

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

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

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.



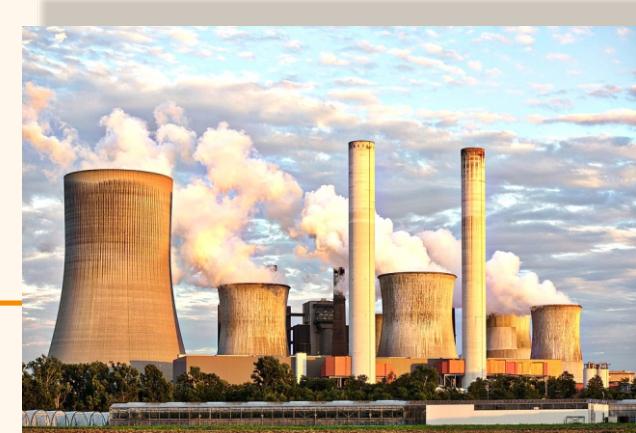
РУБИН...
А В Т О М А Т И З А Ц И Я

КОНСОРЦИУМ РУБИН-АВТОМАТИЗАЦИЯ

Профессиональные решения -
основа развития!



АСУ ТП котельных



Объекты управления

Индивидуальные (автономные) котельные, пиковые котельные, котельные промышленных предприятий, местные, квартальные и районные тепловые станции, оснащенные одногорелочными и многогорелочными паровыми и водогрейными котлами, функционирующие на газообразном или жидким топливе.

Цели внедрения

- Реализация оптимальных режимов теплоснабжения.
- Предотвращение или снижение ущерба от аварий (при оперативном выявлении мест возникновения).
- Вывод на экраны диспетчерского пункта достоверной и своевременной технологической информации.
- Снижение производственных издержек, а также непроизводственных расходов из-за «недоучета» и сверхнормативного потребления энергоресурсов.

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

Функции системы

- Измерение и отображение на панели оператора основных технологических параметров котельной в объеме требований СНиП II-35 (температура, давление, расход, уровень и т.д.).
- Регистрация и отображение на панели оператора состояния/положения исполнительных механизмов и датчиков
- Дистанционное ручное и автоматическое управление котлоагрегатами, газовоздушным трактом, приточно-вытяжной вентиляцией, системой химводоподготовки, деаэрационно-питательной и редукционно-охладительной установкой, сетевыми, циркуляционными, подпиточными, дренажными насосами.
- Формирование световой и звуковой сигнализации при нарушениях параметрами заданных значений и обнаружении неисправностей оборудования.
- Автоматическое поддержание заданных значений технологических параметров котельной в соответствии с требованиями СНиП II-35.
- Противоаварийные защиты и блокировки технологического оборудования от недопустимых изменений технологических параметров в соответствии с требованиями СНиП II-35.
- Коммерческий/технический учет отпускаемой тепловой энергии и теплоносителя, потребляемого топлива (газа/мазута/солярки), химреагентов, электрической энергии, тепловой энергии и теплоносителя на собственные нужды.
- Расчет времени наработки оборудования котельной.
- Передача информации о текущем состоянии оборудования, параметрах и состоянии технологического процесса в районный и (или) центральный диспетчерский пункт.

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.
- Возможность 100% резервирования контроллеров, серверов сбора и хранения данных, АРМ пользователей.
- Наличие большой библиотеки драйверов для приборов учёта.
- 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.

Компоненты

- Исполнительные механизмы, дискретные датчики, контрольно-измерительные преобразователи, располагаемые на технологических участках котельной.
- Микропроцессорный контроллер DevLink-C1000 с модулями ввода/вывода аналоговых и дискретных сигналов, который в зависимости от задачи может быть выполнен по схеме 100% «горячего» резервирования контроллеров или 100% «горячего» резервирования процессорной (вычислительной) части контроллера.
- Серверы сбора и хранения данных, АРМ пользователей на базе SCADA КРУГ-2000.

Внедрения

- «Т Плюс Теплосеть Пенза».
- «Т Плюс СаранскТеплоТранс».
- «Теплосервис», Саратов
- «Аэропорт Ямбург», Надымский р-он ЯНАО
- «Стимул», г. Новосибирск
- МУП «Покровск-Тепло», г. Энгельс Саратовской обл. и др.