

АИИС КУЭР «АТЛАС»

Техническое описание

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72	Калининград (4012)72-03-81	Нижний Новгород (831)429-08-12	Смоленск (4812)29-41-54
Астана +7(7172)727-132	Калуга (4842)92-23-67	Новокузнецк (3843)20-46-81	Сочи (862)225-72-31
Белгород (4722)40-23-64	Кемерово (3842)65-04-62	Новосибирск (383)227-86-73	Ставрополь (8652)20-65-13
Брянск (4832)59-03-52	Киров (8332)68-02-04	Орел (4862)44-53-42	Тверь (4822)63-31-35
Владивосток (423)249-28-31	Краснодар (861)203-40-90	Оренбург (3532)37-68-04	Томск (3822)98-41-53
Волгоград (844)278-03-48	Красноярск (391)204-63-61	Пенза (8412)22-31-16	Тула (4872)74-02-29
Вологда (8172)26-41-59	Курск (4712)77-13-04	Пермь (342)205-81-47	Тюмень (3452)66-21-18
Воронеж (473)204-51-73	Липецк (4742)52-20-81	Ростов-на-Дону (863)308-18-15	Ульяновск (8422)24-23-59
Екатеринбург (343)384-55-89	Магнитогорск (3519)55-03-13	Рязань (4912)46-61-64	Уфа (347)229-48-12
Иваново (4932)77-34-06	Москва (495)268-04-70	Самара (846)206-03-16	Челябинск (351)202-03-61
Ижевск (3412)26-03-58	Мурманск (8152)59-64-93	Санкт-Петербург (812)309-46-40	Череповец (8202)49-02-64
Казань (843)206-01-48	Набережные Челны (8552)20-53-41	Саратов (845)249-38-78	Ярославль (4852)69-52-93

Назначение АИИС КУЭР «АТЛАС»:

- коммерческий и технический учет электрической энергии и мощности
- учет количества тепловой энергии, расхода теплоносителя, воды и природного газа
- сбор, обработка, хранение и отображение информации об энергопотреблении.

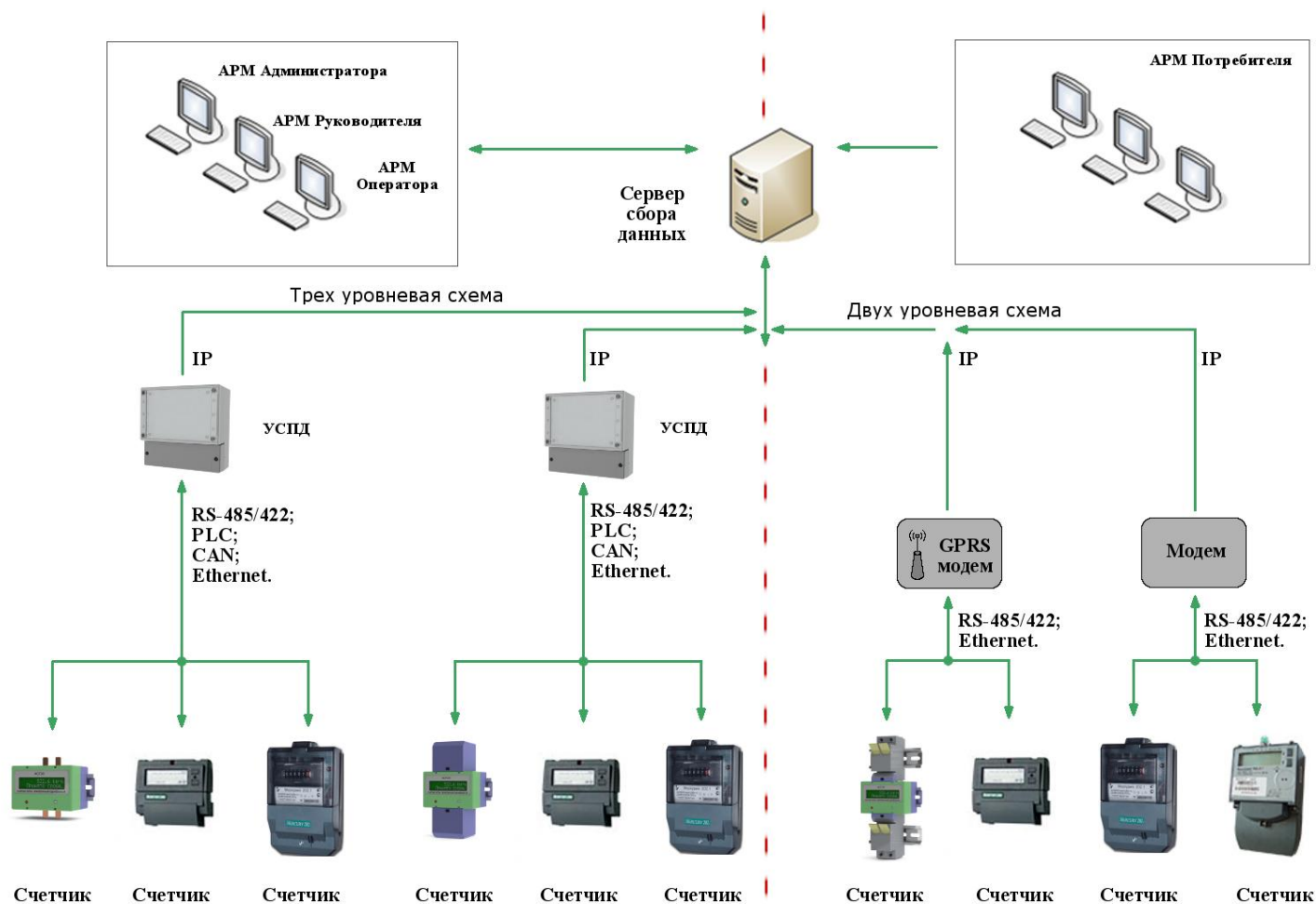
Область применения:

- энергетические системы и объекты оптового и розничного рынков электроэнергии, промышленные предприятия, потребители мелкомоторного и бытового сектора

Функциональные возможности АИИС КУЭ «АТЛАС»

- ❑ дистанционный сбор информации о потреблении, обеспечивая достоверность данных и работу в многотарифном режиме.
- ❑ контроль параметров сети в каждой точке учета по уровням напряжений, с фиксацией максимальных и минимальных значений, и потребляемому току (мощности).
- ❑ выявление очагов потерь электроэнергии и, в случае необходимости, ограничение и отключение потребителя с последующим восстановлением энергоснабжения.
- ❑ дистанционные уведомления, позволяющие передавать абонентам бытового сектора сообщения о состоянии их энергопотребления.
- ❑ выявления очагов сверхнормативных потерь электроэнергии путём балансирования сетей, начиная с сетей 110кВ и заканчивая сетями 0,4 кВ

Структурная схема АИИС КУЭР «АТЛАС»



Особенности системы

1. Гибкость и масштабируемость
2. Надежность системы и достоверность данных
3. Балансирование
4. Контроль распределительных сетей и абонентов
5. Самодиагностика
6. Удобный интерфейс
7. Широкий спектр линий связи

1. Гибкость и масштабируемость

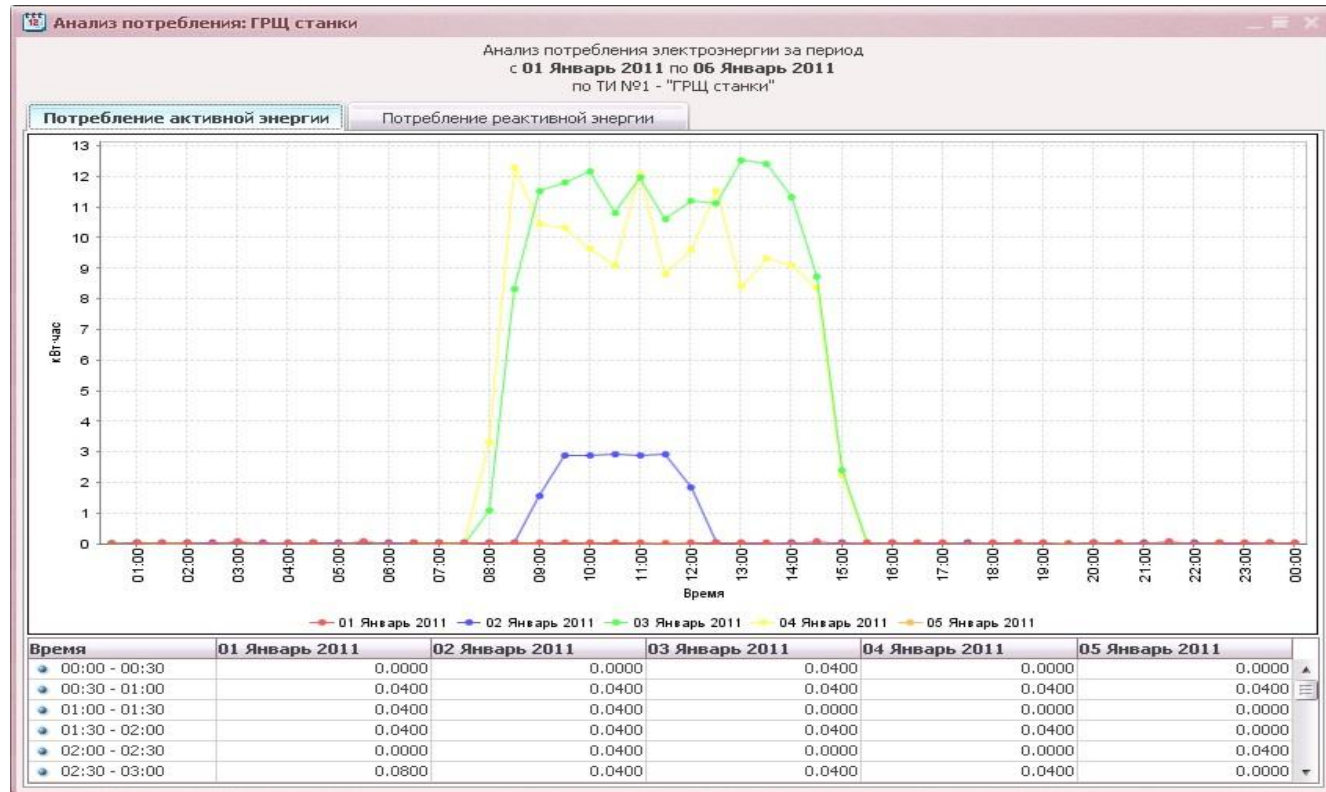
- ❑ построение как по двух уровневой (счетчик – сервер сбора), так и по традиционной трех уровневой схеме (счетчик – УСПД – сервер сбора)
- ❑ большое число поддерживаемых счетчиков разных производителей (ФГУП Нижегородский завод им. Фрунзе, Инкотекс, Эльстер Метроника, Автоматизация, Энергомера, Power Measurement Ltd.» и др.)
- ❑ автоматическая регистрация счетчика в системе и УСПД в случае замены или установке нового счетчика
- ❑ на уровне ПО отсутствуют ограничения на объем системы
- ❑ ПО позволяет наращивать объемы собираемой информации путем дополнения аппаратных ресурсов без прекращения работы системы

2. Надежность системы и достоверность данных

- ❑ полученные «учетные» данные хранятся в энергонезависимой памяти счетчиков и УСПД, что исключает потерю информации при нарушении каналов связи;
- ❑ используются цифровые каналы связи с помехозащищенными протоколами;
- ❑ в режиме реального времени ведется контроль состояния технических средств системы (диагностика);
- ❑ все измеренные величины привязаны к единому астрономическому времени;
- ❑ осуществляется диагностика несанкционированного вмешательства и защита информации от несанкционированного доступа на каждой из составных частей АИИС КУЭ.
- ❑ предусмотрен многоступенчатый контроль доступа к текущим данным и параметрам настройки.

3. Балансирование

АИИС КУЭ «АТЛАС» позволяет производить расчет баланса поступления и потребления электроэнергии с целью выявления и расчета потерь. Исходными данными для формирования фактического баланса по энергосистеме являются показания приборов учёта в виде дискретных значений (интервальный учет) или отдельные показания приборов учета (интегральный учет).



4. Контроль распределительных сетей и абонентов

Контроль параметров распределительных сетей осуществляется в каждой точке учета, позволяя выявлять очаги потерь электроэнергии и ведется по следующим параметрам:

- по уровню напряжения абонентов;
- по потребляемой мощности абонентов;
- по распределению реактивной мощности;
- по оперативному балансированию объектов электрических сетей.

Система позволяет ограничивать и отключать потребителя в случае необходимости:

- по внешней команде;
- по превышению ограничения энергопотребления;
- при попытке несанкционированного доступа.

5. Самодиагностика

Диагностика элементов и узлов системы, самодиагностика АСКУЭР осуществляется по следующим параметрам:

- отсутствие/неполнота данных от приборов учета;
- автоматическое отключение приборов учета за прошедшие сутки;
- несанкционированное вскрытие приборов учета;
- возникновение аппаратных ошибок всех элементов системы, включая счетчики и линии связи.

6. Удобный интерфейс

- АРМ администратора** выполняет задачи конфигурирования групп и точек учета, приборов учета, УСПД, потребителей, пользователей, прав доступа, обеспечивает географическую и технологическую привязку объектов в системе
- АРМ оператора** реализует отображение конфигурационных, оперативных и архивных данных и журналов событий по точкам и группам учета в табличной и/или графической форме, формирует разнообразные отчеты по технологическим объектам (небалансы, недоступные приборы учета или УСПД, по отключенным потребителям, трафик обмена по каналам сотовой связи и др.)

Отчет: ГРЩ станки

URL: file:///D:/Temp/report15794056686891452303.html

Отчет по потреблению электроэнергии

Организация: N11 - ГРЩ станки
Точка учета: серийный номер #6285221, модель "Меркурий 230 ART-03 PQ(C)R(S)SD"

Счетчик: Код АТС:
Отчетный период: Январь 2011 года

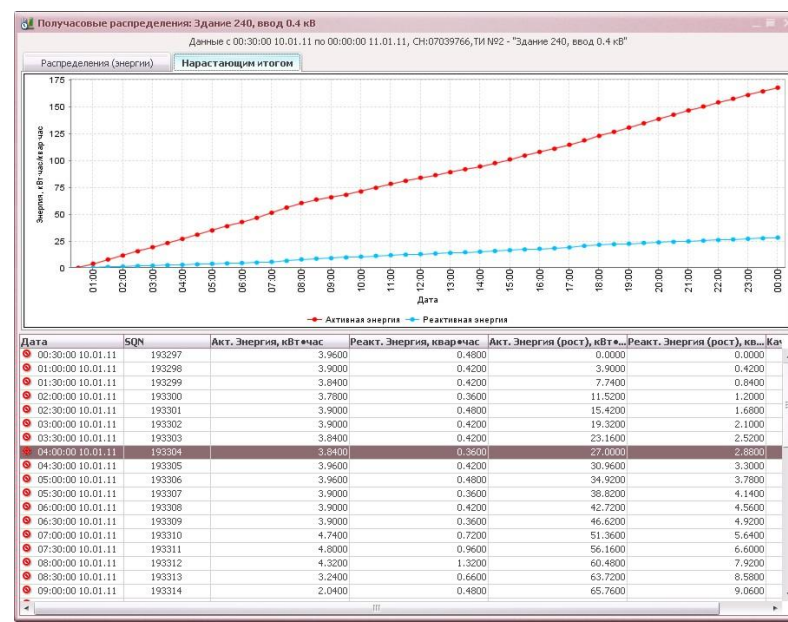
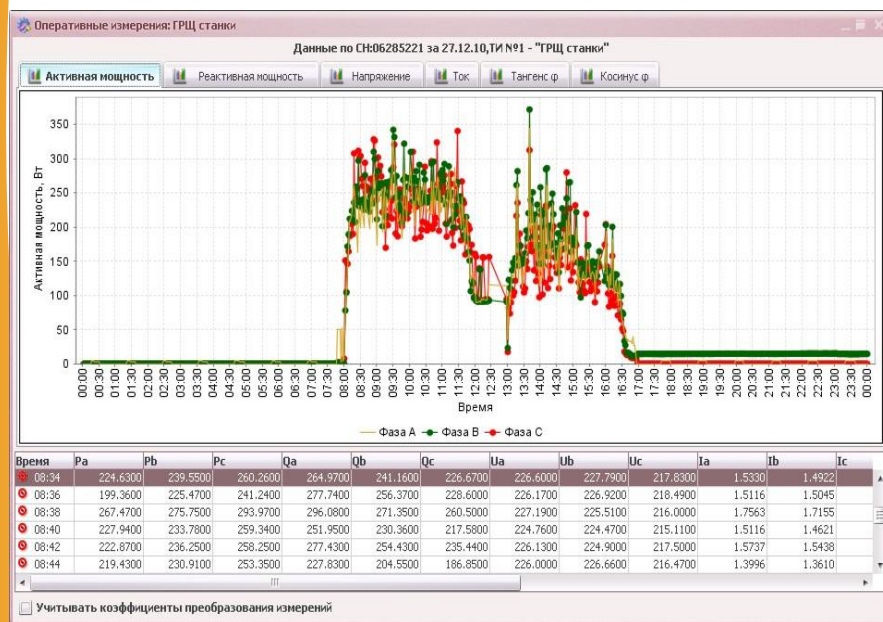
Время	Активная энергия	Реактивная энергия	Активная энергия (рост)	Реактивная энергия (рост)
02 Январь 2011	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
03 Январь 2011	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
04 Январь 2011	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
05 Январь 2011	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
06 Январь 2011	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
07 Январь 2011	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
08 Январь 2011	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
09 Январь 2011	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
10 Январь 2011	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
11 Январь 2011	1.4000	3.2000	1.4000	3.2000
ИТОГО за период:			Потреблено активной энергии: 1.4000 кВт*час	Потреблено реактивной энергии: 3.2000 вар*час

Журнал событий: ГРЩ станки

Прибор	Событие	Начало	Описание
6285221	Включение/выключение фазы 1 прибора	09:39:35 22.07.10	
6285221	Включение/выключение фазы 2 прибора	09:39:35 22.07.10	
6285221	Включение/выключение фазы 3 прибора	09:39:35 22.07.10	
0	Неизвестное событие: 0x00	-	-
0	Неизвестное событие: 0x00	-	-
0	Неизвестное событие: 0x00	-	-
0	Неизвестное событие: 0x00	-	-
0	Неизвестное событие: 0x00	-	-
0	Неизвестное событие: 0x00	-	-
0	Неизвестное событие: 0x00	-	-
0	Неизвестное событие: 0x00	-	-
6285221	Коррекция часов прибора	09:38:43 22.07.10	09:38:02 22.07.10
6285221	Коррекция часов прибора	09:38:43 22.07.10	09:38:02 22.07.10
6285221	Включение/выключение фазы 1 прибора	12:49:08 22.07.10	12:33:52 23.07.10
6285221	Включение/выключение фазы 2 прибора	12:49:08 22.07.10	12:33:52 23.07.10
6285221	Включение/выключение фазы 3 прибора	12:49:08 22.07.10	12:33:52 23.07.10
6285221	Включение/выключение фазы 1 прибора	12:49:08 22.07.10	12:33:52 23.07.10
6285221	Включение/выключение фазы 2 прибора	12:49:08 22.07.10	12:33:52 23.07.10
6285221	Включение/выключение фазы 3 прибора	12:49:08 22.07.10	12:33:52 23.07.10
6285221	Включение/выключение фазы 1 прибора	12:36:57 23.07.10	12:36:41 23.07.10
6285221	Включение/выключение фазы 2 прибора	12:36:57 23.07.10	12:36:41 23.07.10
6285221	Включение/выключение фазы 3 прибора	12:36:57 23.07.10	12:36:41 23.07.10
6285221	Включение/выключение фазы 1 прибора	12:36:57 23.07.10	12:36:41 23.07.10
6285221	Включение/выключение фазы 2 прибора	12:36:57 23.07.10	12:36:41 23.07.10
6285221	Включение/выключение фазы 3 прибора	12:36:57 23.07.10	12:36:41 23.07.10
6285221	Включение/выключение фазы 1 прибора	12:37:03 23.07.10	12:43:54 23.07.10
6285221	Включение/выключение фазы 2 прибора	12:37:03 23.07.10	12:43:54 23.07.10
6285221	Включение/выключение фазы 3 прибора	12:37:03 23.07.10	12:43:54 23.07.10

Удобный интерфейс

- **АРМ потребителя** реализует отображение конфигурационных, оперативных и архивных данных и журналов событий по одной или нескольким точкам учета, владельцем которых является данный потребитель
- **WEB-сервис** обеспечивает удаленный доступ к данным приложений, таких как АРМ оператора и АРМ потребителя



7. Широкий спектр линий СВЯЗИ

Линии связи:

- Проводные с использованием интерфейсов RS485/422, CAN, Ethernet;
- Беспроводные с использованием технологий GSM, GPRS, EDGE и т.д.
- Линии электропередачи 0.4 кВ с использованием PLC-технологии для решения проблемы «последний мили»

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72	Калининград (4012)72-03-81	Нижний Новгород (831)429-08-12	Смоленск (4812)29-41-54
Астана +7(7172)727-132	Калуга (4842)92-23-67	Новокузнецк (3843)20-46-81	Сочи (862)225-72-31
Белгород (4722)40-23-64	Кемерово (3842)65-04-62	Новосибирск (383)227-86-73	Ставрополь (8652)20-65-13
Брянск (4832)59-03-52	Киров (8332)68-02-04	Орел (4862)44-53-42	Тверь (4822)63-31-35
Владивосток (423)249-28-31	Краснодар (861)203-40-90	Оренбург (3532)37-68-04	Томск (3822)98-41-53
Волгоград (844)278-03-48	Красноярск (391)204-63-61	Пенза (8412)22-31-16	Тула (4872)74-02-29
Вологда (8172)26-41-59	Курск (4712)77-13-04	Пермь (342)205-81-47	Тюмень (3452)66-21-18
Воронеж (473)204-51-73	Липецк (4742)52-20-81	Ростов-на-Дону (863)308-18-15	Ульяновск (8422)24-23-59
Екатеринбург (343)384-55-89	Магнитогорск (3519)55-03-13	Рязань (4912)46-61-64	Уфа (347)229-48-12
Иваново (4932)77-34-06	Москва (495)268-04-70	Самара (846)206-03-16	Челябинск (351)202-03-61
Ижевск (3412)26-03-58	Мурманск (8152)59-64-93	Санкт-Петербург (812)309-46-40	Череповец (8202)49-02-64
Казань (843)206-01-48	Набережные Челны (8552)20-53-41	Саратов (845)249-38-78	Ярославль (4852)69-52-93

сайт: www.autosyst.nt-rt.ru | | эл. почта: sts@nt-rt.ru