



ГЛАСОВАНО»
одитель ГЦИ СИ
«Пензенский ЦСМ»
Лев А.А. Данилов

— 2009 г.

<p>Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220/35/10 кВ «Зуевка» - АИИС КУЭ ПС 220/35/10 кВ «Зуевка»</p>	<p>Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № 42054-09 Взамен №</p>
--	---

Изготовлена по технической документации ЗАО «Метростандарт», г. Москва,
в соответствии с технорабочим проектом ЕМНК.466454.030-002, заводской
№ЕМНК.466454.030-002

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

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

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

ОПИСАНИЕ

АИС КУЭ ПС 220/35/10 кВ «Зуевка» 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 220/35/10 кВ «Зуевка» 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 Е-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 220/35/10 кВ «Зуевка» включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – ИК, включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,5, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,5 и счетчики электрической энергии электронные многофункциональные серии EPQS 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 Е-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 220/35/10 кВ «Зуевка» 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 220/35/10 кВ «Зуевка» осуществляется УСПД каждые 30 мин. Синхронизация (коррекция) времени в счетчиках ИК производится при расхождении времени внутренних таймеров счетчиков и УССВ на значение более 2 с. Синхронизация времени в шлюзах Е-422 и сервере АРМ ПС производится также УССВ при расхождении значений времени в этих устройствах и УССВ

на значение более 2 с.

Таким образом, СОЕВ АИИС КУЭ ПС 220/35/10 кВ «Зуевка» 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					Метрологические характеристики					
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	Ктг · Ктн · Ксч	Наименование измеряемой величины	Вид электрической энергии	Основная погрешность ИК, ± %	Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, ± %		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			
1	ВЛ 35 Демакино-1цепь	Счетчик	ТН ТГ	КТ=0,5 КТГ=100/5 26417-04 КТ=0,5 КТГ=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 915-05 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 25971-06	A B C A B C	ТФНД-35М - ТФНД-35М ЗНОМ-35-65 У1 ЗНОМ-35-65 У1 ЗНОМ-35-65 У1	№ 1779 № 1769 № 1427858 № 1392814 № 1427729	7000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
				EPQS 111.21.18LL		№ 471774						

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
2	2	ВЛ 35 Демакино- 2 цепь	Счетчик ТН ТТ	КТ=0,5 Ктг=100/5 26417-04 КТ=0,5 Ктн=35000:√3/100:√3 915-05 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 25971-06	A ТФНД-35М B - C ТФНД-35М A ЗНОМ-35-65 У1 B ЗНОМ-35-65 У1 C ЗНОМ-35-65 У3	№ 2048 - № 2024 № 1373338 № 1139803 № 978528	7000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
3	3	ВЛ 35 Мухино	Счетчик ТН ТТ	КТ=0,5 Ктг=100/5 26417-04 КТ=0,5 Ктн=35000:√3/100:√3 915-05 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 25971-06	A ТФЗМ-35А-У1 B - C ТФЗМ-35А-У1 A ЗНОМ-35-65 У1 B ЗНОМ-35-65 У1 C ЗНОМ-35-65 У1	№ 25353 - № 25313 № 1427858 № 1392814 № 1427729	7000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
4	4	ВЛ 35 Соколовка 1	Счетчик ТН ТТ	КТ=0,5 Ктг=150/5 26417-04 КТ=0,5 Ктн=35000:√3/100:√3 915-05 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 25971-06	A ТФН-35М B - C ТФН-35М A ЗНОМ-35-65 У1 B ЗНОМ-35-65 У1 C ЗНОМ-35-65 У1	№ 3704 - № 3003 № 1427858 № 1392814 № 1427729	10500	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10											
5	ВЛ 35 Соколовка 2	KT=0,5	A	ТФН-35М	10500	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$											
		K _{TT} =150/5	B	-																
		26417-04	C	ТФН-35М																
		KT=0,5	A	ЗНОМ-35-65 У1																
		K _{TH} =35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B	ЗНОМ-35-65 У1																
		915-05	C	ЗНОМ-35-65 У3																
		KT=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL																	
		K _{cч} =1																		
		25971-06																		
6	Ф. 10 кВ № 10	KT=0,5	A	ТВЛМ-10	2000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$											
		K _{TT} =100/5	B	-																
		1856-63	C	ТВЛМ-10																
		KT=0,5	A	НТМИ-10-66У3																
		K _{TH} =10000/100	B																	
		831-69	C																	
		KT=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL																	
		K _{cч} =1																		
		25971-06																		
7	Ф. 10 кВ № 11	KT=0,5	A	ТВЛМ-10	2000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$											
		K _{TT} =100/5	B	-																
		1856-63	C	ТВЛМ-10																
		KT=0,5	A	НТМИ-10-66У3																
		K _{TH} =10000/100	B																	
		831-69	C																	
		KT=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL																	
		K _{cч} =1																		
		25971-06																		

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10									
8	Ф. 10 кВ № 12	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 28357	4000	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$									
		КТт=200/5	B	-	-													
		1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 30831													
		КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 521													
		КТн=10000/100	B															
		831-69	C															
		КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL	№ 472485														
		Ксч=1																
		25971-06																
9	Ф. 10 кВ № 15	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 55701	12000	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$									
		КТт=600/5	B	-	-													
		1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 55070													
		КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 521													
		КТн=10000/100	B															
		831-69	C															
		КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL	№ 472489														
		Ксч=1																
		25971-06																
10	Ф. 10 кВ № 16	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 32201	2000	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$									
		КТт=100/5	B	-	-													
		1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 32211													
		КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 521													
		КТн=10000/100	B															
		831-69	C															
		КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL	№ 472489														
		Ксч=1																
		25971-06																

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10									
11	Ф. 10 кВ № 17	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 58817	6000	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$									
		КТт=300/5	B	-	-													
		1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 86091													
		КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 521													
		КТн=10000/100	B															
		831-69	C															
		КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL	№ 472410														
		Ксч=1																
		25971-06																
12	Ф. 10 кВ № 20	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 55293	2000	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$									
		КТт=100/5	B	-	-													
		1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 55279													
		КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 521													
		КТн=10000/100	B															
		831-69	C															
		КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL	№ 472408														
		Ксч=1																
		25971-06																
13	Ф. 10 кВ № 21	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 38407	2000	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$									
		КТт=100/5	B	-	-													
		1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 55755													
		КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 521													
		КТн=10000/100	B															
		831-69	C															
		КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL	№ 472484														
		Ксч=1																
		25971-06																

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10									
14	Ф. 10 кВ № 22	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 38406	2000	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$									
		Ктг=100/5	B	-	-													
		1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 38422													
		КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 521													
		Ктн=10000/100	B															
		831-69	C															
		КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL	№ 472488														
		Ксч=1																
		25971-06																
15	Ф. 10 кВ № 23	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 38527	2000	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$									
		Ктг=100/5	B	-	-													
		1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 35850													
		КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 521													
		Ктн=10000/100	B															
		831-69	C															
		КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL	№ 472483														
		Ксч=1																
		25971-06																
16	Ф. 10 кВ № 24	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 37771	4000	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$									
		Ктг=200/5	B	-	-													
		1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 49673													
		КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 521													
		Ктн=10000/100	B															
		831-69	C															
		КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL	№ 472487														
		Ксч=1																
		25971-06																

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10									
17	Ф. 10 кВ № 25	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 55845	2000	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$									
		КТт=100/5	B	-	-													
		1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 55277													
		КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 261													
		КТн=10000/100	B															
		831-69	C															
		КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL	№ 472416														
		Ксч=1																
		25971-06																
18	Ф. 10 кВ № 26	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 49668	4000	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$									
		КТт=200/5	B	-	-													
		1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 49683													
		КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 261													
		КТн=10000/100	B															
		831-69	C															
		КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL	№ 472417														
		Ксч=1																
		25971-06																
19	Ф. 10 кВ № 27	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 71180	2000	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$									
		КТт=100/5	B	-	-													
		1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 68206													
		КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 261													
		КТн=10000/100	B															
		831-69	C															
		КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL	№ 472411														
		Ксч=1																
		25971-06																

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10									
20	Ф. 10 кВ № 28	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 7781	1000	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$									
		КТт=50/5	B	-	-													
		1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 6989													
		КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 261													
		КТн=10000/100	B															
		831-69	C															
		КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL	№ 472412														
		Ксч=1																
		25971-06																
21	Ф. 10 кВ № 29	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 68220	2000	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$									
		КТт=100/5	B	-	-													
		1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 66123													
		КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 261													
		КТн=10000/100	B															
		831-69	C															
		КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL	№ 471779														
		Ксч=1																
		25971-06																
22	Ф. 10 кВ № 30	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 68216	2000	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$									
		КТт=100/5	B	-	-													
		1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 63033													
		КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 261													
		КТн=10000/100	B															
		831-69	C															
		КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL	№ 471778														
		Ксч=1																
		25971-06																

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10									
23	Ф. 10 кВ № 6	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 86388	6000	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$									
		КТт=300/5	B	-	-													
		1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 55569													
		КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 261													
		КТн=10000/100	B															
		831-69	C															
		КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL	№ 472486														
		Ксч=1																
		25971-06																
24	Ф. 10 кВ № 7	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 40483	6000	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$									
		КТт=300/5	B	-	-													
		1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 40485													
		КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 261													
		КТн=10000/100	B															
		831-69	C															
		КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL	№ 472480														
		Ксч=1																
		25971-06																
25	Ф. 10 кВ № 8	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 27566	4000	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$									
		КТт=200/5	B	-	-													
		1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 28363													
		КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 261													
		КТн=10000/100	B															
		831-69	C															
		КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL	№ 472490														
		Ксч=1																
		25971-06																

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10				
26	Ф. 10 кВ № 9	ТТ	КТ=0,5	A ТВЛМ-10	№ 52301	1000	Мощность и энергия активная	$\pm 1,1\%$ $\pm 3,0\%$	$\pm 5,0\%$				
			КТТ=50/5	B -	-								
			1856-63	C ТВЛМ-10	№ 3055								
		TH	КТ=0,5	A	№ 261		Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	$\pm 5,0\%$				
			КТН=10000/100	B НТМИ-10-66У3									
			831-69	C									
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL	№ 472413								
			Ксч=1										
			25971-06										

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 - $(0,99 \div 1,01)U_{нл}$; диапазон силы тока - $(1,0 \div 1,2)I_{нл}$; 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 - $(0,9 \div 1,1)U_{нл}$; диапазон силы первичного тока $(0,01 \div 1,2)I_{нл}$; 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 - $(0,9 \div 1,1)U_{h2}$; 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 - $(40\text{-}60)\%$;
- 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 однотипный утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ ПС 220/35/10 кВ «Зуевка» 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 Е-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 220/35/10 кВ «Зуевка» - не менее 20 лет.

В АИИС КУЭ ПС 220/35/10 кВ «Зуевка» используются следующие виды резервирования:

- резервирование по двум интерфейсам опроса счетчиков;
- резервирование питания счетчиков, шлюзов Е-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 220/35/10 кВ «Зуевка» АИИС КУЭ ПС 220/35/10 кВ «Зуевка»

КОМПЛЕКТНОСТЬ

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

ПОВЕРКА

Проверка АИИС КУЭ ПС 220/35/10 кВ «Зуевка» 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 $6/\sqrt{3} \dots 35$ 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 EPQS – в соответствии с методикой поверки РМ 1039597-26:2002 «Счетчики электрической энергии многофункциональные EPQS», утвержденной Государственной службой метрологии Литовской Республики.;
- средства поверки УСПД в соответствии с разделом 8 «проверка» 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 220/35/10 кВ «Зуевка» - АИС КУЭ ПС 220/35/10 кВ «Зуевка».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии ПС 220/35/10 кВ «Зуевка» - АИС КУЭ ПС 220/35/10 кВ «Зуевка», утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен при выпуске и в эксплуатации согласно государственным поверочным схемам.

Изготовитель:

ЗАО «Метростандарт»

Юридический/Почтовый адрес:

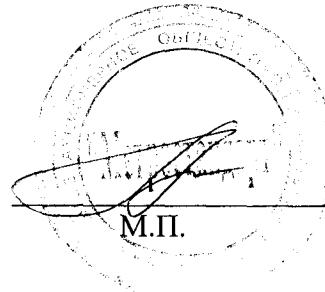
117997, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 65, стр. I

Тел.: 8(495)745-21-70

Факс: 8(495) 705-97-50

Сайт: www.metrostandart.ru

Технический директор ЗАО «Метростандарт»



Л.Б. Александров

М.П.