которых может лежать в пределах 10000 и более;
- разрабатывать произвольные отчетные формы;
- накапливать Базу Данных (БД) с использованием Системы Управления Базами Данных (СУБД) MS SQL Server, PostgreSQL, Oracle;
- передавать, в согласованном формате, информацию между БД комплекта и другими системами;
- синхронизировать (реплицировать) БД расположенных на различных серверах;
- обслуживать интернет-клиентов (WEB-сервер);
- обеспечивает возможность передачи данных, используя различные виды связи (проводные выделенные, коммутируемые каналы связи, радиосвязь, GSM-связь, банкомсвязь, Ethernet и т.д.);
- подключение сетевых компонентов, используемых операционных систем;
- построение диспетчерской системы контроля.

Программный комплекс функционирует под управлением операционной системы Windows NT/2K/XP/Vista, Windows 2003 Server и Linux.

Штатные компоненты Редактор Отчетов и Генератор Отчетов комплекса функционируют совместно с MS Excel и OpenOffice .

Программный комплекс является открытым для внесения изменений, дополнений, расширений.

2 Поддержка стандартных протоколов.

Среди таких протоколов можно назвать МЭК 61107 (связь через инфракрасный оптопорт), МЭК 61142, DLMS и его дальнейшее развитие COSEM. В отличие от первых двух протоколов DLMS/COSEM не только ставит своей целью стандартизацию процесса обмена (правила запросов, шифрование и т.д.), но и описывает форматы данных и методы кодирования информации. При использовании комплекса NovaSyS в задачах оперативного управления для связи с Оперативным Информационным Комплексом (ОИК) используется ряд стандартизованных интерфейсов и протоколов. На сегодняшний день в комплексе NovaSyS реализован протокол телемеханики МЭК-870-5-101/104 для передачи данных АСКУЭ на верхний уровень (региональные и центральные сервера АСКУЭ).

На сегодняшний день программа NovaSyS позволяет интегрировать в систему следующие типы счетчиков электроэнергии:

- НИК 2303, НИК 2104, НИК 2305 (НИК-электроника)
- SL7000, ACE6000 (Schlumberger industries)
- EMS, LZQM, EPQS, GEM (Elgama Elektronika)
- ЕТ (ЭЛВИН)
- ZxВ, ZxD (Landis&Gyr)
- Энергия-9 (Телекарт)
- ЕвроАЛЬФА, АЛЬФА (Elster)

3 Программный комплекс позволяет решать следующие задачи:

- Автоматизированное сохранение данных учета электроэнергии;
- Возможность ручного ввода данных;
- Возобновление данных первичной базы данных из резервных копий;
- Возможность гибкой настройки и конфигурации АСКУЭ;
- Информационный обмен данными с другими автоматизированными системами субъектов ОРЭ Украины;
- Возможность оперативного прямого доступа к любой информации счетчиков;
- Автоматическое определение величин объемов поступления, отпуска и передачи электроэнергии по каждой точке (группе) (основной/дублирующий и обводной счетчик) учета с необходимым периодом интеграции;
- Защиту информации от несанкционированного доступа, ограничение доступа к системе на основе паролей;
- Верификацию данных, формирование признака достоверности;
- Ведение единственного системного времени с возможностью его корректировки;
- Формирование автоматически и по запросу экранных отчетных форм, с оперативным возобновлением параметров электроэнергии на основании информации из массива некорректируемых данных;
- Непрерывное накопление и сохранение оперативной информации в базе данных, создание архивов на внешних магнитных носителях;
- Автоматическое определение и оперативный контроль величины баланса электроэнергии и мощности (поступление, сальдо-перетоки, отпуск, потребление) по объектам учета за час, сутки, месяц, квартал, год и фактические потери по сетям в целом и по заданным элементам сети по классам напряжений (с учетом утвержденной методики расчета потерь);
- Автоматический или автоматизированный переход на резервные каналы связи при выходе из строя основных каналов;
- Автоматическую диагностику состояния технических средств и каналов связи системы;
- Анализ и планирование электропотребления.
- Автоматическое ведение «Журналов событий» АСКУЭ и счетчиков;

Торговая марка «NovaSyS» официально оформлена и зарегистрирована как товарный знак, программный комплекс сертифицирован и внесен в реестр производителей и распространителей программного обеспечения в государственном предприятии «Интелзахист».

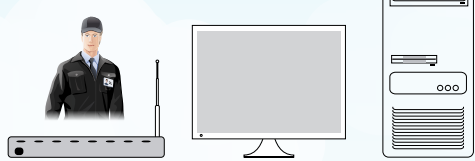
Сейчас АСКУЭ ООО «НИК» - это крупное инженеринговое подразделение, осуществляющее полный цикл построения интеллектуальных систем учета энергоносителей: разработка программных продуктов, проектирование, монтаж и пуско-наладка, проведение комплекса работ для сдачи АСКУЭ в промышленную эксплуатацию, проведение гарантийного и постгарантийного сервисного обслуживания систем.

Наши приоритеты: предоставление предприятиям с конфигурацией электросетей любой сложности полного комплекса услуг по ведению баланса, коммерческий и технический учет электроэнергии «под ключ», сопровождение работы систем.

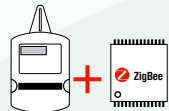


АСКУЭ - БИТ

ОблЭнерго

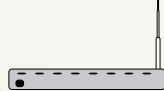


Счетчики электрической энергии (СЭ) оснащенные модулем ZigBee (RS 485)



- учет электроэнергии с последующей передачей на УСПД либо переносное устройство сбора данных (ПУСД)
- функция ретрансляции с ZigBee других устройств

Коммутационный контроллер (КК, КС)



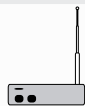
- Сбор Данных с точек учета посредством ZigBee или RS 485
- Передача данных в АСКУЭ - быт посредством любых доступных каналов связи (GSM, LAN, радио, коммутированная линия и т.д.)

Ретранслятор

- Организация сбора данных на больших расстояниях

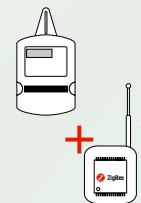


Контроллер сбора данных



- Сбор Данных с точек учета посредством ZigBee или RS 485
- Передача данных в АСКУЭ - быт посредством любых доступных каналов связи (GSM, LAN, радио, коммутированная линия и т.д.)

Счетчик электрической энергии оснащенный модулем ZigBee повышенной мощности.



- организация сбора данных на больших расстояниях

- Самоорганизующая и самовосстанавливающая сеть
- Каждый прибор может являться ретранслятором данных с других приборов
- Большое количество опрашиваемых точек (учета)
- Нет необходимости монтажа коммуникаций
- Эффективность при использовании в частном секторе
- Простота монтажа и эксплуатации
- Автоматизация ручного сбора данных (с исключением ошибок)
- Оперативный контроль точек учета
- Переносное устройство данных с возможностью синхронизации с БД (АСКУЭ - Быт)

03148, Украина, Киев, пр-т Леся Курбаса, 2Б
тел.: +38 (044) 498-06-19
info@nikel.com.ua www.nik.net.ua

**NiK**[®]
ЭЛЕКТРОНИКА