О КОНСОРЦИУМЕ

Консорциум «РУБИН-АВТОМАТИЗАЦИЯ» консолидирует профессиональный опыт ведущих специалистов в области автоматизированных систем управления.

- ОБСЛЕДОВАНИЕ
- ПРОЕКТИРОВАНИЕ И ИНСТАЛЛЯЦИЯ
- МОНИТОРИНГ ИНЖЕНЕРНЫХ СИСТЕМ
- ИНЖЕНЕРНЫЕ СИСТЕМЫ
- НАУКА И ЭКСПЕРТИЗА
- ОБУЧЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ

НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «РУБИН»

объединение ученых, экспертов, конструкторов, инженеров-практиков, высококвалифицированных рабочих, а также специалистов различных областей знаний, связанных с вопросами обеспечения эффективного управления объектами автоматизации.

НАУЧНО ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ФИРМА КРУГ

инжиниринговый центр, выполняющий широкий спектр работ и услуг от составления технического задания, проектирования и согласования в экспертизе до воплощения в жизнь и эксплуатации автоматизированных систем.

РУБИН...
АВТОМАТИЗАЦИЯ

РУБИН-АВТОМАТИЗАЦИЯ
440000, Россия, г. Пенза
ул. Байдукова, д. 2
Тел.: +7 (8412) 20-89-98
E-mail: 1400@npp-rubin.ru
www.automation.npp-rubin.ru.

КОНСОРЦИУМ РУБИН-АВТОМАТИЗАЦИЯ

Профессиональные решения - основа развития!

Автоматизированная система комплексного учета энергоресурсов (АСКУЭР) теплосетевой компании

Объекты учета

Узлы коммерческого и технического учета производимых и поставляемых энергоресурсов (тепловая энергия, пар, холодная и горячая вода, электроэнергия, природный газ), размещаемых на технологических объектах теплосетевой компании и границах балансовой принадлежности с поставщиками и потребителями тепловой энергии (котельные, насосные станции, центральные тепловые пункты, индивидуальные тепловые пункты, ТЭЦ, ГРЭС, промышленные предприятия и т.д.).

РУБИН...
АВТОМАТИЗАЦИЯ

Автоматизированная система комплексного учета энергоресурсов (АСКУЭР) теплосетевой компании

РЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЕ
ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

Цели внедрения

- *Осуществление прозрачных взаиморасчетов между поставщиками и потребителями энергоресурсов за счет ведения их объективного коммерческого учета.*
- *Оперативный контроль за тепловыми и гидравлическими режимами работы систем теплоснабжения.*
- *Мониторинг качества поставляемых и потребляемых энергоресурсов.*
- *Снижение ненормативных расходов (потерь, небалансов) энергоресурсов за счет повышения точности их измерения, контроля над рациональным использованием энергоресурсов, своевременного выявления их сверхнормативного потребления.*
- *Исключение недостатков, связанных с ручным съемом и обработкой показаний приборов учета (несинхронный съем данных, большое время на их обработку, необходимость содержания большого штата обходчиков, осуществляющих съем данных).*

Внедрения

- *«Т Плюс Теплосеть Пенза»*
- *«Т Плюс СаранскТеплоТранс»*
- *«Т Плюс Марий Эл и Чувашии»*
- *Сызранские тепловые сети (Самарская обл.)*
- *«Т Плюс» Ульяновский филиал*
- *«ИРМЕТ» (г. Иркутск) и др.*

Функции системы

- *Осуществление коммерческого и технического учета, а также оперативного контроля всех видов производимых и поставляемых энергоресурсов, в том числе потребляемых на собственные (технологические) нужды компании.*
- *Предоставление обслуживающему персоналу электронной модели системы теплоснабжения с визуализацией технологических объектов в привязке к плану местности, а также с описанием/паспортизацией этих технологических объектов.*
- *Визуализация оперативных значений количественных и качественных параметров энергоресурсов по каждому технологическому объекту и по теплосетевой компании в целом.*
- *Формирование световой и звуковой сигнализации при нарушениях параметрами заданных значений и обнаружении неисправностей оборудования.*
- *Сбор, статистическая обработка, архивирование и документирование учетных данных и событий системы.*
- *Автоматическая синхронизация системного времени приборов учета, входящих в состав системы, по сигналам источника точного времени (GPS / ГЛОНАС).*
- *Возможность интеграции с системой управления предприятием и биллинговыми системами.*

Особенности системы

- *Модульность (модульный принцип построения программного обеспечения).*
- *Открытость (поддержка открытых протоколов обмена данными).*
- *Масштабируемость и тиражирование (возможность наращивания информационной мощности системы без останова её действующей части).*
- *Использование специализированного отказоустойчивого телемеханического канала связи для ненадёжных, медленных каналов связи.*
- *Организация серверов сбора и хранения данных, АРМ пользователей на базе SCADA КРУГ-2000.*
- *Наличие большой библиотеки драйверов для приборов учёта (теплосчетчики, газовые счетчики, электросчетчики).*
- *Реализация всех функций (измерение, учёт, контроль, регулирование) на базе единого программно-технического комплекса.*
- *Применение сертифицированных программно-технических средств, в том числе внесённых в Госреестр средств измерений.*

АСКУЭР может быть выполнена как самостоятельная система, так и входить в состав АСДУ теплоснабжающей компании в качестве подсистемы.