

ОПИСАНИЕ ТИПА



«СОГЛАСОВАНО»

Руководитель ГЦИ СИ

ФГУ «Всероссийский ЦСМ»

А.А. Данилов

30 ноября 2009 г.

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 330 кВ «Кингисеппская» - АИИС КУЭ ПС 330 кВ «Кингисеппская»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № 42257-09 Взамен №
---	--

Изготовлена по технической документации ЗАО «Метростандарт», г. Москва, в соответствии с технорабочим проектом ЕМНК.466454.030-105, заводской №ЕМНК.466454.030-105

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 330 кВ «Кингисеппская» (далее АИИС КУЭ ПС 330 кВ «Кингисеппская») предназначена для измерений активной и реактивной электрической энергии, времени и интервалов времени.

Область применения АИИС КУЭ ПС 330 кВ «Кингисеппская» - коммерческий учёт электрической энергии на ПС 330 кВ «Кингисеппская» ОАО «ФСК ЕЭС», в том числе для взаимных расчетов на оптовом рынке электрической энергии (ОРЭ).

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ПС 330 кВ «Кингисеппская» 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 330 кВ «Кингисеппская» 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 330 кВ «Кингисеппская» включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – ИК, включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2; 0,2S; 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 330 кВ «Кингисеппская» 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 330 кВ «Кингисеппская» 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 330 кВ «Кингисеппская» обеспечивает измерение времени в системе с погрешностью не хуже ± 5 с.

Защита от несанкционированного доступа предусмотрена на всех уровнях сбора, передачи и хранения коммерческой информации и обеспечивается совокупностью технических и организационных мероприятий.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Состав измерительных каналов и их метрологические характеристики приведены в таблице 1

Таблица 1 – Состав измерительных каналов и их метрологические характеристики

Канал измерений		Состав измерительного канала				Ктт · Кгн · Ксч	Наименование измеряемой величины	Вид электрической энергии	Метрологические характеристики	
									Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной и реактивной электрической энергии и мощности при доверительной вероятности P=0,95:	
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	6600000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	Основная погрешность ИК, ± %	Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, ± %
1	2	3	4		5				9	10
1	ВЛ 330 кВ Л-373	ТТ	КТ=0,2	А	ТФРМ 330Б-ПУ1				№ 4047	
			КТт=2000/1	В	ТФРМ 330Б-ПУ1	№ 4049				
			26444-04	С	ТФРМ 330Б-ПУ1	№ 4050				
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-330-73У1	№ 2133				
			КТн=330000:√3/100:√3	В	НКФ-330-73У1	№ 2184				
				С	НКФ-330-73У1	№ 2138				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36112794				
			Ксч=1							
			21478-04							

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
2	ВЛ 110 кВ ЛКнг-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФНД-110М-П	№ 5724	1100000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=1000/1	В	ТФНД-110М-П	№ 5714					
			2793-71	С	ТФНД-110М-П	№ 6389					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ110-57-У1	№ 905					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ110-57-У1	№ 915					
			14205-05	С	НКФ110-57-У1	№ 828					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109032					
			Ксч=1								
21478-04											
3	ВЛ 110 кВ ЛКнг-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФНД-110 М	№ 6272	1100000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=1000/1	В	ТФНД-110 М	№ 6301					
			2793-71	С	ТФНД-110 М	№ 6291					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ110-57-У1	№ 548					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ110-57-У1	№ 874					
			14205-05	С	НКФ110-57-У1	№ 867					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109357					
			Ксч=1								
21478-04											
4	ВЛ 110 кВ ЛШрт-1	ТТ	КТ=0,2S	А	TG-145N УХЛ1	№ 02094	1100000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 1,8% ± 1,4%
			КТТ=5000/5	В	TG-145N УХЛ1	№ 02092					
			15651-96	С	TG-145N УХЛ1	№ 02093					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ110-57-У1	№ 905					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ110-57-У1	№ 915					
			14205-05	С	НКФ110-57-У1	№ 828					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109456					
			Ксч=1								
21478-04											

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
5	ВЛ 110 кВ ЛПрт-2	ТТ	КТ=0,2S	A	TG-145N УХЛ1	№ 00745	1100000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 1,8% ± 1,4%
			КТТ=5000/5	B	TG-145N УХЛ1	№ 00745					
			15651-96	C	TG-145N УХЛ1	№ 00747					
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ110-57-У1	№ 548					
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ110-57-У1	№ 874					
			14205-05	C	НКФ110-57-У1	№ 867					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36108994					
			Ксч=1								
			21478-04								
6	ВЛ 110 кВ ЛСл-4	ТТ	КТ=0,5	A	ТФНД-110М-П	№ 6521	1100000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=1000/1	B	ТФНД-110М-П	№ 6388					
			2793-71	C	ТФНД-110М-П	№ 8446					
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ110-57-У1	№ 905					
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ110-57-У1	№ 915					
			14205-05	C	НКФ110-57-У1	№ 828					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109013					
			Ксч=1								
			21478-04								
7	ВЛ 110 кВ ЛСл-5	ТТ	КТ=0,5	A	ТФЗМ-110Б-ПУ1	№ 1976	1100000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=1000/1	B	ТФЗМ-110Б-ПУ1	№ 1984					
			2793-71	C	ТФЗМ-110Б-ПУ1	№ 1983					
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ110-57-У1	№ 905					
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ110-57-У1	№ 915					
			14205-05	C	НКФ110-57-У1	№ 828					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109028					
			Ксч=1								
			21478-04								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
8	ВЛ 110 кВ ЛСЛ-6	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ-110Б-ПУ1	№ 1977	1100000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=1000/1	В	ТФЗМ-110Б-ПУ1	№ 1975					
			2793-71	С	ТФЗМ-110Б-ПУ1	№ 1982					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ110-57-У1	№ 548					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ110-57-У1	№ 874					
			14205-05	С	НКФ110-57-У1	№ 867					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109341					
			Ксч=1								
			21478-04								
9	ВЛ 110 кВ ЛФ-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФНД-110	№ 474	1100000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=5000/5	В	ТФНД-110	№ 333					
			2793-71	С	ТФНД-110	№ 741					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ110-57-У1	№ 548					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ110-57-У1	№ 874					
			14205-05	С	НКФ110-57-У1	№ 867					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109324					
			Ксч=1								
			21478-04								
10	ВЛ 110 кВ ЛФ-4	ТТ	КТ=0,5	А	ТФНД-110М	№ 6277	1100000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=1000/1	В	ТФНД-110М	№ 6646					
			2793-71	С	ТФНД-110М	№ 6643					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ110-57-У1	№ 548					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ110-57-У1	№ 874					
			14205-05	С	НКФ110-57-У1	№ 867					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36108978					
			Ксч=1								
			21478-04								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
11	ВЛ 110 кВ ЛФ-5	ТТ	КТ=0,5	А	ТФНД-110М-П	№ 6375	110000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=1000/1	В	ТФНД-110М-П	№ 6365					
			2793-71	С	ТФНД-110М-П	№ 6383					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ110-57-У1	№ 905					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ110-57-У1	№ 915					
			14205-05	С	НКФ110-57-У1	№ 828					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109144					
			Ксч=1								
			21478-04								
12	ОВВ-110кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТФНД-110М-П	№ 6386	2200000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=2000/1	В	ТФНД-110М-П	№ 6387					
			2793-71	С	ТФНД-110М-П	№ 6307					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ110-57-У1	№ 905					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ110-57-У1	№ 915					
			14205-05	С	НКФ110-57-У1	№ 828					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109395					
			Ксч=1								
			21478-04								
13	Ф-110 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТВЛМ-10	№ 211	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=200/5	В	-	-					
			1856-63	С	ТВЛМ-10	№ 0954762					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10	№ 0488934					
			КТН=10000/100	В							
			837-58	С							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36112822					
			Ксч=1								
			21478-04								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
14	Ф-11 10 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТВЛМ-10	№ 40925	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=200/5	В	-	-					
			1856-63	С	ТВЛМ-10	№ 32170					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10	№ 0884112					
			КТН=10000/100	В							
			837-58	С							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109338					
			Ксч=1								
			21478-04								
15	Ф-12 10кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТВЛМ-10	№ 41525	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=200/5	В	-	-					
			1856-63	С	ТВЛМ-10	№ 34388					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10	№ 0884112					
			КТН=10000/100	В							
			837-58	С							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36117333					
			Ксч=1								
			21478-04								
16	Ф-15 10 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТВЛМ-10	№ 187	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=200/5	В	-	-					
			1856-63	С	ТВЛМ-10	№ 0744011					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10	№ 0884112					
			КТН=10000/100	В							
			837-58	С							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109327					
			Ксч=1								
			21478-04								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4	5	6	7	8	9	10	
17	Ф-3 10 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТВЛМ-10	№ 149	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТ _{ТТ} =200/5	В	-	-					
			1856-63	С	ТВЛМ-10	№ 0349809					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10	№ 0488934					
			КТ _{ТН} =10000/100	В							
			837-58	С							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109095					
			Ксч=1								
			21478-04								
18	Ф-4 10 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТВК-10	№ 733	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТ _{ТТ} =400/5	В	-	-					
				С	ТВК-10	№ 0860989					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10	№ 0488934					
			КТ _{ТН} =10000/100	В							
			837-58	С							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109230					
			Ксч=1								
			21478-04								
19	Ф-5 10кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТВК-10	№ 635	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТ _{ТТ} =400/5	В	-	-					
				С	ТВК-10	№ 926					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10	№ 0488934					
			КТ _{ТН} =10000/100	В							
			837-58	С							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36117504					
			Ксч=1								
			21478-04								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4	5	6	7	8	9	10	
20	Ф-9 10 кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТБК-10	№ 20994	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=400/5	В	-	-					
				С	ТБК-10	№ 22535					
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10	№ 0884112					
			КТН=10000/100	В							
			837-58	С							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	SL7000		№ 36109361					
			Ксч=1								
			21478-04								

* Данный канал является информационным.

Примечания:

- В Таблице 1 приведены метрологические характеристики основной погрешности ИК (нормальные условия эксплуатации) и погрешности ИК в рабочих условиях эксплуатации для измерения электрической энергии и средней мощности (получасовых);
- В Таблице 1 в графе «Основная погрешность ИК, ± %» приведены границы погрешности результата измерений посредством ИК при доверительной вероятности $P=0,95$, $\cos\varphi=0,87$ ($\sin\varphi=0,5$) и токе ТТ, равном $I_{ном}$.
- В Таблице 1 в графе «Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, ± %» приведены границы погрешности результата измерений посредством ИК при доверительной вероятности $P=0,95$, $\cos\varphi=0,5$ ($\sin\varphi=0,87$) и токе ТТ, равном 10 % от $I_{ном}$.
- Нормальные условия эксплуатации:
 - параметры питающей сети: напряжение - $(220\pm 4,4)$ В; частота - $(50 \pm 0,5)$ Гц;
 - параметры сети: диапазон напряжения - $(0,99 \div 1,01)U_{н}$; диапазон силы тока - $(1,0 \div 1,2)I_{н}$; диапазон коэффициента мощности $\cos\varphi$ ($\sin\varphi$) - $0,87(0,5)$; частота - $(50 \pm 0,5)$ Гц;
 - температура окружающего воздуха: ТТ - от $+15^\circ\text{C}$ до $+35^\circ\text{C}$; ТН - от $+10^\circ\text{C}$ до $+35^\circ\text{C}$; счетчиков: в части активной энергии - от $+21^\circ\text{C}$ до $+25^\circ\text{C}$, в части реактивной энергии - от $+18^\circ\text{C}$ до $+22^\circ\text{C}$; УСПД - от $+15^\circ\text{C}$ до $+25^\circ\text{C}$;
 - относительная влажность воздуха - (70 ± 5) %;
 - атмосферное давление - (750 ± 30) мм рт.ст.
- Рабочие условия эксплуатации:
 - для ТТ и ТН:
 - параметры сети: диапазон первичного напряжения - $(0,9 \div 1,1)U_{н1}$; диапазон силы первичного тока $(0,01 \div 1,2)I_{н1}$; коэффициент мощности $\cos\varphi$ ($\sin\varphi$) - $0,5 \div 1,0(0,6 \div 0,87)$; частота - $(50 \pm 0,5)$ Гц;
 - температура окружающего воздуха - от -30°C до $+35^\circ\text{C}$;
 - относительная влажность воздуха - (70 ± 5) %;
 - атмосферное давление - (750 ± 30) мм рт.ст.

Для электросчетчиков:

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

Для аппаратуры передачи и обработки данных:

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

6. Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в Таблице 1, УСПД на однотипный утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ ПС 330 кВ «Кингисеппская» 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 330 кВ «Кингисеппская» - не менее 20 лет.

В АИИС КУЭ ПС 330 кВ «Кингисеппская» 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 330 кВ «Кингисеппская» АИИС КУЭ ПС 330 кВ «Кингисеппская»

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС КУЭ ПС 330 кВ «Кингисеппская» определяется проектной документацией на систему. В комплект поставки входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений.

ПОВЕРКА

Поверка АИИС КУЭ ПС 330 кВ «Кингисеппская» 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 многофункциональные серии SL 7000 (АСЕ 7000, АСЕ 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 330 кВ «Кингисеппская» - АИИС КУЭ ПС 330 кВ «Кингисеппская».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии ПС 330 кВ «Кингисеппская» - АИИС КУЭ ПС 330 кВ «Кингисеппская», 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