

ОПИСАНИЕ ТИПА



«СОГЛАСОВАНО»

Руководитель ГЦИ СИ

ФГУ «Пензенский ЦСМ»

А.А. Данилов

30 ноября 2009 г.

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220 кВ «Новобрянская» - АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Новобрянская»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № 42224-09 Взамен №
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------

Изготовлена по технической документации ЗАО «Метростандарт», г. Москва, в соответствии с технорбочим проектом ЕМНК.466454.030-075, заводской №ЕМНК.466454.030-075

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

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

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

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Новобрянская» 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 кВ «Новобрянская» 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 «Новобрянская» 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 SL 7000 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 кВ «Новобрянская» 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 кВ «Новобрянская» 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 кВ «Новобрянская» 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			
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	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, ± %			
1	2	3	4		5	6	7	8	9	10			
1	ПС 220 Новобрянская ОМВ 110	ТТ	КТ=0,5		A	ТВ 110	№ 201	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			К _{ТТ} =1000/5		B	ТВ 110	№ 728						
			20644-03		C	ТВ 110	№ 067						
		ТН	КТ=0,5		A	НКФ-110	№ 671						
			К _{ТН} =110000:√3/100:√3		B	НКФ-110	№ 673						
			26452-04		C	НКФ-110	№ 043						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5		SL7000		№ 36113771						
			Ксч=1										
			21478-04										

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
2	ПС 220 Новобрянская ВЛ 110 кВ Аэропорт	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110	№ 114	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=1000/5	B	ТВ-110	№ 838						
			20644-03	C	ТВ-110	№ 947						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110	№ 671						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110	№ 673						
			26452-04	C	НКФ-110	№ 043						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36112665						
			Ксч=1									
			21478-04									
3	ПС 220 Новобрянская ВЛ 110 кВ Брянская	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110	№ 865	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=1000/5	B	ТВ-110	№ 277						
			20644-03	C	ТВ-110	№ 183						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110	№ 039						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110	№ 369						
			26452-04	C	НКФ-110	№ 549						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36113760						
			Ксч=1									
			21478-04									
4	ПС 220 Новобрянская ВЛ 110 кВ Десна 2	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110	№ 058	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=1000/5	B	ТВ-110	№ 616						
			20644-03	C	ТВ-110	№ 226						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110	№ 039						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110	№ 369						
			26452-04	C	НКФ-110	№ 549						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36113967						
			Ксч=1									
			21478-04									

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
5	ПС 220 Новобрянская ВЛ 110 кВ Добрунь	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110	№ 531	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=1000/5	B	ТВ-110	№ 113						
			20644-03	C	ТВ-110	№ 106						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110	№ 039						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110	№ 369						
			26452-04	C	НКФ-110	№ 549						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36113941						
			Ксч=1									
			21478-04									
6	ПС 220 Новобрянская ВЛ 110 кВ Дормаш 1	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110	№ 592	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=1000/5	B	ТВ-110	№ 647						
			20644-03	C	ТВ-110	№ 274						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110	№ 671						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110	№ 673						
			26452-04	C	НКФ-110	№ 043						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36113982						
			Ксч=1									
			21478-04									
7	ПС 220 Новобрянская ВЛ 110 кВ Дормаш 2	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110	№ 807	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=1000/5	B	ТВ-110	№ 556						
			20644-03	C	ТВ-110	№ 888						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110	№ 039						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110	№ 369						
			26452-04	C	НКФ-110	№ 549						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36112661						
			Ксч=1									
			21478-04									

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
8	ПС 220 Новобрянская ВЛ 110 кВ Советская	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110	№ 212	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=1000/5	B	ТВ-110	№ 643						
			20644-03	C	ТВ-110	№ 042						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110	№ 671						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110	№ 673						
			26452-04	C	НКФ-110	№ 043						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36113868						
			Ксч=1									
			21478-04									
9	ПС 220 Новобрянская ВЛ 110 кВ Хмелево	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110	№ 166	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=1000/5	B	ТВ-110	№ 828						
			20644-03	C	ТВ-110	№ 122						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110	№ 671						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110	№ 673						
			26452-04	C	НКФ-110	№ 043						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36113964						
			Ксч=1									
			21478-04									
10	ПС 220 Новобрянская ВЛ 110 кВ Энергоремонт	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-110	№ 234	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%	
			КТТ=1000/5	B	ТВ-110	№ 221						
			20644-03	C	ТВ-110	№ 752						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ-110	№ 671						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ-110	№ 673						
			26452-04	C	НКФ-110	№ 043						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36112704						
			Ксч=1									
			21478-04									

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
11	ПС 220 Новобрянская фидер 1001 ст - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТЛМ-10	№ 717	3000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=150/5	B	-	-					
			2473-69	C	ТЛМ-10	№ 699					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 823					
			КТН=10000/100	B							
			8913-82	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36113958					
			Ксч=1								
			21478-04								
12	ПС 220 Новобрянская фидер 1002 ст - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТЛМ 10	№ 2533	6000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=300/5	B	-	-					
			2473-69	C	ТЛМ 10	№ 2910					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 823					
			КТН=10000/100	B							
			8913-82	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36112697					
			Ксч=1								
			21478-04								
13	ПС 220 Новобрянская фидер 1003 ст - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТЛМ 10	№ 6788	3000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=150/5	B	-	-					
			2473-69	C	ТЛМ 10	№ 3371					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 823					
			КТН=10000/100	B							
			8913-82	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109057					
			Ксч=1								
			21478-04								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
14	ПС 220 Новобрянская фидер 1004 ст - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТЛМ 10	№ 6692	3000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=150/5	B	-	-					
			2473-69	C	ТЛМ 10	№ 6784					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 823					
			КТН=10000/100	B							
			8913-82	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36113800					
			Ксч=1								
			21478-04								
15	ПС 220 Новобрянская фидер 1005 ст - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТЛМ-10	№ 6691	3000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=150/5	B	-	-					
			2473-69	C	ТЛМ-10	№ 6783					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 823					
			КТН=10000/100	B							
			8913-82	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36113762					
			Ксч=1								
			21478-04								
16	ПС 220 Новобрянская фидер 1021 ст - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТЛМ-10	№ 4116	3000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=150/5	B	-	-					
			2473-69	C	ТЛМ-10	№ 4098					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 988					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36113965					
			Ксч=1								
			21478-04								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
17	ПС 220 Новобрянская фидер 1022 ст - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТЛМ-10	№ 3271	3000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=150/5	B	-	-					
			2473-69	C	ТЛМ-10	№ 3273					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 988					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36108969					
			Ксч=1								
			21478-04								
18	ПС 220 Новобрянская фидер 1023 ст - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТЛМ-10	№ 3331	3000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=150/5	B	-	-					
			2473-69	C	ТЛМ-10	№ 3379					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 988					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109132					
			Ксч=1								
			21478-04								
19	ПС 220 Новобрянская фидер 1024 ст - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТЛМ-10	№ 1364	3000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=150/5	B	-	-					
			2473-69	C	ТЛМ-10	№ 4894					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 988					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109392					
			Ксч=1								
			21478-04								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
20	ПС 220 Новобрянская фидер 1025 ст - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТЛМ-10	№ 1408	6000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=300/5	B	-	-					
			2473-69	C	ТЛМ-10	№ 5378					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 988					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109023					
			Ксч=1								
			21478-04								
21	ПС 220 Новобрянская фидер 1026 ст - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТЛМ-10	№ 5364	6000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=300/5	B	-	-					
			2473-69	C	ТЛМ-10	№ 6497					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 988					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109169					
			Ксч=1								
			21478-04								
22	ПС 220 Новобрянская фидер 1028 ст - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТЛМ-10	№ 4186	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=200/5	B	-	-					
			2473-69	C	ТЛМ-10	№ 8127					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 988					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36112699					
			Ксч=1								
			21478-04								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
23	ПС 220 Новобрянская фидер 1029 ст - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТЛМ-10	№ 5364	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=200/5	B	-	-					
			2473-69	C	ТЛМ-10	№ 6498					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10	№ 988					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109061					
			Ксч=1								
			21478-04								

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 - $(0,99 \div 1,01)U_{нн}$; диапазон силы тока - $(1,0 \div 1,2)I_{нн}$; 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.
- Рабочие условия эксплуатации:

для ТТ и ТН:

 - параметры сети: диапазон первичного напряжения - $(0,9 \div 1,1)U_{нн}$; диапазон силы первичного тока $(0,01 \div 1,2)I_{нн}$; 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 кВ «Новобрянская» 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 K_g не менее 0,95, среднее время восстановления не более 168 ч.

Установленный полный срок службы АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Новобрянская» - не менее 20 лет.

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

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Новобрянская» 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 «Новобрянская» 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 SL 7000 – в соответствии с документом «Счетчики электрической энергии электронные multifunctional серии SL 7000 (ACE 7000, ACE 8000). Методика поверки», разработанной и утвержденной ВНИИМС в 2004 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 кВ «Новобрянская» - АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Новобрянская».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

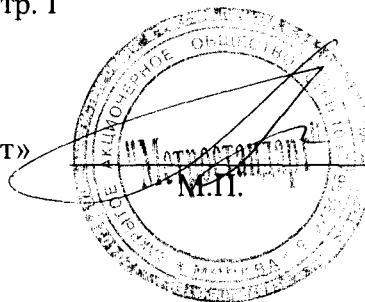
117997, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 65, стр. I

Тел.: 8(495)745-21-70

Факс: 8(495) 705-97-50

Сайт: www.metrostandart.ru

Технический директор ЗАО «Метростандарт»



Л.Б. Александров