

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Приложение к свидетельству

№ 41232 об утверждении типа
средств измерений

«СОГЛАСОВАНО»

Руководитель ГЦИ СИ

ФГУ «Томский ЦСМ»

М.М. Чухланцева

« 07 » октября 2010 г.

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/10 кВ «Березовский угольный разрез №1» - АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Березовский угольный разрез №1»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер №45602-10 Взамен №
---	---

Изготовлена по технической документации ЗАО «Метростандарт», г. Москва, в соответствии с технорабочим проектом ЕМНК.466454.030-461, заводской №ЕМНК.466454.030-461

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/10 кВ «Березовский угольный разрез №1» (далее АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Березовский угольный разрез №1») предназначена для измерений активной и реактивной электрической энергии, времени и интервалов времени.

Область применения АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Березовский угольный разрез №1» - коммерческий учёт электрической энергии на ПС 220/110/10 кВ «Березовский угольный разрез №1» ОАО «ФСК ЕЭС», в том числе для взаимных расчетов на оптовом рынке электрической энергии (ОРЭ).

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Березовский угольный разрез №1» представляет собой многофункциональную, двухуровневую систему, которая состоит из измерительных каналов (далее - ИК), измерительно-вычислительного комплекса электроустановки (далее - ИВКЭ), выполняющего функции информационно-вычислительного комплекса (далее - ИВК), и системы обеспечения единого времени (далее - СОЕВ).

АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Березовский угольный разрез №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);

- данных в электронный архив, формирование архива технической и служебной информации;
- передача в организации – участники ОРЭ результатов измерений (1 раз в сутки);
 - предоставление по запросу контрольного доступа к результатам измерений, данных о состоянии объектов и средств измерений со стороны организаций - участников ОРЭ (1 раз в сутки);
 - организация доступа к технической и служебной информации (1 раз в 30 мин);
 - синхронизация времени в автоматическом режиме всех элементов ИК и ИВКЭ (счетчик, шлюз E-422, сервер АРМ ПС, УСПД) с помощью СОЕВ, соподчиненной национальной шкале времени безотносительно к интервалу времени с погрешностью не более ± 5 с;
 - автоматизированный (1 раз в сутки) контроль работоспособности программно-технических средств ИК и ИВКЭ;
 - обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне (установка паролей и т.п.).

АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Березовский угольный разрез №1» включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – ИК, включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,5, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,5 и счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800, EA02RAL-P4B4, AV-05-RL-P14B4 класса точности 0,2S/0,5; 0,5S/1; вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.

2-й уровень – ИВКЭ включает в себя:

- шкаф технологического коммутационного устройства (далее - ТКУ), в состав которого входит два шлюза E-422, WiFi модем АWK 1100, сетевой концентратор, блоки резервного питания счетчиков, блок питания шкафа, коммутационное оборудование;
- шкаф устройства центральной коммутации (далее – ЦКУ), в состав которого входит WiFi модем АWK 1100, оптический конвертор, сетевой концентратор D-Link, спутниковая станция «SkyEdge PRO», сервер АРМ ПС;
- шкаф УСПД, в состав которого входит Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50, блок бесперебойного питания;
- устройство синхронизации системного времени (УССВ) на базе GPS-приемника (в составе Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50).

Первичные фазные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, которые по проводным линиям связи поступают на соответствующие входы электронного счетчика электрической энергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются мгновенные значения активной и полной электрической мощности, которые усредняются за период 0,02 с. Средняя за период реактивная электрическая мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной электрической мощности.

Электрическая энергия вычисляется для интервалов времени 30 мин, как интеграл от средней электрической мощности, получаемой периодически за 0,02 с.

Средняя активная (реактивная) электрическая мощность вычисляется как среднее значение электрической мощности на интервалах времени 3 или 30 мин. В памяти счетчиков ведутся профили нагрузки.

Каналы связи не вносят дополнительных погрешностей в измеренные значения энергии и мощности, которые передаются от счетчиков в ИВКЭ, поскольку используется цифровой метод передачи данных.

Для обеспечения единого времени в АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Березовский угольный разрез №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 220/110/10 кВ «Березовский угольный разрез №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 220/110/10 кВ «Березовский угольный разрез №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 _{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 P=0,95:							
1	2	3	4	5	6	7	8	Основная погрешность ИК, ± %	Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, ± %								
								cos φ = 0,87 sin φ = 0,5	cos φ = 0,5 sin φ = 0,87								
1	ОВ-110				220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%								
		Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип	Заводской номер													
										ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 0645			
											КТТ=1000/5	В	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 1719			
											2793-71	С	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 1617			
										ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 13964			
											К _{ТН} =110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 14078			
											14205-94	С	НКФ-110-57 У1	№ 13556			
										Счетчик	А1805RAL-P4GB-DW-4	01178796					
		К _{сч} =1															
		31857-06															

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
2	С-763 ПС Березовская	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 9762	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	В	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 0951					
			2793-71	С	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 7599					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 13964					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 14078					
			14205-94	С	НКФ-110-57 У1	№ 13556					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	А1805RAL-P4GB-DW-4		01179771					
			Ксч=1								
			31857-06								
3	С-764 ПС Березовская	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 0683	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	В	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 5777					
			2793-71	С	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 4692					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 13899					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 13713					
			14205-94	С	НКФ-110-57 У1	№ 13420					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	А1805RAL-P4GB-DW-4		01179076					
			Ксч=1								
			31857-06								
4	С-765 Жилпоселок	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 3912	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=600/5	В	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 7391					
			2793-71	С	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 8376					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 13964					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 14078					
			14205-94	С	НКФ-110-57 У1	№ 13556					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	А1805RAL-P4GB-DW-4		01178801					
			Ксч=1								
			31857-06								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
5	С-766 Жилпоселок	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 5221	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТ _т =600/5	В	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 8378					
			2793-71	С	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 9331					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 13899					
			КТ _н =110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 13713					
			14205-94	С	НКФ-110-57 У1	№ 13420					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4		01179211					
			Ксч=1								
			31857-06								
6	С-767 Опорная база	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 9643	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
			КТ _т =600/5	В	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 0924					
			2793-71	С	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 3702					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 13964					
			КТ _н =110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 14078					
			14205-94	С	НКФ-110-57 У1	№ 13556					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EA02RAL-P4B4		01161175					
			Ксч=1								
			16666-97								
7	С-768 Опорная база	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 1499	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТ _т =600/5	В	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 1287					
			2793-71	С	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 0703					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 13899					
			КТ _н =110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 13713					
			14205-94	С	НКФ-110-57 У1	№ 13420					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4		01179234					
			Ксч=1								
			31857-06								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
8	С-769 Западный борт	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 5484	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТ _т =600/5	В	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 4057					
			2793-71	С	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 1906					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 13964					
			КТ _н =110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 14078					
			14205-94	С	НКФ-110-57 У1	№ 13556					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	А1805RAL-P4GB-DW-4		01179194					
			Ксч=1								
			31857-06								
9	С-770 Западный борт	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 6119	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТ _т =600/5	В	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 5851					
			2793-71	С	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 8077					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 13899					
			КТ _н =110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 13713					
			14205-94	С	НКФ-110-57 У1	№ 13420					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	А1805RAL-P4GB-DW-4		01178851					
			Ксч=1								
			31857-06								
10	С-771 Центральный въезд	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 8498	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТ _т =600/5	В	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 1414					
			2793-71	С	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 8199					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 13964					
			КТ _н =110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 14078					
			14205-94	С	НКФ-110-57 У1	№ 13556					
		Счетчик	КТ=0,5S/1	А1805RAL-P4GB-DW-4		01179631					
			Ксч=1								
			31857-06								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
11	С-772 Центральный въезд	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 2777	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТ _{ТТ} =600/5	В	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 9572						
			2793-71	С	ТФЗМ-110Б-1У1	№ 4826						
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 13899						
			КТ _{ТН} =110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 13713						
			14205-94	С	НКФ-110-57 У1	№ 13420						
		Счетчик	КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4		01179730						
			Ксч=1									
			31857-06									
12	ф. 9-11В УПСК	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛ-10	№ 9447	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТ _{ТТ} =200/5	В	-	-						
			1276-59	С	ТПЛ-10	№ 9777						
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10	№ 9161						
			КТ _{ТН} =10000/100	В								
			831-53	С								
		Счетчик	КТ=0,5S/1	AV-05-RL-P14B4		03003551						
			Ксч=1									
			25416-03									
13	ф. 9-29 Родники РРЛ-21	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛ-10	№ 4126	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТ _{ТТ} =200/5	В	-	-						
			1276-59	С	ТПЛ-10	№ 0574						
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10	№ 5495						
			КТ _{ТН} =10000/100	В								
			831-53	С								
		Счетчик	КТ=0,5S/1	AV-05-RL-P14B4		03003287						
			Ксч=1									
			25416-03									

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4	5	6	7	8	9	10	
14	ф.9-26 Насосная 2-го подъема	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛ-10	№ 7245	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=200/5	В	-	-					
			1276-59	С	ТПЛ-10	№ 6616					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10	№ 6715					
			КТН=10000/100	В							
			831-53	С							
		Счетчик	КТ=0,5S/1	AV-05-RL-P14B4		03003537					
			Ксч=1								
			25416-03								
15	ф.9-30 РРЛ-21	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛ-10	№ 1749	1000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=50/5	В	-	-					
			1276-59	С	ТПЛ-10	№ 5068					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10	№ 6715					
			КТН=10000/100	В							
			831-53	С							
		Счетчик	КТ=0,5S/1	AV-05-RL-P14B4		03003502					
			Ксч=1								
			25416-03								
16	ф.9-31 Росинка	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛ-10	№ 7993	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТТ=200/5	В	-	-					
			1276-59	С	ТПЛ-10	№ 6184					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10	№ 5495					
			КТН=10000/100	В							
			831-53	С							
		Счетчик	КТ=0,5S/1	AV-05-RL-P14B4		03003187					
			Ксч=1								
			25416-03								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
17	ф.9-36 Школа	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛ-10	№ 4268	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТ _{ТТ} =200/5	В	-	-					
			1276-59	С	ТПЛ-10	№ 6269					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10	№ 6715					
			КТ _{ТН} =10000/100	В							
			831-53	С							
		Счетчик	КТ=0,5S/1	AV-05-RL-P14B4		03003697					
			Ксч=1								
			25416-03								
18	ф.9-40 Ферма	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛ-10	№ 4712	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
			КТ _{ТТ} =200/5	В	-	-					
			1276-59	С	ТПЛ-10	№ 3846					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10	№ 8142					
			КТ _{ТН} =10000/100	В							
			831-53	С							
		Счетчик	КТ=0,5S/1	AV-05-RL-P14B4		03003268					
			Ксч=1								
			25416-03								

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, ± %» 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, ± %» 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 - $(70 \pm 5)\%$;
- 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 одноступенчатый утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Березовский угольный разрез №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 220/110/10 кВ «Березовский угольный разрез №1» - не менее 20 лет.

В АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Березовский угольный разрез №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 220/110/10 кВ «Березовский угольный разрез №1» АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Березовский угольный разрез №1»

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Березовский угольный разрез №1» определяется проектной документацией на систему. В комплект поставки входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений.

ПОВЕРКА

Поверка АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Березовский угольный разрез №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 типа Альфа А1800 – в соответствии с документом МП-2203-0042-2006 «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки», утвержденным ГЦИ СИ «ВНИИМ им Д.И. Менделеева» 19 мая 2006 г.;

– средства поверки УСПД в соответствии с документом Контроллеры сетевые промышленные СИКОН С50. Методика поверки ВЛСТ 198.00.000 И1», утвержденным ВНИИМС в 2004 г.;

– переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы со счетчиками системы и с ПО для работы с радиочасами МИР РЧ-01;

– радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS).

Межповерочный интервал - 4 года.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

ГОСТ 1983-2001 «Трансформаторы напряжения. Общие технические условия».

ГОСТ 7746-2001 «Трансформаторы тока. Общие технические условия».

ГОСТ Р 52323–2005 (МЭК 62053-22:2003) «Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2S и 0,5S».

ГОСТ 26035-83 «Счетчики электрической энергии переменного тока электронные. Общие технические условия».

ГОСТ 22261-94 «Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия».

ГОСТ Р 8.596-2002 «ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения».

МИ 3000-2006 «Системы автоматизированные информационно-измерительные коммерческого учета электрической энергии. Типовая методика поверки».

Техническая документация на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/10 кВ «Березовский угольный разрез №1» - АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Березовский угольный разрез №1».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/10 кВ «Березовский угольный разрез №1» - АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Березовский угольный разрез №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:

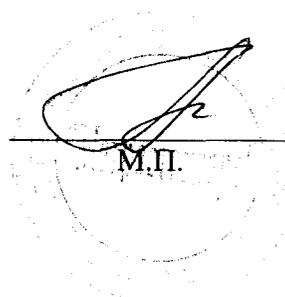
117997, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 65, стр. I

Тел.: 8(495)745-21-70

Факс: 8(495) 705-97-50

Сайт: www.metrostandart.ru

Технический директор ЗАО «Метростандарт»



Л.Б. Александров