



«СОГЛАСОВАНО»

Руководитель ГЦИ СИ
ГЦ «Пензенский ЦСМ»

А.А. Данилов

9» 2009 г.

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/6 кВ «Эмаль» - АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Эмаль»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № 42048-09 Взамен №
---	--

Изготовлена по технической документации ЗАО «Метростандарт», г. Москва, в соответствии с технорабочим проектом ЕМНК.466454.030-022, заводской №ЕМНК.466454.030-022

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/6 кВ «Эмаль» (далее АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Эмаль») предназначена для измерений активной и реактивной электрической энергии, времени и интервалов времени.

Область применения АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Эмаль» - коммерческий учёт электрической энергии на ПС 220/110/6 кВ «Эмаль» ОАО «ФСК ЕЭС», в том числе для взаимных расчетов на оптовом рынке электрической энергии (ОРЭ).

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Эмаль» представляет собой multifunctionalную, двухуровневую систему, которая состоит из измерительных каналов (далее - ИК), измерительно-вычислительного комплекса электроустановки (далее - ИВКЭ), выполняющего функции информационно-вычислительного комплекса (далее - ИВК), и системы обеспечения единого времени (далее - СОЕВ).

АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Эмаль» решает следующие задачи:

- измерение 30-минутных приращений активной и реактивной электрической энергии и автоматический сбор привязанных к единому календарному времени результатов измерений приращений электрической энергии с заданной дискретностью учета (30 мин);
- предоставление пользователям и эксплуатационному персоналу регламентированной информации в форме отображения, печатной форме, форме электронного документа (файла);
- ведение журналов событий ИК и ИВКЭ;
- контроль достоверности измерений на основе анализа пропуска данных и анализ журнала событий ИК;
- формирование защищенного от несанкционированных изменений архива результатов измерений, с указанием времени проведения измерения и времени поступления данных в электронный архив, формирование архива технической и служебной информации;
- передача в организации – участники ОРЭ результатов измерений (1 раз в сутки);
- предоставление по запросу контрольного доступа к результатам измерений, данных о состоянии объектов и средств измерений со стороны организаций - участников ОРЭ (1 раз в сутки);

- организация доступа к технической и служебной информации (1 раз в 30 мин);
- синхронизация времени в автоматическом режиме всех элементов ИК и ИВКЭ (счетчик, шлюз E-422, сервер АРМ ПС, УСПД) с помощью СОЕВ, соподчиненной национальной шкале времени безотносительно к интервалу времени с погрешностью не более ± 5 с;
- автоматизированный (1 раз в сутки) контроль работоспособности программно-технических средств ИК и ИВКЭ;
- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне (установка паролей и т.п.).

АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Эмаль» включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – ИК, включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,5; 1; 3, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,5 и счетчики электрической энергии многофункциональные EPQS класса точности 0,2S/0,5; вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.

2-й уровень – ИВКЭ включает в себя:

- шкаф технологического коммутационного устройства (далее - ТКУ), в состав которого входит два шлюза E-422, WiFi модем AWK 1100, сетевой концентратор, блоки резервного питания счетчиков, блок питания шкафа, коммутационное оборудование;
- шкаф устройства центральной коммутации (далее – ЦКУ), в состав которого входит WiFi модем AWK 1100, оптический конвертор, сетевой концентратор D-Link, спутниковая станция «SkyEdge PRO», сервер АРМ ПС;
- шкаф УСПД, в состав которого входит УСПД ЭКОМ-3000, блок бесперебойного питания;
- устройство синхронизации системного времени (УССВ) на базе GPS-приемника (в составе УСПД ЭКОМ-3000).

Первичные фазные токи и напряжения преобразуются 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 электрической мощности, которые усредняются за период 0,02 с. Средняя за период реактивная электрическая мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной электрической мощности.

Электрическая энергия вычисляется для интервалов времени 30 мин, как интеграл от средней электрической мощности, получаемой периодически за 0,02 с.

Средняя активная (реактивная) электрическая мощность вычисляется как среднее значение электрической мощности на интервалах времени 3 или 30 мин. В памяти счетчиков ведутся профили нагрузки.

Каналы связи не вносят дополнительных погрешностей в измеренные значения энергии и мощности, которые передаются от счетчиков в ИВКЭ, поскольку используется цифровой метод передачи данных.

Для обеспечения единого времени в АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Эмаль» в состав ИВКЭ входит УССВ на базе GPS приемника. УССВ осуществляет прием сигналов точного времени и синхронизацию времени в УСПД.

Контроль меток времени во всех элементах АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Эмаль» осуществляется УСПД каждые 30 мин. Синхронизация (коррекция) времени в счетчиках ИК производится при расхождении времени внутренних таймеров счетчиков и УССВ на значение более 2 с. Синхронизация времени в шлюзах E-422 и сервере АРМ ПС производится также УССВ при расхождении значений времени в этих устройствах и УССВ на значение более 2 с.

Таким образом, СОЕВ АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Эмаль» обеспечивает измерение времени в системе с погрешностью не хуже ± 5 с.

Защита от несанкционированного доступа предусмотрена на всех уровнях сбора, передачи и хранения коммерческой информации и обеспечивается совокупностью технических и организационных мероприятий.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Состав измерительных каналов и их метрологические характеристики приведены в таблице 1

Таблица 1 – Состав измерительных каналов и их метрологические характеристики

Канал измерений		Состав измерительного канала					Ктт · Кгн · Ксч	Наименование измеряемой величины	Вид электрической энергии	Метрологические характеристики			
										Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной и реактивной электрической энергии и мощности при доверительной вероятности Р=0,95:			
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип		Заводской номер	Основная погрешность ИК, ± %				Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, ± %			
							cos φ = 0,87 sin φ = 0,5	cos φ = 0,5 sin φ = 0,87					
1	2	3	4		5	6	7	8	9	10			
1	ВЛ 110 ГПП-2 1	ТТ	КТ=1		A	ТВ-110/20	№ 7369	22000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,7% ± 4,0%	± 9,0% ± 4,0%	
			Ктт=100/5		B	ТВ-110/20	№ 7369						
			20644-03		C	ТВ-110/20	№ 7369						
		ТН	КТ=0,5		A	НКФ-110-57 У1	№ 1107229						
			Кгн=110000:√3/100:√3		B	НКФ-110-57 У1	№ 1107244						
			26452-04.		C	НКФ-110-57 У1	№ 1107239						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5		EPQS 111.21.18LL		№ 471715						
			Ксч=1										
			25971-06										

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
2	ВЛ 110 ГПП-2.2	ТТ	КТ=1	A	ТВ-110/20	№ 7367	22000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,7% ± 4,0%	± 9,0% ± 4,0%	
			КТТ=100/5	B	ТВ-110/20	№ 7367						
			20644-03	C	ТВ-110/20	№ 7367						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57 У1	№ 14080						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57 У1	№ 2770						
			26452-04.	C	НКФ-110-57 У1	№ 2767						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471717						
			Ксч=1									
			25971-06									
3	ВЛ 110 Лысьва 1	ТТ	КТ=3	A	ТВ-110/20	№ 7373	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=600/5	B	ТВ-110/20	№ 7373						
			29255-05	C	ТВ-110/20	№ 7373						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57 У1	№ 1107229						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57 У1	№ 1107244						
			26452-04.	C	НКФ-110-57 У1	№ 1107239						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471709						
			Ксч=1									
			25971-06									
4	ВЛ 110 Лысьва 2	ТТ	КТ=3	A	ТВ-110/20	№ 7377	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=600/5	B	ТВ-110/20	№ 7377						
			29255-05	C	ТВ-110/20	№ 7377						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57 У1	№ 14080						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57 У1	№ 2770						
			26452-04.	C	НКФ-110-57 У1	№ 2767						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471712						
			Ксч=1									
			25971-06									

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
5	ВЛ 110 Лязгино-2 1	ТТ	КТ=3	A	ТВ-110/20	№ 6233	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=600/5	B	ТВ-110/20	№ 6233						
			29255-05	C	ТВ-110/20	№ 6233						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57 У1	№ 1107229						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57 У1	№ 1107244						
				C	НКФ-110-57 У1	№ 1107239						
			Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL							№ 471711
				Ксч=1								
				25971-06								
6	ВЛ 110 Лязгино-2 2	ТТ	КТ=3	A	ТВ-110/20	№ 7278	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=600/5	B	ТВ-110/20	№ 7278						
			29255-05	C	ТВ-110/20	№ 7278						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57 У1	№ 14080						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57 У1	№ 2770						
				C	НКФ-110-57 У1	№ 2767						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471714						
			Ксч=1									
			25971-06									
7	ВЛ 110 Новорощевская 1	ТТ	КТ=0,5	A	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 35880	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=600/5	B	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 35754						
			2793-71	C	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 35769						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57 У1	№ 1107229						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57 У1	№ 1107244						
				C	НКФ-110-57 У1	№ 1107239						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471713						
			Ксч=1									
			25971-06									

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
8	ВЛ 110 Новороссийская 2	ТТ	КТ=0,5	A	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 35882	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=600/5	B	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 35757						
			2793-71	C	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 35625						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57 У1	№ 14080						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57 У1	№ 2770						
			26452-04.	C	НКФ-110-57 У1	№ 2767						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471716						
			Ксч=1									
			25971-06									
9	ОМВ 110	ТТ	КТ=1	A	ТВ-110/20	№ 5418	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,7% ± 4,0%	± 9,0% ± 4,0%	
			КТТ=600/5	B	ТВ-110/20	№ 5418						
			20644-03	C	ТВ-110/20	№ 5418						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57 У1	№ 1107229						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57 У1	№ 1107244						
			26452-04.	C	НКФ-110-57 У1	№ 1107239						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471718						
			Ксч=1									
			25971-06									
10	ф. 6 Водогрейная котельная 1	ТТ	КТ=0,5	A	ТПОЛ-10У3	№ 31896	7200	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=120/5	B	-	-						
			1261-02	C	ТПОЛ-10У3	№ 31897						
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6-66У3	№ 4884						
			КТН=6000/100	B								
			2611-70	C								
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471488						
			Ксч=1									
			25971-06									

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение													
1	2	3			4		5	6	7	8	9	10	
11	ф. 6 Водогрейная котельная 2	ТТ	КТ=0,5		A	ТПОЛ-10	№ 29723	7200	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=600/5		B	-	-						
			1261-02		C	ТПОЛ-10	№ 29711						
		ТН	КТ=0,5		A	НТМИ-6-66 У3	№ 2738						
			КТН=6000/100		B								
			831-69		C								
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5		EPQS 111.21.18LL								№ 471489
			Ксч=1										
			25971-06										
12	ф. 6 Мазутное хозяйство 1	ТТ	КТ=0,5		A	ТПЛМ-10	№ 4883	2400	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=200/5		B	-	-						
			2363-68		C	ТПЛМ-10	№ 67494						
		ТН	КТ=0,5		A	НТМИ-6-66 У3	№ 2738						
			КТН=6000/100		B								
			831-69		C								
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5		EPQS 111.21.18LL								№ 471490
			Ксч=1										
			25971-06										
13	ф. 6 Мазутное хозяйство 2	ТТ	КТ=0,5		A	ТПЛМ-10	№ 38439	2400	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=200/5		B	-	-						
			2363-68		C	ТПЛМ-10	№ 38439						
		ТН	КТ=0,5		A	НТМИ-6-66У3	№ 4884						
			КТН=6000/100		B								
			2611-70		C								
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5		EPQS 111.21.18LL								№ 471492
			Ксч=1										
			25971-06										

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
14	ф. 6 Отдел покрытия 1	ТТ	КТ=0,5	A	TBT-10	№ 31896	7200	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=600/5	B	-	-					
			1856-67	C	TBT-10	№ 31897					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6	№ 11749					
			КТН=6000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471487					
			Ксч=1								
			25971-06								
15	ф. 6 Отдел покрытия 2	ТТ	КТ=0,5	A	TBT-10	№ 1104	48000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=800/5	B	-	-					
			1856-67	C	TBT-10	№ 1105					
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОЛ-66-6У3	№ 9002					
			КТН=6000:√3/100:√3	B	ЗНОЛ-66-6У3	№ 2960					
				C	ЗНОЛ-66-6У3	№ 755					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471484					
			Ксч=1								
			25971-06								
16	ф. 6 Очистительные сооружения 1	ТТ	КТ=0,5	A	ТПОЛ-10У3	№ 7512	7200	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=600/5	B	-	-					
			1261-02	C	ТПОЛ-10У3	№ 7252					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6-66 У3	№ 2738					
			КТН=6000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471485					
			Ксч=1								
			25971-06								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
17	ф. 6 Очистительные сооружения 2	ТТ	КТ=0,5	A	ТПОЛ-10У3	№ 31486	7200	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=600/5	B	-	-					
			1261-02	C	ТПОЛ-10У3	№ 31302					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6-66У3	№ 4884					
			КТН=6000/100	B							
			2611-70	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471481					
			Ксч=1								
			25971-06								
18	ф. 6 Тарная База	ТТ	КТ=0,5	A	ТПОЛ-10У3	№ 21738	7200	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=600/5	B	-	-					
			1261-02	C	ТПОЛ-10У3	№ 21722					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6-66У3	№ 4884					
			КТН=6000/100	B							
			2611-70	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 471486					
			Ксч=1								
			25971-06								

* Данный канал является информационным.

Примечания:

- В Таблице 1 приведены метрологические характеристики основной погрешности ИК (нормальные условия эксплуатации) и погрешности ИК в рабочих условиях эксплуатации для измерения электрической энергии и средней мощности (получасовых);
- В Таблице 1 в графе «Основная погрешность ИК, $\pm \%$ » приведены границы погрешности результата измерений посредством ИК при доверительной вероятности $P=0,95$, $\cos\varphi=0,87$ ($\sin\varphi=0,5$) и токе ТТ, равном $I_{ном}$.
- В Таблице 1 в графе «Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, $\pm \%$ » приведены границы погрешности результата измерений посредством ИК при доверительной вероятности $P=0,95$, $\cos\varphi=0,5$ ($\sin\varphi=0,87$) и токе ТТ, равном 10 % от $I_{ном}$.
- Нормальные условия эксплуатации:
 - параметры питающей сети: напряжение - $(220\pm 4,4)$ В; частота - $(50 \pm 0,5)$ Гц;
 - параметры сети: диапазон напряжения - $(0,99 \div 1,01)U_n$; диапазон силы тока - $(1,0 \div 1,2)I_n$; диапазон коэффициента мощности $\cos\varphi$ ($\sin\varphi$) - $0,87(0,5)$; частота - $(50 \pm 0,5)$ Гц;
 - температура окружающего воздуха: ТТ - от $+15^\circ\text{C}$ до $+35^\circ\text{C}$; ТН - от $+10^\circ\text{C}$ до $+35^\circ\text{C}$; счетчиков: в части активной энергии - от $+21^\circ\text{C}$ до $+25^\circ\text{C}$, в части реактивной энергии - от $+18^\circ\text{C}$ до $+22^\circ\text{C}$; УСПД - от $+15^\circ\text{C}$ до $+25^\circ\text{C}$;
 - относительная влажность воздуха - $(70\pm 5)\%$;
 - атмосферное давление - (750 ± 30) мм рт.ст.

5. Рабочие условия эксплуатации:

для ТТ и ТН:

- параметры сети: диапазон первичного напряжения - $(0,9 \div 1,1)U_{н1}$; диапазон силы первичного тока $(0,01 \div 1,2)I_{н1}$; коэффициент мощности $\cos\varphi$ ($\sin\varphi$) - $0,5 \div 1,0(0,6 \div 0,87)$; частота - $(50 \pm 0,5)$ Гц;
- температура окружающего воздуха - от -30°C до $+35^{\circ}\text{C}$;
- относительная влажность воздуха - $(70 \pm 5)\%$;
- атмосферное давление - (750 ± 30) мм рт.ст.

Для электросчетчиков:

- параметры сети: диапазон вторичного напряжения - $(0,9 \div 1,1)U_{н2}$; диапазон силы вторичного тока - тока $(0,01 \div 1,2)I_{н2}$; диапазон коэффициента мощности $\cos\varphi$ ($\sin\varphi$) - $0,5 \div 1,0(0,6 \div 0,87)$; частота - $(50 \pm 0,5)$ Гц;
- магнитная индукция внешнего происхождения - $0,5$ мТл;
- температура окружающего воздуха - от $+15^{\circ}\text{C}$ до $+30^{\circ}\text{C}$;
- относительная влажность воздуха - $(40-60)\%$;
- атмосферное давление - (750 ± 30) мм рт.ст.

Для аппаратуры передачи и обработки данных:

- параметры питающей сети: напряжение - (220 ± 10) В; частота - (50 ± 1) Гц;
- температура окружающего воздуха - от $+15^{\circ}\text{C}$ до $+30^{\circ}\text{C}$;
- относительная влажность воздуха - $(70 \pm 5)\%$;
- атмосферное давление - (750 ± 30) мм рт.ст.

6. Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в Таблице 1, УСПД на одностипный утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Эмаль» как его неотъемлемая часть.

Надежность применяемых в системе компонентов:

- счетчик электрической энергии – средняя наработка на отказ не менее 120 000 ч, время восстановления работоспособности не более 168 ч;
- ИВКЭ – средняя наработка на отказ не менее 35 000 ч, время восстановления работоспособности не более 168 ч;
- шлюз Е-422 – средняя наработка на отказ не менее 50 000 ч;
- УСПД - средняя наработка на отказ не менее 35 000 ч, среднее время восстановления работоспособности 24 ч;
- СОЕВ - коэффициент готовности Кг не менее 0,95, среднее время восстановления не более 168 ч.

Установленный полный срок службы АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Эмаль» - не менее 20 лет.

В АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Эмаль» используются следующие виды резервирования:

- резервирование по двум интерфейсам опроса счетчиков;
- резервирование питания счетчиков, шлюзов Е-422, сервера АРМ ПС, УСПД;
- предусмотрена возможность автономного считывания измерительной информации со счетчиков и визуальный контроль информации на счетчике;
- контроль достоверности и восстановление данных;
- наличие резервных баз данных;
- наличие перезапуска и средств контроля зависания;
- наличие ЗИП.

Регистрация событий:

- журнал событий ИК:
 - отключение и включение питания;
 - корректировка времени;
 - удаленная и местная параметризация;
 - включение и выключение режима тестирования.
- журнал событий ИВКЭ:
 - дата начала регистрации измерений;
 - перерывы электропитания;
 - потери и восстановления связи со счётчиками;
 - программные и аппаратные перезапуски;
 - корректировки времени в каждом счетчике.

Защищенность применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - привод разъединителя трансформаторов напряжения;
 - корпус (или кожух) автоматического выключателя в цепи трансформатора напряжения, а так же его рукоятка (или прозрачная крышка);
 - клеммы вторичной обмотки трансформаторов тока;
 - промежуточные клеммники, через которые проходят цепи тока и напряжения;
 - испытательная коробка (специализированный клеммник);
 - крышки клеммных отсеков счетчиков;
 - крышки клеммного отсека УСПД.
- защита информации на программном уровне:
 - установка двухуровневого пароля на счетчик;
 - установка пароля на УСПД;
 - защита результатов измерений при передаче информации (возможность

использования цифровой подписи).

Глубина хранения информации:

- электросчетчик – тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, журнал событий – не менее 35 суток;
- ИВКЭ – результаты измерений, состояние объектов и средств измерений - не менее 35 суток;
- Сервер АРМ ПС – результаты измерений, состояние объектов и средств измерений – не менее 4 лет.

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/6 кВ «Эмаль» АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Эмаль»

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Эмаль» определяется проектной документацией на систему. В комплект поставки входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений.

ПОВЕРКА

Поверка АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Эмаль» проводится по документу МИ 3000-2006 «ГСИ. Системы автоматизированные информационно-измерительные коммерческого учета электрической энергии. Типовая методика поверки».

Перечень основных средств поверки:

- трансформаторы напряжения – в соответствии с ГОСТ 8.216-88 «ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки» и/или МИ 2845-2003 «Измерительные трансформаторы напряжения 6/√3... 35 кВ. Методика поверки на месте эксплуатации», МИ 2925-2005 «ГСИ. Измерительные трансформаторы напряжения 35 ... 330/√3 кВ. Методика поверки на месте эксплуатации с помощью эталонного делителя»;
- трансформаторы тока – в соответствии с ГОСТ 8.217-2003 «ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки»;
- счетчики EPQS – в соответствии с методикой поверки РМ 1039597-26:2002 «Счетчики электрической энергии многофункциональные EPQS», утвержденной Государственной службой метрологии Литовской Республики.;
- средства поверки УСПД в соответствии с разделом 8 «поверка» Руководства по эксплуатации 106-АТХ-000 РЭ, согласованным с ФГУП «УНИИМ» в апреле 2005 г.;
- переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы со счетчиками системы и с ПО для работы с радиочасами МИР РЧ-01;
- радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS).

Межповерочный интервал - 4 года.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

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

ГОСТ 7746-2001 «Трансформаторы тока. Общие технические условия».

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

ГОСТ Р 52425–2005 (МЭК 62053-23:2003) «Статические счетчики реактивной энергии».

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

технические условия».

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

МИ 3000-2006 «Системы автоматизированные информационно-измерительные коммерческого учета электрической энергии. Типовая методика поверки».

Техническая документация на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/6 кВ «Эмаль» - АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Эмаль».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/6 кВ «Эмаль» - АИИС КУЭ ПС 220/110/6 кВ «Эмаль», утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен при выпуске и в эксплуатации согласно государственным поверочным схемам.

Изготовитель:

ЗАО «Метростандарт»

Юридический/Почтовый адрес:

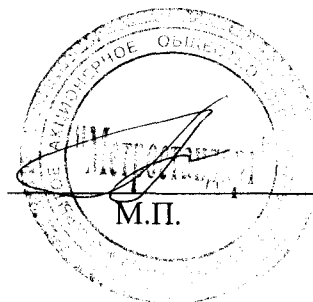
117997, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 65, стр. I

Тел.: 8(495)745-21-70

Факс: 8(495) 705-97-50

Сайт: www.metrostandart.ru

Технический директор ЗАО «Метростандарт»



Л.Б. Александров