

ОПИСАНИЕ ТИПА



«СОСТАВЛЕНА»
ГЦИ СИ
«Пензенский ЦСМ»
А.А. Данилов
2009 г.

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220 кВ «Приморская» - АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Приморская»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № 42259-09 Взамен №
---	--

Изготовлена по технической документации ЗАО «Метростандарт», г. Москва, в соответствии с технорабочим проектом ЕМНК.466454.030-113, заводской №ЕМНК.466454.030-113

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

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

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

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Приморская» представляет собой multifunctional, 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 кВ «Приморская» 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 кВ «Приморская» 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 электронные многофункциональные серии SL 7000 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 кВ «Приморская» 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 кВ «Приморская» 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 Е-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 кВ «Приморская» 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					К _{ТТ} · К _{ГН} · К _{сч}	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:		Основная погрешность ИК, ± %	Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, ± %
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	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 220 кВ Л-205	ТТ	КТ=0,5		A	ТФНД-220-IV	№ 5213	440000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			К _{ТТ} =1000/5		B	ТФНД-220-IV	№ 5377						
			26006-03		C	ТФНД-220-IV	№ 5263						
		ТН	КТ=0,5		A	НКФ-220-58У	№ 683						
			К _{ТН} =220000:√3/100:√3		B	НКФ-220-58У	№ 156						
			14626-00		C	НКФ-220-58У	№ 456						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5		SL7000		№ 36109227						
			Ксч=1										
			21478-04										

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
2	ф. 11/111	ТТ	КТ=0,5	A	ТПОЛ-10У3	№ 686	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			1261-59	C	ТПОЛ-10У3	№ 551					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 674					
			КТН=10000/100	B							
			831-53	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36113960					
			Ксч=1								
			21478-04								

3	ф. 12/112	ТТ	КТ=0,5	A	ТПОЛ-10У3	№ 263	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
КТТ=400/5	B	-	-								
1261-59	C	ТПОЛ-10У3	№ 081								
ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 674							
КТН=10000/100	B										
831-53	C										
Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36112739							
Ксч=1											
21478-04											
4	ф. 14/114	ТТ	КТ=0,5	A	ТПОЛ-10У3	№ 638	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
КТТ=400/5	B	-	-								
1261-59	C	ТПОЛ-10У3	№ 393								
ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 674							
КТН=10000/100	B										
831-53	C										
Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109444							
Ксч=1											
21478-04											

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение											
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
5	ф. 142	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛМ-10	№ 047	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			2363-68	C	ТПЛМ-10	№ 193					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 824					
			КТН=10000/100	B							
			831-53	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36112748					
			Ксч=1								
			21478-04								
6	ф. 15	ТТ	КТ=0,5	A	ТПОЛ-10У3	№ 668	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			1261-59	C	ТПОЛ-10У3	№ 579					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 674					
			КТН=10000/100	B							
			831-53	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109071					
			Ксч=1								
			21478-04								
7	ф. 18/118	ТТ	КТ=0,5	A	ТПОЛ-10У3	№ 845	6000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=300/5	B	-	-					
			1261-59	C	ТПОЛ-10У3	№ 062					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 674					
			КТН=10000/100	B							
			831-53	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109222					
			Ксч=1								
			21478-04								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
8	ф. 19	ТТ	КТ=0,5	A	ТПОЛ-10У3	№ 095	6000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=300/5	B	-	-					
			1261-59	C	ТПОЛ-10У3	№ 381					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 674					
			КТН=10000/100	B							
			831-53	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36108982					
			Ксч=1								
			21478-04								
9	ф. 21/121	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛМ-10	№ 218	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			2363-68	C	ТПЛМ-10	№ 933					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 645					
			КТН=10000/100	B							
			831-53	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109051					
			Ксч=1								
			21478-04								
10	ф. 22/122	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛМ-10	№ 568	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			2363-68	C	ТПЛМ-10	№ 476					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 645					
			КТН=10000/100	B							
			831-53	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36112754					
			Ксч=1								
			21478-04								

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение											
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
11	ф. 220/320	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛМ-10	№ 623	20000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=1000/5	B	-	-					
			2363-68	C	ТПЛМ-10	№ 413					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 645					
			КТН=10000/100	B							
			831-53	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109272					
			Ксч=1								
			21478-04								
12	ф. 221	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛМ-10	№ 301	20000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=1000/5	B	-	-					
			2363-68	C	ТПЛМ-10	№ 613					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 645					
			КТН=10000/100	B							
			831-53	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109235					
			Ксч=1								
			21478-04								
13	ф. 222/322	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛМ-10	№ 816	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=600/5	B	-	-					
			2363-68	C	ТПЛМ-10	№ 792					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 645					
			КТН=10000/100	B							
			831-53	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109372					
			Ксч=1								
			21478-04								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
14	ф. 223/323	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛМ-10	№ 106	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=600/5	B	-	-					
			2363-68	C	ТПЛМ-10	№ 255					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 645					
			КТН=10000/100	B							
			831-53	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109391					
			Ксч=1								
			21478-04								

15	ф. 232/332	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛМ-10	№ 083	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=600/5	B	-	-					
			2363-68	C	ТПЛМ-10	№ 144					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 358					
			КТН=10000/100	B							
			831-53	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109283					
			Ксч=1								
			21478-04								

16	ф. 233	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛМ-10	№ 027	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=600/5	B	-	-					
			2363-68	C	ТПЛМ-10	№ 294					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 358					
			КТН=10000/100	B							
			831-53	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36112660					
			Ксч=1								
			21478-04								

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение											
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
17	ф. 234/334	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛМ-10	№ 799	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=600/5	B	-	-					
			2363-68	C	ТПЛМ-10	№ 403					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 358					
			КТН=10000/100	B							
			831-53	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36112786					
			Ксч=1								
			21478-04								

18	ф. 27/127	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛМ-10	№ 736	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	№ 804					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 645					
			КТН=10000/100	B							
			831-53	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36112802					
			Ксч=1								
			21478-04								

19	ф. 28/128	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛМ-10	№ 504	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			2363-68	C	ТПЛМ-10	№ 341					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 645					
			КТН=10000/100	B							
			831-53	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109210					
			Ксч=1								
			21478-04								

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение											
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
20	ф. 31/131	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛМ-10	№ 666	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			2363-68	C	ТПЛМ-10	№ 411					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 358					
			КТН=10000/100	B							
			831-53	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109347					
			Ксч=1								
			21478-04								

21	ф. 32	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛМ-10	№ 389	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
КТТ=600/5	B	-	-								
2363-68	C	ТПЛМ-10	№ 914								
ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 358							
КТН=10000/100	B										
831-53	C										
Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109012							
Ксч=1											
21478-04											
22	ф. 34/134	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛМ-10	№ 456	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	№ 848								
ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 358							
КТН=10000/100	B										
831-53	C										
Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109082							
Ксч=1											
21478-04											

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение											
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
23	ф. 38/138	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛМ-10	№ 661	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			2363-68	C	ТПЛМ-10	№ 176					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 358					
			КТН=10000/100	B							
			831-53	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109135					
			Ксч=1								
			21478-04								

24	ф. 41	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛМ-10	№ 779	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	№ 889					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 824					
			КТН=10000/100	B							
			831-53	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109079					
			Ксч=1								
			21478-04								

25	ф. 44/144	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛМ-10	№ 866	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			2363-68	C	ТПЛМ-10	№ 482					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 824					
			КТН=10000/100	B							
			831-53	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109159					
			Ксч=1								
			21478-04								

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение											
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
26	ф. 47	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛМ-10	№ 774	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			2363-68	C	ТПЛМ-10	№ 788					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 824					
			КТН=10000/100	B							
			831-53	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36112797					
			Ксч=1								
			21478-04								

27	ф. 48/148	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛМ-10	№ 307	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	№ 455					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 824					
			КТН=10000/100	B							
			831-53	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109047					
			Ксч=1								
			21478-04								

28	ф. 49/149	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛМ-10	№ 189	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	№ 401					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 824					
			КТН=10000/100	B							
			831-53	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109214					
			Ксч=1								
			21478-04								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
29	ф.211А/211Б/211В	ТТ	КТ=0,5	А	ТПОЛ-10У3	№ 431	20000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=1000/5	В	-	-					
			1261-59	С	ТПОЛ-10У3	№ 642					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10	№ 674					
			КТН=10000/100	В							
			831-53	С							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36112742					
			Ксч=1								
			21478-04								
30	ф.212А/212Б/212В	ТТ	КТ=0,5	А	ТПОЛ-10У3	№ 608	20000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=1000/5	В	-	-					
			1261-59	С	ТПОЛ-10У3	№ 785					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10	№ 674					
			КТН=10000/100	В							
			831-53	С							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36112774					
			Ксч=1								
			21478-04								
31	ф.230А/230Б/230В	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛМ-10	№ 429	20000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=1000/5	В	-	-					
			2363-68	С	ТПЛМ-10	№ 154					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10	№ 358					
			КТН=10000/100	В							
			831-53	С							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109382					
			Ксч=1								
			21478-04								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
32	ф.231А/231Б/231В	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛМ-10	№ 308	20000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=1000/5	В	-	-					
			2363-68	С	ТПЛМ-10	№ 557					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10	№ 358					
			КТН=10000/100	В							
			831-53	С							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109040					
			Ксч=1								
			21478-04								
33	ф.241А/241Б/241В	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛМ-10	№ 207	20000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=1000/5	В	-	-					
			2363-68	С	ТПЛМ-10	№ 931					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10	№ 824					
			КТН=10000/100	В							
			831-53	С							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36112807					
			Ксч=1								
			21478-04								
34	ф.242А/242Б/242В	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛМ-10	№ 447	20000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=1000/5	В	-	-					
			2363-68	С	ТПЛМ-10	№ 783					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10	№ 824					
			КТН=10000/100	В							
			831-53	С							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36112813					
			Ксч=1								
			21478-04								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
35	ф.324	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛМ-10	№ 422	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			2363-68	C	ТПЛМ-10	№ 769					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 645					
			КТН=10000/100	B							
			831-53	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109450					
			Ксч=1								
			21478-04								
36	ф.335	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛМ-10	№ 541	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			2363-68	C	ТПЛМ-10	№ 552					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 358					
			КТН=10000/100	B							
			831-53	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109284					
			Ксч=1								
			21478-04								

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 кВ «Приморская» 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 кВ «Приморская» - не менее 20 лет.

В АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Приморская» 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 кВ «Приморская» АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Приморская»

КОМПЛЕКТНОСТЬ

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

ПОВЕРКА

Поверка АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Приморская» 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 серии SL 7000 – в соответствии с документом «Счетчики электрической энергии электронные многофункциональные серии SL 7000 (ACE 7000, ACE 8000). Методика поверки», разработанной и утвержденной ВНИИМС в 2004 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 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 кВ «Приморская» - АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Приморская».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии ПС 220 кВ «Приморская» - АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Приморская», 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:

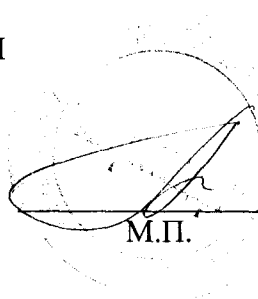
117997, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 65, стр. I

Тел.: 8(495)745-21-70

Факс: 8(495) 705-97-50

Сайт: www.metrostandart.ru

Технический директор ЗАО «Метростандарт»



Л.Б. Александров

М.П.