

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 330 кВ Новосокольники"	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер - 46463-10
---	--

Изготовлена по технической документации ООО «Энсис Технологии», г. Москва.
Заводской номер 05041.

НАЗНАЧЕНИЕ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии АИИС КУЭ - "ПС 330 кВ Новосокольники" (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;
- multifunctional 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 корректровке.

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 п/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	602040003207102	В.Луки-1	ТФНД-110М кл. т 0,5 Ктт = 750/5 Зав. № 1521 Зав. № 1528 Зав. № 1511 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл. т 1,0 Ктн = 110000/100 Зав. № 885516 Зав. № б/н Зав. № 876975 Госреестр № 14205-94	ЕА02РАЛ-Р4В-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090385 Госреестр № 16666-97	активная реактивная
2	602040003207202	В.Луки-2	ТФНД-110М кл. т 0,5 Ктт = 750/5 Зав. № 1515 Зав. № 1517 Зав. № 1509 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57У1 кл. т 0,5 Ктн = 110000/100 Зав. № 1029243 Зав. № 1042402 Зав. № 1042346 Госреестр № 14205-94	ЕА02РАЛ-Р4В-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090442 Госреестр № 16666-97	активная реактивная
3	602040003207103	В.Луки-3	ТФНД-110М кл. т 0,5 Ктт = 750/5 Зав. № 2764 Зав. № 2754 Зав. № 2774 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл. т 1,0 Ктн = 110000/100 Зав. № 885516 Зав. № б/н Зав. № 876975 Госреестр № 14205-94	ЕА02РАЛ-Р4В-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090513 Госреестр № 16666-97	активная реактивная
4	602040003207203	В.Луки-4	ТФНД-110М кл. т 0,5 Ктт = 750/5 Зав. № 1524 Зав. № 1414 Зав. № 1502 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57У1 кл. т 0,5 Ктн = 110000/100 Зав. № 1029243 Зав. № 1042402 Зав. № 1042346 Госреестр № 14205-94	ЕА02РАЛ-Р4В-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090539 Госреестр № 16666-07	активная реактивная
5	602040003207104	Идрицкая-1	ТФНД-110М кл. т 0,5 Ктт = 750/5 Зав. № 1514 Зав. № 1513 Зав. № 1501 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл. т 1,0 Ктн = 110000/100 Зав. № 885516 Зав. № б/н Зав. № 876975 Госреестр № 14205-94	ЕА02РАЛ-Р4В-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090281 Госреестр № 16666-07	активная реактивная
6	602040003104101	Л-345 «Полоцк»	ТФУМ-330 кл. т 0,5 Ктт = 1000/1 Зав. № 3546/2406 Зав. № 3547/2403 Зав. № 2996/2414 Госреестр № 26447-08	НКФ-330-73У1 кл. т 0,5 Ктн = 330000/100 Зав. № 8422 Зав. № 5827 Зав. № 5809 Госреестр № 1443-03	ЕА02РАЛ-Р4В-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01126575 Госреестр № 16666-07	активная реактивная
7	602040003104201	Л-480 «ПсковГРЭС»	ТФУМ-330А-У1 кл. т 0,5 Ктт = 1000/1 Зав. № 3324/3503 Зав. № 3315/3504 Зав. № 3549/3221 Госреестр № 26447-08	НКФ-330-73У1 кл. т 0,5 Ктн = 330000/100 Зав. № 10347 Зав. № 10341 Зав. № 10340 Госреестр № 1443-03	ЕА02РАЛ-Р4В-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01126571 Госреестр № 16666-07	активная реактивная

Продолжение таблицы 1 - Состав измерительных каналов

8	602040003313101	Л.131-01 ЮЭС НовГРЭС	ТПЛ-10 кл. т 0,5 Ктт = 50/5 Зав. № 11120 Зав. № 13832 Зав. № Госреестр № 1276-59	НТМИ-10 кл. т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 552 Зав. № 552 Зав. № 552 Госреестр № 831-69	ЕА02РАL-Р4В-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090491 Госреестр № 16666-07	активная реактивная
9	602040003313102	Л.131-02 ЮЭС НовГРЭС	ТПЛМ-10 кл. т 0,5 Ктт = 50/5 Зав. № 34593 Зав. № 34679 Зав. № Госреестр № 2363-68	НТМИ-10 кл. т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 1864 Зав. № 1864 Зав. № 1864 Госреестр № 831-69	ЕА02РАL-Р4В-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090541 Госреестр № 16666-07	активная реактивная
10	602040003313201	Л.131-03 ЮЭС НовГРЭС	ТЛМ-10-1У3 кл. т 0,5 Ктт = 50/5 Зав. № 0781 Зав. № 0575 Зав. № Госреестр № 2473-05	НОМ-10-66У2 кл. т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 1662 Зав. № 1666 Зав. № Госреестр № 4947-98	ЕА02РАL-Р4В-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090288 Госреестр № 16666-07	активная реактивная
11	602040003313103	Л.131-04 ЮЭС НовГРЭС	ТПЛМ-10 кл. т 0,5 Ктт = 50/5 Зав. № 1754 Зав. № 1926 Зав. № Госреестр № 2363-68	НТМИ-10 кл. т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 652 Зав. № 652 Зав. № 652 Госреестр № 831-69	ЕА02РАL-Р4В-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090498 Госреестр № 16666-07	активная реактивная
12	602040003313104	Л.131-05 ЮЭС НовГРЭС	ТПЛ-10 кл. т 0,5 Ктт = 50/5 Зав. № 2172 Зав. № 7245 Зав. № Госреестр № 1276-59	НТМИ-10-66 кл. т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 1864 Зав. № 1864 Зав. № 1864 Госреестр № 831-69	ЕА02РАL-Р4В-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090386 Госреестр № 16666-07	активная реактивная
13	602040003313202	Л.131-06 ЮЭС НовГРЭС	ТПЛ-10 кл. т 0,5 Ктт = 50/5 Зав. № 50967 Зав. № 50222 Зав. № Госреестр № 1276-59	НОМ-10-66У2 кл. т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 1657 Зав. № 1659 Зав. № Госреестр № 4947-98	ЕА02РАL-Р4В-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090358 Госреестр № 16666-07	активная реактивная
14	602040003313203	Л.131-07 ЮЭС НовГРЭС	ТПЛМ-10 кл. т 0,5 Ктт = 50/5 Зав. № 1428 Зав. № 1452 Зав. № Госреестр № 2363-68	НТМИ-10 кл. т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 652 Зав. № 652 Зав. № 652 Госреестр № 831-69	ЕА02РАL-Р4В-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090435 Госреестр № 16666-07	активная реактивная
15	602040003313204	Л.131-08 ЮЭС НовГРЭС	ТПЛ-10 кл. т 0,5 Ктт = 75/5 Зав. № 8278 Зав. № 8545 Зав. № Госреестр № 1276-59	НТМИ-10-66 кл. т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 1864 Зав. № 1864 Зав. № 1864 Госреестр № 831-69	ЕА02РАL-Р4В-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090398 Госреестр № 16666-07	активная реактивная

Продолжение таблицы 1 - Состав измерительных каналов

16	602040003313105	Л.131-09 ЮЭС НовГРЭС	ТПЛ-10 кл. т 0,5 Ктт = 200/5 Зав. № 13801 Зав. № 28643 Зав. № Госреестр № 1276-59	НОМ-10-66У2 кл. т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 1701 Зав. № 1703 Зав. № Госреестр № 4947-98	ЕА02РАL-Р4В-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090370 Госреестр № 16666-07	активная реактивная
17	602040003313205	Л.131-10 ЮЭС НовГРЭС	ТПЛ-10 кл. т 0,5 Ктт = 200/5 Зав. № 25898 Зав. № 16387 Зав. № Госреестр № 1276-59	НТМИ-10-66 кл. т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 652 Зав. № 652 Зав. № 652 Госреестр № 831-69	ЕА02РАL-Р4В-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090484 Госреестр № 16666-07	активная реактивная
18	602040003313106	Л.131-11 ЮЭС НовГРЭС	ТПЛ-10 кл. т 0,5 Ктт = 200/5 Зав. № 50249 Зав. № 46433 Зав. № Госреестр № 1276-59	НТМИ-10-66 кл. т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 1864 Зав. № 1864 Зав. № 1864 Госреестр № 831-69	ЕА02РАL-Р4В-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090375 Госреестр № 16666-07	активная реактивная
19	602040003313206	Л.131-12 ЮЭС НовГРЭС	ТПЛ-10 кл. т 0,5 Ктт = 200/5 Зав. № 49279 Зав. № 49572 Зав. № Госреестр № 1276-59	НОМ-10-66У2 кл. т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 1628 Зав. № 1636 Зав. № Госреестр № 4947-98	ЕА02РАL-Р4В-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090522 Госреестр № 16666-07	активная реактивная
20	602040003313107	Л.131-14 ЮЭС НовГРЭС	ТПЛ-10 кл. т 0,5 Ктт = 200/5 Зав. № 9050 Зав. № 17107 Зав. № Госреестр № 1276-59	НТМИ-10 кл. т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 652 Зав. № 652 Зав. № 652 Госреестр № 831-69	ЕА02РАL-Р4В-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090481 Госреестр № 16666-07	активная реактивная
21	602040003313207	Л.131-15 ЮЭС НовГРЭС	ТПЛМ-10 кл. т 0,5 Ктт = 200/5 Зав. № 85956 Зав. № 49370 Зав. № Госреестр № 2363-68	НТМИ-10 кл. т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 652 Зав. № 652 Зав. № 652 Госреестр № 831-69	ЕА02РАL-Р4В-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090515 Госреестр № 16666-07	активная реактивная
22	602040003313208	Л.131-17 ЮЭС НовГРЭС	ТЛМ-10-1У3 кл. т 0,5 Ктт = 200/5 Зав. № 0696 Зав. № 0588 Зав. № Госреестр № 2473-05	НОМ-10-66У2 кл. т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 1614 Зав. № 1618 Зав. № Госреестр № 4947-98	ЕА02РАL-Р4В-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090411 Госреестр № 16666-08	активная реактивная
23	602040003313108	Л.131-18 ЮЭС НовГРЭС	ТПЛ-10 кл. т 0,5 Ктт = 200/5 Зав. № 08424 Зав. № 07992 Зав. № Госреестр № 1276-59	НТМИ-10 кл. т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 652 Зав. № 652 Зав. № 652 Госреестр № 831-69	ЕА02РАL-Р4В-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090503 Госреестр № 16666-09	активная реактивная

Продолжение таблицы 1 - Состав измерительных каналов

24	602040003207105	Локнянская-1	ТФНД-110М кл. т 0,5 Ктт = 750/5 Зав. № 2758 Зав. № 2741 Зав. № 2756 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57У1 кл. т 0,5 Ктн = 110000/100 Зав. № 1029243 Зав. № 1042402 Зав. № 1042346 Госреестр № 14205-94	ЕА02RAL-P4B-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090405 Госреестр № 16666-08	активная реактивная
25	602040003207106	Малаховская-1	ТФНД-110М кл. т 0,5 Ктт = 750/5 Зав. № 1456 Зав. № 1530 Зав. № 1529 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57 кл. т 1,0 Ктн = 110000/100 Зав. № 885516 Зав. № б/н Зав. № 876975 Госреестр № 14205-94	ЕА02RAL-P4B-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090359 Госреестр № 16666-09	активная реактивная
26	602040003207107	Невельская-1	ТФНД-110М кл. т 0,5 Ктт = 750/5 Зав. № 2890 Зав. № 2433 Зав. № 2892 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57У1 кл. т 0,5 Ктн = 110000/100 Зав. № 1029243 Зав. № 1042402 Зав. № 1042346 Госреестр № 14205-94	ЕА02RAL-P4B-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090486 Госреестр № 16666-10	активная реактивная
27	602040003207204	Невельская-2	ТФЗМ-110Б кл. т 0,5 Ктт = 750/5 Зав. № 1331 Зав. № 1324 Зав. № 1348 Госреестр № 24811-03	НКФ-110-57 кл. т 0,5 Ктн = 110000/100 Зав. № 885516 Зав. № б/н Зав. № 876975 Госреестр № 14205-94	ЕА02RAL-P4B-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090305 Госреестр № 16666-11	активная реактивная
28	602040003207901	ОВ-110	ТФНД-110М кл. т 0,5 Ктт = 750/5 Зав. № 3805 Зав. № 3806 Зав. № 3808 Госреестр № 2793-71	НКФ-110-57У1 кл. т 0,5 Ктн = 110000/100 Зав. № 1029243 Зав. № 1042402 Зав. № 1042346 Госреестр № 14205-94	ЕА02RAL-P4B-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01126623 Госреестр № 16666-12	активная реактивная
29	602040003207108	Сушинская-1	ТФН-35М кл. т 0,5 Ктт = 200/5 Зав. № 931 Зав. № 878 Зав. № Госреестр № 26417-04	ЗНОМ-35-65У1 кл. т 0,5 Ктн = 35000/100 Зав. № 1222544 Зав. № 1139188 Зав. № 1222229 Госреестр № 912-07	ЕА02RAL-P4B-4 кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 01090490 Госреестр № 16666-13	активная реактивная

Таблица 2 – Метрологические характеристики ИИК (активная энергия)

Границы допускаемой относительной погрешности измерения активной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ					
Номер ИИК	$\cos\varphi$	$\delta_{1(2)\%}$ $I_{1(2)} \leq I_{изм} < I_5 \%$	$\delta_5 \%$ $I_5 \leq I_{изм} < I_{20} \%$	$\delta_{20 \%}$ $I_{20} \leq I_{изм} < I_{100} \%$	$\delta_{100 \%}$ $I_{100} \leq I_{изм} < I_{120} \%$
1, 3, 5, 25 (ТТ 0,5; ТН 1; Сч 0,2S)	1,0	-	±2,1	±1,5	±1,4
	0,9	-	±2,6	±1,8	±1,6
	0,8	-	±3,2	±2,1	±1,9
	0,7	-	±3,9	±2,5	±2,2
	0,5	-	±5,9	±3,7	±3,1
2, 4, 6 - 24, 26 - 29 (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 допускаемой относительной погрешности измерения реактивной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ					
Номер ИИК	$\cos\varphi$	$\delta_{1(2)\%}$ $I_{1(2)}\% \leq I_{изм} < I_5\%$	$\delta_5\%$ $I_5\% \leq I_{изм} < I_{20}\%$	$\delta_{20\%}$ $I_{20}\% \leq I_{изм} < I_{100}\%$	$\delta_{100\%}$ $I_{100}\% \leq I_{изм} < I_{120}\%$
1, 3, 5, 25 (ТТ 0,5; ТН 1,0; Сч 0,5)	0,9	-	$\pm 7,6$	$\pm 4,7$	$\pm 4,0$
	0,8	-	$\pm 4,8$	$\pm 3,0$	$\pm 2,6$
	0,7	-	$\pm 4,0$	$\pm 2,6$	$\pm 2,2$
	0,5	-	$\pm 2,9$	$\pm 2,0$	$\pm 1,8$
2, 4, 6 - 24, 26 - 29 (ТТ 0,5; ТН 0,5; Сч 0,5)	0,9	-	$\pm 7,1$	$\pm 3,9$	$\pm 2,9$
	0,8	-	$\pm 4,5$	$\pm 2,5$	$\pm 1,9$
	0,7	-	$\pm 3,7$	$\pm 2,1$	$\pm 1,7$
	0,5	-	$\pm 2,7$	$\pm 1,6$	$\pm 1,3$

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 $(0,98 \dots 1,02) \cdot U_{ном}$, ток $(1 \div 1,2) \cdot I_{ном}$, $\cos\varphi=0,9$ инд;
 - температура окружающей среды $(20 \pm 5)^\circ\text{C}$.
4. Рабочие условия эксплуатации компонентов АИИС КУЭ:
 - напряжение питающей сети $(0,9 \dots 1,1) \cdot U_{ном}$, сила тока $(0,01 \dots 1,2) \cdot I_{ном}$;
 - температура окружающей среды:
 - счетчики электроэнергии «ЕвроАльфа» от минус 40°C до плюс 70°C ;
 - УСПД от плюс 5 до плюс 35°C ;
 - 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.

Параметры надежности применяемых в АИИС КУЭ измерительных компонентов:

- счетчик электроэнергии "ЕвроАЛФА" – 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 $T_v \leq 2$ часа;
- для сервера $T_v \leq 1$ час;
- для УСПД $T_v \leq 1$ час;
- для компьютера АРМ $T_v \leq 1$ час;
- для модема $T_v \leq 1$ 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 330 кВ Новосокольники». Методика поверки». МП-940/446-2010 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 330 кВ Новосокольники"».

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