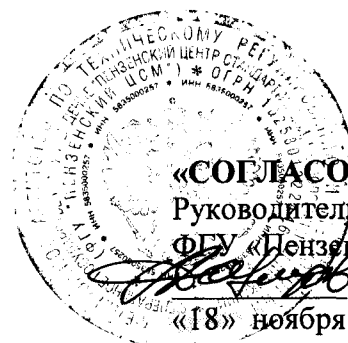


ОПИСАНИЕ ТИПА

Приложение к свидетельству

№ _____ об утверждении типа
средств измерений



«СОГЛАСОВАНО»

Руководитель ГЦИ СИ

ФБУ «Пензенский ЦСМ»

А.А. Данилов

«18» ноября 2009 г.

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная» - АИИС КУЭ ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № 42172-09 Взамен №
---	--

Изготовлена по технической документации ЗАО «Метростандарт», г. Москва, в соответствии с технорабочим проектом ЕМНК.466454.300-605, заводской №ЕМНК.466454.300-605

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная» (далее АИИС КУЭ ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная») предназначена для измерений активной и реактивной электрической энергии, времени и интервалов времени.

Область применения АИИС КУЭ ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная» - коммерческий учёт электрической энергии на ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная» ОАО «ФСК ЕЭС», в том числе для взаимных расчетов на оптовом рынке электрической энергии (ОРЭ).

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная» 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 220/110/35/10 кВ «Солнечная» 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 220/110/35/10 кВ «Солнечная» 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 серии ZMD 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 ТК16L, блок бесперебойного питания;
- радиосерверы точного времени РСТВ-01.

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 220/110/35/10 кВ «Солнечная» в состав ИВКЭ входит РСТВ-01. РСТВ-01 осуществляет прием сигналов точного времени и синхронизацию времени в УСПД.

Контроль меток времени во всех элементах АИИС КУЭ ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная» осуществляется УСПД каждые 30 мин. Синхронизация (коррекция) времени в счетчиках ИК производится при расхождении времени внутренних таймеров счетчиков и РСТВ-01 на значение более 2 с. Синхронизация времени в шлюзах E-422 и сервере АРМ ПС

производится также РСТВ-01 при расхождении значений времени в этих устройствах и РСТВ-01 на значение более 2 с.

Таким образом, СОЕВ АИИС КУЭ ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная» 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·Ктн·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	Ктт·Ктн·Ксч				Наименование измеряемой величины	Вид электрической энергии	Основная погрешность ИК, ± %
							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 110кВ ЛУЧ-1	ТТ	КТ=0,5		А	ТФЗМ 110Б-III У1	№ 5638	1100000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			Ктт=1000/1		В	ТФЗМ 110Б-III У1	№ 5431					
			26421-04		С	ТФЗМ 110Б-III У1	№ 5541					
		ТН	КТ=0,5		А	НКФ-110-83 У1	№ 43946					
			Ктн=110000:√3/100:√3		В	НКФ-110-83 У1	№ 43938					
			1188-84		С	НКФ-110-83 У1	№ 43916					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5		ZMD402CT41.0467S 2 CU-B4		№ 95133657					
			Ксч=1									
			22422-07									

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение												
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
2	ВЛ 110кВ ЛУЧ-2	ТТ	КТ=0,5	A	ТФЗМ 110Б-II У1	№ 11662	825000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=750/1	B	ТФЗМ 110Б-II У1	№ 11893						
			26421-04	C	ТФЗМ 110Б-II У1	№ 11709						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-83 У1	№ 43841						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-83 У1	№ 43931						
			1188-84	C	НКФ-110-83 У1	№ 43939						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 95133671						
			Ксч=1									
			22422-07									
3	ВЛ 110кВ МОСК-1	ТТ	КТ=0,5	A	ТФЗМ-110Б-III-У1	№ 5117;4982	1100000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=1000/1	B	ТФЗМ-110Б-III-У1	№ 4079;5259						
			2793-71	C	ТФЗМ-110Б-III-У1	№ 5119;4776						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-83 У1	№ 43946						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-83 У1	№ 43938						
			1188-84	C	НКФ-110-83 У1	№ 43916						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 95133672						
			Ксч=1									
			22422-07									
4	ВЛ 110кВ МОСК-3	ТТ	КТ=0,5	A	ТФЗМ-110Б-III-У1	№ 5136;5251	1100000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=1000/1	B	ТФЗМ-110Б-III-У1	№ 5142;5260						
			2793-71	C	ТФЗМ-110Б-III-У1	№ 4780;5145						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-83 У1	№ 43841						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-83 У1	№ 43931						
			1188-84	C	НКФ-110-83 У1	№ 43939						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 95133656						
			Ксч=1									
			22422-07									

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение												
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
5	ВЛ 110кВ СЕМ-2	ТТ	КТ=0,5	A	ТФЗМ 110Б-III У1	№ 5287	1100000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=1000/1	B	ТФЗМ 110Б-III У1	№ 5383						
			26421-04	C	ТФЗМ 110Б-III У1	№ 5287						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-83 У1	№ 43841						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-83 У1	№ 43931						
			1188-84	C	НКФ-110-83 У1	№ 43939						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 95133654						
			Ксч=1									
			22422-07									
6	ВЛ 110кВ СЕМ-4	ТТ	КТ=0,5	A	ТФЗМ-110Б-III-У1	№ 5385	1100000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=1000/1	B	ТФЗМ-110Б-III-У1	№ 5355						
			2793-71	C	ТФЗМ-110Б-III-У1	№ 5143						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-83 У1	№ 43946						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-83 У1	№ 43938						
			1188-84	C	НКФ-110-83 У1	№ 43916						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 95133653						
			Ксч=1									
			22422-07									
7	ОМВ-110 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТФЗМ 110Б-III У1	№ 5809	1100000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=1000/1	B	ТФЗМ 110Б-III У1	№ 5798						
			26421-04	C	ТФЗМ 110Б-III У1	№ 5800						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-83 У1	№ 43946						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-83 У1	№ 43938						
			1188-84	C	НКФ-110-83 У1	№ 43916						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 95133655						
			Ксч=1									
			22422-07									

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
8	ВЛ 6кВ ФИДЕР-11	ТТ	КТ=0,5	A	ТОЛ 10У3	№ 20795	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=80/5	B	-	-					
			6009-77	C	ТОЛ 10У3	№ 7334					
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОЛ-06-6У3	№ 6380					
			КТН=6000:√3/100:√3	B	ЗНОЛ-06-6У3	№ 3648					
			11454-88	C	ЗНОЛ-06-6У3	№ 3278					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94979629					
			Ксч=1								
			22422-07								
9	ВЛ 6кВ ФИДЕР-15	ТТ	КТ=0,5	A	ТОЛ 10У3	№ 15182	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=80/5	B	-	-					
			6009-77	C	ТОЛ 10У3	№ 17988					
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОЛ-06-6У3	№ 6380					
			КТН=6000:√3/100:√3	B	ЗНОЛ-06-6У3	№ 3648					
			11454-88	C	ЗНОЛ-06-6У3	№ 3278					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980740					
			Ксч=1								
			22422-07								
10	ВЛ 6кВ ФИДЕР-18	ТТ	КТ=0,5	A	ТОЛ 10У3	№ 33904	9600	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=160/5	B	-	-					
			7069-02	C	ТОЛ 10У3	№ 33926					
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОЛ-06-6У3	№ 6312					
			КТН=6000:√3/100:√3	B	ЗНОЛ-06	№ 6374					
			11454-88	C	ЗНОЛ-06	№ 6207					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980759					
			Ксч=1								
			22422-07								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
11	ВЛ 6кВ ФИДЕР-28	ТТ	КТ=0,5	A	ТОЛ 10У3	№ 11829	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=80/5	B	-	-						
			6009-77	C	ТОЛ 10У3	№ 17981						
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОЛ-06-6У3	№ 6312						
			КТН=6000:√3/100:√3	B	ЗНОЛ-06	№ 6374						
			11454-88	C	ЗНОЛ-06	№ 6207						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980742						
			Ксч=1									
			22422-07									

12	ВЛ 6кВ ФИДЕР-29	ТТ	КТ=0,5	A	ТОЛ 10У3	№ 6934	9600	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=160/5	B	-	-						
			7069-02	C	ТОЛ 10У3	№ 17749						
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОЛ-06-6У3	№ 6380						
			КТН=6000:√3/100:√3	B	ЗНОЛ-06-6У3	№ 3648						
			11454-88	C	ЗНОЛ-06-6У3	№ 3278						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980763						
			Ксч=1									
			22422-07									

13	ВЛ 6кВ ФИДЕР-30	ТТ	КТ=0,5	A	ТОЛ 10У3	№ 16926	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=80/5	B	-	-						
			7069-02	C	ТОЛ 10У3	№ 13063						
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОЛ-06-6У3	№ 6312						
			КТН=6000:√3/100:√3	B	ЗНОЛ-06	№ 6374						
			11454-88	C	ЗНОЛ-06	№ 6207						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980762						
			Ксч=1									
			22422-07									

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
14	ВЛ 6кВ ФИДЕР-32	ТТ	КТ=0,5	A	ТОЛ 10У3	№ 13060	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=80/5	B	-	-						
			6009-77	C	ТОЛ 10У3	№ 17939						
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОЛ-06-6У3	№ 6312						
			КТН=6000:√3/100:√3	B	ЗНОЛ-06	№ 6374						
			11454-88	C	ЗНОЛ-06	№ 6207						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94979611						
			Ксч=1									
			22422-07									

15	ВЛ 6кВ ФИДЕР-33	ТТ	КТ=0,5	A	ТОЛ 10У3	№ 18159	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=80/5	B	-	-						
			6009-77	C	ТОЛ 10У3	№ 17555						
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОЛ-06-6У3	№ 6380						
			КТН=6000:√3/100:√3	B	ЗНОЛ-06-6У3	№ 3648						
			11454-88	C	ЗНОЛ-06-6У3	№ 3278						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980741						
			Ксч=1									
			22422-07									

16	ВЛ 6кВ ФИДЕР-35	ТТ	КТ=0,5	A	ТОЛ 10У3	№ 17524	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=80/5	B	-	-						
			7069-02	C	ТОЛ 10У3	№ 17582						
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОЛ-06-6У3	№ 6380						
			КТН=6000:√3/100:√3	B	ЗНОЛ-06-6У3	№ 3648						
			11454-88	C	ЗНОЛ-06-6У3	№ 3278						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980743						
			Ксч=1									
			22422-07									

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
17	ВЛ 6кВ ФИДЕР-37	ТТ	КТ=0,5	A	ТОЛ 10У3	№ 4015	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=80/5	B	-	-						
			6009-77	C	ТОЛ 10У3	№ 4721						
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОЛ-06-6У3	№ 6380						
			КТН=6000:√3/100:√3	B	ЗНОЛ-06-6У3	№ 3648						
			11454-88	C	ЗНОЛ-06-6У3	№ 3278						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980761						
			Ксч=1									
			22422-07									

18	ВЛ 6кВ ФИДЕР-47	ТТ	КТ=0,5	A	ТЛМ-10-2У3	№ 7081	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=80/5	B	-	-						
			2473-69	C	ТЛМ-10-2У3	№ 6959						
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6-66	№ 3966						
			КТН=6000/100	B								
			2611-70	C								
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94979612						
			Ксч=1									
			22422-07									

19	ВЛ 6кВ ФИДЕР-5	ТТ	КТ=0,5	A	ТОЛ 10У3	№ 17525	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=80/5	B	-	-						
			6009-77	C	ТОЛ 10У3	№ 20815						
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОЛ-06-6У3	№ 6380						
			КТН=6000:√3/100:√3	B	ЗНОЛ-06-6У3	№ 3648						
			11454-88	C	ЗНОЛ-06-6У3	№ 3278						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94979632						
			Ксч=1									
			22422-07									

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
20	ВЛ 6кВ ФИДЕР-53	ТТ	КТ=0,5	A	ТЛМ-10-2У3	№ 7075	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=80/5	B	-	-					
			2473-69	C	ТЛМ-10-2У3	№ 6722					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6-66	№ 3966					
			КТН=6000/100	B							
			2611-70	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980739					
			Ксч=1								
			22422-07								
21	ВЛ 6кВ ФИДЕР-56	ТТ	КТ=0,5	A	ТЛМ-10-2У3	№ 0210	9600	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=160/5	B	-	-					
			2473-05	C	ТЛМ-10-2У3	№ 0201					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6-66	№ 4176					
			КТН=6000/100	B							
			2611-70	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94979631					
			Ксч=1								
			22422-07								
22	ВЛ 6кВ ФИДЕР-65	ТТ	КТ=0,5	A	ТЛМ-10-2У3	№ 1665	9600	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=160/5	B	-	-					
			2473-05	C	ТЛМ-10-2У3	№ 1662					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6-66	№ 3966					
			КТН=6000/100	B							
			2611-70	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94979630					
			Ксч=1								
			22422-07								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
23	ВЛ 6кВ ФИДЕР-66	ТТ	КТ=0,5	A	ТЛМ-10-2У3	№ 6954	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=80/5	B	-	-					
			2473-69	C	ТЛМ-10-2У3	№ 6958					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6-66	№ 4176					
			КТН=6000/100	B							
			2611-70	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980760					
			Ксч=1								
			22422-07								
24	ВЛ 6кВ ФИДЕР-67	ТТ	КТ=0,5	A	ТЛМ-10-2У3	№ 1672	9600	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=160/5	B	-	-					
			2473-05	C	ТЛМ-10-2У3	№ 1656					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6-66	№ 3966					
			КТН=6000/100	B							
			2611-70	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94979613					
			Ксч=1								
			22422-07								
25	ВЛ 6кВ ФИДЕР-71	ТТ	КТ=0,5	A	ТЛМ-10-2У3	№ 5446	7200	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=120/5	B	-	-					
			2473-69	C	ТЛМ-10-2У3	№ 6623					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6-66	№ 3966					
			КТН=6000/100	B							
			2611-70	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94979609					
			Ксч=1								
			22422-07								

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение											
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
26	ВЛ 6кВ ФИДЕР-72	ТТ	КТ=0,5	A	ТЛМ-10-2У3	№ 7451	4800	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=80/5	B	-	-					
			2473-69	C	ТЛМ-10-2У3	№ 7334					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-6-66	№ 4176					
			КТН=6000/100	B							
			2611-70	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94979610					
			Ксч=1								
			22422-07								

Примечания:

1. 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);
2. 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 $I_{ном}$.
3. 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 $I_{ном}$.
4. 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.
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 ± 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 одноступенчатый утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная» 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 220/110/35/10 кВ «Солнечная» - не менее 20 лет.

В АИИС КУЭ ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная» 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 220/110/35/10 кВ «Солнечная» АИИС КУЭ ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная»

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС КУЭ ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная» определяется проектной документацией на систему. В комплект поставки входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений.

ПОВЕРКА

Поверка АИИС КУЭ ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная» 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 серии ZMD – в соответствии с документом «Счетчики электрической энергии многофункциональные серии Dialog ZMD и ZFD. Методика поверки», утвержденным ФГУП «ВНИИМС 22 января 2007 г.;

– средства поверки УСПД в соответствии с документом «Устройство сбора и передачи данных ТК16L для автоматизации измерений и учета энергоресурсов. Методика поверки». АВБЛ.468212.041 МП, утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в 2007 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 220/110/35/10 кВ «Солнечная» - АИИС КУЭ ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная» - АИИС КУЭ ПС 220/110/35/10 кВ «Солнечная», 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:

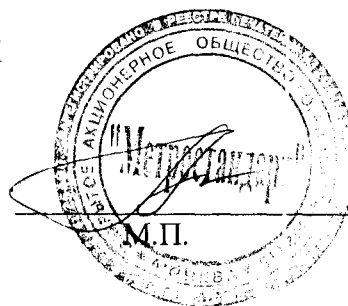
117997, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 65, стр. I

Тел.: 8(495)745-21-70

Факс: 8(495) 705-97-50

Сайт: www.metrostandart.ru

Технический директор ЗАО «Метростандарт»



Л.Б. Александров