

## ОПИСАНИЕ ТИПА

Приложение к свидетельству  
№ \_\_\_\_\_ об утверждении типа  
средств измерений



А.А. Данилов  
и 2009 г.

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/10 кВ «Дагомыс» - АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Дагомыс»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № 43071-09 Взамен №
---	--

Изготовлена по технической документации ЗАО «Метростандарт», г. Москва,  
в соответствии с технорабочим проектом ЕМНК.466454.030-288, заводской  
№ЕМНК.466454.030-288

## НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/10 кВ «Дагомыс» (далее АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Дагомыс») предназначена для измерений активной и реактивной электрической энергии, времени и интервалов времени.

Область применения АИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Дагомыс» - коммерческий учёт электрической энергии на ПС 220/110/10 кВ «Дагомыс» ОАО «ФСК ЕЭС», в том числе для взаимных расчетов на оптовом рынке электрической энергии (ОРЭ).

## ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Дагомыс» представляет собой многофункциональную, двухуровневую систему, которая состоит из измерительных каналов (далее - ИК), измерительно-вычислительного комплекса электроустановки (далее - ИВКЭ), выполняющего функции информационно-вычислительного комплекса (далее - ИВК), и системы обеспечения единого времени (далее - СОЕВ).

АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Лагомыс» 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  $\pm 5$  с;
- автоматизированный (1 раз в сутки) контроль работоспособности программно-технических средств ИК и ИВКЭ;
- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне (установка паролей и т.п.).

АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Дагомыс» включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – ИК, включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,5; 3, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,5; 1,0 и счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800 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 220/110/10 кВ «Дагомыс» в состав ИВКЭ входит УССВ на базе GPS приемника. УССВ осуществляет прием сигналов точного времени и синхронизацию времени в УСПД.

Контроль меток времени во всех элементах АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Дагомыс» 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 220/110/10 кВ «Дагомыс» обеспечивает измерение времени в системе с погрешностью не хуже  $\pm 5$  с.

Зашита 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

				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	Ктт·Кти·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 110кВ Верещагинская	KT=3	A TB-110/20	№ 2947	132000	Мощность и энергия активная	Активная	не нормируется *	не нормируется *
		Ktt=600/5	B TB-110/20	№ 2947		Мощность и энергия реактивная	Реактивная		
		4462-74	C TB-110/20	№ 2947					
		KT=1,0	A НКФ-110-57	№ 863650					
		Kth=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B НКФ-110-57	№ 863667					
		14205-05	C НКФ-110-57	№ 863664					
		KT=0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4	№ 011156754					
		Ksc=1							
		31857-06							

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10				
5	ВЛ 110кВ НорЛуйс II	KT=3	A	TB-110/20	№ 2953	132000	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *				
		Kтг=600/5	B	TB-110/20	№ 2953								
		4462-74	C	TB-110/20	№ 2953								
		KT=0,5	A	НКФ-110-83 У1	№ 38801								
		Kтн=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B	НКФ-110-83 У1	№ 39167								
		26452-06	C	НКФ-110-83 У1	№ 39194								
		KT=0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4										
		Kсч=1											
		31857-06											
6	ВЛ 110кВ Родниковая	KT=3	A	TB-110/20	№ 2704	132000	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *				
		Kтг=600/5	B	TB-110/20	№ 2704								
		4462-74	C	TB-110/20	№ 2704								
		KT=1,0	A	НКФ-110-57	№ 863650								
		Kтн=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B	НКФ-110-57	№ 863667								
		14205-05	C	НКФ-110-57	№ 863664								
		KT=0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4										
		Kсч=1											
		31857-06											
7	ВЛ 110кВ Сочи	KT=3	A	TB-110/20	№ 2701	132000	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *				
		Kтг=600/5	B	TB-110/20	№ 2701								
		4462-74	C	TB-110/20	№ 2701								
		KT=0,5	A	НКФ-110-83 У1	№ 38801								
		Kтн=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B	НКФ-110-83 У1	№ 39167								
		26452-06	C	НКФ-110-83 У1	№ 39194								
		KT=0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4										
		Kсч=1											
		31857-06											

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			
		8	ВЛ 110кВ Якорная щель									
			Счетчик ТН ТТ	КТ=3 Ктг=600/5 4462-74 КТ=0,5 Ктн=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 26452-06 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 31857-06	A B C A B C	TB-110/20 TB-110/20 TB-110/20 НКФ-110-83 У1 НКФ-110-83 У1 НКФ-110-83 У1	№ 8965 № 8965 № 8965 № 38801 № 39167 № 39194	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *
		9	OMB 110кВ									
			Счетчик ТН ТТ	КТ=0,5 Ктг=600/5 2793-71 КТ=1,0 Ктн=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 14205-05 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 31857-06	A B C A B C	TФНД-110 М TФНД-110 М TФНД-110 М НКФ-110-57 НКФ-110-57 НКФ-110-57	№ 1108 № 1544 № 1574 № 863650 № 863667 № 863664	132000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	$\pm 1,6\%$ $\pm 3,0\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,6\%$
		10	ВЛ 10 кВ Д-10									
			Счетчик ТН ТТ	КТ=0,5 Ктг=400/5 1856-63 КТ=0,5 Ктн=10000/100 831-69 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 31857-06	A B C A B C	ТВЛМ-10 - ТВЛМ-10 НТМИ-10-66 НТМИ-10-66	№ 7886 - № 8596 № 295	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$
				A1802RALQ-P4GB-DW-4		№ 06386447						

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
	11	ВЛ 10 кВ Д-12									
		Счетчик ТН ТТ	КТ=0,5 Ктг=600/5 1856-63 КТ=0,5 Ктн=10000/100 831-69 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 31857-06	A B C A B C A B C	ТВЛМ-10 - ТВЛМ-10 - НТМИ-10-66 A1802RALQ-P4GB-DW-4	№ 3211 - № 6265 № 295 № 06386143	12000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
	12	ВЛ 10 кВ Д-13									
		Счетчик ТН ТТ	КТ=0,5 Ктг=400/5 1856-63 КТ=0,5 Ктн=10000/100 831-69 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 31857-06	A B C A B C A B C	ТВЛМ-10 - ТВЛМ-10 - НТМИ-10-66 A1802RALQ-P4GB-DW-4	№ 04096 - № 172 № 714 № 01156782	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,4%
	13	ВЛ 10 кВ Д-14									
		Счетчик ТН ТТ	КТ=0,5 Ктг=400/5 1856-63 КТ=0,5 Ктн=10000/100 831-69 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 31857-06	A B C A B C A B C	ТВЛМ-10 - ТВЛМ-10 - НТМИ-10-66 A1802RALQ-P4GB-DW-4	№ 8879 - № 9037 № 295 № 01156862	8000	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									
14	ВЛ 10 кВ Д-16	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 3526	8000	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$									
		КТт=400/5	B	-	-													
		1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 1202													
		КТ=0,5	A	НТМИ-10-66	№ 295													
		КТн=10000/100	B															
		831-69	C															
		КТ=0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4	№ 06386250														
		Ксч=1																
		31857-06																
		Счетчик	ТН	ТТ														
15	ВЛ 10 кВ Д-17	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 34947	8000	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$									
		КТт=400/5	B	-	-													
		1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 016													
		КТ=0,5	A	НТМИ-10-66	№ 714													
		КТн=10000/100	B															
		831-69	C															
		КТ=0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4	№ 01156818														
		Ксч=1																
		31857-06																
		Счетчик	ТН	ТТ														
16	ВЛ 10 кВ Д-19	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 84674	12000	Активная Реактивная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$									
		КТт=600/5	B	-	-													
		1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 307													
		КТ=0,5	A	НТМИ-10-66	№ 714													
		КТн=10000/100	B															
		831-69	C															
		КТ=0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4	№ 01156819														
		Ксч=1																
		31857-06																
		Счетчик	ТН	ТТ														

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
	17	ВЛ 10 кВ Д-2								
		Счетчик ТН ТТ	КТ=0,5 КТг=400/5 1856-63 КТ=0,5 КTh=10000/100 831-69 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 31857-06	A B C A B C A B C	ТВЛМ-10 - ТВЛМ-10 - НТМИ-10-66 A1802RALQ-P4GB-DW-4	№ 9348 - № 4565 № 295 № 06386253	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%
	18	ВЛ 10 кВ Д-3								
		Счетчик ТН ТТ	КТ=0,5 КТг=400/5 1856-63 КТ=0,5 КTh=10000/100 831-69 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 31857-06	A B C A B C A B C	ТВЛМ-10 - ТВЛМ-10 - НТМИ-10-66 A1802RALQ-P4GB-DW-4	№ 59282 - № 229 № 714 № 06386543	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%
	19	ВЛ 10 кВ Д-5								
		Счетчик ТН ТТ	КТ=0,5 КТг=400/5 1856-63 КТ=0,5 КTh=10000/100 831-69 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 31857-06	A B C A B C A B C	ТВЛМ-10 - ТВЛМ-10 - НТМИ-10-66 A1802RALQ-P4GB-DW-4	№ 69057 - № 158 № 714 № 01156784	8000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,1% ± 2,2%

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	20	ВЛ 10 кВ Δ-6	Счетчик ТН	ТТ					
		КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 5024				
		Ктг=400/5	B	-	-				
		1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 1831				
		КТ=0,5	A						
		Ктн=10000/100	B	НТМИ-10-66	№ 295				
		831-69	C						
		КТ=0,2S/0,5							
		Ксч=1							
		31857-06							
	21	ВЛ 10 кВ Δ-7	Счетчик ТН	ТТ					
		КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 39849				
		Ктг=200/5	B	-	-				
		1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 762				
		КТ=0,5	A						
		Ктн=10000/100	B	НТМИ-10-66	№ 714				
		831-69	C						
		КТ=0,2S/0,5							
		Ксч=1							
		31857-06							
	22	ВЛ 10 кВ Δ-8	Счетчик ТН	ТТ					
		КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 5038				
		Ктг=200/5	B	-	-				
		1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 9661				
		КТ=0,5	A						
		Ктн=10000/100	B	НТМИ-10-66	№ 295				
		831-69	C						
		КТ=0,2S/0,5							
		Ксч=1							
		31857-06							

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	23	ВЛ 10 кВ Д-9							
		Счетчик ТН	ТТ						
		КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 59381				
		Ктт=400/5	B	-	-				
		1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 272				
		КТ=0,5	A						
		Ктн=10000/100	B	НТМИ-10-66	№ 714				
		831-69	C						
		КТ=0,2S/0,5							
		Ксч=1							
		31857-06							
	24	ВЛ 10кВ Д-18							
		Счетчик ТН	ТТ						
		КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 34168				
		Ктт=400/5	B	-	-				
		1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 654				
		КТ=0,5	A						
		Ктн=10000/100	B	НТМИ-10-66	№ 714				
		831-69	C						
		КТ=0,2S/0,5							
		Ксч=1							
		31857-06							
	25	ВЛ-10 кВ Д-15							
		Счетчик ТН	ТТ						
		КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 50678				
		Ктт=400/5	B	-	-				
		1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 696				
		КТ=0,5	A						
		Ктн=10000/100	B	НТМИ-10-66	№ 714				
		831-69	C						
		КТ=0,2S/0,5							
		Ксч=1							
		31857-06							

Таблица 1. Продолжение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10				
26	ФПГ (ПГ ВЛ-110 кВ)	ТТ	КТ=0,5	A ТЛМ-10	№ 3394	20000	Мощность и энергия активная	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$				
			Ктг=200/5	B ТЛМ-10	№ 8487								
			2473-05	C ТЛМ-10	№ 7413								
		TH	КТ=0,5	A	№ 714		Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,4\%$				
			Ктн=10000/100	B НТМИ-10-66									
			831-69	C									
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5	A1802RALQ-P4GB-DW-4	№ 01156864								
			Ксч=1										
			31857-06										

\* Данный канал является информационным.

#### 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  $+35^{\circ}\text{C}$ ; TH - 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 -  $(750 \pm 30)$  мм рт.ст.
5. Рабочие условия эксплуатации:
 

для ТТ и TH:

  - 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  $-30^{\circ}\text{C}$  до  $+35^{\circ}\text{C}$ ;
  - относительная влажность воздуха -  $(70 \pm 5)\%$ ;
  - атмосферное давление -  $(750 \pm 30)$  мм рт.ст.

Для электросчетчиков:

- параметры сети: диапазон вторичного напряжения -  $(0,9 \div 1,1)U_{h2}$ ; диапазон силы вторичного тока - тока  $(0,01 \div 1,2)I_{h2}$ ; 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 -  $(750 \pm 30)$  мм рт.ст.

Для аппаратуры передачи и обработки данных:

- параметры питающей сети: напряжение -  $(220 \pm 10)$  В; частота -  $(50 \pm 1)$  Гц;
- температура окружающего воздуха - от  $+15^{\circ}\text{C}$  до  $+30^{\circ}\text{C}$ ;
- относительная влажность воздуха -  $(70 \pm 5)\%$ ;
- атмосферное давление -  $(750 \pm 30)$  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 220/110/10 кВ «Дагомыс» 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 220/110/10 кВ «Дагомыс» - не менее 20 лет.

В АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Дагомыс» 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 220/110/10 кВ «Дагомыс» АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Дагомыс»

#### КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Дагомыс» определяется проектной документацией на систему. В комплект поставки входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений.

#### ПОВЕРКА

Проверка АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Дагомыс» 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 типа Альфа А1800 – в соответствии с документом МП-2203-0042-2006 «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки», утвержденным ГЦИ СИ «ВНИИМ им Д.И. Менделеева» 19 мая 2006 г.;
- средства поверки УСПД в соответствии с 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 26035-83 «Счетчики электрической энергии переменного тока электронные. Общие технические условия».

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

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

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

Техническая документация на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/10 кВ «Дагомыс» - АИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Дагомыс».

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/10 кВ «Дагомыс» - АИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Дагомыс», 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:

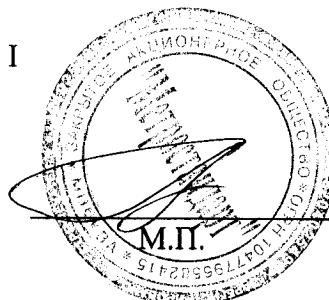
117997, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 65, стр. I

Тел.: 8(495)745-21-70

Факс: 8(495) 705-97-50

Сайт: [www.metrostandart.ru](http://www.metrostandart.ru)

Технический директор ЗАО «Метростандарт»



Л.Б. Александров