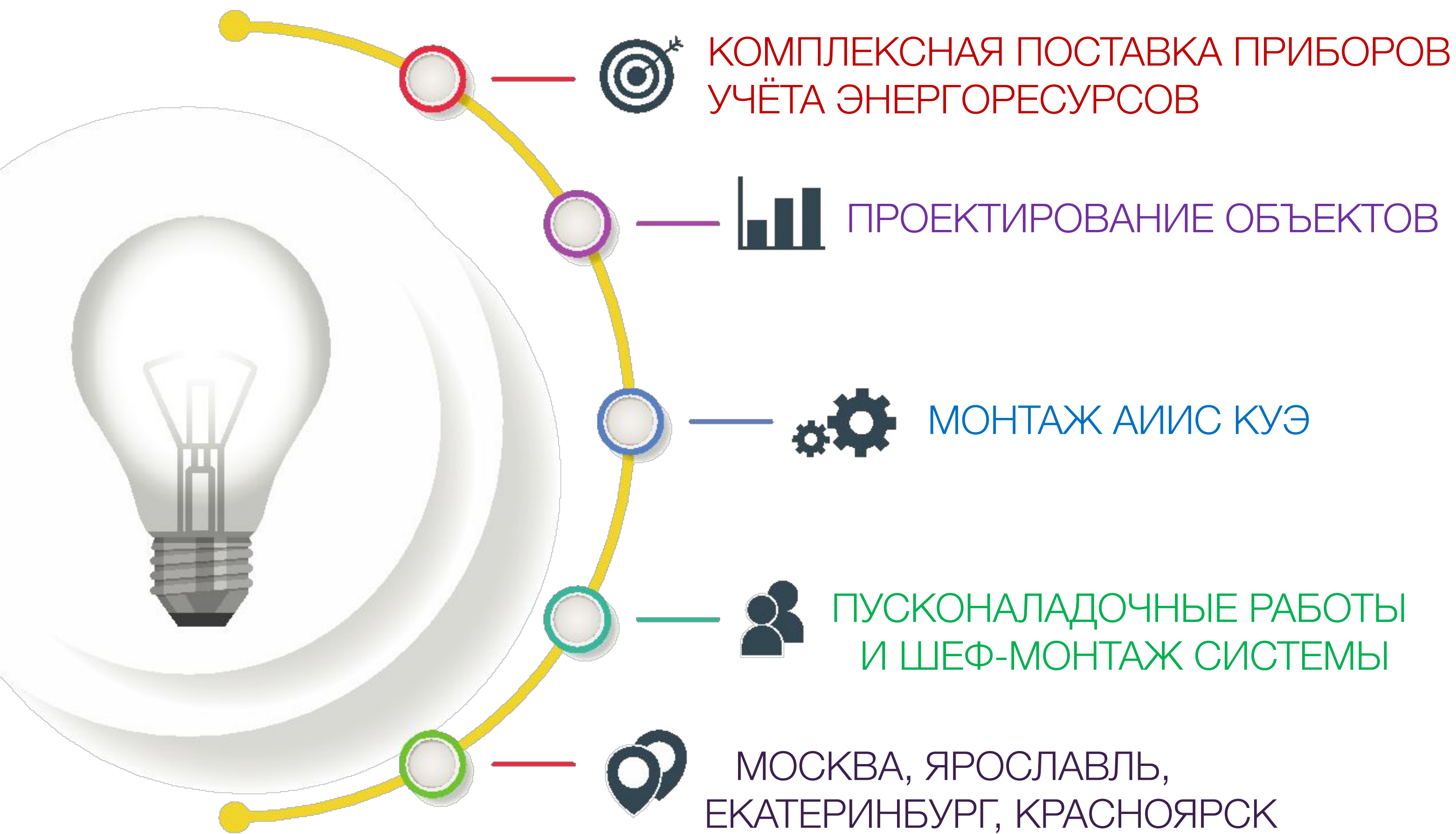


Презентация системы АИИС КУЭ

Landis
| Gyr⁺
| manage energy better



ГРУППА КОМПАНИЙ «ЭНЕРГОАЛЬЯНС»



ГОД ОСНОВАНИЯ
2008



ШТАТ СПЕЦИАЛИСТОВ
≥ 200



ДОЛЯ КОМПАНИИ НА РЫНКЕ
ЭЛЕКТРОСЧЕТЧИКОВ И АСКУЭ
8,2%



КОМПЛЕКСНЫЕ РЕШЕНИЯ НА
ОСНОВЕ ТЕХНОЛОГИИ
LANDIS+GYR (ШВЕЙЦАРИЯ)



БОЛЬШАЯ
КЛИЕНТСКАЯ БАЗА



НАЛИЧИЕ НЕОБХОДИМЫХ ЛИЦЕНЗИЙ, ДОПУСКОВ,
СЕРТИФИКАТОВ НА ОБОРУДОВАНИЕ

LANDIS+GYR



Мировой лидер в производстве средств учёта электроэнергии, газа, воды, информационно-измерительных систем учёта энергоресурсов



Сертификация ISO для контроля качества и охраны окружающей среды



25 лет инноваций в интеллектуальных измерениях и более 60 лет опыта в непосредственном управлении нагрузкой



Широчайший ассортимент продукции и услуг



Крупнейшая установленная база приборов учёта в отрасли (более 300 млн приборов)



Более 900 инженеров и разработчиков по всему миру



КЛЮЧЕВЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ РЕШЕНИЯ



Приборы учёта аттестованы в соответствии с требованиями государственных и отраслевых стандартов России, корпоративных нормативно-технических документов, дополнительных требований электросетевого комплекса, отражающих условия применения и возможности его использования на **объектах ПАО «Россети» и его ДЗО**



КАЧЕСТВЕННОЕ
ОБОРУДОВАНИЕ

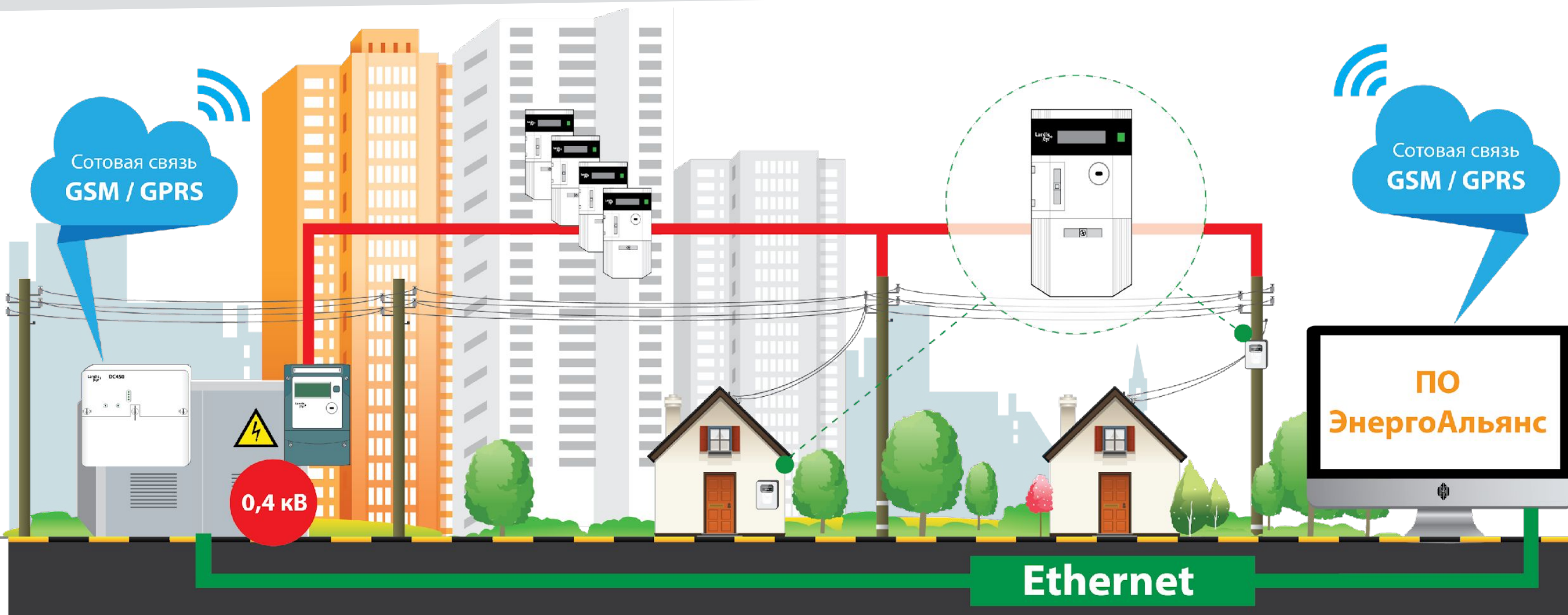


ВЫСОКОТОЧНЫЕ
СИСТЕМЫ
ИЗМЕРЕНИЯ



ГОТОВЫЕ
СЕРТИФИЦИРОВАННЫЕ
РЕШЕНИЯ

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О СИСТЕМЕ



Верхний уровень

ЦЕНТР СБОРА, ХРАНЕНИЯ И ОБРАБОТКИ ДАННЫХ. РЕШЕНИЕ ПРИКЛАДНЫХ ЗАДАЧ.

Средний уровень

КОНЦЕНТРАТОР ДАННЫХ. ХРАНИТ В ПАМЯТИ ПОКАЗАНИЯ СЧЕТЧИКОВ И ОБМЕНИВАЕТСЯ ИМИ С ВЕРХНИМ УРОВНЕМ ПО СЛЕДУЮЩИМ КАНАЛАМ СВЯЗИ:

- ETHERNET
- GPRS / 2G / 3G
- GS

Нижний уровень

ПРИБОРЫ УЧЁТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИ И И ДРУГИЕ УСТРОЙСТВА СБОРА И ПЕРЕДАЧИ ИНФОРМАЦИИ

РАСПРЕДЕЛЁННАЯ СЕТЬ ПЕРЕДАЧИ ДАННЫХ. ВАРИАНТЫ ИНТЕРФЕЙСОВ С АБОНЕНТСКИМИ УСТРОЙСТВАМИ:

- POWER LINE,
- M-BUS (БЕСПРОВОДНОЙ И ПРОВОДНОЙ)
- RS485

ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНЫЕ ПРИБОРЫ УЧЁТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Е- 350

ОДНОФАЗНЫЙ ПРИБОР УЧЁТА



| | |
|--------------------------|-------------------------------------------------------------------------|
| Погрешность измерений: | Активная энергия - класс 1 Реактивная энергия- класс 2 |
| Напряжение: | 230 В |
| Номинальная частота: | 50 Гц |
| Ток: | 5(100) А |
| Рабочая температура: | -40 С ... +70 С. |
| Рабочая температура ЖКИ: | -25 С ... +70 С. |
| Нижний порог напряжения: | S0 |
| Импульсный вход: | реле управления нагрузкой |
| Выход 1: | последовательный, |
| Оптический интерфейс: | двунаправленный МЭК 62056-21 Сменный модуль GSM/GPRS |
| Основной интерфейс: | |

Е- 450

ОДНОФАЗНЫЙ ПРИБОР УЧЁТА



| | |
|--------------------------|--------------------------------------------------------------------------|
| Погрешность измерений: | Активная энергия - класс 1 Реактивная энергия - класс 2 |
| Напряжение: | 230 В |
| Номинальная частота: | 50 Гц |
| Ток: | 0,5-5(80) А |
| Рабочая температура: | -40 С ... +70 С. |
| Рабочая температура ЖКИ: | -20 С ... +70 С. |
| Нижний порог напряжения: | S0 |
| Импульсный вход: | 8 А, реле |
| Выход 1: | 90 мА, 230 В, импульсный выход |
| Выход 2: | последовательный, |
| Оптический интерфейс: | двунаправленный МЭК 62056-21 PLAN+ PLC с COSEM |
| Основной интерфейс: | Проводной + Беспроводной |
| Интерфейс M-BUS: | |

ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНЫЕ ПРИБОРЫ УЧЁТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Е- 350

ТРЕХФАЗНЫЙ ПРИБОР УЧЁТА ПРЯМОГО ВКЛЮЧЕНИЯ



| | |
|--------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------|
| Погрешность измерений: | Активная энергия - класс 1 Реактивная энергия - класс 2 |
| Напряжение: | 3x230/400..127/230 В |
| Номинальная частота: | 50 Гц |
| Ток: | 5(100) А |
| Рабочая температура: | -40 С ... +70 С. |
| Рабочая температура ЖКИ: | -20 С ... +70 С. |
| Нижний порог напряжения: | 170 В, конфигурируемый |
| Импульсный вход: | S0 |
| Выход 1: | реле управления нагрузкой |
| Оптический интерфейс: | последовательный, двухнаправленный МЭК 62056-21 Сменный модуль GSM/GPRS |
| Основной интерфейс: | |

Е- 450

ТРЕХФАЗНЫЙ ПРИБОР УЧЁТА ПРЯМОГО ВКЛЮЧЕНИЯ



| | |
|--------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|
| Погрешность измерений: | Активная энергия - класс 1 Реактивная энергия - класс 2 |
| Напряжение: | 3x220/380..240/410 В |
| Номинальная частота: | 50 Гц |
| Ток: | 5(100) А |
| Рабочая температура: | -40 С ... +70 С. |
| Рабочая температура ЖКИ: | -20 С ... +70 С. |
| Нижний порог напряжения: | 170 В |
| Импульсный вход: | S0 |
| Выход 1: | 8 А |
| Выход 2: | 90 мА, 230 В, импульсный выход |
| Оптический интерфейс: | последовательный, двухнаправленный МЭК 62056-21 PLAN+ PLC с COSEM |
| Основной интерфейс: | Проводной + Беспроводной |
| Интерфейс M-BUS: | |

ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНЫЕ ПРИБОРЫ УЧЁТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Е- 570

ТРЕХФАЗНЫЙ ПРИБОР УЧЁТА ТРАНСФОРМАТОРНОГО ВКЛЮЧЕНИЯ



| | |
|--------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|
| Погрешность измерений: | Активная энергия - класс 0.5s Реактивная энергия - класс 2 |
| Напряжение: | 3x220/380..240/415 В |
| Номинальная частота: | 50 Гц |
| Ток: | 5(10) А |
| Рабочая температура: | -40 С ... +70 С. |
| Рабочая температура ЖКИ: | -20 С ... +70 С. |
| Нижний порог напряжения: | S0 |
| Импульсный вход: | 10 А |
| Выход 1: | 100 мА, 230 В |
| Выход 2: | последовательный, двунаправленный МЭК 62056-21 |
| Оптический интерфейс: | PLAN+ PLC с COSEM |
| Основной интерфейс: | Проводной + Беспроводной |

Е- 550

ТРЕХФАЗНЫЙ ПРИБОР УЧЁТА ТРАНСФОРМАТОРНОГО ВКЛЮЧЕНИЯ



| | |
|--------------------------|----------------------------------------------------------------------------|
| Погрешность измерений: | Активная энергия – класс 0,5s Реактивная энергия- класс 1 |
| Напряжение: | 3x58/100.....3x230/400 В |
| Номинальная частота: | 50 Гц |
| Ток: | 5(10) А |
| Рабочая температура: | -40 С ... +70 С. |
| Рабочая температура ЖКИ: | -25 С ... +70 С. |
| Нижний порог напряжения: | 46 В ... 170В, конфигурируемый |
| Импульсный вход: | S0 |
| Выход 1: | 8 А |
| Выход 2: | 90 мА, 230 В |
| Оптический интерфейс: | последовательный, двунаправленный МЭК 62056-21 |
| Основной интерфейс: | RS 232, RS 485 |

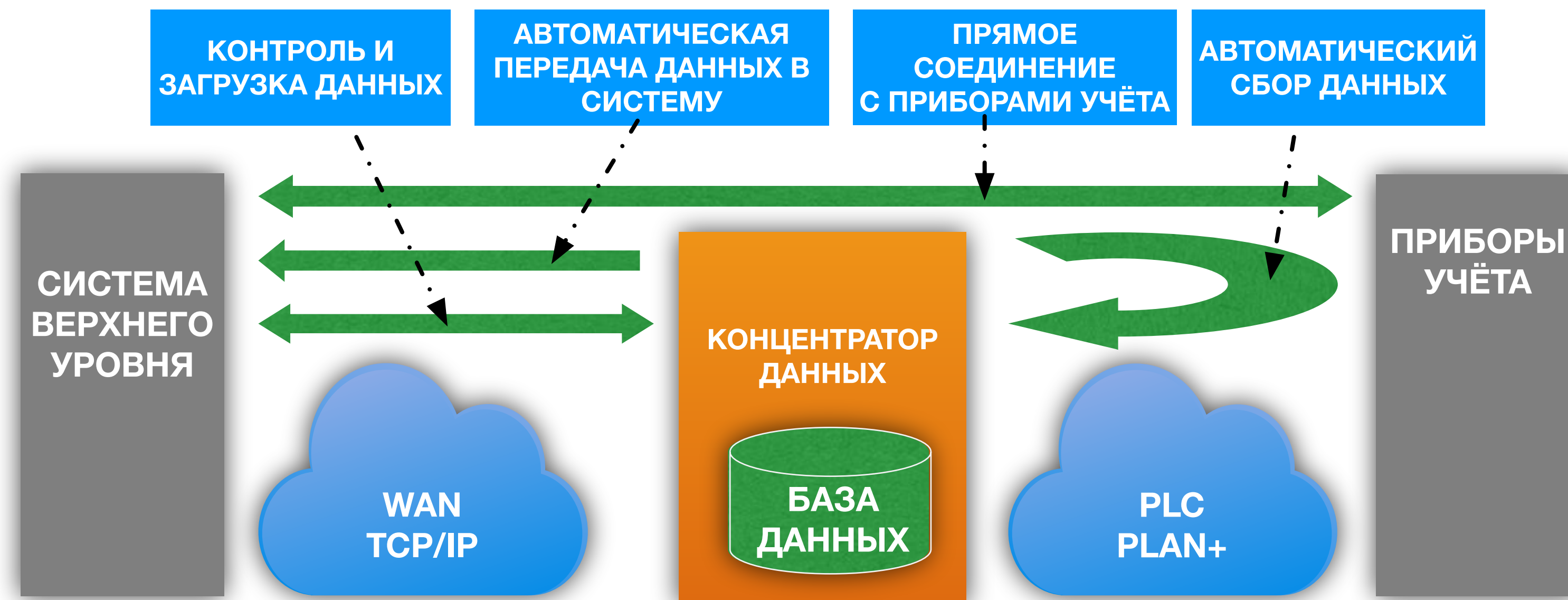
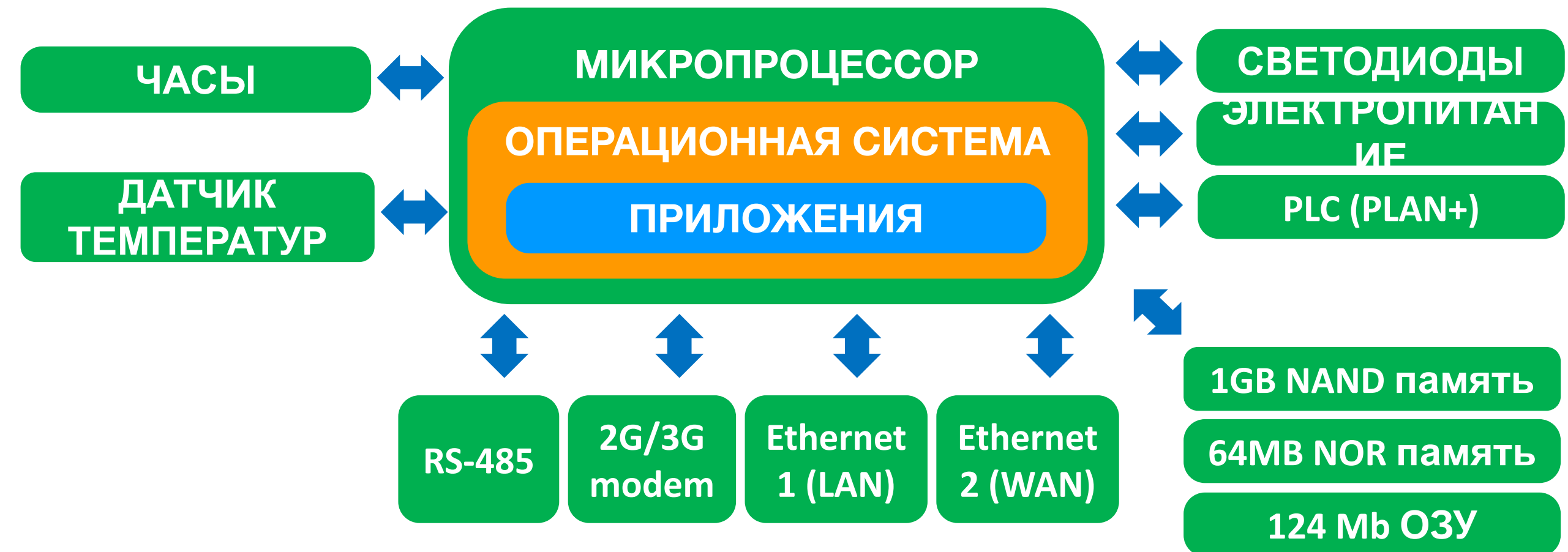
КОНЦЕНТРАТОР ДАННЫХ

DC450 -КОНЦЕНТРАТОР ДАННЫХ



Напряжение: **1x230 В / 3x230/400 В**
Номинальная частота: **50 Гц**
Рабочая температура: **-25 °С ... +60 °С**
Расширенный температурный диапазон: при наличии внешнего шкафа/ящика
Габаритные размеры: **184x175x72**
Интерфейс PLC: Модуляция Spread-FSK, скорость передачи **2400 бит/с**
Радиомодуль: **2G /3G modem**
Внешние присоединения: **RS-485, 2xLAN (RJ45)**
Конфигурирование: Система верхнего уровня / Web интерфейс

PLC СВЯЗЬ ОСНОВАНА НА ОТКРЫТОМ СТАНДАРТИЗИРОВАННОМ ПРОТОКОЛЕ PLAN+



ШКАФЫ УЧЁТА

ШКАФ БИЗ-С (1Ф-2*PG 29)



ХАРАКТЕРИСТИКИ

Габариты **460x233x137,5 мм**
Степень защиты **IP 54**

ШКАФ БИЗ-С (1Ф-2*PG 29) С ЗАПЯННЫМ ОКНОМ ВЫКЛЮЧАТЕЛЯ



ХАРАКТЕРИСТИКИ

Габариты **460x233x137,5 мм**

СИСТЕМА СЕРТИФИКАЦИИ ГОСТ Р
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.AG66.H04430
Срок действия с 21.04.2016 по 20.04.2019
№ **2111236**

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ рег. № РОСС RU.0001.11AG66 ООО "ЕвроТех", 117437, город Москва, улица Академика Волгина, дом 33, офис 310. Телефон 74994002237, факс 74994002237, адрес электронной почты info@eurotexmsk.ru.

ПРОДУКЦИЯ Устройство вводно-распределительное, «ЭнергоАльянс», в составе: (смотрите приложение на 1 листе, бланк № 0964939).
Серийный выпуск.

КОД ОК 005 (ОКП): 34 3436

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ
ГОСТ Р 51321.1-2007, ГОСТ 32396-2013, ГОСТ 14254-96

КОД ТН ВЭД России: 8537 10 990 0

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс».
Адрес: 125000, Российская Федерация, город Москва, улица Петровка, дом 23/10, строение 5.
ИНН 7707768294.

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс».
Адрес: 125000, Российская Федерация, город Москва, улица Петровка, дом 23/10, строение 5.
Телефон +74959810128, факс +74959810128, адрес электронной почты info@en-as.ru. ИНН: 7707768294.

НА ОСНОВАНИИ протокола № 1261BT/003-16 от 20.04.2016 года, ООО "Церта" Испытательный центр "ЦЕРТА" (ИЦ "ЦЕРТА"), аттестат аккредитации регистрационный номер РОСС RU.0001.CCCK.0053 от 16.11.2015 до 15.11.2020

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Схема сертификации: З.

Руководитель органа А. А. Хромов
Эксперт А. А. Тырсова

Сертификат не применяется при обязательной сертификации

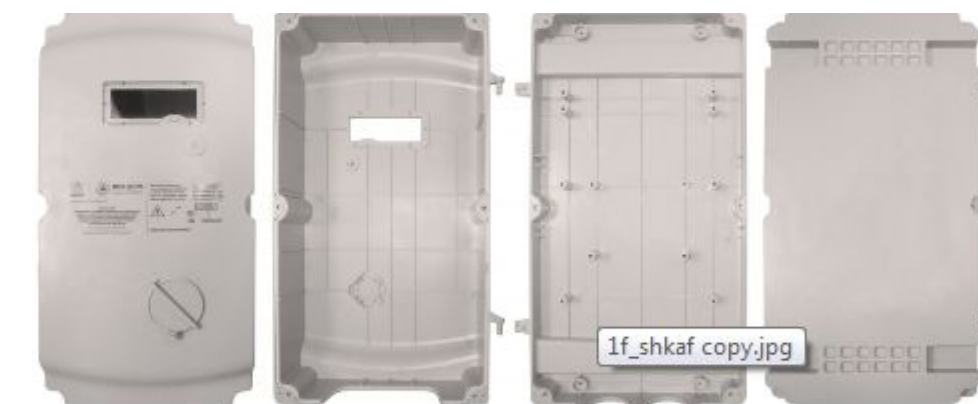
ШКАФ БИЗ-С (3Ф-2*PG 36)



ХАРАКТЕРИСТИКИ

Габариты **460x233x137,5 мм**
Степень защиты **IP 54**

ШКАФ БИЗ-С (1Ф-2*PG 29) С ЗАПЯННЫМ ОКНОМ ВЫКЛЮЧАТЕЛЯ



ХАРАКТЕРИСТИКИ

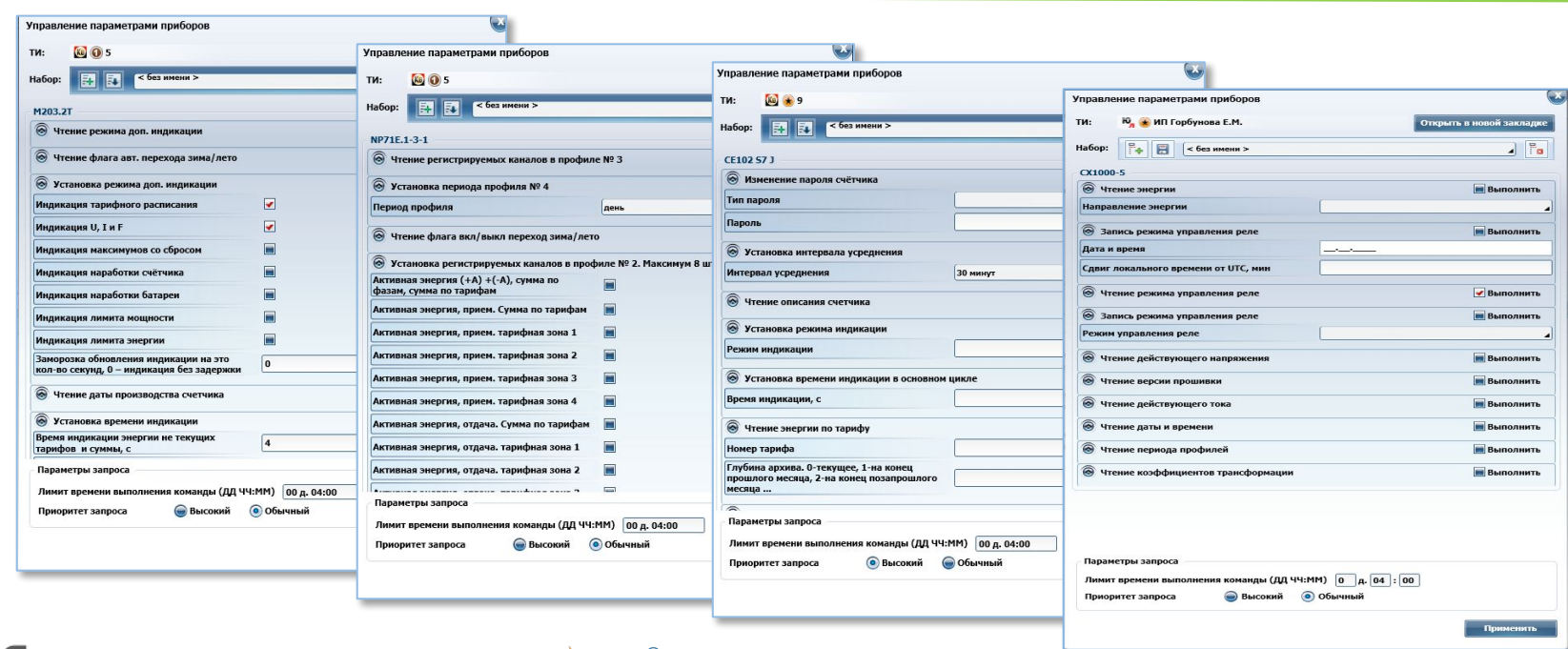
Габариты **500*278*141 мм**

ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

- Работа с обходными выключателями
- Обслуживание более 1 млн точек учёта
- Управление конфигурацией счетчиков и УСПД
- Поддержка единого времени в системе
- Работа в различных часовых поясах
- Наличие системы мониторинга и диагностики технических средств
- Полная готовность к выходу на оптовый рынок электроэнергии

УДАЛЕННОЕ КОНФИГУРИРОВАНИЕ ПРИБОРОВ УЧЁТА РАЗНЫХ ТИПОВ



ОПРОС ПРИБОРОВ УЧЁТА

ПРЯМОЙ ОПРОС СЧЁТЧИКОВ

Прямой опрос счетчиков

ТИ: 1

- Тип опроса
- Интегралы
 - Мгновенные значения
 - Тарифное расписание
 - Профиль
 - Журнал событий

Параметры запроса

Время актуальности воздействия

Приоритет запроса

Комментарий

ТОПОЛОГИЯ ОПРОСА

Топология опроса счетчика

С 01.06.2012 00:00 по 05.06.2012 00:00

Основной маршрут

Запасной маршрут

Пл 3 Инкотекс ТП 2162

Фаза 1

Бульвар Гагарина д. 44

05.06.2012 12:39:47

7

Бульвар Гагарина д. 44

05.06.2012 12:39:47

12

Бульвар Гагарина д. 44

05.06.2012 12:39:47

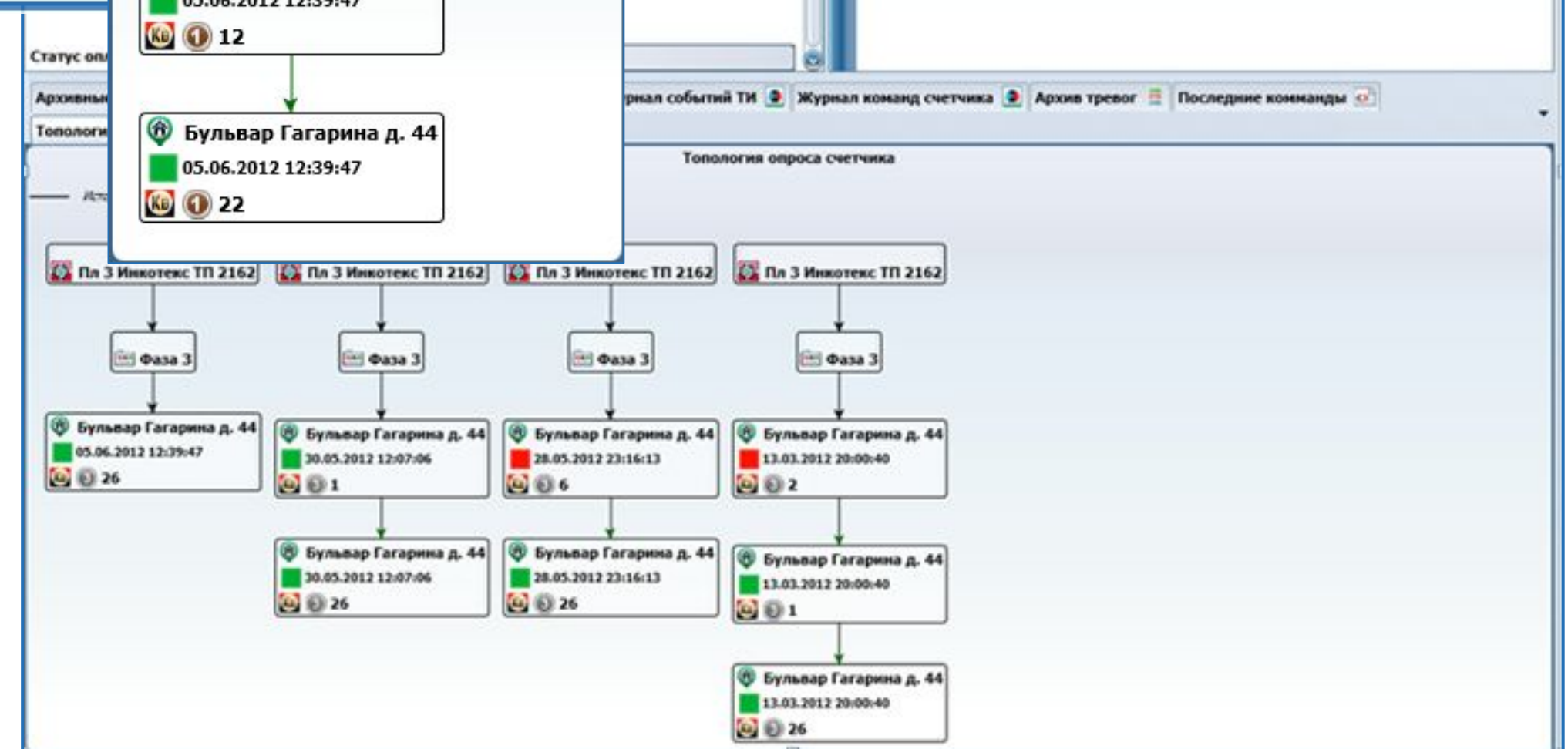
22

ИСТОРИЯ ТОПОЛОГИИ ОПРОСОВ

Мгновенные значения

Дата, время: 05.06.2012 11:38:31

| Параметр | Значение |
|-------------|----------|
| P, Вт | 1 207 |
| F, Hz | 50.01 |
| U Фаза 1, V | 229.6 |
| I Фаза 1, A | 5.47 |



Landis
| Gyr⁺
| manage energy better

Энерго  Альянс[®]