

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ



СОГЛАСОВАНО

Руководитель ГЦИ СИ

Зам. генерального директора

ФГУ «Ростест-Москва»

А.С. Евдокимов

28 » октября 2010 г.

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии АИИС КУЭ - "ПС 500 кВ Юрга"	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № 46470-10
---	--

Изготовлена по технической документации ООО «Энсис Технологии», г. Москва.
Заводской номер 06093.

НАЗНАЧЕНИЕ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии АИИС КУЭ - "ПС 500 кВ Юрга" (далее по тексту - АИИС КУЭ) предназначена для измерения активной и реактивной электроэнергии, для осуществления эффективного автоматизированного сбора, обработки, хранения, отображения информации по всем расчетным точкам учета и передачи ее в ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «ФСК-ЕЭС» в рамках согласованного регламента.

Полученные данные и результаты измерений могут использоваться для коммерческих расчетов и оперативного управления энергопотреблением.

ОПИСАНИЕ

АИИС состоит из измерительных каналов (далее ИК), включающих следующие средства измерений:

- измерительные трансформаторы тока (ТТ) по ГОСТ 7746-2001;
- измерительные трансформаторы напряжения (ТН) по ГОСТ 1983-2001;
- многофункциональные счетчики электрической энергии.

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;
- передача в организации-участники оптового рынка электроэнергии результатов измерений;
- предоставление по запросу контрольного доступа к результатам измерений, данных о состоянии объектов и средств измерений со стороны сервера организаций – участников оптового 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 системы единого времени в АИИС КУЭ (коррекция времени).

Принцип действия:

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются соответствующие мгновенные значения активной, реактивной и полной мощности без учета коэффициентов трансформации, которые усредняются за 0,02 с. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности.

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

Цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на входы УСПД уровня, где производится обработка измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации), сбор и хранение результатов измерений. Далее информация поступает на ИВК.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ). В СОЕВ входят средства измерений, обеспечивающие измерение времени, также учитываются временные характеристики (задержки) линий связи, которые используются при синхронизации времени.

Синхронизация времени производится с помощью GPS-приемника, принимающего сигналы глобальной системы позиционирования, входящего в комплект УССВ, подключаемого к УСПД. От УССВ синхронизируются внутренние часы УСПД, а от них – внутренние часы счетчиков, подключенных к УСПД. Уставка, при достижении которой происходит коррекция часов УСПД, составляет 1 с. Синхронизация внутренних часов счетчика с верхним уровнем АИИС КУЭ происходит при каждом обращении (каждый сеанс связи). ПО позволяет назначить время суток, в которое можно производить коррекцию времени. Рекомендуется для этой операции назначить время с 00:00 до 03:00 часов.

Журналы событий счетчика электроэнергии и УСПД отражают время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах, корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

Предел допускаемой абсолютной погрешности хода часов АИИС КУЭ ± 5 с/сут.

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Состав измерительных каналов АИИС КУЭ с указанием наименования ввода, типов и классов точности средств измерений, входящих в состав ИК, номера регистрации средств измерений в Государственном реестре средств измерений представлен в таблице 1.

Состав измерительных каналов АИИС КУЭ приведен в таблице 1.

Таблица 1 - Состав измерительных каналов

№ ИИК л/п	Код НП АТС	Наименование объекта	Состав измерительного канала			Вид электро-энергии
			Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счётчик электрической энергии	
1	2	3	4	5	6	7
1	422030001207102	ОРУ-110 кВ, Юрга – Моховая (В-8)	ТФНД-110М кл. т 0,5 Ктт = 1000/1 Зав. № 7323 Зав. № 4223 Зав. № 6907 Зав. № 4229 Зав. № 6887 Зав. № 7224 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57У1 кл. т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 3305 Зав. № 3121 Зав. № 3321 Госреестр № 1188-58	ЕА02RAL-P4B-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01050885 Госреестр № 16666-07	активная реактивная
2	422030001207901	ОРУ-110 кВ, ОВ-110	ТФЗМ 110Б-II У1 кл. т 0,5 Ктт = 2000/1 Зав. № 8395 Зав. № 8390 Зав. № 8405 Зав. № 8399 Зав. № 8428 Зав. № 8389 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57У1 кл. т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 3377 Зав. № 3314 Зав. № 3369 Зав. № 3305 Зав. № 3121 Зав. № 3321 Госреестр № 1188-58	ЕА02RAL-P4B-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01050903 Госреестр № 16666-07	активная реактивная
3	422030001207109	ОРУ-110 кВ, Юрга – 500 - Проскоковская-1	ТФЗМ 110Б-II У1 кл. т 0,5 Ктт = 1000/1 Зав. № 8713 Зав. № 8730 Зав. № 8733 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57У1 кл. т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 3377 Зав. № 3314 Зав. № 3369 Госреестр № 1188-58	ЕА02RAL-P4B-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090627 Госреестр № 16666-07	активная реактивная
4	422030001207110	ОРУ-110 кВ, Юрга – 500 - Проскоковская-2	ТФЗМ 110Б-II У1 кл. т 0,5 Ктт = 1000/1 Зав. № 8387 Зав. № 8397 Зав. № 8394 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57У1 кл. т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 3305 Зав. № 3121 Зав. № 3321 Госреестр № 1188-58	ЕА02RAL-P4B-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090617 Госреестр № 16666-07	активная реактивная
5	422030001207104	ОРУ-110 кВ, Разъезд-31-Юрга - 500	ТФЗМ 110Б-II У1 кл. т 0,5 Ктт = 1000/1 Зав. № 8745 Зав. № 8716 Зав. № 8731 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57У1 кл. т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 3305 Зав. № 3121 Зав. № 3321 Госреестр № 1188-58	ЕА02RAL-P4B-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090615 Госреестр № 16666-07	активная реактивная
6	422030001207103	ОРУ-110 кВ, Разъезд-54 – Юрга - 500	ТФЗМ 110Б-II У1 кл. т 0,5 Ктт = 1000/1 Зав. № 6909 Зав. № 6664 Зав. № 6640 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57У1 кл. т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 3377 Зав. № 3314 Зав. № 3369 Госреестр № 1188-58	ЕА02RAL-P4B-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090623 Госреестр № 16666-07	активная реактивная

Продолжение таблицы 1 - Состав измерительных каналов

7		ОРУ-110 кВ, Технониколь – Юрга - 500	ТФЗМ 110Б-II У1 кл. т 0,5 Ктт = 1000/1 Зав. № 8725 Зав. № 8753 Зав. № 8748 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57У1 кл. т 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 3377 Зав. № 3314 Зав. № 3369 Госреестр № 1188-58	EA02RAL-P4B-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090621 Госреестр № 16666-07	активная реактивная
8	422030001207108	ОРУ-110 кВ, Юрга-2 тяговая – Юрга - 500	ТФЗМ 110Б-II У1 кл. т 0,5 Ктт = 1000/1 Зав. № 8386 Зав. № 8398 Зав. № 8384 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57У1 кл. т 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 3305 Зав. № 3121 Зав. № 3321 Госреестр № 1188-58	EA02RAL-P4B-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090622 Госреестр № 16666-07	активная реактивная
9	422030001207111	ОРУ-110 кВ, Юргинская-Юрга – 500 - 1	ТФЗМ 110Б-II У1 кл. т 0,5 Ктт = 1000/1 Зав. № 1089 Зав. № 1085 Зав. № 1014 Зав. № 1108 Зав. № 1095 Зав. № 1099 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57У1 кл. т 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 3377 Зав. № 3314 Зав. № 3369 Госреестр № 1188-58	EA02RAL-P4B-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090619 Госреестр № 16666-07	активная реактивная
10	422030001207106	ОРУ-110 кВ, Юргинская-Юрга – 500 - 2	ТФЗМ 110Б-II У1 кл. т 0,5 Ктт = 1000/1 Зав. № 8388 Зав. № 8393 Зав. № 8385 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57У1 кл. т 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 3305 Зав. № 3121 Зав. № 3321 Госреестр № 1188-58	EA02RAL-P4B-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090613 Госреестр № 16666-07	активная реактивная
11	422030001207111	Ввод 110 кВ АТ-2-250			EA02RAL-P3B-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01050878 Госреестр № 16666-07	активная реактивная
12	422030001207106	Ввод 110 кВ АТ-1-250			EA02RAL-P3B-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01050883 Госреестр № 16666-07	активная реактивная

Таблица 2 – Метрологические характеристики ИИК (активная энергия)

Границы допустимой относительной погрешности измерения активной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ					
Номер ИИК	cosφ	$\delta_{1(2)\%}$	$\delta_{5\%}$	$\delta_{20\%}$	$\delta_{100\%}$
		$I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_{5\%}$	$I_{5\%} \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} < I_{120\%}$
1 - 10 (ТТ 0,5; ТН 0,5; Сч 0,2S)	1,0	-	±1,9	±1,2	±1,0
	0,9	-	±2,4	±1,4	±1,2
	0,8	-	±2,9	±1,7	±1,4
	0,7	-	±3,6	±2,0	±1,6
	0,5	-	±5,5	±3,0	±2,3

Таблица 3 – Метрологические характеристики ИИК (реактивная энергия)

Границы допустимой относительной погрешности измерения реактивной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ					
Номер ИИК	cosφ	$\delta_{1(2)\%}$	δ_5	$\delta_{20\%}$	$\delta_{100\%}$
		$I_{1(2)\%} \leq I_{\text{нзм}} < I_{5\%}$	$I_{5\%} \leq I_{\text{нзм}} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I_{\text{нзм}} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{\text{нзм}} < I_{120\%}$
1 - 10 (ТТ 0,5; ТН 0,5; Сч 0,5)	0,9	-	±7,1	±3,9	±2,9
	0,8	-	±4,5	±2,5	±1,9
	0,7	-	±3,7	±2,1	±1,7
	0,5	-	±2,7	±1,6	±1,3

Примечания:

1. Характеристики относительной погрешности ИИК даны для измерения электроэнергии и средней мощности (30 мин.).
2. В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95.
3. Нормальные условия эксплуатации компонентов АИИС КУЭ :
 - напряжение питающей сети: напряжение $(0,98...1,02) \cdot U_{\text{ном}}$, ток $(1 \div 1,2) \cdot I_{\text{ном}}$, $\cos\varphi=0,9$ инд;
 - температура окружающей среды (20 ± 5) °С.
4. Рабочие условия эксплуатации компонентов АИИС КУЭ:
 - напряжение питающей сети $(0,9...1,1) \cdot U_{\text{ном}}$, сила тока $(0,01...1,2) \cdot I_{\text{ном}}$;
 - температура окружающей среды:
 - счетчики электроэнергии «ЕвроАльфа» от минус 40 °С до плюс 70 °С;
 - УСПД от плюс 5 до плюс 35 °С;
 - трансформаторы тока по ГОСТ 7746;
 - трансформаторы напряжения по ГОСТ 1983.
5. Трансформаторы тока по ГОСТ 7746, трансформаторы напряжения по ГОСТ 1983, счетчики электроэнергии по ГОСТ Р 52323 в режиме измерения активной электроэнергии, по ГОСТ Р 52425 в режиме измерения реактивной электроэнергии;
6. Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков электроэнергии на аналогичные (см. п. 6 Примечания) утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в Таблице 1. Допускается замена компонентов системы на однотипные утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном на объекте порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.
7. Информационно-измерительные каналы №№ 11, 12 не нормируются в связи с отсутствием информации о трансформаторах тока и трансформаторах напряжения.

Параметры надежности применяемых в АИИС КУЭ измерительных компонентов:

- счетчик электроэнергии "ЕвроАЛЬФА" – среднее время наработки на отказ не менее 80000 часов;
- УСПД – среднее время наработки на отказ не менее 35000 часов;

Среднее время восстановления, при выходе из строя оборудования:

- для счетчика $T_{\text{в}} \leq 2$ часа;
- для сервера $T_{\text{в}} \leq 1$ час;
- для УСПД $T_{\text{в}} \leq 1$ час;
- для компьютера АРМ $T_{\text{в}} \leq 1$ час;
- для модема $T_{\text{в}} \leq 1$ час.

Защита технических и программных средств АИИС КУЭ от несанкционированного доступа:

- клеммники вторичных цепей измерительных трансформаторов имеют устройства для пломбирования;
- панели подключения к электрическим интерфейсам счетчиков защищены механическими пломбами;
- наличие защиты на программном уровне – возможность установки многоуровневых паролей на счетчиках, УСПД, сервере, АРМ;
- организация доступа к информации ИВК посредством паролей обеспечивает идентификацию пользователей и эксплуатационного персонала;
- защита результатов измерений при передаче.

Наличие фиксации в журнале событий счетчика следующих событий

- фактов параметрирования счетчика;
- фактов пропадания напряжения;
- фактов коррекции времени.

Возможность коррекции времени в:

- счетчиках (функция автоматизирована);
- УСПД (функция автоматизирована);
- сервере (функция автоматизирована).

Глубина хранения информации:

- счетчики электроэнергии "ЕвроАЛЬФА" – до 5 лет при температуре 25 °С;
- ИВК – хранение результатов измерений и информации о состоянии средств измерений – за весь срок эксплуатации системы.

МЕСТО И СПОСОБ НАНЕСЕНИЯ ЗНАКА УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации АИИС КУЭ типографским способом.

КОМПЛЕКТНОСТЬ ПОСТАВКИ

Комплектность АИИС КУЭ определяется проектной документацией на систему. В комплект поставки входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений.

ПОВЕРКА

Поверка проводится в соответствии с документом «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии АИИС КУЭ - "ПС 500 кВ Юрга». Методика поверки». МП-955/446-2010 утвержденным ГЦИ СИ ФГУ «Ростест-Москва» в ноябре 2010 г.

Средства поверки – по НД на измерительные компоненты:

- ТТ – по ГОСТ 8.217-2003;
- ТН – по МИ 2845-2003, МИ 2925-2005 и/или по ГОСТ 8.216-88;
- Счетчик "ЕвроАЛЬФА" – в соответствии с документом «ГСИ. Счетчики электрической энергии многофункциональные ЕвроАльфа. Методика поверки».
- УСПД RTU-325 – в соответствии с документом ДЯИМ.466453.005 МП утвержденным ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС».
- Радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS). (Госреестр № 27008-04);

- Переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы со счетчиками системы, ПО для работы с радиочасами МИР РЧ-01;
- Термометр по ГОСТ 28498, диапазон измерений – 40...+60°C, цена деления 1°C.

Межповерочный интервал – 4 года.

СВЕДЕНИЯ О МЕТОДИКАХ (МЕТОДАХ) ИЗМЕРЕНИЙ

Измерения производятся в соответствии с документом: «Методика измерений электрической энергии и мощности с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии АИИС КУЭ - "ПС 500 кВ Юрга"».

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

1. ГОСТ 22261-94 Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия.
2. ГОСТ 34.601-90 Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания.
3. ГОСТ Р 8.596-2002 ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения.
4. ГОСТ 7746-2001 Трансформаторы тока. Общие технические условия.
5. ГОСТ 1983-2001 Трансформаторы напряжения. Общие технические условия.
6. ГОСТ Р 52323-2005 Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 22. Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2S и 0,5S.
7. ГОСТ Р 52425-2005 Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 23. Статические счетчики реактивной энергии.
8. МИ 2999-2006 «Рекомендация. ГЦИ. Системы автоматизированные информационно-измерительные коммерческого учета электрической энергии. Рекомендации по составлению описания типа».

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

ООО «Энсис Технологии»

Адрес: 111250, г. Москва, проезд завода «Серп и Молот», д. 6

Тел. (495) 797-99-66

Факс (495) 797-99-67

<http://www.ensyst.ru/>

ЗАЯВИТЕЛЬ

Филиал ОАО «ИЦ ЕЭС» — «Фирма ОРГРЭС»

Адрес: 107023, г. Москва, Семеновский переулок, д. 15

Тел. (495) 223-41-14

Факс (495) 926-30-43

<http://www.orgres-f.ru/>

Директор Филиала

ОАО «ИЦ ЕЭС»-«Фирма ОРГРЭС»

Р.А. Асхатов