



«СОГЛАСОВАНО»

Руководитель ГЦИ СИ

ФГУ «Пензенский ЦСМ»

А.А. Данилов

2009 г.

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/10 кВ «Б-10» - АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Б-10»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № 42102-09 Взамен №
---	--

Изготовлена по технической документации ЗАО «Метростандарт», г. Москва, в соответствии с технорабочим проектом ЕМНК.466454.030-302, заводской №ЕМНК.466454.030-302

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/10 кВ «Б-10» (далее АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Б-10») предназначена для измерений активной и реактивной электрической энергии, времени и интервалов времени.

Область применения АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Б-10» - коммерческий учёт электрической энергии на ПС 220/110/10 кВ «Б-10» ОАО «ФСК ЕЭС», в том числе для взаимных расчетов на оптовом рынке электрической энергии (ОРЭ).

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Б-10» представляет собой многофункциональную, 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 220/110/10 кВ «Б-10» 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 220/110/10 кВ «Б-10» включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – ИК, включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,5, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,5 и счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800 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 АWK 1100, сетевой концентратор, блоки резервного питания счетчиков, блок питания шкафа, коммутационное оборудование;
- шкаф устройства центральной коммутации (далее – ЦКУ), в состав которого входит WiFi модем АWK 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 220/110/10 кВ «Б-10» 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 220/110/10 кВ «Б-10» 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 220/110/10 кВ «Б-10» 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 P=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, ± %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ВЛ110 кВ Б - 10 - Б - 3 1д.	ТТ	нет ТТ		-	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *
		ТН	нет ТН						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 33786-07	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4	5	6	7	8	9	10	
2	ВЛ10 кВ Б - 10 - Б - 3 2ц.	ТТ	нет ТТ			-	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			ТН	нет ТН							
		Счетчик		КТ=0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4						№ 06386494
			Ксч=1								
33786-07											
3	ВЛ 10 кВ № 2	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛ-10	№ 5745	6000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=300/5	B	-	-					
			1276-59	C	ТПЛ-10	№ 4241					
		ТН	КТ=0,5	A	НОМ-10	№ 2982					
			КТН=10000:√3/100:√3	B	НОМ-10	№ 3384					
			363-49	C	НОМ-10	№ 2555					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4	№ 06386685						
			Ксч=1								
			33786-07								
4	ВЛ 10 кВ № 23	ТТ	КТ=0,5	A	ТПОЛ-10	№ 15934	20000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=1000/5	B	-	-					
			1261-59	C	ТПОЛ-10	№ 18817					
		ТН	КТ=0,5	A	НОМ-10-66	№ 3240					
			КТН=10000:√3/100:√3	B	НОМ-10-66	№ 3150					
			363-49	C	НОМ-10-66	№ 1517					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4	№ 06386119						
			Ксч=1								
			33786-07								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
5	ВЛ 10 кВ № 7	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛ-10	№ 11727	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТ _{ТТ} =200/5	B	-	-					
			1276-59	C	ТПЛ-10	№ 11787					
		ТН	КТ=0,5	A	НОМ-10	№ 2982					
			КТ _{ТН} =10000:√3/100:√3	B	НОМ-10	№ 3384					
			363-49	C	НОМ-10	№ 2555					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 06386128					
			Ксч=1								
			33786-07								
6	ВЛ 10 кВ № 10	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛ-10	№ 33441	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТ _{ТТ} =400/5	B	-	-					
			1276-59	C	ТПЛ-10	№ 64670					
		ТН	КТ=0,5	A	НОМ-10	№ 2982					
			КТ _{ТН} =10000:√3/100:√3	B	НОМ-10	№ 3384					
			363-49	C	НОМ-10	№ 2555					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 06386111					
			Ксч=1								
			33786-07								
7	ВЛ 10 кВ № 12	ТТ	КТ=0,5	A	ТПОЛ-10	№ 15001	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТ _{ТТ} =600/5	B	-	-					
			1261-59	C	ТПОЛ-10	№ 2265					
		ТН	КТ=0,5	A	НОМ-10	№ 2982					
			КТ _{ТН} =10000:√3/100:√3	B	НОМ-10	№ 3384					
			363-49	C	НОМ-10	№ 2555					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 06386684					
			Ксч=1								
			33786-07								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
8	ВЛ 10 кВ № 13	ТТ	КТ=0,5	A	ТПОЛ-10	№ 30823	20000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=1000/5	B	-	-					
			1261-59	C	ТПОЛ-10	№ 23530					
		ТН	КТ=0,5	A	НОМ-10	№ 2982					
			КТН=10000:√3/100:√3	B	НОМ-10	№ 3384					
			363-49	C	НОМ-10	№ 2555					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 06386256					
			Ксч=1								
			33786-07								
9	ВЛ 10 кВ № 15	ТТ	КТ=0,5	A	ТПОЛ-10	№ 8567	20000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=1000/5	B	-	-					
			1261-59	C	ТПОЛ-10	№ 5268					
		ТН	КТ=0,5	A	НОМ-10-66	№ 3240					
			КТН=10000:√3/100:√3	B	НОМ-10-66	№ 3150					
			363-49	C	НОМ-10-66	№ 1517					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 06386257					
			Ксч=1								
			33786-07								
10	ВЛ 10 кВ № 16	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛ-10	№ 19785	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			1276-59	C	ТПЛ-10	№ 19758					
		ТН	КТ=0,5	A	НОМ-10-66	№ 3240					
			КТН=10000:√3/100:√3	B	НОМ-10-66	№ 3150					
			363-49	C	НОМ-10-66	№ 1517					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 06386112					
			Ксч=1								
			33786-07								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7		8	9		10
11	ВЛ 10 кВ № 17	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛМ-10	№ 36757	6000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%		
			КТТ=300/5	B	-	-							
			2363-68	C	ТПЛМ-10	№ 20527							
		ТН	КТ=0,5	A	НОМ-10-66	№ 3240							
			КТН=10000:√3/100:√3	B	НОМ-10-66	№ 3150							
			363-49	C	НОМ-10-66	№ 1517							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 06386208							
			Ксч=1										
			33786-07										
12	ВЛ 10 кВ № 18	ТТ	КТ=0,5	A	ТПОЛ-10	№ 24205	20000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%		
			КТТ=1000/5	B	-	-							
			1261-59	C	ТПОЛ-10	№ 8651							
		ТН	КТ=0,5	A	НОМ-10-66	№ 3240							
			КТН=10000:√3/100:√3	B	НОМ-10-66	№ 3150							
			363-49	C	НОМ-10-66	№ 1517							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 06386254							
			Ксч=1										
			33786-07										
13	ВЛ 10 кВ № 19	ТТ	КТ=0,5	A	ТПОЛ-10	№ 755	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%		
			КТТ=600/5	B	-	-							
			1261-59	C	ТПОЛ-10	№ 27534							
		ТН	КТ=0,5	A	НОМ-10-66	№ 3240							
			КТН=10000:√3/100:√3	B	НОМ-10-66	№ 3150							
			363-49	C	НОМ-10-66	№ 1517							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 06386255							
			Ксч=1										
			33786-07										

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
14	ВЛ 10 кВ № 20	ТТ	КТ=0,5	A	ТПОЛ-10	№ 6245	20000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТ _{ТТ} =1000/5	B	-	-					
			1261-59	C	ТПОЛ-10	№ 5519					
		ТН	КТ=0,5	A	НОМ-10-66	№ 3240					
			КТ _{ТН} =10000:√3/100:√3	B	НОМ-10-66	№ 3150					
			363-49	C	НОМ-10-66	№ 1517					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 06386118					
			Ксч=1								
			33786-07								
15	ВЛ 10 кВ № 21	ТТ	КТ=0,5	A	ТПОЛ-10	№ 072	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТ _{ТТ} =600/5	B	-	-					
			1261-59	C	ТПОЛ-10	№ 22102					
		ТН	КТ=0,5	A	НОМ-10-66	№ 3240					
			КТ _{ТН} =10000:√3/100:√3	B	НОМ-10-66	№ 3150					
			363-49	C	НОМ-10-66	№ 1517					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 06386121					
			Ксч=1								
			33786-07								
16	ВЛ 10 кВ № 22	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛМ-10	№ 5083	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТ _{ТТ} =400/5	B	-	-					
			2363-68	C	ТПЛМ-10	№ 5019					
		ТН	КТ=0,5	A	НОМ-10-66	№ 3240					
			КТ _{ТН} =10000:√3/100:√3	B	НОМ-10-66	№ 3150					
			363-49	C	НОМ-10-66	№ 1517					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 06386209					
			Ксч=1								
			33786-07								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
17	ВЛ 10 кВ № 24	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛ-10	№ 25765	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТ _т =400/5	B	-	-					
			1276-59	C	ТПЛ-10	№ 64499					
		ТН	КТ=0,5	A	НОМ-10-66	№ 3240					
			КТ _{тн} =10000:√3/100:√3	B	НОМ-10-66	№ 3150					
			363-49	C	НОМ-10-66	№ 1517					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 06386120					
			Ксч=1								
			33786-07								
18	ВЛ 10 кВ № 3	ТТ	КТ=0,5	A	ТПОЛ-10	№ 042	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТ _т =600/5	B	-	-					
			1261-59	C	ТПОЛ-10	№ 15108					
		ТН	КТ=0,5	A	НОМ-10	№ 2982					
			КТ _{тн} =10000:√3/100:√3	B	НОМ-10	№ 3384					
			363-49	C	НОМ-10	№ 2555					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 06386644					
			Ксч=1								
			33786-07								
19	ВЛ 10 кВ № 4	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛ-10	№ 22842	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТ _т =200/5	B	-	-					
			1276-59	C	ТПЛ-10	№ 25560					
		ТН	КТ=0,5	A	НОМ-10	№ 2982					
			КТ _{тн} =10000:√3/100:√3	B	НОМ-10	№ 3384					
			363-49	C	НОМ-10	№ 2555					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 06386644					
			Ксч=1								
			33786-07								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
20	ВЛ 10 кВ № 5	ТТ	КТ=0,5	A	ТПОЛ-10	№ 15786	20000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=1000/5	B	-	-					
			1261-59	C	ТПОЛ-10	№ 18841					
		ТН	КТ=0,5	A	НОМ-10	№ 2982					
			КТН=10000:√3/100:√3	B	НОМ-10	№ 3384					
			363-49	C	НОМ-10	№ 2555					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 06386766					
			Ксч=1								
			33786-07								
21	ВЛ 10 кВ № 6	ТТ	КТ=0,5	A	ТПОЛ-10	№ 20565	20000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=1000/5	B	-	-					
			1261-59	C	ТПОЛ-10	№ 18743					
		ТН	КТ=0,5	A	НОМ-10	№ 2982					
			КТН=10000:√3/100:√3	B	НОМ-10	№ 3384					
			363-49	C	НОМ-10	№ 2555					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 06386129					
			Ксч=1								
			33786-07								
22	ВЛ 10 кВ № 8	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛ-10	№ 26547	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=200/5	B	-	-					
			1276-59	C	ТПЛ-10	№ 20605					
		ТН	КТ=0,5	A	НОМ-10	№ 2982					
			КТН=10000:√3/100:√3	B	НОМ-10	№ 3384					
			363-49	C	НОМ-10	№ 2555					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 06386113					
			Ксч=1								
			33786-07								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4	5	6	7	8	9	10	
23	ВЛ 10 кВ № 9	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛ-10	№ 24408	6000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=300/5	В	-	-					
			1276-59	С	ТПЛ-10	№ 24510					
		ТН	КТ=0,5	А	НОМ-10	№ 2982					
			КТН=10000:√3/100:√3	В	НОМ-10	№ 3384					
			363-49	С	НОМ-10	№ 2555					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	А1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 06386495					
			Ксч=1								
			33786-07								

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, ± %» 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, ± %» 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 - $(0,99 \div 1,01)U_{н}$; диапазон силы тока - $(1,0 \div 1,2)I_{н}$; 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 ± 5) %;
 - атмосферное давление - (750 ± 30) мм рт.ст.
- 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 ± 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 ± 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 однотипный утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Б-10» 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 E-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 220/110/10 кВ «Б-10» - не менее 20 лет.

В АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Б-10» используются следующие виды резервирования:

- резервирование по двум интерфейсам опроса счетчиков;
- резервирование питания счетчиков, шлюзов E-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 220/110/10 кВ «Б-10» АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Б-10»

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Б-10» определяется проектной документацией на систему. В комплект поставки входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений.

ПОВЕРКА

Поверка АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Б-10» 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/ $\sqrt{3}$... 35 кВ. Методика поверки на месте эксплуатации», МИ 2925-2005 «ГСИ. Измерительные трансформаторы напряжения 35 ... 330/ $\sqrt{3}$ 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 типа Альфа А1800 – в соответствии с документом МП-2203-0042-2006 «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки», утвержденным ГЦИ СИ «ВНИИМ им Д.И. Менделеева» 19 мая 2006 г.;
- 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 26035-83 «Счетчики электрической энергии переменного тока электронные. Общие технические условия».

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 220/110/10 кВ «Б-10» - АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Б-10».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/10 кВ «Б-10» - АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Б-10», 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. 1

Тел.: 8(495)745-21-70

Факс: 8(495) 705-97-50

Сайт: www.metrostandart.ru

Технический директор ЗАО «Метростандарт»



Л.Б. Александров