

СОГЛАСОВАНО



Руководитель ГЦИ СИ
ФГУП «ВНИИМС»

В.Н. Яншин

» Анфелис 2008 г.

<p>Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Уралкалий»</p>	<p>Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № <u>37635-08</u></p>
--	---

Изготовлена ЗАО «Энергопромышленная компания» (г. Екатеринбург) для коммерческого учета электроэнергии на объектах ОАО «Уралкалий» по проектной документации ЗАО «Энергопромышленная компания», заводской номер 001.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии ОАО «Уралкалий» (далее АИИС КУЭ) предназначена для измерения активной и реактивной электроэнергии, потребленной за установленные интервалы времени отдельными технологическими объектами ОАО «Уралкалий» сбора, обработки, хранения и передачи полученной информации. Выходные данные системы могут быть использованы для коммерческих расчетов.

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).

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ представляет собой многоуровневую систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерений.

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – измерительно-информационный комплекс (ИИК) включает в себя измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2S и 0,5 по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983 и счётчики активной и реактивной электроэнергии ЕвроАльфа класса точности 0,2S и 0,5S по ГОСТ 30206 для активной электроэнергии, 0,2 и 0,5 по ГОСТ 26035 для реактивной электроэнергии, установленные на объектах, указанных в таблице 1 (32 точки измерений).

2-й уровень – информационно-вычислительные комплексы электроустановок (ИВКЭ) представляют собой территориально распределенные комплексы устройств (ИВКЭ-1, ИВКЭ-2, ИВКЭ-3, ИВКЭ-4, ИВКЭ-5). ИВКЭ включают в себя устройства сбора и передачи данных (УСПД) RTU-325, модемы ZyXEL U336E+, GSM терминалы "Siemens TC-35", каналообразующую аппаратуру, устройства синхронизации системного времени, источники бесперебойного питания.

3-й уровень – локальные информационно-вычислительные комплексы (ЛИВК) и информационно-вычислительный комплекс (ИВК). ЛИВК осуществляют сбор информации об электропотреблении в пределах одного рудопроизводства, ее хранения и предоставление пользователям. ИВК включает себя (коммуникационный сервер, центр сбора коммерческой и технологической информации), автоматизированных рабочих мест пользователей и программное обеспечение (ПО).

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. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются мгновенные значения активной и полной мощности, которые усредняются за период 0,02 с. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности.

Электрическая энергия, как интеграл по времени от средней за период 0,02 с мощности, вычисляется для интервалов времени 30 мин.

Средняя активная (реактивная) электрическая мощность вычисляется по результатам измерений получасовых приращений электрической энергии.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков по проводным линиям связи поступает на входы УСПД, где осуществляется вычисление электроэнергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, хранение измерительной информации, ее накопление и передача накопленных данных на верхний уровень системы (сервер БД), а также отображение информации по подключенным к УСПД устройствам.

На верхнем – третьем уровне системы выполняется дальнейшая обработка измерительной информации, в частности, формирование и хранение поступающей информации, оформление справочных и отчетных документов. Передача информации в организации–участники оптового рынка электроэнергии осуществляется от сервера БД по выделенной линии связи до интернет-провайдера.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ), включающей в себе таймеры УСПД, счетчиков, сервера БД и УССВ на базе GPS-приемника. Коррекция времени в УСПД производится автоматически по сигналам подключенного к нему УССВ один раз в час при условии превышения допустимого значения рассогласования. Допустимое время рассогласования составляет ± 2 с. Сличение времени счетчика по времени УСПД осуществляется один раз в сутки. Коррекция времени в счетчиках производится автоматически при условии превышения допустимого значения рассогласования, равного ± 2 с. Сличение времени сервера БД по времени УСПД осуществляется один раз в тридцать минут. Коррекция времени в сервере БД производится автоматически при условии превышения допустимого значения рассогласования, равного ± 2 с. Погрешность системного времени не превышает ± 5 с.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Состав измерительных каналов и их основные метрологические характеристики приведены в таблице 1.

Таблица 1 - Метрологические характеристики ИК

Но- мер точки изме- рений	Наимено- вание объекта	Состав измерительного канала				Вид элек- троэнергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погреш- ность, %	Погреш- ность в рабочих условиях, %
БКПРУ-1								
1	ГПП "Вентилятор- ная" ОРУ- 110 кВ, I с.ш., Ввод №1-110 кВ	ТФЗМ-110 200/5 Кл. т. 0,5 Зав.№ 38912 Зав.№ 38910 Зав.№ 38918	НКФ-110 110000/100 Кл. т. 0,5 Зав.№ 44095 Зав.№ 42815 Зав.№ 42911	EA02RAL-P3B-4 Кл. т. 0,2S/0,2 Зав.№ 01142721	RTU-325 Зав.№ 1818	Активная Реактивная	± 1,0 ± 2,5	± 3,0 ± 4,4
2	ГПП "Вентилятор- ная" ОРУ- 110 кВ, II с.ш., Ввод №2-110 кВ	ТФЗМ-110 200/5 Кл. т. 0,5 Зав.№ 38921 Зав.№ 38919 Зав.№ 38908	НКФ-110 110000/100 Кл. т. 0,5 Зав.№ 3711 Зав.№ 3719 Зав.№ 3734	EA02RAL-P3B-4 Кл. т. 0,2S/0,2 Зав.№ 01142723				
3	ТП-2 "а", РУ- 6 кВ, II с.ш., яч.№7	ТПЛ-10 100/5 Кл. т. 0,5 Зав.№ 34073 Зав.№ 33333	НАМИТ-10 6000/100 Кл. т. 0,5 Зав.№1000	EA05RL-P1B-3 Кл. т. 0,5S/0,5 Зав.№ 01142735	RTU-325 Зав.№ 1814	Активная Реактивная	± 1,1 ± 2,6	± 3,5 ± 4,8
4	ТП-2 "а", РУ- 6 кВ, I с.ш., яч.№15	ТПЛ-10 100/5 Кл. т. 0,5 Зав.№ 1429 Зав.№ 6982	НАМИТ-10 6000/100 Кл. т. 0,5 Зав.№1002	EA05RL-P1B-3 Кл. т. 0,5S/0,5 Зав.№ 01142736				
5	ТП-15, РУ-6 кВ, II с.ш., яч.№9	ТПЛ-10 75/5 Кл. т. 0,5 Зав.№ 1530 Зав.№ 1531	НАМИТ-10 6000/100 Кл. т. 0,5 Зав.№995	EA05RL-B-3 Кл. т. 0,5S/0,5 Зав.№ 01048022	RTU-325 Зав.№ 1818	Активная Реактивная	± 1,1 ± 2,6	± 3,5 ± 4,8
6	ТП-15, РУ-6 кВ, II с.ш., яч.№13	ТПЛ-10 150/5 Кл. т. 0,5 Зав.№ 1465 Зав.№ 1462	НАМИТ-10 6000/100 Кл. т. 0,5 Зав.№995	EA05RL-B-3 Кл. т. 0,5S/0,5 Зав.№ 01048021				

Продолжение таблицы 1

Но- мер точки изме- рений	Наимено- вание объекта	Состав измерительного канала				Вид элект- роэнергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погреш- ность, %	Погреш- ность в рабочих условиях, %
БКПРУ-2								
7	ГПП-1 "Дурыманы" ЗРУ-110 кВ, I с.ш., Линей- ный ввод №1	ТВ-110 200/5 Кл. т. 0,5 Зав.№ 164 Зав.№ 150 Зав.№ 163	НКФ-110 110000/100 Кл. т. 0,5 Зав.№ 1507917 Зав.№ 1507722 Зав.№ 1507918	EA02RAL-P3B-4 Кл. т. 0,2S/0,2 Зав.№ 01145969	RTU-325 Зав.№ 1815	Активная	± 1,0	± 3,0
8	ГПП-2 "Дурыманы" ЗРУ-110 кВ, II с.ш., Ли- нейный ввод №2	ТВ-110 200/5 Кл. т. 0,5 Зав.№ 152 Зав.№ 165 Зав.№ 151	НКФ-110 110000/100 Кл. т. 0,5 Зав.№ 1507725 Зав.№ 1507723 Зав.№ 1507721	EA02RAL-P3B-4 Кл. т. 0,2S/0,2 Зав.№ 01145970		Реактивная	± 2,5	± 4,4
9	ГПП-2 "Калийная" ОРУ-110 кВ, I с.ш., Ли- нейный ввод №1	TG 145 N 200/5 Кл. т. 0,2S Зав.№ 03548 Зав.№ 03547 Зав.№ 03549	НКФ-110 110000/100 Кл. т. 0,5 Зав.№ 1507922 Зав.№ 1507923 Зав.№ 1507921	EA02RAL-P3B-4 Кл. т. 0,2S/0,2 Зав.№ 01145971		Активная	± 0,8	± 1,6
10	ГПП-2 "Калийная" ОРУ-110 кВ, II с.ш., Ли- нейный ввод №2	TG 145 N 200/5 Кл. т. 0,2S Зав.№ 03552 Зав.№ 03550 Зав.№ 03554	НКФ-110 110000/100 Кл. т. 0,5 Зав.№ 1507724 Зав.№ 1507935 Зав.№ 1507932	EA02RAL-P3B-4 Кл. т. 0,2S/0,2 Зав.№ 01145972		Реактивная	± 1,6	± 2,1
11	ГПП-2 "Ка- лийная", ЗРУ-6 кВ, III с.ш., яч.№24	ТПОЛ-10 1500/5 Кл. т. 0,5 Зав.№ 2411 Зав.№ 2440	НАМИ-10 6000/100 Кл. т. 0,5 Зав.№ 614	EA05L-B-3 Кл. т. 0,5S/0,5 Зав.№ 0104815		Активная	± 1,1	± 3,5
12	ГПП-2 "Ка- лийная", ЗРУ-6 кВ, IV с.ш., яч.№39	ТПОЛ-10 1500/5 Кл. т. 0,5 Зав.№ 2856 Зав.№ 2394	НТМИ-6-66 6000/100 Кл. т. 0,5 Зав.№ 6216	EA05L-B-3 Кл. т. 0,5S/0,5 Зав.№ 01048016		Реактивная	± 2,6	± 4,8

Продолжение таблицы 1

Но- мер точки изме- рений	Наимено- вание объекта	Состав измерительного канала				Вид элек- троэнергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погреш- ность, %	Погреш- ность в рабочих условиях, %
13	ГПП-2 "Калийная", ЗРУ-6 кВ, I с.ш., яч.№4	ТПЛ-10 200/5 Кл. т. 0,5 Зав.№ 9405 Зав.№ 9308	НТМИ-6-66 6000/100 Кл. т. 0,5 Зав.№ 666	EA05L-B-3 Кл. т. 0,5S/0,5 Зав.№ 01048017	RTU-325 Зав.№ 1815	Активная Реактивная	± 1,1 ± 2,6	± 3,5 ± 4,8
14	ГПП-2 "Калийная", ЗРУ-6 кВ, II с.ш., яч.№16	ТПЛ-10 200/5 Кл. т. 0,5 Зав.№ 8955 Зав.№ 9410	НТМИ-6-66 6000/100 Кл. т. 0,5 Зав.№ 1956	EA05L-B-3 Кл. т. 0,5S/0,5 Зав.№ 01048020				
15	ГПП-2 "Калийная", ЗРУ-6 кВ, IV с.ш., яч.№35	ТПЛ-10 150/5 Кл. т. 0,5 Зав.№ 62008 Зав.№ 50461	НТМИ-6-66 6000/100 Кл. т. 0,5 Зав.№ 6216	EA05L-B-3 Кл. т. 0,5S/0,5 Зав.№ 01048019				
16	ГПП-2 "Калийная", ЗРУ-6 кВ, III с.ш., яч.№30	ТПЛ-10 200/5 Кл. т. 0,5 Зав.№ 3107 Зав.№ 3135	НАМИ-10 6000/100 Кл. т. 0,5 Зав.№ 614	EA05L-B-3 Кл. т. 0,5S/0,5 Зав.№ 01048018				
17	РП-9, РУ-6 кВ, I с.ш., яч.№2	ТПЛ-10 40/5 Кл. т. 0,5 Зав.№ 15535 Зав.№ 20959	НАМИ-10 6000/100 Кл. т. 0,5 Зав.№ 1255	EA05L-B-3 Кл. т. 0,5S/0,5 Зав.№ 01048014				
БКПРУ-3								
18	ГПП "Сибирь" ЗРУ-110 кВ, I с.ш., Линейный ввод №1	ТВ-110 200/5 Кл. т. 0,5 Зав.№ 161 Зав.№ 162 Зав.№ 160	НКФ-110 110000/100 Кл. т. 0,5 Зав.№ 1500459 Зав.№ 1507929 Зав.№ 1507934	EA02RAL-P3B-4 Кл. т. 0,2S/0,2 Зав.№ 01145973	RTU-325 Зав.№ 1816	Активная Реактивная	± 1,0 ± 2,5	± 3,0 ± 4,4
19	ГПП "Сибирь" ЗРУ-110 кВ, II с.ш., Линейный ввод №2	ТВ-110 200/5 Кл. т. 0,5 Зав.№ 172 Зав.№ 156 Зав.№ 159	НКФ-110 110000/100 Кл. т. 0,5 Зав.№ 1507927 Зав.№ 1507925 Зав.№ 1507928	EA02RAL-P3B-4 Кл. т. 0,2S/0,2 Зав.№ 01145974				
20	ГПП "Си- бирь" РП-3 «а», РУ-6 кВ, II с.ш., яч.№13	ТПЛ-10 200/5 Кл. т. 0,5 Зав.№ 4082 Зав.№ 952	НТМИ-6-66 6000/100 Кл. т. 0,5 Зав.№ 3953	EA05L-B-3 Кл. т. 0,5S/0,5 Зав.№ 01048011				
БКПРУ-4								
21	ГПП-1 "Ермаковс- кая" ЗРУ-110 кВ, I с.ш., Линейный ввод №1	TG 145 N 200/5 Кл. т. 0,2S Зав.№ 03407 Зав.№ 03408 Зав.№ 03409	СРВ-123 110000/100 Кл. т. 0,2 Зав.№ 8730625 Зав.№ 8730621 Зав.№ 8730626	EA02RAL-P3B-4 Кл. т. 0,2S/0,2 Зав.№ 01145975	RTU-325 Зав.№ 1817	Активная Реактивная	± 0,5 ± 1,0	± 1,5 ± 1,9
22	ГПП-1 "Ермаковс- кая" ЗРУ- 110 кВ, II с.ш., Ли- нейный ввод №2	TG 145 N 200/5 Кл. т. 0,2S Зав.№ 03406 Зав.№ 03404 Зав.№ 03405	СРВ-123 110000/100 Кл. т. 0,2 Зав.№ 8730622 Зав.№ 8730623 Зав.№ 8730624	EA02RAL-P3B-4 Кл. т. 0,2S/0,2 Зав.№ 01145976				

Окончание таблицы 1

Но- мер точки изме- рений	Наимено- вание объекта	Состав измерительного канала				Вид элек- троэнер- гии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основ- ная по- греш- ность, %	Погреш- ность в рабочих условиях, %
23	ГПП-2 "Заполье" ЗРУ-110 кВ, I с.ш., Ли- нейный ввод №1	ТВ-110 200/5 Кл. т. 0,5 Зав.№ 146 Зав.№ 149 Зав.№ 171	НКФ-110 110000/100 Кл. т. 0,5 Зав.№ 1507926 Зав.№ 1507931 Зав.№ 1507930	EA02RAL-P3B-4 Кл. т. 0,2S/0,2 Зав.№ 01145978		Активная Реактив- ная	± 1,0 ± 2,5	± 3,0 ± 4,4
24	ГПП-2 "Заполье" ЗРУ-110 кВ, II с.ш., Ли- нейный ввод №2	ТВ-110 200/5 Кл. т. 0,5 Зав.№ 144 Зав.№ 143 Зав.№ 157	НКФ-110 110000/100 Кл. т. 0,5 Зав.№ 1507920 Зав.№ 1507924 Зав.№ 1507919	EA02RAL-P3B-4 Кл. т. 0,2S/0,2 Зав.№ 01145977				
25	ГПП-3 "Пермяково" ЗРУ-110 кВ, I с.ш., Линейный ввод №1	ТВ-110 200/5 Кл. т. 0,5 Зав.№ 153 Зав.№ 154 Зав.№ 158	НКФ-110 110000/100 Кл. т. 0,5 Зав.№ 28490 Зав.№ 28409 Зав.№ 28065	EA02RAL-P3B-4 Кл. т. 0,2S/0,2 Зав.№ 01145979				
26	ГПП-3 "Пермяково" ЗРУ-110 кВ, II с.ш., Линейный ввод №2	ТВ-110 200/5 Кл. т. 0,5 Зав.№ 155 Зав.№ 147 Зав.№ 145	НКФ-110 110000/100 Кл. т. 0,5 Зав.№ 28451 Зав.№ 28469 Зав.№ 28461	EA02RAL-P3B-4 Кл. т. 0,2S/0,2 Зав.№ 01145980				
27	ГПП-2 "За- полье", ЗРУ- 6 кВ, IV с.ш., яч.№35	ТПЛ-10 200/5 Кл. т. 0,5 Зав.№ 2966 Зав.№ 2478	НТМИ-6-66 6000/100 Кл. т. 0,5 Зав.№ ХХСП	EA05RL-P1B-3 Кл. т. 0,5S/0,5 Зав.№ 01047959	RTU-325 Зав.№ 1817	Активная Реактив- ная	± 1,1 ± 2,6	± 3,5 ± 4,8
28	ГПП-2 "За- полье", ЗРУ- 6 кВ, III с.ш., яч.№45	ТПЛ-10 200/5 Кл. т. 0,5 Зав.№ 392 Зав.№ 14113	НТМИ-6-66 6000/100 Кл. т. 0,5 Зав.№ 8584	EA05RL-P1B-3 Кл. т. 0,5S/0,5 Зав.№ 01047969				
29	ГПП-2 "За- полье", ЗРУ- 6 кВ, IV с.ш., яч.№30	ТПЛ-10 200/5 Кл. т. 0,5 Зав.№ 3327 Зав.№ 14905	НТМИ-6-66 6000/100 Кл. т. 0,5 Зав.№ ХХСП	EA05RL-P1B-3 Кл. т. 0,5S/0,5 Зав.№ 01142733				
30	ГПП-2 "За- полье", ЗРУ- 6 кВ, III с.ш., яч.№48	ТПЛ-10 600/5 Кл. т. 0,5 Зав.№ 18835 Зав.№ 17755	НТМИ-6-66 6000/100 Кл. т. 0,5 Зав.№ 8584	EA05RL-P1B-3 Кл. т. 0,5S/0,5 Зав.№ 01142734				
31	РП-33, РУ-6 кВ, I с.ш., яч.№8	ТПЛ-10 200/5 Кл. т. 0,5 Зав.№ 170 Зав.№ 180	НТМИ-6-66 6000/100 Кл. т. 0,5 Зав.№ РРКУ	EA05RL-P1B-3 Кл. т. 0,5S/0,5 Зав.№ 01047958				
32	РП-33, РУ-6 кВ, II с.ш., яч.№13	ТПЛ-10 200/5 Кл. т. 0,5 Зав.№ 167 Зав.№ 169	НТМИ-6-66 6000/100 Кл. т. 0,5 Зав.№ 5656	EA05RL-P1B-3 Кл. т. 0,5S/0,5 Зав.№ 01047957				

Примечания:

1. Характеристики погрешности ИК даны для измерения электроэнергии и средней мощности (получасовая);
2. В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95;
3. Нормальные условия:
 - параметры сети: напряжение $(0,98 \div 1,02) U_{ном}$; ток $(1 \div 1,2) I_{ном}$, $\cos\varphi = 0,9$;
 - температура окружающей среды $(20 \pm 5) ^\circ\text{C}$.

4. Рабочие условия:

- параметры сети: напряжение (0,9 ÷ 1,1) Уном; ток (0,05÷ 1,2) Iном, (ток (0,02÷ 1,2) Iном для точек измерений № 9, 10, 21, 22); cosφ от 0,5 инд до 0,8 емк;
 - допустимая температура окружающей среды для измерительных трансформаторов от минус 40 до + 70 °С, для счетчиков от минус 20 до +55 °С; для УСПД от минус 10 до +50 °С и сервера от + 15 до + 35 °С;
5. Погрешность в рабочих условиях указана для cosφ = 0,8 инд; температура окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от минус 15 до + 35 °С, (от +20 до +35 °С в ОПУ подстанций 110 кВ);
6. Трансформаторы тока по ГОСТ 7746, трансформаторы напряжения по ГОСТ 1983, счетчики электроэнергии по ГОСТ 30206 в режиме измерения активной электроэнергии и ГОСТ 26035 в режиме измерения реактивной электроэнергии;
7. Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные (см. п. 6 Примечаний) утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 1. Допускается замена УСПД на однотипный утвержденногo типа.

Надежность применяемых в системе компонентов:

- электросчётчик - среднее время наработки на отказ не менее $T = 50000$ ч, среднее время восстановления работоспособности ($t_{в}$) не более 2 часов;
- УСПД - среднее время наработки на отказ не менее $T = 40000$ ч, среднее время восстановления работоспособности ($t_{в}$) не более 2ч.;
- сервер - среднее время наработки на отказ не менее $T = 70000$ ч, среднее время восстановления работоспособности $t_{в} = 1$ ч.

Надежность системных решений:

- резервирование питания УСПД с помощью источника бесперебойного питания;
- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться в организации-участники оптового рынка электроэнергии организацию с помощью электронной почты и сотовой связи;

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал счётчика:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике;
- журнал УСПД:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике и УСПД;
 - пропадание и восстановление связи со счетчиком;
 - выключение и включение УСПД;

Защищённость применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - электросчётчика;
 - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
 - испытательной коробки;
 - УСПД;
 - сервера;
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:
 - электросчетчика,
 - УСПД,
 - сервера.

Возможность коррекции времени в:

- электросчетчиках (функция автоматизирована);
- УСПД (функция автоматизирована);

- ИВК (функция автоматизирована).

Возможность сбора информации:

- о состоянии средств измерений (функция автоматизирована);
- о результатах измерений (функция автоматизирована).

Цикличность:

- измерений 30 мин (функция автоматизирована);
- сбора 30 мин (функция автоматизирована).

Глубина хранения информации:

- электросчетчик - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях не менее 117 суток; сохранение информации при отключении питания - не менее 10 лет;
- УСПД - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии за месяц по каждому каналу - 45 суток (функция автоматизирована), сохранение информации при отключении питания – 6 лет;
- Сервер БД - хранение результатов измерений, состояний средств измерений – не менее 3,5 лет (функция автоматизирована).

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Уралкалий».

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Уралкалий» 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 «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Уралкалий». Измерительные каналы. Методика поверки», согласованным с ФГУП «ВНИИМС» в апреле 2008 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;
- счетчики – по методике поверки «Многофункциональный счетчик электрической энергии типа ЕвроАЛЬФА (ЕА). Методика поверки»
- УСПД RTU - 325 – по методике поверки «Комплексы аппаратно-програмных средств для учета электроэнергии на основе УСПД серии RTU-300». Методика поверки» ДИЯМ.466453.005 МП

Радиоприемник УКВ диапазона, принимающий сигналы службы точного времени.

Межповерочный интервал - 4 года.

НОРМАТИВНЫЕ 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.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Уралкалий» утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведёнными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен при выпуске из производства и в эксплуатации согласно государственной поверочной схеме.

Изготовитель: ЗАО «Энергопромышленная компания»

Юридический адрес: 620144 г. Екатеринбург, ул. Фрунзе, 96-В.

Телефон: (343) 251-19-96, факс: (343) 251-19-85

Генеральный директор
ЗАО «Энергопромышленная компания»



Л.Б. Кугаевская