



«СОГЛАСОВАНО»

Руководитель ГЦИ СИ

«Пензенский ЦСМ»

А.А. Данилов

» 2009 г.

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/35 кВ «Пенза-1» - АИИС КУЭ ПС 220/110/35 кВ «Пенза-1»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № 42056-09 Взамен №
---	--

Изготовлена по технической документации ЗАО «Метростандарт», г. Москва, в соответствии с технорабочим проектом ЕМНК.466454.030-430, заводской №ЕМНК.466454.030-430

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/35 кВ «Пенза-1» (далее АИИС КУЭ ПС 220/110/35 кВ «Пенза-1») предназначена для измерений активной и реактивной электрической энергии, времени и интервалов времени.

Область применения АИИС КУЭ ПС 220/110/35 кВ «Пенза-1» - коммерческий учёт электрической энергии на ПС 220/110/35 кВ «Пенза-1» ОАО «ФСК ЕЭС», в том числе для взаимных расчетов на оптовом рынке электрической энергии (ОРЭ).

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ПС 220/110/35 кВ «Пенза-1» представляет собой multifunctionalную, двухуровневую систему, которая состоит из измерительных каналов (далее - ИК), измерительно-вычислительного комплекса электроустановки (далее - ИВКЭ), выполняющего функции информационно-вычислительного комплекса (далее - ИВК), и системы обеспечения единого времени (далее - СОЕВ).

АИИС КУЭ ПС 220/110/35 кВ «Пенза-1» 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 кВ «Пенза-1» включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – ИК, включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2; 0,5; 1, 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 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 220/110/35 кВ «Пенза-1» 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 220/110/35 кВ «Пенза-1» 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 220/110/35 кВ «Пенза-1» 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 _{ТН} · 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							
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10		
1	КОС	ТТ	КТ=0,5		A	ТФЗМ-150А	№ 2684	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			К _{ТТ} =600/5		B	ТФЗМ-150А	№ 2609						
			5313-76		C	ТФЗМ-150А	№ 2685						
		ТН	КТ=0,5		A	НАМИ-110	№ 459						
			К _{ТН} =110000:√3/100:√3		B	НАМИ-110	№ 458						
			24218-03		C	НАМИ-110	№ 501						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5		ZMD402CT41.0467S 2 CU-B4		№ 93946670						
			Ксч=1										
			22422-07										

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
2	Арбеково-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФНД-110 М	№ 5085	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=600/5	В	ТФНД-110 М	№ 5112						
			2793-71	С	ТФНД-110 М	№ 3707						
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-110	№ 459						
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НАМИ-110	№ 458						
			24218-03	С	НАМИ-110	№ 501						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93946378						
			Ксч=1									
			22422-07									

3	Арбеково-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФНД-110М	№ 341	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
КТТ=600/5	В	ТФНД-110М	№ 238								
2793-71	С	ТФНД-110М	№ 320								
ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-110	№ 506							
КТН=110000:√3/100:√3	В	НАМИ-110	№ 579								
24218-03	С	НАМИ-110	№ 578								
Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93946637							
Ксч=1											
22422-07											
4	Загородная-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-150А	№ 1800	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
КТТ=600/5	В	ТФЗМ-150А	№ 1790								
5313-76	С	ТФЗМ-150А	№ 1811								
ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-110	№ 459							
КТН=110000:√3/100:√3	В	НАМИ-110	№ 458								
24218-03	С	НАМИ-110	№ 501								
Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93946454							
Ксч=1											
22422-07											

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение												
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
5	Загородная-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-150Б	№ 3082	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=600/5	В	ТФЗМ-150Б	№ 3078						
			5313-76	С	ТФЗМ-150Б	№ 3080						
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-110	№ 506						
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НАМИ-110	№ 579						
			24218-03	С	НАМИ-110	№ 578						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93946379						
			Ксч=1									
			22422-07									

6	Лунино-1	ТТ	КТ=0,2	А	ТРГ-110 II	№ 236	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 2,2% ± 1,6%	
			КТТ=600/5	В	ТРГ-110 II	№ 237						
			26813-06	С	ТРГ-110 II	№ 238						
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-110	№ 459						
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НАМИ-110	№ 458						
			24218-03	С	НАМИ-110	№ 501						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93946448						
			Ксч=1									
			22422-07									

7	Лунино-2	ТТ	КТ=0,2	А	ТРГ-110 II	№ 247	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 2,2% ± 1,6%	
			КТТ=600/5	В	ТРГ-110 II	№ 246						
			26813-06	С	ТРГ-110 II	№ 245						
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-110	№ 506						
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НАМИ-110	№ 579						
			24218-03	С	НАМИ-110	№ 578						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93946445						
			Ксч=1									
			22422-07									

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение												
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
8	Медпрепараты	ТТ	КТ=0,5	А	ТФНД-110М	№ 317	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=600/5	В	ТФНД-110М	№ 337						
			2793-71	С	ТФНД-110М	№ 188						
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-110	№ 459						
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НАМИ-110	№ 458						
			24218-03	С	НАМИ-110	№ 501						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93946286						
			Ксч=1									
			22422-07									

9	Мокшан	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-150Б	№ 3083	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
КТТ=600/5	В	ТФЗМ-150Б	№ 3086								
5313-76	С	ТФЗМ-150Б	№ 3081								
ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-110	№ 506							
КТН=110000:√3/100:√3	В	НАМИ-110	№ 579								
24218-03	С	НАМИ-110	№ 578								
Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93946375							
Ксч=1											
22422-07											
10	ОВ-110 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-150А-ІУ1	№ 2611	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
КТТ=600/5	В	ТФЗМ-150А-ІУ1	№ 2640								
5313-76	С	ТФЗМ-150А-ІУ1	№ 2641								
ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-110	№ 459							
КТН=110000:√3/100:√3	В	НАМИ-110	№ 458								
24218-03	С	НАМИ-110	№ 501								
Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93946376							
Ксч=1											
22422-07											

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение												
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
11	Пенза-1	ТТ	КТ=0,2	А	ТРГ-110 II	№ 242	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 2,2% ± 1,6%	
			КТТ=600/5	В	ТРГ-110 II	№ 243						
			26813-06	С	ТРГ-110 II	№ 244						
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-110	№ 459						
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НАМИ-110	№ 458						
			24218-03	С	НАМИ-110	№ 501						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93946239						
			Ксч=1									
			22422-07									
12	Пенза-2	ТТ	КТ=0,2	А	ТРГ-110 II	№ 250	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 2,2% ± 1,6%	
			КТТ=600/5	В	ТРГ-110 II	№ 249						
			26813-06	С	ТРГ-110 II	№ 248						
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-110	№ 506						
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НАМИ-110	№ 579						
			24218-03	С	НАМИ-110	№ 578						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93946238						
			Ксч=1									
			22422-07									
13	Химмаш-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-110	№ 43683	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=600/5	В	ТФЗМ-110	№ 43715						
			2793-88	С	ТФЗМ-110	№ 43823						
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-110	№ 459						
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НАМИ-110	№ 458						
			24218-03	С	НАМИ-110	№ 501						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93946638						
			Ксч=1									
			22422-07									

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
14	Химмаш-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФНД-110 М	№ 328	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=600/5	В	ТФНД-110 М	№ 313						
			2793-71	С	ТФНД-110 М	№ 268						
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-110	№ 506						
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НАМИ-110	№ 579						
			24218-03	С	НАМИ-110	№ 578						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93946639						
			Ксч=1									
			22422-07									

15	ВЛ-35 кВ Шелдоис	ТТ	КТ=1	А	ТВ-35	№ 151121	21000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,7% ± 4,0%	± 9,0% ± 4,0%
КТТ=300/5	В	-	-								
19720-00	С	ТВ-35	№ 151123								
ТН	КТ=0,5	А	ЗНОМ-35	№ 1054685							
КТН=35000:√3/100:√3	В	ЗНОМ-35	№ 1059841								
912-70	С	ЗНОМ-35	№ 1059922								
Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93946611							
Ксч=1											
22422-07											
16	Мясокомбинат	ТТ	КТ=1	А	ТВ-35	№ 63561	42000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,7% ± 4,0%	± 9,0% ± 4,0%
КТТ=600/5	В	-	-								
19720-00	С	ТВ-35	№ 63563								
ТН	КТ=0,5	А	ЗНОМ-35	№ 1053945							
КТН=35000:√3/100:√3	В	ЗНОМ-35	№ 978649								
912-70	С	ЗНОМ-35	№ 1060400								
Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93946287							
Ксч=1											
22422-07											

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
17	Продуктопровод-1	ТТ	КТ=1	A	TB-35	№ 142851	42000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,7% ± 4,0%	± 9,0% ± 4,0%	
			КТТ=600/5	B	-	-						
			19720-00	C	TB-35	№ 142853						
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОМ-35	№ 1054685						
			КТН=35000:√3/100:√3	B	ЗНОМ-35	№ 1059841						
			912-70	C	ЗНОМ-35	№ 1059922						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93946285						
			Ксч=1									
			22422-07									
18	Продуктопровод-2	ТТ	КТ=1	A	TB-35	№ 142991	21000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,7% ± 4,0%	± 9,0% ± 4,0%	
			КТТ=300/5	B	-	-						
			19720-00	C	TB-35	№ 142993						
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОМ-35	№ 1053945						
			КТН=35000:√3/100:√3	B	ЗНОМ-35	№ 978649						
			912-70	C	ЗНОМ-35	№ 1060400						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	ZMD402CT41.0467S2 CU-B4		№ 93947525						
			Ксч=1									
			22422-07									

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

5. Рабочие условия эксплуатации:

для ТТ и ТН:

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

Для электросчетчиков:

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

Для аппаратуры передачи и обработки данных:

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

6. Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в Таблице 1, УСПД на одностипный утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ ПС 220/110/35 кВ «Пенза-1» 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 кВ «Пенза-1» - не менее 20 лет.

В АИИС КУЭ ПС 220/110/35 кВ «Пенза-1» 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 кВ «Пенза-1» АИИС КУЭ ПС 220/110/35 кВ «Пенза-1»

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС КУЭ ПС 220/110/35 кВ «Пенза-1» 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 кВ «Пенза-1» 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 multifunctional серии Dialog ZMD и ZFD. Методика поверки», утвержденным ФГУП «ВНИИМС 22 января 2007 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 220/110/35 кВ «Пенза-1» - АИИС КУЭ ПС 220/110/35 кВ «Пенза-1».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/35 кВ «Пенза-1» - АИИС КУЭ ПС 220/110/35 кВ «Пенза-1», 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