

Подлежит публикации

в открытой печати

Приложение к свидетельству
№ 4055206 утверждению типа
средств измерений

СОГЛАСОВАНО

Руководитель ГЦИ СИ,

генеральный директор

«Госстандарт-С.-Петербург»

А.И. Рагулин

2010 г.



Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии и мощности ОАО «Концерн «НПО «Аврора»

Внесена в Государственный реестр средств измерений
Регистрационный № 44986-10

Изготовлена ООО «Энергоучет-Автоматизация» для коммерческого учета электроэнергии и мощности на объектах ОАО «Концерн «НПО «Аврора» по проектной документации ООО «Энергоучет-Автоматизация», г. Санкт-Петербург.
Заводской номер 002.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии и мощности (АИИС КУЭ) ОАО «Концерн «НПО «Аврора», расположенного по адресу: С.-Петербург, Рузовская ул., д 8 предназначена для измерения активной и реактивной электрической энергии и мощности, выработанной и потребленной за установленные интервалы времени отдельными технологическими объектами ОАО «Концерн «НПО «Аврора», г. Санкт-Петербург, сбора, обработки и хранения полученной информации. Выходные данные системы могут быть использованы для коммерческих расчетов на розничном рынке электрической энергии.

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, многоуровневую систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерения.

АИИС КУЭ решает следующие задачи:

- измерение 30-минутных приращений активной и реактивной электроэнергии;
- периодический (1 раз в сутки) и/или по запросу автоматический сбор привязанных к единому календарному времени результатов измерений приращений электроэнергии с заданной дискретностью учета (30 мин);
- хранение результатов измерений в специализированной базе данных, отвечающей требованию повышенной защищенности от потери информации (резервирование баз данных) и от несанкционированного доступа;
- предоставление по запросу контрольного доступа к результатам измерений данных о состоянии средств измерений со стороны организаций-участников розничного рынка электроэнергии;

- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне (установка паролей и т.п.);
- диагностика и мониторинг функционирования технических и программных средств АИИС КУЭ;
- конфигурирование и настройка параметров АИИС КУЭ;
- ведение единого времени в АИИС КУЭ (коррекция времени).

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – трансформаторы тока (ТТ) типа ТПЛ-10-М У2; 150/5, класс точности 0,5S по ГОСТ 7746; трансформаторы напряжения (ТН) типа ЗНОЛП-6 У2; 6000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$, класс точности 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии «Альфа А1800» А1805RAL-P4GB-DW-4, класса точности 0,5S по ГОСТ Р 52323-2005 для активной электроэнергии и класса точности 1,0 по ГОСТ 26035-83 для реактивной энергии, установленные на объектах, указанных в табл. 1 (2 точки измерения).

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий в себя каналобразующую аппаратуру, сервер баз данных (СБД) ОАО «Концерн «НПО «Аврора» с программным обеспечением (ПО).

В качестве первичных преобразователей тока в ИК использованы измерительные трансформаторы тока (ТТ) типа ТПЛ-10-М У2; 150/5 класс точности 0,5S, Госреестр СИ № 22192-07; трансформаторы напряжения (ТН) типа ЗНОЛП-6 У2, 6000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$, класс точности 0,5, Госреестр СИ № 23544-07.

Измерение электрической энергии выполняется путем интегрирования по времени мощности контролируемого присоединения (объекта учета) при помощи многофункциональных микропроцессорных счетчиков электрической энергии типа «Альфа А1800» А1805RAL-P4GB-DW-4, Госреестр СИ № 31857-06, кл. точности 0,5S активная энергия и кл. точности 1 реактивная энергия.

Первичные фазные токи и напряжения трансформируются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, которые по проводным линиям связи поступают на соответствующие входы электронного счетчика электрической энергии.

Счетчик производит измерение действующих (среднеквадратических) значений напряжения и тока и рассчитывает полную мощность.

Измерение активной мощности счетчиком выполняется путем перемножения мгновенных значений сигналов напряжения и тока и интегрирования полученных значений мгновенной мощности по периоду основной частоты сигналов.

Реактивная мощность вычисляется по значениям активной и полной мощности.

Средняя активная (реактивная) электрическая мощность вычисляется как среднее значение мощности на интервале времени усреднения 30 мин.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков по проводным линиям поступает на верхний уровень системы.

На верхнем – втором уровне системы выполняется последующее формирование и хранение поступающей информации, оформление справочных и отчетных документов. Передача информации в организации-участники розничного рынка электроэнергии осуществляется от счетчиков электрической энергии по коммутируемым телефонным линиям телефонной сети общего пользования (ТФОП) и сети стандарта GSM.

Для защиты информационных и измерительных каналов АИИС КУЭ от несанкционированных вмешательств, предусмотрена механическая и программная защита. Все кабели, приходящие на счетчик от измерительных трансформаторов и сигнальные кабели от счетчика, кроссируются в пломбируемом отсеке счетчика.

Коррекция хода часов компонентов системы АИИС КУЭ производится от системных часов СБД ОАО «Петербургская сбытовая компания» в ходе опроса счетчиков. Коррекция выполняется автоматически, если расхождение часов сервера баз данных ОАО «Петербургская сбытовая компания» и часов счетчиков АИИС КУЭ ОАО «Концерн «НПО «Аврора», превосходит 2 с. Факт каждой коррекции регистрируется в журнале событий счетчиков АИИС КУЭ. Погрешность системного времени находится в пределах ± 5 с. Журналы событий счетчиков электроэнергии отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Состав измерительных каналов приведен в табл. 1.

Таблица 1

Наименование объекта	Состав измерительного канала			Вид электроэнергии
	ТТ	ТН	Счетчик	
РП-5286 РУ-6кВ 2СШ	ТПЛ-10-М У2; 150/5 класс точности 0,5S ГОСТ 7746-2001 Госреестр СИ № 22192-07 зав.№ 2309 зав.№ 2313 зав.№ 2315	ЗНОЛП-6 У2; 6000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$ класс точности 0,5 ГОСТ 1983-2001 Госреестр СИ № 23544-07 зав.№ 1818 зав.№ 1819 зав.№ 1817	«АЛЬФА А1800» А1805RAL-P4GB-DW-4; Iном (Iмакс) = 5 (10) А; Uном = 100 В; класс точности: по активной энергии - 0,5S ГОСТ Р 52323-2005; по реактивной - 1,0 ГОСТ 26035-83; Госреестр СИ № 31857-06 зав.№ 01200288	Активная и реактивная
РП-5286 РУ-6кВ 3СШ	ТПЛ-10-М У2; 150/5 класс точности 0,5S ГОСТ 7746-2001 Госреестр СИ № 22192-07 зав.№ 2308 зав.№ 2316 зав.№ 2319	ЗНОЛП-6 У2; 6000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$ класс точности 0,5 ГОСТ 1983-2001 Госреестр СИ № 23544-07 зав.№ 1821 зав.№ 1822 зав.№ 1823	«АЛЬФА А1800» А1805RAL-P4GB-DW-4; Iном (Iмакс) = 5 (10) А; Uном = 100 В; класс точности: по активной энергии - 0,5S ГОСТ Р 52323-2005; по реактивной - 1,0 ГОСТ 26035-83; Госреестр СИ № 31857-06 зав.№ 01200289	

Примечание:

Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в табл. 1. Замена оформляется актом. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.

Пределы допускаемых относительных погрешностей измерения активной и реактивной электрической энергии и мощности, %, для рабочих условий эксплуатации АИИС КУЭ ОАО «Концерн «НПО «Аврора» приведены в табл. 2.

Таблица 2

	Наименование присоединения	Значение $\cos\varphi$	$1\% I_n \leq I < 5\% I_n$	$5\% I_n \leq I < 20\% I_n$	$20\% I_n \leq I < 100\% I_n$	$100\% I_n \leq I \leq 120\% I_n$
Активная электрическая энергия						
1	РП-5286 РУ-6кВ 2СШ РП-5286 РУ-6кВ 3СШ	1,0	$\pm 2,2$	$\pm 1,4$	$\pm 1,2$	$\pm 1,2$
2	РП-5286 РУ-6кВ 2СШ РП-5286 РУ-6кВ 3СШ	0,8	$\pm 3,2$	$\pm 2,1$	$\pm 1,6$	$\pm 1,6$
3	РП-5286 РУ-6кВ 2СШ РП-5286 РУ-6кВ 3СШ	0,5	$\pm 5,6$	$\pm 3,3$	$\pm 2,5$	$\pm 2,5$
Реактивная электрическая энергия						
4	РП-5286 РУ-6кВ 2СШ РП-5286 РУ-6кВ 3СШ	0,8	$\pm 8,3$	$\pm 3,5$	$\pm 2,5$	$\pm 2,4$
5	РП-5286 РУ-6кВ 2СШ РП-5286 РУ-6кВ 3СШ	0,5	$\pm 5,8$	$\pm 2,6$	$\pm 2,0$	$\pm 1,9$

Примечание: В качестве характеристик основной относительной погрешности указаны пределы допускаемой относительной погрешности результата измерений при доверительной вероятности 0,95.

Рабочие условия:

- параметры сети: напряжение $(90 \div 110)\% U_{ном}$;
- ток: $(1 - 120)\% I_{ном}$;
- $\cos\varphi = 0,5 - 1$;
- допускаемая температура окружающей среды для измерительных трансформаторов и счетчиков от 0 до 35°C.

Надежность применяемых в системе компонентов:

- электросчётчик – среднее время наработки на отказ не менее: $T = 120000$ ч. Средний срок службы 30 лет;
- ТТ – средний срок службы: 30 лет;
- ТН – среднее время наработки до отказа $T = 40 \cdot 10^5$ ч.

Надежность системных решений:

- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться в организации-участники розничного рынка электроэнергии по коммутируемой телефонной линии сети стандарта GSM;
- регистрация событий:
 - в журнале событий счётчика;
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике.

Защищённость применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование: электросчётчика; промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения; испытательной коробки;
- защита информации на программном уровне: установка пароля на счетчик.

Глубина хранения информации:

- электросчетчик – тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях не менее 35 суток.

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на титульных листах эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электрической энергии и мощности АИИС КУЭ ОАО «Концерн «НПО «Аврора» типографским способом.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС КУЭ ОАО «Концерн «НПО «Аврора»

Наименование	Кол-во
Трансформатор тока ТПЛ-10-М У2	6
Трансформаторы напряжения ЗНОЛП-6 У2	6
Счетчик электрической энергии электронный «Альфа А1800» А1805RAL-P4GB-DW-4	2
Модем Zyxel U-336E Plus	1
Сотовый модем Siemens MC 35it	1
Преобразователь интерфейсов MOXA TCC100I	2
Методика выполнения измерений	1
Методика поверки	1
Паспорт	1

ПОВЕРКА

Поверка проводится в соответствии с документом «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии и мощности ОАО «Концерн «НПО «Аврора». Методика поверки», утвержденным ГЦИ СИ Тест-С.-Петербург в августе 2010 г.

Основное оборудование, необходимое для поверки:

- средства поверки измерительных трансформаторов тока по ГОСТ 8.217-2003;
- средства поверки измерительных трансформаторов напряжения по ГОСТ 8.216-88;
- средства поверки счетчиков электрической энергии по документу «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» 19 мая 2006 г.;

- переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы со счетчиками системы;
- радиочасы МИР РЧ-01.

Межповерочный интервал – 4 года.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

ГОСТ 22261-94 «Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия».

ГОСТ Р 8.596-2002 «ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения».

ГОСТ 7746-01 «Трансформаторы тока. Общие технические условия».

ГОСТ 1983-2001 «Трансформаторы напряжения. Общие технические условия».

ГОСТ 26035-83 «Счетчики электрической энергии переменного тока электронные. Общие технические условия».

ГОСТ Р 52323-2005 (МЭК 62053-22:2003) «Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2S и 0,5S».

Техническая документация на систему коммерческого учета электрической энергии и мощности автоматизированную ОАО «Концерн «НПО «Аврора»».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии и мощности ОАО «Концерн «НПО «Аврора»» утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведёнными в настоящем описании типа, и метрологически обеспечен при выпуске из производства и в эксплуатации согласно государственным поверочным схемам.

Изготовитель: ООО «Энергоучет-Автоматизация»

Адрес: 195197, г. Санкт-Петербург, ул. Жукова, д. 19.

Тел. / факс (812) 540-14-84.

Генеральный директор
ООО «Энергоучет-Автоматизация»



А.П. Шумаков