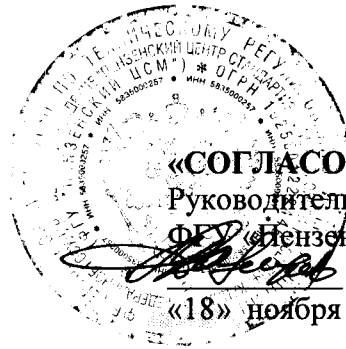


ОПИСАНИЕ ТИПА

Приложение к свидетельству

№ _____ об утверждении типа
средств измерений**«СОГЛАСОВАНО»**

Руководитель ГЦИ СИ

ФГУ «Вензёнский ЦСМ»

А.А. Данилов

«18» ноября 2009 г.

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220 кВ «Серноводская» - АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Серноводская»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № 42169-09 Взамен №
---	--

Изготовлена по технической документации ЗАО «Метростандарт», г. Москва, в соответствии с технорабочим проектом ЕМНК.466454.300-604, заводской №ЕМНК.466454.300-604

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

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

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

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Серноводская» 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 кВ «Серноводская» 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 «Серноводская» 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 0,2; 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 кВ «Серноводская» 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 кВ «Серноводская» 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 кВ «Серноводская» 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 P=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			$\cos \varphi = 0,87$ $\sin \varphi = 0,5$	$\cos \varphi = 0,5$ $\sin \varphi = 0,87$			
1	2	3	4		5	6	7	8	9	10		
1	ВЛ 110кВ ГАЗ-1	ТТ	КТ=3		А	ТВ-110 I У2	№ 10326-А	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *
			Ктт=120/5		В	ТВ-110 I У2	№ 10326-В					
			3189-72		С	ТВ-110 I У2	№ 10326-С					
		ТН	КТ=0,5		А	НКФ-110-57 У1	№ 1488976					
			Ктн=110000:√3/100:√3		В	НКФ-110-57 У1	№ 1488975					
			14205-94		С	НКФ-110-57 У1	№ 1488977					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5		ZMD402CT41.0467S 2 CU-B4		№ 94980079					
			Ксч=1									
			22422-07									

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
2	ВЛ 110кВ ГА3-2	ТТ	КТ=3	А	ТВ-110 I У2	№ 10323-А	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *
			КТТ=120/5	В	ТВ-110 I У2	№ 10323-В					
			3189-72	С	ТВ-110 I У2	№ 10323-С					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 1023242					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 14075					
			14205-94	С	НКФ-110-57 У1	№ 14074					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980073					
Ксч=1											
22422-07											
3	ВЛ 110кВ ГОРЬ-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 110Б-1 У1	№ 29011	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=120/5	В	ТФЗМ 110Б-1 У1	№ 29016					
			2793-88	С	ТФЗМ 110Б-1 У1	№ 29020					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 1488976					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 1488975					
			14205-94	С	НКФ-110-57 У1	№ 1488977					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980069					
Ксч=1											
22422-07											
4	ВЛ 110кВ ГОРЬ-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 29032	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=120/5	В	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 29022					
			2793-71	С	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 24891					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 1023242					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 14075					
			14205-94	С	НКФ-110-57 У1	№ 14074					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980071					
Ксч=1											
22422-07											

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
5	ВЛ 110кВ ИСАКЛЫ	ТТ	КТ=3	A	ТВ-110-1У2	№ 10596	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *
			КТ _{ТТ} =120/5	B	ТВ-110-1У2	№ 10596					
			3189-72	C	ТВ-110-1У2	№ 10596					
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57 У1	№ 1023242					
			КТ _{ТН} =110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57 У1	№ 14075					
			14205-94	C	НКФ-110-57 У1	№ 14074					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980068					
			Ксч=1								
			22422-07								
6	ВЛ 110кВ КЛЯВЛИНО-3	ТТ	КТ=3	A	ТВ-110-1У2	№ 10595	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *
			КТ _{ТТ} =120/5	B	ТВ-110-1У2	№ 10595					
			3189-72	C	ТВ-110-1У2	№ 10595					
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57 У1	№ 1488976					
			КТ _{ТН} =110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57 У1	№ 1488975					
			14205-94	C	НКФ-110-57 У1	№ 1488977					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980067					
			Ксч=1								
			22422-07								
7	ВЛ 110кВ СЕРГИЕВСКАЯ	ТТ	КТ=3	A	ТВ-110-1У2	№ 11140	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *
			КТ _{ТТ} =120/5	B	ТВ-110-1У2	№ 11140					
			3189-72	C	ТВ-110-1У2	№ 11140					
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57 У1	№ 1488976					
			КТ _{ТН} =110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57 У1	№ 1488975					
			14205-94	C	НКФ-110-57 У1	№ 1488977					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980080					
			Ксч=1								
			22422-07								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
8	ВЛ 110кВ СЕРН-2	ТТ	КТ=3	A	ТВ-110-1У2	№ 10594	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *
			КТ _{ТТ} =120/5	B	ТВ-110-1У2	№ 10594					
			3189-72	C	ТВ-110-1У2	№ 10594					
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57 У1	№ 1023242					
			КТ _{ТН} =110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57 У1	№ 14075					
			14205-94	C	НКФ-110-57 У1	№ 14074					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980081					
			Ксч=1								
			22422-07								
9	ВЛ 110кВ СЕРН-3	ТТ	КТ=3	A	ТВ-110 I У2	№ 10593-A	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *
			КТ _{ТТ} =120/5	B	ТВ-110 I У2	№ 10593-B					
			3189-72	C	ТВ-110 I У2	№ 10593-C					
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57 У1	№ 1488976					
			КТ _{ТН} =110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57 У1	№ 1488975					
			14205-94	C	НКФ-110-57 У1	№ 1488977					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980082					
			Ксч=1								
			22422-07								
10	ВЛ 110кВ СУХ-1	ТТ	КТ=3	A	ТВ-110 I У2	№ 10324-A	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *
			КТ _{ТТ} =120/5	B	ТВ-110 I У2	№ 10324-B					
			3189-72	C	ТВ-110 I У2	№ 10324-C					
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110-57 У1	№ 1488976					
			КТ _{ТН} =110000:√3/100:√3	B	НКФ-110-57 У1	№ 1488975					
			14205-94	C	НКФ-110-57 У1	№ 1488977					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980072					
			Ксч=1								
			22422-07								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
11	ВЛ 110кВ СУХ-3	ТТ	КТ=3	А	ТВ-110 IУ2	№ 10325-А	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *
			КТТ=120/5	В	ТВ-110 IУ2	№ 10325-В					
			3189-72	С	ТВ-110 IУ2	№ 10325-С					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 1023242					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 14075					
			14205-94	С	НКФ-110-57 У1	№ 14074					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980070					
			Ксч=1								
			22422-07								
12	ОМВ-110 кВ	ТТ	КТ=1	А	ТВ-110-ПУ2	№ 4181-А	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,7% ± 4,0%	± 9,0% ± 4,0%
			КТТ=200/5	В	ТВ-110-ПУ2	№ 4181-В					
			20644-03	С	ТВ-110-ПУ2	№ 4181-С					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 1488976					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 1488975					
			14205-94	С	НКФ-110-57 У1	№ 1488977					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980083					
			Ксч=1								
			22422-07								
13	ВЛ 10кВ ФИДЕР-12	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛМ-10	№ 4007	3000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=30/5	В	ТЛМ-10	№ 3225					
			2473-69	С	ТЛМ-10	№ 4407					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10	№ 1627					
			КТН=10000/100	В							
			831-69	С							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980108					
			Ксч=1								
			22422-07								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4	5	6	7	8	9	10	
14	ВЛ 10кВ ФИДЕР-16	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 98970	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=40/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 98958					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 1627					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980104					
			Ксч=1								
			22422-07								
15	ВЛ 10кВ ФИДЕР-20	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 85544	3000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=30/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 50729					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 1627					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980105					
			Ксч=1								
			22422-07								
16	ВЛ 10кВ ФИДЕР-23	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 188733	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=40/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 190465					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 1627					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980102					
			Ксч=1								
			22422-07								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4	5	6	7	8	9	10	
17	ВЛ 10кВ ФИДЕР-25	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 01543	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=120/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 04301					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 1627					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980101					
			Ксч=1								
			22422-07								
18	ВЛ 10кВ ФИДЕР-26	ТТ	КТ=0,5	A	ТВК-10	№ 16347	6000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,9% ± 2,0%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=60/5	B	-	-					
			8913-82	C	ТВК-10	№ 20518					
		ТН	КТ=0,2	A	НАМИ-10У2	№ 3538					
			КТН=10000/100	B							
			11094-87	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980047					
			Ксч=1								
			22422-07								
19	ВЛ 10кВ ФИДЕР-28	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 35268	3000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=30/5	B	-	-					
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 35784					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 1627					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980107					
			Ксч=1								
			22422-07								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
20	ВЛ 10кВ ФИДЕР-31	ТТ	КТ=0,5	А	ТВЛМ-10	№ 64836	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,9% ± 2,0%	± 5,0% ± 2,3%	
			КТТ=40/5	В	-	-						
			1856-63	С	ТВЛМ-10	№ 64859						
		ТН	КТ=0,2	А	НАМИ-10У2	№ 3538						
			КТН=10000/100	В								
			11094-87	С								
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980064						
Ксч=1												
22422-07												
21	ВЛ 10кВ ФИДЕР-36	ТТ	нет ТТ			100	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *		
			ТН	КТ=0,2	А						НАМИ-10У2	№ 3538
				КТН=10000/100	В							
		11094-87		С								
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4							№ 94980048	
			Ксч=1									
			22422-07									
22	ВЛ 10кВ ФИДЕР-38	ТТ	нет ТТ			100	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *		
			ТН	КТ=0,2	А						НАМИ-10У2	№ 3538
				КТН=10000/100	В							
		11094-87		С								
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4							№ 94980046	
			Ксч=1									
			22422-07									

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4	5	6	7	8	9	10	
23	ВЛ 10кВ ФИДЕР-42	ТТ	КТ=0,5	А	ТВЛМ-10	№ 88379	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,9% ± 2,0%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=40/5	В	-	-					
			1856-63	С	ТВЛМ-10	№ 44407					
		ТН	КТ=0,2	А	НАМИ-10У2	№ 3538					
			КТН=10000/100	В							
			11094-87	С							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980103					
			Ксч=1								
			22422-07								
24	ВЛ 10кВ ФИДЕР-46	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛМ-10	№ 3892	3000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,9% ± 2,0%	± 5,0% ± 2,3%
			КТТ=30/5	В	ТЛМ-10	№ 6405					
			2473-69	С	ТЛМ-10	№ 4405					
		ТН	КТ=0,2	А	НАМИ-10У2	№ 3538					
			КТН=10000/100	В							
			11094-87	С							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980065					
			Ксч=1								
			22422-07								
25	ВЛ 10кВ ФИДЕР-5	ТТ	КТ=0,5	А	ТВЛМ-10	№ 87458	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=40/5	В	-	-					
			1856-63	С	ТВЛМ-10	№ 87385					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10	№ 1627					
			КТН=10000/100	В							
			831-69	С							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980044					
			Ксч=1								
			22422-07								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
26	ВЛ 10кВ ФИДЕР-51	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 01491	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,9% ± 2,0%	± 5,0% ± 2,3%	
			КТТ=120/5	B	-	-						
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 03180						
		ТН	КТ=0,2	A	НАМИ-10У2	№ 3538						
			КТН=10000/100	B								
			11094-87	C								
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.04 67S2 CU-B4		№ 94980045						
Ксч=1												
22422-07												
27	ВЛ 10кВ ФИДЕР-57	ТТ	нет ТТ			100	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *		
			ТН	КТ=0,2	A						НАМИ-10У2	№ 3538
				КТН=10000/100	B							
		11094-87		C								
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.04 67S2 CU-B4							№ 94980066	
			Ксч=1									
			22422-07									
28	ВЛ 10кВ ФИДЕР-7	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 74218	2000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=20/5	B	-	-						
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 74238						
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 1627						
			КТН=10000/100	B								
			831-69	C								
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.04 67S2 CU-B4		№ 94980106						
Ксч=1												
22422-07												

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
29	ТСН-3 0,4кВ (с ПС Серноводская-110 ф-16)	ТТ	КТ=0,5	A	TK-20	№ 26531	200	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,8%	± 4,0% ± 2,3%	
			КТТ=200/5	B	TK-20	№ 26489						
			1407-60	C	TK-20	№ 26368						
		Счетчик	нет ТН									
			КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 94980977						
			Ксч=1									
22422-07												

* 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, ± %» 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 кВ «Серноводская» 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 «Серноводская» - не менее 20 лет.

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

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Серноводская» 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 «Серноводская» 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 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 кВ «Серноводская» - АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Серноводская».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

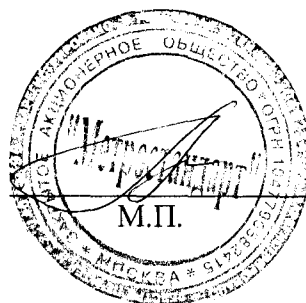
117997, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 65, стр. I

Тел.: 8(495)745-21-70

Факс: 8(495) 705-97-50

Сайт: www.metrostandart.ru

Технический директор ЗАО «Метростандарт»



Л.Б. Александров