

Автоматизированная информационная система диспетчеризации и управления удаленными объектами автоматизации (АИС СДиУ)

Оглавление

1.	Общие сведения	3
2.	Назначение Системы	3
3.	Описание системы	3
4.	Основные функции	4
5.	Установка и эксплуатация ПО	4
6.	Состав и структура СДиУ	5
7.	Основные функциональные модули	6
8.	Интеграция с другими системами	. 11
9.	Пользователи системы	. 11
10.	Преимущества внедрения Системы	. 11

1. Общие сведения

Наименование программного обеспечения: Автоматизированная информационная система диспетчеризации и управления удаленными объектами автоматизации (АИС СДиУ).

Авторы: Лисютенко Олег Иванович, Лисютенко Юрий Иванович.

Правообладатель: Общество с ограниченной ответственностью «АйСиБиКом», собственная разработка.

2. Назначение Системы

Система предназначена для оперативного контроля территориальнораспределенных объектов автоматизации, сбора информации о состоянии объекта, удаленного управления состоянием объекта.

Позволяет автоматически получать оперативную и точную информацию о расходе электроэнергии, обеспечивает оперативное реагирование эксплуатирующего персонала на аварийные и проблемные ситуации на оборудовании жизнеобеспечения. Система накапливает, обрабатывает и анализирует информацию об энергопотреблении и параметрах функционирования оборудования энергообеспечения и кондиционирования.

3. Описание системы

Благодаря системе обеспечивается:

- Контроль работы оборудования энергетической подсистемы на коммутаторах GSM-сети сотовых операторов.
- Оперативное реагирование эксплуатирующего персонала на аварийные и проблемные ситуации в энергетической подсистеме коммутаторов.
- Осуществление контроля, управления, оптимизации и прогнозирования потребления электроэнергии на коммутаторах, офисах, офисах обслуживания сотовых операторов.
- Осуществление контроля, управления, оптимизации и прогнозирования параметров функционирования оборудования энергообеспечения на коммутаторах, офисах, офисах обслуживания сотовых операторов.
- Является основным и эффективным механизмом специализированной Дежурной Смены Энергетиков.

СДиУ обеспечивает мониторинг:

- Состояния основных автоматов ГРЩ.
- Токов нагрузки на отводящих автоматах ГРЩ.
- Показаний электросчетчиков.
- Качества электросети (мультиметры).
- Параметров функционирования стационарных ДГУ.
- Параметров функционирования ЭПУ и Инверторных установок.
- Параметров функционирования ИБП.
- Состояния автоматов ВРУ нижнего уровня по напряжению.
- Состояния и выравнивание АКБ.

4. Основные функции

Основные функции системы СДиУ:

- Получение оперативной и точной информации о расходе всех видов энергии.
- Накопление, обработка и анализ информации об энергопотреблении и параметрах функционирования электрической подсистемы.
- Прогнозирование и управление потреблением энергоресурсами.
- Руководителям система дает возможность реализовывать эффективный и точный отчет по энергопотреблению и его перспективное планирование, формирование бюджета на электроэнергию, что сократит издержки в процессе эксплуатации систем энергоснабжения
- Контроль проблемных и аварийных ситуаций.
- Контроль затрат за использованную электроэнергию.

5. Установка и эксплуатация ПО

Перед установкой программного обеспечения на сервер сбора должна быть установлена и сконфигурирована система управления базами данных (СУБД) MS SQL Server 2005 (2008, 2008 R2).

Для установки программного обеспечения необходимо запустить инсталляционный CD или DVD-диск. Если автозапуск диска отключен, то самостоятельно запустить файл Setup.exe в корневом каталоге диска.

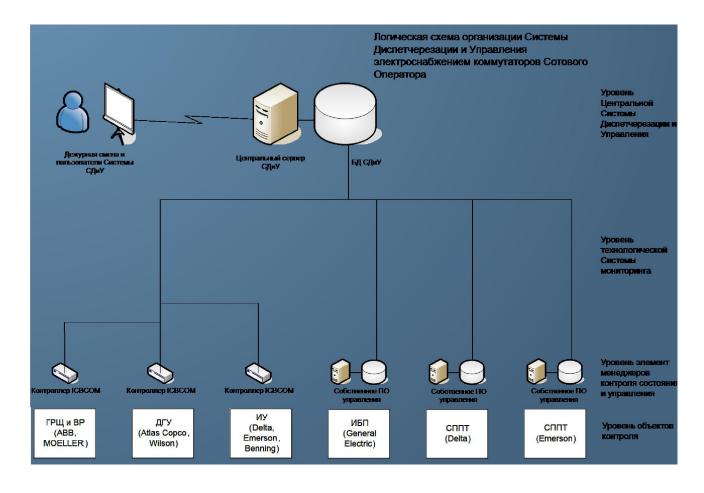
Следует дождаться окна «Установка успешно завершена», что свидетельствует о том, что необходимые программные файлы скопированы, необходимые базы данных созданы и сконфигурированы.

По умолчанию, программные файлы устанавливаются в директорию «C:\Program Files\ICBcom\».

Более подробно описание установки программного обеспечения представлено в документе «Инструкция по установке ПО СДиУ», предоставляемом правообладателем вместе после приобретения прав использования программного обеспечения (лицензии).

Серверная часть устанавливается на компьютерах Intel, клиентская часть на любых персональных компьютерах с операционными системами Windows XP/Vista/7/8/ Server 2003 и выше.

6. Состав и структура СДиУ

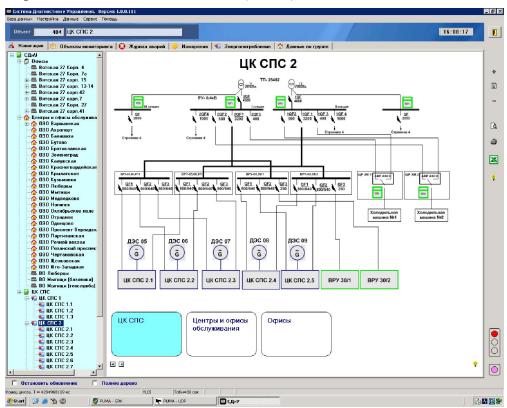


7. Основные функциональные модули

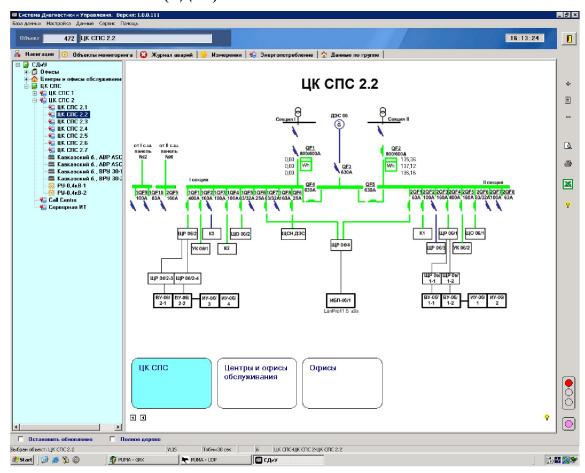
Основные функциональные модули Системы:

- Картографический интерфейс для выбора объектов контроля и просмотра их состояний.
- Дерево объектов для наглядного их группирования.
- Подробные графические мнемосхемы с состоянием каждого объекта контроля.
- Журнал аварий.
- Модуль запросов, фильтров и отчетов по Энергопотреблению по группам выбранных объектов.
- Модуль запросов, фильтров и отчетов по параметрам электросети по группам выбранных объектов.
- Возможность просмотра трендов измерительной информации по каждому параметру контроля.
- Собственно подробная информация по объекту контроля.
- Журнал фиксации событий при работе Системы.
- Материальный учет оборудования на объектах контроля.

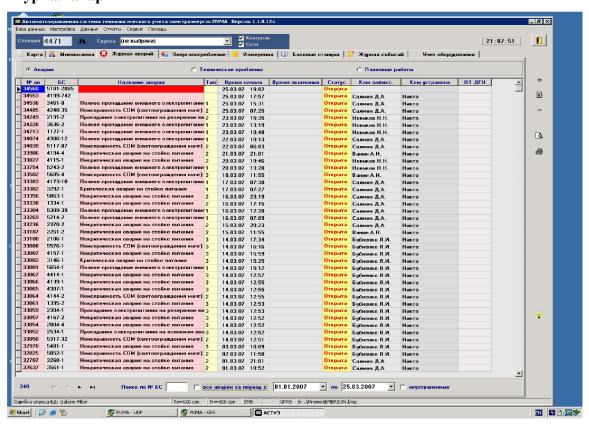
Дерево объектов для навигации (СДиУ)



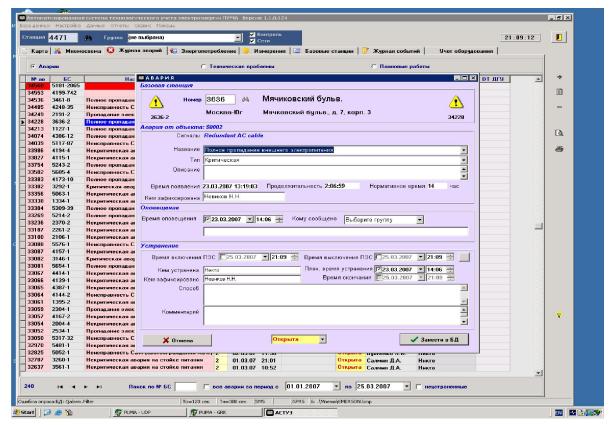
Живые мнемосхемы (СДиУ)



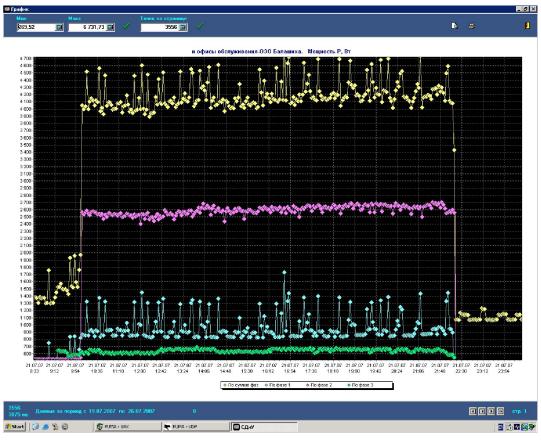
Журнал аварий



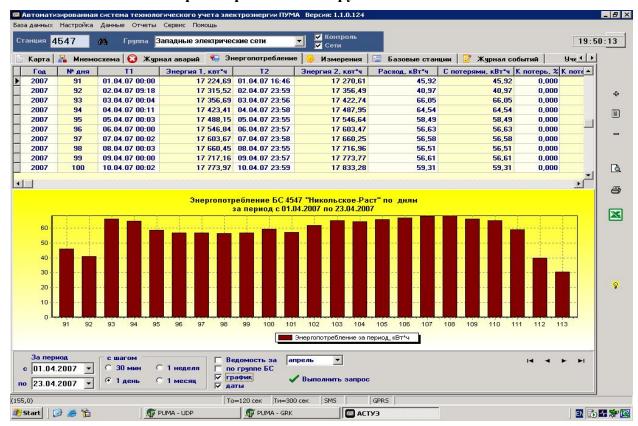
В Журнале аварий реализован автоматизированный бизнес-процесс устранения аварий



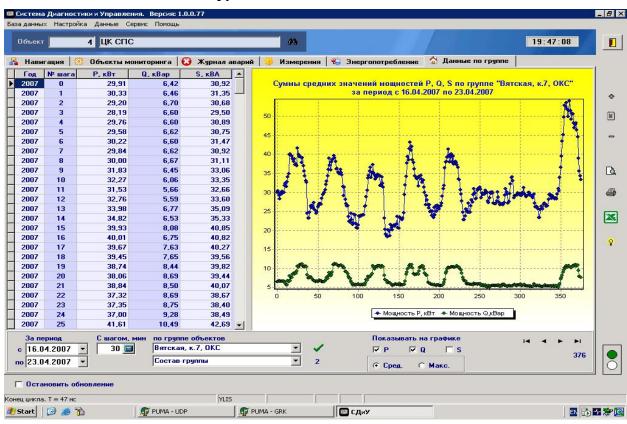
Возможность просмотра и анализа трендов измерительных данных по всем параметрам:



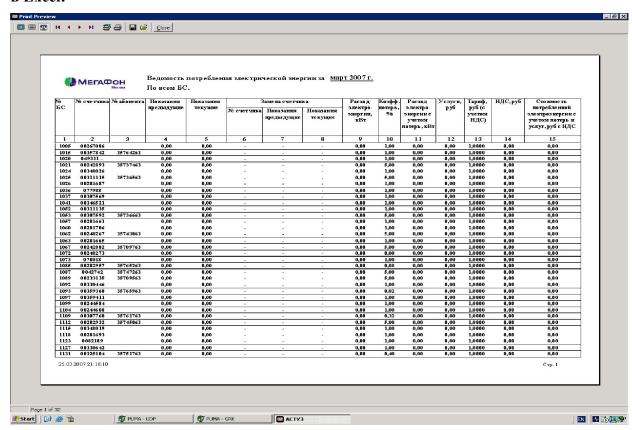
Система отчетов по Энергопотреблению по группам объектов:



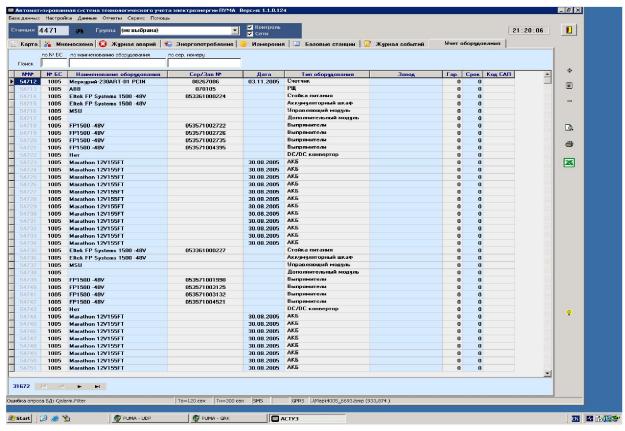
Учет мощностей и токов по группам объектов:



Построение ведомости по Энергопотреблению групп объектов контроля с выгрузкой в Excel:



Учет оборудования на объектах контроля и взаимодействие с др. системами учета Основных средств:



8. Интеграция с другими системами

Возможна интеграция СДиУ с другими системами:

- OSS/BSS системами верхнего уровня Сотового оператора.
- Системами мониторинга ИТ верхнего уровня (например HP OVSD).
- Системами учета оборудования (Inventory).
- Корпоративными системами управления (например SAP).
- Корпоративными системами хранения документов для получения подробной информации по объектам.

9. Пользователи системы

Пользователями системы СДиУ являются:

- Сотрудники Отдела Энергетических Систем инструмент эксплуатации и выполнения работ, планирование, учет и отчетность.
- Дежурная смена Главного энергетика оперативный контроль аварийных ситуаций на контролируемых объектах.
- Руководство Отдела Энергетических Систем аналитическая отчетность,
 планирование работ и контроль исполнения.
- Финансовые контролеры фиксация платежей, отчеты по энергопотреблению, оплата счетов, формирование отчетов для энергоснабжающих организаций.

10.Преимущества внедрения Системы

Экономический эффект от внедрения системы:

- Автоматизация сбора информации о потребляемой электроэнергии на территориально распределенных объектах (БС, коммутаторы, офисы, ОЭО и ЦО).
- Снижение трудозатрат при эксплуатации энергетической и инженерных подсистем таких объектов.
- Уменьшение сроков реагирования и ликвидации аварийных ситуаций на объектах контроля.

- Снижение зависимости от «человеческого» фактора в ходе осуществления эксплуатации систем жизнеобеспечения.
- Эффективно решается задача интеграции и совместной работы, а также эксплуатации оборудования от различных поставщиков.
- Оперативный материальный учет оборудования, используемого на большом количестве территориально-распределенных объектах.

Наши преимущества:

- Полная автоматизация учета электроэнергии.
- Оперативный контроль и мониторинг электрооборудования.
- Беспроводные каналы сбора и передачи данных, хотя можем работать по любым каналам связи.
- Высокая скорость сбора и обработки данных.
- Доступные цены на оборудование и ПО (используются только собственные разработки).
- Возможность централизованного технологического управления оборудованием на объектах автоматизации.
- Защищенный (VPN, HTTPS) доступа к системе (личный кабинет).
- Интуитивно понятный интерфейс клиентского ПО.
- Индивидуальные схемы работы (интеграция оборудования заказчика в наши системы и наоборот).