

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Приложение к свидетельству

№ _____ об утверждении типа
средств измерений



«ОБЪЕДИНЕНИЕ
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ
СИ
«Заречная» -
Федеральный ЦСМ»
А.А. Данилов
2009 г.

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ПС 220/110/10 кВ «Заречная» - АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Заречная»

Внесена в Государственный реестр средств измерений

Регистрационный номер № 43083-09

Взамен №

Изготовлена по технической документации ЗАО «Метростандарт», г. Москва, в соответствии с технорабочим проектом ЕМНК.466454.030-508, заводской №ЕМНК.466454.030-508

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

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

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

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Заречная» представляет собой комплекс программно-технических средств, состоящих из:

- первичных преобразователей – трансформаторов тока и напряжения;
- средств учета – цифровых счетчиков электрической энергии;
- средств программного обеспечения счетчиков;
- устройства сбора и передачи данных;
- средств программного обеспечения УСПД;
- каналов связи между УСПД и первичными средствами учета;
- средств синхронизации системного времени.

АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Заречная» решает следующие задачи:

- измерений количества электрической энергии, получаемой и отпускаемой по коммерческим присоединениям энергообъектов ЕНЭС;
- автоматизированного сбора данных измерений;
- анализа полноты, достоверности данных измерений;
- обработки и хранения данных измерений, их передачи по необходимым уровням иерархии системы;
- расчета учетных показателей и обеспечение регламентированного доступа функциональных служб ОАО «ФСК ЕЭС» и смежных субъектов ОРЭ к данным учета электроэнергии;

- расчетов за транспортируемую электрической энергии и приобретаемую на ОРЭ электрической энергии для компенсации потерь;
- формирования отчетных документов и передачи информации на верхние уровни (центральный сервер БД ИВК АИИС ЕНЭС, расположенный в ОАО «ФСК ЕЭС» и ЦСОД (Центр Сбор и Обработки Данных) МСК филиала ОАО «ФСК ЕЭС» Нижегородское ПМЭС) АИИС КУЭ ЕНЭС.

АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Заречная» является многоуровневой, с иерархической распределённой обработкой информации.

Система состоит из следующих уровней:

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 многофункциональные ЕвроАльфа класса точности 0,5S/1; вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.;

2-й уровень (сбор и обработка результатов измерений, диагностика средств измерений – счетчиков и УСПД) включает информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ) АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Заречная»;

– система обеспечения единого времени (СОЕВ).

ИИК обеспечивают автоматическое проведение измерений в точке измерений. В их состав входят:

- счетчики электрической энергии;
- измерительные трансформаторы тока и напряжения;
- вторичные измерительные цепи.

ИВКЭ обеспечивает:

- интерфейс доступа к информации по учету электроэнергии ИИК;
- автоматический сбор, обработку и хранение информации результатов измерений от ИИК;
- автоматический сбор, обработку и хранение информации о состоянии средств измерений;
- ведение «Журнала событий».

В состав ИВКЭ входят:

- специализированный контроллер (УСПД) RTU-325, обеспечивающий интерфейс доступа к ИИК и ИВК;
- технические средства приёма-передачи данных (каналообразующая аппаратура).

В СОЕВ входят все средства измерений времени (входящие в состав сервера БД, УСПД, счетчиков), влияющие на процесс измерения количества электроэнергии, которые используются при синхронизации времени.

СОЕВ привязана к единому календарному времени.

Таким образом, СОЕВ АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Заречная» обеспечивает измерение времени в системе с погрешностью не хуже ± 4 с.

Объектами сбора первичной учетной информации являются счетчики электрической энергии многофункциональные ЕвроАльфа.

Все счетчики подключаются к УСПД RTU-325 по интерфейсу RS-485.

Связь УСПД RTU-325с сервером БД АИИС КУЭ ЕНЭС, установленным в ЗАО «Метростандарт» г. Москва обеспечивается по спутниковому каналу связи.

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.

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			
										Доверительные границы относительной погрешности результата измерений количества активной и реактивной электрической энергии и мощности при доверительной вероятности P=0,95:		Основная погрешность ИК, ± %	Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, ± %
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				cos φ = 0,87 sin φ = 0,5	cos φ = 0,5 sin φ = 0,87		
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10		
1	ПС Заречная, ВЛ 110 кВ Блочная-12	ТТ	КТ=0,5		A	ТФМ-110-ПУ1	№ 2999	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			К _{ТТ} =1000/5		B	ТФМ-110-ПУ1	№ 3001						
			16023-97		C	ТФМ-110-ПУ1	№ 2997						
		ТН	КТ=0,5		A	НКФ 110-57	№ 1072622						
			К _{ТН} =110000:√3/100:√3		B	НКФ 110-57	№ 1072598						
			922-54		C	НКФ 110-57	№ 1072602						
		Счетчик	КТ=0,5S/1		EA05RALX-B-4		№ 01120440						
			Ксч=1										
			16666-97										

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
2	ПС Заречная, ВЛ 110 кВ ГАЗ-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФНД-110М-II	№ 1987	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=1000/5	В	ТФНД-110М-II	№ 1924						
			2793-71	С	ТФНД-110М-II	№ 1819						
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ 110-57	№ 1072633						
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ 110-57	№ 1072630						
			922-54	С	НКФ 110-57	№ 1072638						
		Счетчик	КТ=0,5S/1	EA05RALX-B-4		№ 01120441						
			Ксч=1									
			16666-97									
3	ПС Заречная, ВЛ 110 кВ Заречная-1	ТТ	КТ=0,5	А	ТФМ-110-ПУ1	№ 3109	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=1000/5	В	ТФМ-110-ПУ1	№ 3006						
			16023-97	С	ТФМ-110-ПУ1	№ 3111						
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ 110-57	№ 1072622						
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ 110-57	№ 1072598						
			922-54	С	НКФ 110-57	№ 1072602						
		Счетчик	КТ=0,5S/1	EA05RALX-B-4		№ 01120436						
			Ксч=1									
			16666-97									
4	ПС Заречная, ВЛ 110 кВ Заречная-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФМ-110-ПУ1	№ 3016	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=1000/5	В	ТФМ-110-ПУ1	№ 3012						
			16023-97	С	ТФМ-110-ПУ1	№ 3013						
		ТН	КТ=0,5	А	НКФ 110-57	№ 1072633						
			КТН=110000:√3/100:√3	В	НКФ 110-57	№ 1072630						
			922-54	С	НКФ 110-57	№ 1072638						
		Счетчик	КТ=0,5S/1	EA05RALX-B-4		№ 01120445						
			Ксч=1									
			16666-97									

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
5	ПС Заречная, ВЛ 110 кВ Кировская-1	ТТ	КТ=0,5	A	ТФНД-110М-II	№ 868	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=1000/5	B	ТФНД-110М-II	№ 856						
			2793-71	C	ТФНД-110М-II	№ 740						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ 110-57	№ 1072622						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ 110-57	№ 1072598						
			922-54	C	НКФ 110-57	№ 1072602						
		Счетчик	КТ=0,5S/1	EA05RALX-B-4		№ 01120431						
			Ксч=1									
			16666-97									
6	ПС Заречная, ВЛ 110 кВ Кировская-2	ТТ	КТ=0,5	A	ТФНД-110М-II	№ 1468	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=1000/5	B	ТФНД-110М-II	№ 862						
			2793-71	C	ТФНД-110М-II	№ 849						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ 110-57	№ 1072633						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ 110-57	№ 1072630						
			922-54	C	НКФ 110-57	№ 1072638						
		Счетчик	КТ=0,5S/1	EA05RLX-B-4		№ 01120446						
			Ксч=1									
			16666-97									
7	ПС Заречная, ВЛ 110 кВ Молитовская	ТТ	КТ=0,5	A	ТФНД-110М-II	№ 1475	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=1000/5	B	ТФНД-110М-II	№ 1473						
			2793-71	C	ТФНД-110М-II	№ 1456						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ 110-57	№ 1072622						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ 110-57	№ 1072598						
			922-54	C	НКФ 110-57	№ 1072602						
		Счетчик	КТ=0,5S/1	EA05RALX-B-4		№ 01120434						
			Ксч=1									
			16666-97									

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
8	ПС Заречная, ВЛ 110 кВ Редуктор-1	ТТ	КТ=н/д	A	ТФНД-110М-II	№ 917	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	не нормируется *	не нормируется *	
			КТТ=1000/5	B	ТФНД-110М-II	№ 1462						
			2793-71	C	ТФНД-110М-II	№ 927						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ 110-57	№ 1072622						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ 110-57	№ 1072598						
			922-54	C	НКФ 110-57	№ 1072602						
		Счетчик	КТ=0,5S/1	EA05RALX-B-4		№ 01120439						
			Ксч=1									
			16666-97									
9	ПС Заречная, ВЛ 110 кВ Сормовская-1	ТТ	КТ=0,5	A	ТФНД-110М-II	№ 1273	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=1000/5	B	ТФНД-110М-II	№ 1820						
			2793-71	C	ТФНД-110М-II	№ 1965						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ 110-57	№ 1072633						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ 110-57	№ 1072630						
			922-54	C	НКФ 110-57	№ 1072638						
		Счетчик	КТ=0,5S/1	EA05RALX-B-4		№ 01120433						
			Ксч=1									
			16666-97									
10	ПС Заречная, ВЛ 110 кВ Согородская	ТТ	КТ=0,5	A	ТФНД-110М-II	№ 1983	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=1000/5	B	ТФНД-110М-II	№ 1830						
			2793-71	C	ТФНД-110М-II	№ 1961						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ 110-57	№ 1072622						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ 110-57	№ 1072598						
			922-54	C	НКФ 110-57	№ 1072602						
		Счетчик	КТ=0,5S/1	EA05RALX-B-4		№ 01120435						
			Ксч=1									
			16666-97									

Таблица 1. Продолжение

1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
11	ПС Заречная, ВЛ 110 кВ Фреза-1	ТТ	КТ=0,5	A	ТФНД-110М-II	№ 910	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=1000/5	B	ТФНД-110М-II	№ 909						
			2793-71	C	ТФНД-110М-II	№ 911						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ 110-57	№ 1072622						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ 110-57	№ 1072598						
			922-54	C	НКФ 110-57	№ 1072602						
		Счетчик	КТ=0,5S/1	EA05RLX-B-4		№ 01120450						
			Ксч=1									
			16666-97									
12	ПС Заречная, ВЛ-116	ТТ	КТ=0,5	A	ТФНД-110М-II	№ 2946	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=1000/5	B	ТФНД-110М-II	№ 2965						
			2793-71	C	ТФНД-110М-II	№ 1863						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ 110-57	№ 1072633						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ 110-57	№ 1072630						
			922-54	C	НКФ 110-57	№ 1072638						
		Счетчик	КТ=0,5S/1	EA05RALX-B-4		№ 01120438						
			Ксч=1									
			16666-97									
13	ПС Заречная, ВЛ-178	ТТ	КТ=0,5	A	ТФНД-110М-II	№ 1482	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=1000/5	B	ТФНД-110М-II	№ 1272						
			2793-71	C	ТФНД-110М-II	№ 1459						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ 110-57	№ 1072633						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ 110-57	№ 1072630						
			922-54	C	НКФ 110-57	№ 1072638						
		Счетчик	КТ=0,5S/1	EA05RALX-B-4		№ 01120437						
			Ксч=1									
			16666-97									

Таблица 1. Продолжение

Таблица 1. Продолжение												
1	2	3		4		5	6	7	8	9	10	
14	ПС Заречная, ОВВ-110 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТФНД-110	№ 1030	220000	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=1000/5	B	ТФНД-110	№ 843						
			2793-71	C	ТФНД-110	№ 744						
		ТН	КТ=0,5	A	НКФ 110-57	№ 1072622						
			КТН=110000:√3/100:√3	B	НКФ 110-57	№ 1072598						
			922-54	C	НКФ 110-57	№ 1072602						
		Счетчик	КТ=0,5S/1	EA05RALX-B-4		№ 01120443						
			Ксч=1									
			16666-97									
15	ПС Заречная, ЛЭП-0,4 кВ "Жилой дом"	ТТ	КТ=0,5	A	ТВЛМ-10	№ 1476	60	Мощность и энергия активная Мощность и энергия реактивная	Активная Реактивная	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%	
			КТТ=300/5	B	ТК-20	№ 3						
			1856-63	C	ТВЛМ-10	№ 077						
		ТН	нет ТН									
		Счетчик	КТ=0,5S/1	EA05RL-B-4		№ 01143619						
			Ксч=1									
			16666-97									

* 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, $\pm \%$ » 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 - $(0,99 \div 1,01)U_n$; диапазон силы тока - $(1,0 \div 1,2)I_n$; диапазон коэффициента мощности $\cos\varphi$ ($\sin\varphi$) - $0,87(0,5)$; частота - $(50 \pm 0,5)$ Гц;
 - температура окружающего воздуха: ТТ - от $+15^\circ\text{C}$ до $+35^\circ\text{C}$; ТН - от $+10^\circ\text{C}$ до $+35^\circ\text{C}$; счетчиков: в части активной энергии - от $+21^\circ\text{C}$ до $+25^\circ\text{C}$, в части реактивной энергии - от $+18^\circ\text{C}$ до $+22^\circ\text{C}$; УСПД - от $+15^\circ\text{C}$ до $+25^\circ\text{C}$;
 - относительная влажность воздуха - $(70\pm 5) \%$;

- атмосферное давление - (750 ± 30) мм рт.ст.

5. Рабочие условия эксплуатации:

для ТТ и ТН:

- параметры сети: диапазон первичного напряжения - $(0,9 \div 1,1)U_{н1}$; 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 - $(70 \pm 5)\%$;
- 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 одноклассный утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Заречная» как его неотъемлемая часть.

Значения показателей надежности ИВКЭ рекомендуется иметь не ниже заданных:

- средняя наработка на отказ - не менее 35000 ч;
- среднее время восстановления - не более 24 ч (при наличии этих показателей в паспорте или справке производителя).

Надежность ИИК, определяется как совокупность надежности измерительных трансформаторов и счетчиков электрической энергии.

- средняя наработка на отказ счетчиков электрической энергии не менее 35000 ч;
- среднее время восстановления счетчиков электрической энергии не более 7 сут (при наличии этих показателей в паспорте или справке производителя).

Значения показателей надежности СОЕВ рекомендуется иметь не ниже заданных:

- коэффициент готовности – не менее 0,95;
- среднее время восстановления – не более 168 ч (при наличии этих показателей в паспорте или справке производителя).

Установленный полный срок службы АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Заречная» - не менее 20 лет.

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 сут;
- ИВКЭ – результаты измерений, состояние объектов и средств измерений - не менее 35 сут;
- 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 «Заречная» АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Заречная»

КОМПЛЕКТНОСТЬ

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

ПОВЕРКА

Поверка АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Заречная» 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 ЕвроАльфа – в соответствии с документом «ГСИ. Счетчики электрической энергии многофункциональные ЕвроАльфа. Методика поверки», согласованной с ГЦИ СИ ФГУП «Ростест-Москва» в сентябре 2007 г.;
- средства поверки УСПД в соответствии с документом «Комплексы аппаратно-программных средств для учета электроэнергии на основе УСПД серии RTU-300. Методика поверки.», утвержденному ГЦИ СИ ВНИИМС в 2003 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.

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 220/110/10 кВ «Заречная» - АИИС КУЭ ПС 220/110/10 кВ «Заречная».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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