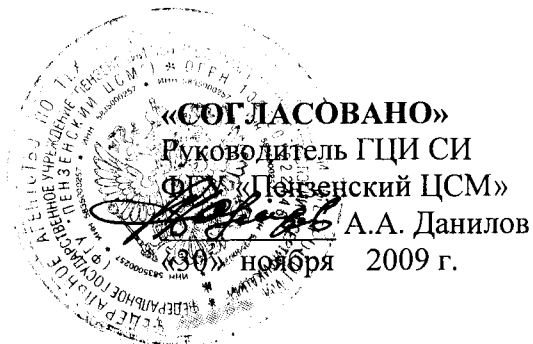


ОПИСАНИЕ ТИПА



Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220 кВ «Новомичуринск» - АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Новомичуринск»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № 42316-09 Взамен №
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------

Изготовлена по технической документации ЗАО «Метростандарт», г. Москва, в соответствии с технорабочим проектом ЕМНК.466454.030-244, заводской №ЕМНК.466454.030-244

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

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

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

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Новомичуринск» 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 кВ «Новомичуринск» 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 «Новомичуринск» включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – ИК, включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2S; 0,5; 1, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,5 и счетчики электрической энергии многофункциональные 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 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 ТК16L, блок бесперебойного питания;
- радиосерверы точного времени РСТВ-01.

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 «Новомичуринск» в состав ИВКЭ входит РСТВ-01. РСТВ-01 осуществляет прием сигналов точного времени и синхронизацию времени в УСПД.

Контроль меток времени во всех элементах АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Новомичуринск» осуществляется УСПД каждые 30 мин. Синхронизация (коррекция) времени в счетчиках ИК производится при расхождении времени внутренних таймеров счетчиков и РСТВ-01 на значение более 2 с. Синхронизация времени в шлюзах E-422 и сервере АРМ ПС производится также РСТВ-01 при расхождении значений времени в этих устройствах и

РСТВ-01 на значение более 2 с.

Таким образом, СОЕВ АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Новомичуринск» 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			Основная погрешность ИК, ± %	Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, ± %		
1	2		3	4				5	6	7	8
1	ВД-110кВ Гремячка-Новомичуринск	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 110Б-III У1	№ 5984	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТт=1000/5	В	ТФЗМ 110Б-III У1	№ 6023					
			26421-04	С	ТФЗМ 110Б-III У1	№ 6017					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-83 У1	№ 44706					
			Кгн=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-83 У1	№ 44273					
			26452-06	С	НКФ-110-83 У1	№ 43088					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 461478					
			Ксч=1								
			25971-06								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10
2	ВЛ-110кВ Новомичуринск-Пронск	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 110Б-III У1	№ 6035	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=1000/5	В	ТФЗМ 110Б-III У1	№ 5983					
			26421-04	С	ТФЗМ 110Б-III У1	№ 5841					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-57 У1	№ 3081					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-57 У1	№ 1068537					
			14205-94	С	НКФ-110-57 У1	№ 1068594					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 461477					
			Ксч=1								
			25971-06								
3	ОМВ-110кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТФЗМ 110Б-III У1	№ 5488	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=1000/5	В	ТФЗМ 110Б-III У1	№ 5977					
			26421-04	С	ТФЗМ 110Б-III У1	№ 5978					
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ-110-83 У1	№ 44706					
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ-110-83 У1	№ 44273					
			26452-06	С	НКФ-110-83 У1	№ 43088					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 461394					
			Ксч=1								
			25971-06								
4	ВЛ-35кВ Новомичуринск-Погореловский карьер	ТТ	КТ=1	А	ТВД-35 МКП	№ 3505-А	21000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,7% ± 4,0%	± 9,0% ± 4,0%
			КТТ=300/5	В	ТВД-35 МКП	№ 3505-В					
			3642-73	С	ТВД-35 МКП	№ 3505-С					
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1	№ 452					
			КТН=35000/100	В							
			19813-00	С							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 461392					
			Ксч=1								
			25971-06								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4	5	6	7	8	9	10	
5	ВЛ-35кВ Новомичуринск-Пронск	ТТ	КТ=0,5	A	ТВ-35/25	№ 11221-A	42000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
			КТТ=600/5	B	ТВ-35/25	№ 11221-B					
			19720-00	C	ТВ-35/25	№ 11221-C					
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-35 УХЛ1	№ 452					
			КТН=35000/100	B							
			19813-00	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 461393					
			Ксч=1								
			25971-06								
6	Фидер-10кВ № 01	ТТ	КТ=0,2S	A	ТЛО-10 3У3	№ 11053	6000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 1,8% ± 1,4%
			КТТ=300/5	B	-	-					
			25433-03	C	ТЛО-10 3У3	№ 11054					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 2019					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 460628					
			Ксч=1								
			25971-06								
7	Фидер-10кВ № 02	ТТ	КТ=0,2S	A	ТЛО-10 3У3	№ 11051	6000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 1,8% ± 1,4%
			КТТ=300/5	B	-	-					
			25433-03	C	ТЛО-10 3У3	№ 11047					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 2019					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 461389					
			Ксч=1								
			25971-06								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4	5	6	7	8	9	10	
8	Фидер-10кВ № 03	ТТ	КТ=0,2S	A	ТЛО-10 3У3	№ 11063	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 1,8% ± 1,4%
			КТТ=200/5	B	-	-					
			25433-03	C	ТЛО-10 3У3	№ 11071					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 2019					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 460627					
			Ксч=1								
			25971-06								
9	Фидер-10кВ № 04	ТТ	КТ=0,2S	A	ТЛО-10 3У3	№ 11601	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 1,8% ± 1,4%
			КТТ=200/5	B	-	-					
			25433-03	C	ТЛО-10 3У3	№ 11602					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 2019					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 460630					
			Ксч=1								
			25971-06								
10	Фидер-10кВ № 05	ТТ	КТ=0,2S	A	ТЛО-10 3У3	№ 11069	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 1,8% ± 1,4%
			КТТ=200/5	B	-	-					
			25433-03	C	ТЛО-10 3У3	№ 11079					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 2019					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 460633					
			Ксч=1								
			25971-06								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4	5	6	7	8	9	10	
11	Фидер-10кВ № 06	ТТ	КТ=0,2S	A	ТЛО-10 3У3	№ 11066	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 1,8% ± 1,4%
			КТТ=200/5	B	-	-					
			25433-03	C	ТЛО-10 3У3	№ 11073					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 2019					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 460629					
			Ксч=1								
			25971-06								
12	Фидер-10кВ № 07	ТТ	КТ=0,2S	A	ТЛО-10 3У3	№ 11080	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 1,8% ± 1,4%
			КТТ=200/5	B	-	-					
			25433-03	C	ТЛО-10 3У3	№ 11065					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 2019					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 460998					
			Ксч=1								
			25971-06								
13	Фидер-10кВ № 08	ТТ	КТ=0,2S	A	ТЛО-10 3У3	№ 11056	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 1,8% ± 1,4%
			КТТ=200/5	B	-	-					
			25433-03	C	ТЛО-10 3У3	№ 11070					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 2019					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 461388					
			Ксч=1								
			25971-06								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4	5	6	7	8	9	10	
14	Фидер-10кВ № 09	ТТ	КТ=0,2S	A	ТЛО-10 3У3	№ 11049	6000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 1,8% ± 1,4%
			КТТ=300/5	B	-	-					
			25433-03	C	ТЛО-10 3У3	№ 11052					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 2019					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 460553					
			Ксч=1								
			25971-06								
15	Фидер-10кВ № 10	ТТ	КТ=0,2S	A	ТЛО-10 3У3	№ 11061	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 1,8% ± 1,4%
			КТТ=200/5	B	-	-					
			25433-03	C	ТЛО-10 3У3	№ 11076					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 2019					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 460631					
			Ксч=1								
			25971-06								
16	Фидер-10кВ № 11	ТТ	КТ=0,2S	A	ТЛО-10 3У3	№ 11075	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 1,8% ± 1,4%
			КТТ=200/5	B	-	-					
			25433-03	C	ТЛО-10 3У3	№ 11074					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 2019					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 460634					
			Ксч=1								
			25971-06								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
17	Фидер-10кВ № 12	ТТ	КТ=0,2S	A	ТЛО-10 3У3	№ 11048	6000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 1,8% ± 1,4%	
			КТТ=300/5	B	-	-						
			25433-03	C	ТЛО-10 3У3	№ 11050						
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 2019						
			КТН=10000/100	B								
			831-69	C								
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 460996						
			Ксч=1									
			25971-06									
18	Фидер-10кВ № 13	ТТ	нет ТТ			-	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *		
			ТН	нет ТН								
				Счетчик	КТ=0,2S/0,5						EPQS 111.21.18LL	
		Ксч=1										
		25971-06										
		19	Фидер-10кВ № 14	ТТ	КТ=0,2S						A	ТЛО-10 3У3
КТТ=200/5	B				-	-						
25433-03	C				ТЛО-10 3У3	№ 11058						
ТН	КТ=0,5			A	НТМИ-10-66У3	№ 2019						
	КТН=10000/100			B								
	831-69			C								
Счетчик	КТ=0,2S/0,5			EPQS 111.21.18LL		№ 460557						
	Ксч=1											
	25971-06											

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10					
20	Фидер-10кВ № 15	ТТ	КТ=0,2S	A	ТЛО-10 3У3	№ 1483	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 1,8% ± 1,4%					
			КТТ=200/5	B	-	-										
			25433-03	C	ТЛО-10 3У3	№ 11077										
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 2019										
			КТН=10000/100	B												
			831-69	C												
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 460997										
			Ксч=1													
			25971-06													
21	Фидер-10кВ № 16	ТТ	КТ=0,2S	A	ТЛО-10 3У3	№ 11064	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 1,8% ± 1,4%					
			КТТ=200/5	B	-	-										
			25433-03	C	ТЛО-10 3У3	№ 11059										
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 2019										
			КТН=10000/100	B												
			831-69	C												
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 460999										
			Ксч=1													
			25971-06													
22	Фидер-10кВ № 17	ТТ	нет ТТ				-	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *					
												ТН	нет ТН			
		Ксч=1														
		25971-06														

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4	5	6	7	8	9	10	
23	Фидер-10кВ № 18	ТТ	КТ=0,2S	A	ТЛО-10 3У3	№ 11067	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 1,8% ± 1,4%
			КТТ=200/5	B	-	-					
			25433-03	C	ТЛО-10 3У3	№ 11078					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 2019					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 461001					
			Ксч=1								
			25971-06								
24	Фидер-10кВ № 19	ТТ	КТ=0,2S	A	ТЛО-10 3У3	№ 11060	4000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 1,8% ± 1,4%
			КТТ=200/5	B	-	-					
			25433-03	C	ТЛО-10 3У3	№ 11057					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 2019					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 461000					
			Ксч=1								
			25971-06								
25	Фидер-10кВ № 20	ТТ	КТ=0,2S	A	ТЛО-10 3У3	№ 11044	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 1,8% ± 1,4%
			КТТ=400/5	B	-	-					
			25433-03	C	ТЛО-10 3У3	№ 11046					
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 2019					
			КТН=10000/100	B							
			831-69	C							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 461002					
			Ксч=1								
			25971-06								

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4	5	6	7	8	9	10	
26	Фидер-10кВ № 418	ТТ	КТ=0,2S	А	ТЛО-10 3У3	№ 11043	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 0,8% ± 1,5%	± 1,8% ± 1,4%
			КТТ=400/5	В	-	-					
			25433-03	С	ТЛО-10 3У3	№ 11045					
		ТН	КТ=0,5	А	НОЛ.08-10 УТ2	№ 4776					
			КТН=10000:√3/100:√3	В							
			831-69	С	НОЛ.08-10 УТ2	№ 7277					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	EPQS 111.21.18LL		№ 460945					
			Ксч=1								
			25971-06								

* 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 220 кВ «Новомичуринск» 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 кВ «Новомичуринск» - не менее 20 лет.

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

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Новомичуринск» 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 «Новомичуринск» 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 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 документом «Устройство сбора и передачи данных ТК16L для автоматизации измерений и учета энергоресурсов. Методика поверки». АВБЛ.468212.041 МП, утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в 2007 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 «Новомичуринск» - АИИС КУЭ ПС 220 кВ «Новомичуринск».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

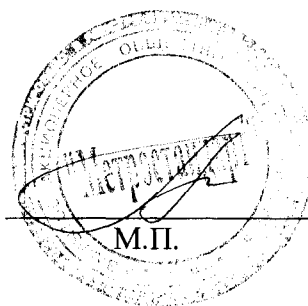
117997, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 65, стр. I

Тел.: 8(495)745-21-70

Факс: 8(495) 705-97-50

Сайт: www.metrostandart.ru

Технический директор ЗАО «Метростандарт»



Л.Б. Александров