

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Востока ПС 220 кВ Амур

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Востока ПС 220 кВ Амур (далее – АИИС КУЭ) предназначена для измерения активной и реактивной электрической энергии, а также для автоматизированного сбора, обработки, хранения, передачи и отображения результатов измерений.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную трехуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределённой функцией измерения.

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – включает в себя измерительные трансформаторы тока (далее – ТТ) класса точности 0,2S и 0,5S по ГОСТ 7746-2001, измерительные трансформаторы напряжения (далее – ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983-2001 и счетчики активной и реактивной электроэнергии Альфа А1800 класса точности 0,2S по ГОСТ Р 52323-05 (в части активной электроэнергии) и 0,5 по ГОСТ Р 52425-05 (в части реактивной электроэнергии), вторичные измерительные цепи.

2-й уровень – измерительно-вычислительный комплекс электроустановки (далее – ИВКЭ), включающий в себя устройство сбора и передачи данных (УСПД RTU-325T, Госреестр № 44626-10, зав. № 007544), устройство синхронизации времени и коммутационное оборудование.

3-й уровень - информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий в себя сервер баз данных (далее БД), обеспечивающий функции сбора и хранения результатов измерений; технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации; технические средства приема-передачи данных.

Измерительный канал (далее – ИК) состоит из трех уровней АИИС КУЭ.

Первичные фазные токи и напряжения трансформируются 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 мощности, которые усредняются за период 0,02 с.

Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности.

Электрическая энергия, как интеграл по времени от средней за период 0,02 с мощности, вычисляется для интервалов времени 30 мин.

Средняя активная (реактивная) электрическая мощность вычисляется как среднее значение мощности на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут УСПД уровня ИВКЭ производит опрос цифровых счетчиков. Полученная информация записывается в энергонезависимую память УСПД, где осуществляется вычисление электроэнергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, хранение измерительной информации, ее накопление и передача накопленных данных. Данные из УСПД RTU-325T поступают на уровень ИВК АИИС КУЭ по оптоволоконному каналу в ЦСОД исполнительного аппарата (ИА) ОАО «ФСК ЕЭС», г. Москва и ИВК Филиала ОАО «ФСК ЕЭС»

МЭС Востока для последующего хранения и передачи.

Далее, данные с уровня АИИС КУЭ в ЦСОД ИА ОАО «ФСК ЕЭС» по цифровым каналам связи (на участке «подстанция – ИА ОАО «ФСК ЕЭС» и на участке «ИА ОАО «ФСК ЕЭС» - ИВК МЭС Востока» - с использованием единой цифровой сети связи электроэнергетики (ЕЦССЭ) поступают в базу данных сервера уровня ИВК МЭС Востока, где происходит хранение поступающей информации, оформление справочных и отчетных документов, передача информации смежным субъектам и иным заинтересованным организациям путем формирования файлов формата XML80020.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (далее – СОЕВ), которая выполняет законченную функцию измерений времени и обеспечивает синхронизацию часов компонентов АИИС КУЭ. СОЕВ создана на основе устройства синхронизации системного времени (далее – УССВ), в состав которого входит приемник сигналов точного времени от спутниковой глобальной системы позиционирования (GPS). Сличение времени часов УСПД происходит при каждом сеансе связи с УССВ. Часы счетчика синхронизируются от часов УСПД с периодичностью 1 раз в сутки, коррекция часов счетчиков проводится при расхождении часов счетчика и УСПД более чем на ± 2 с (программируемый параметр).

СОЕВ обеспечивает корректировку времени ИК АИИС КУЭ с точностью не хуже $\pm 5,0$ с.

Журналы событий счетчика электроэнергии отражают время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах, корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

Программное обеспечение

Специализированное программное обеспечение АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп) - далее СПО (АИИС КУЭ) ЕНЭС (Метроскоп), имеет структуру автономного программного обеспечения. ПО обладает идентификационными признаками, приведенными в таблице 1.

Таблица 1 - Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение
1	2
Идентификационное наименование ПО	СПО (АИИС КУЭ) ЕНЭС (Метроскоп)
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 1.00
Цифровой идентификатор ПО	D233ED6393702747769A45DE8E67B57E
Другие идентификационные данные, если имеются	MD5

Метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ, указанные в таблице 2, нормированы с учетом ПО.

Защита программного обеспечения обеспечивается применением электронной цифровой подписи, разграничением прав доступа, использованием ключевого носителя. Уровень защиты – средний, в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Метрологические и технические характеристики

Состав 1-го уровня АИИС КУЭ и метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ приведены в таблице 2.

Таблица 2 - Состав 1-го уровня и метрологические характеристики ИК

Номер ИК	Наименование объекта учета	Состав 1-го уровня					К _{тт} · К _{тн} · К _{сч}	Наименование измеряемой величины	Вид энергии	Метрологические характеристики	
		Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ		Обозначение, тип		Заводской номер				Основная относительная погрешность ИК, (±δ) %	Относительная погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, (±δ) %
										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	9
1	КВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Амур (Л-222)	ТТ	К _т =0,2S	A	AGU-245	11700031	2200000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	активная реактивная	0,5 1,1	1,9 1,9
			К _{тт} =500/1	B	AGU-245	11700032					
			№ 37848-08	C	AGU-245	11700030					
		ТН 1 СШ	К _т =0,2	A	VCU-245	24500009					
			К _{тн} =220000√3/ 100√3	B	VCU-245	24500008					
			№ 37847-08	C	VCU-245	24500012					
		ТН 2 СШ	К _т =0,2	A	VCU-245	24500011					
			К _{тн} =220000√3/ 100√3	B	VCU-245	24500013					
			№ 37847-08	C	VCU-245	24500010					
		Счетч ик	К _т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 № 31857-11	A1802RALXQ- P4GB-DW-4		01261373					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8	9	9
2	ВЛ 110 кВ Амур - СМР №1 (С-63)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =500/1 № 20951-08	A	SB 0,8	12006325	550000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	активная реактивная	0,5 1,1	1,9 1,9
				B	SB 0,8	12006322					
				C	SB 0,8	12006327					
		ТН 1 СШ	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000√3/ 100√3 № 37847-08	A	VCU-123	24200016					
				B	VCU-123	24200017					
				C	VCU-123	24200018					
		ТН 2 СШ	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000√3/ 100√3 № 37847-08	A	VCU-123	24200019					
				B	VCU-123	24200021					
				C	VCU-123	24200020					
		Счетч ик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 № 31857-11	A1802RALXQ- P4GB-DW-4		01261371					
3	ВЛ 110 кВ Амур - СМР №2 (С-64)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =500/1 № 20951-08	A	SB 0,8	12006318	550000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	активная реактивная	0,5 1,1	1,9 1,9
				B	SB 0,8	12006326					
				C	SB 0,8	12006323					
		ТН 1 СШ	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000√3/ 100√3 № 37847-08	A	VCU-123	24200016					
				B	VCU-123	24200017					
				C	VCU-123	24200018					
		ТН 2 СШ	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000√3/ 100√3 № 37847-08	A	VCU-123	24200019					
				B	VCU-123	24200021					
				C	VCU-123	24200020					
		Счетч ик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 № 31857-11	A1802RALXQ- P4GB-DW-4		01261396					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8	9	9
4	ВЛ 110 кВ Амур - КПУ №1 (С-39)	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/1 № 20951-08	A	SB 0,8	12007073	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	активная реактивная	0,5 1,1	1,9 1,9
				B	SB 0,8	12007076					
				C	SB 0,8	12007078					
		ТН 1 СШ	КТ=0,2 КТН=110000√3/ 100√3 № 37847-08	A	VCU-123	24200016					
				B	VCU-123	24200017					
				C	VCU-123	24200018					
		ТН 2 СШ	КТ=0,2 КТН=110000√3/ 100√3 № 37847-08	A	VCU-123	24200019					
				B	VCU-123	24200021					
				C	VCU-123	24200020					
		Счетч ик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 31857-11	A1802RALXQ- P4GB-DW-4		01261390					
5	ВЛ 110 кВ Амур - КПУ №2 (С-34)	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/1 № 20951-08	A	SB 0,8	12007075	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	активная реактивная	0,5 1,1	1,9 1,9
				B	SB 0,8	12007074					
				C	SB 0,8	12007077					
		ТН 1 СШ	КТ=0,2 КТН=110000√3/ 100√3 № 37847-08	A	VCU-123	24200016					
				B	VCU-123	24200017					
				C	VCU-123	24200018					
		ТН 2 СШ	КТ=0,2 КТН=110000√3/ 100√3 № 37847-08	A	VCU-123	24200019					
				B	VCU-123	24200021					
				C	VCU-123	24200020					
		Счетч ик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 31857-11	A1802RALXQ- P4GB-DW-4		01261377					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8	9	9
6	Ввод 1АТ 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/1 № 20951-08	A	SB 0,8	12006319	1100000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	активная реактивная	0,5 1,1	1,9 1,9
				B	SB 0,8	12006316					
				C	SB 0,8	12006320					
		ТН 1 СШ	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000√3/ 100√3 № 37847-08	A	VCU-123	24200016					
				B	VCU-123	24200017					
				C	VCU-123	24200018					
		ТН 2 СШ	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000√3/ 100√3 № 37847-08	A	VCU-123	24200019					
				B	VCU-123	24200021					
				C	VCU-123	24200020					
		Счетч ик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 № 31857-11	A1802RALXQ- P4GB-DW-4		01261368					
7	Ввод 2АТ 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/1 № 20951-08	A	SB 0,8	12006317	1100000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	активная реактивная	0,5 1,1	1,9 1,9
				B	SB 0,8	12006324					
				C	SB 0,8	12006321					
		ТН 1 СШ	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000√3/ 100√3 № 37847-08	A	VCU-123	24200016					
				B	VCU-123	24200017					
				C	VCU-123	24200018					
		ТН 2 СШ	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000√3/ 100√3 № 37847-08	A	VCU-123	24200019					
				B	VCU-123	24200021					
				C	VCU-123	24200020					
		Счетч ик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 № 31857-11	A1802RALXQ- P4GB-DW-4		01261389					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8	9	9
8	Ввод 10 кВ 1АТ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =4000/1 № 30709-08	A	ТЛП-10-1	42063	400000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	активная реактивная	1,0 2,3	4,8 2,7
				B	ТЛП-10-1	42064					
				C	ТЛП-10-1	42067					
		ТН-1 1 СШ	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010962					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010634					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010633					
		ТН-3 1 СШ	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010638					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010632					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010656					
		Счетч ик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 № 31857-11	A1802RALXQ- P4GB-DW-4		01261383					
9	КРУН-10 кВ яч.9	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/1 № 47959-11	A	ТОЛ-10-1-7	27843	30000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	активная реактивная	1,0 2,3	4,8 2,7
				B	ТОЛ-10-1-7	27845					
				C	ТОЛ-10-1-7	27697					
		ТН-1 1 СШ	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010962					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010634					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010633					
		ТН-3 1 СШ	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010638					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010632					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010656					
		Счетч ик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 № 31857-11	A1802RALXQ- P4GB-DW-4		01261386					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8	9	9
10	КРУН-10 кВ яч.11	ТТ	КТ=0,5S КТТ=200/1 № 47959-11	A	ТОЛ-10-1-7	27849	20000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	активная реактивная	1,0 2,3	4,8 2,7
				B	ТОЛ-10-1-7	27837					
				C	ТОЛ-10-1-7	28361					
		ТН-1 1 СШ	КТ=0,5 КТН=10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010962					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010634					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010633					
		ТН-3 1 СШ	КТ=0,5 КТН=10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010638					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010632					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010656					
		Счетч ик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 31857-11	A1802RALXQ- P4GB-DW-4		01261370					
11	КРУН-10 кВ яч.13	ТТ	КТ=0,5S КТТ=300/1 № 47959-11	A	ТОЛ-10-1-7	27846	30000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	активная реактивная	1,0 2,3	4,8 2,7
				B	ТОЛ-10-1-7	27563					
				C	ТОЛ-10-1-7	27572					
		ТН-1 1 СШ	КТ=0,5 КТН=10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010962					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010634					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010633					
		ТН-3 1 СШ	КТ=0,5 КТН=10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010638					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010632					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010656					
		Счетч ик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 31857-11	A1802RALXQ- P4GB-DW-4		01261403					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8	9	9
12	КРУН-10 кВ яч.15	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/1 № 47959-11	A	ТОЛ-10-1-7	27566	20000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	активная реактивная	1,0 2,3	4,8 2,7
				B	ТОЛ-10-1-7	27447					
				C	ТОЛ-10-1-7	27444					
		ТН-1 1 СШ	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010962					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010634					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010633					
		ТН-3 1 СШ	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010638					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010632					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010656					
		Счетч ик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 № 31857-11	A1802RALXQ- P4GB-DW-4		01261400					
13	КРУН-10 кВ яч.19	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/1 № 47959-11	A	ТОЛ-10-1-7	27573	30000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	активная реактивная	1,0 2,3	4,8 2,7
				B	ТОЛ-10-1-7	27574					
				C	ТОЛ-10-1-7	27432					
		ТН-1 1 СШ	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010962					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010634					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010633					
		ТН-3 1 СШ	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010638					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010632					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010656					
		Счетч ик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 № 31857-11	A1802RALXQ- P4GB-DW-4		01261392					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8	9	9
14	КРУН-10 кВ яч.23	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/1 № 47959-11	A	ТОЛ-10-1-7	27441	20000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	активная реактивная	1,0 2,3	4,8 2,7
				B	ТОЛ-10-1-7	27838					
				C	ТОЛ-10-1-7	27847					
		ТН-1 1 СШ	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010962					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010634					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010633					
		ТН-3 1 СШ	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010638					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010632					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010656					
		Счетч ик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 № 31857-11	A1802RALXQ- P4GB-DW-4		01261378					
15	КРУН-10 кВ яч.25	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/1 № 47959-11	A	ТОЛ-10-1-7	27434	30000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	активная реактивная	1,0 2,3	4,8 2,7
				B	ТОЛ-10-1-7	27433					
				C	ТОЛ-10-1-7	27841					
		ТН-1 1 СШ	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010962					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010634					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010633					
		ТН-3 1 СШ	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010638					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010632					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010656					
		Счетч ик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 № 31857-11	A1802RALXQ- P4GB-DW-4		01261401					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8	9	9
16	КРУН-10 кВ яч.27	ТТ	КТ=0,5S КТТ=200/1 № 47959-11	A	ТОЛ-10-1-7	27839	20000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	активная реактивная	1,0 2,3	4,8 2,7
				B	ТОЛ-10-1-7	27840					
				C	ТОЛ-10-1-7	27848					
		ТН-1 1 СШ	КТ=0,5 КТН=10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010962					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010634					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010633					
		ТН-3 1 СШ	КТ=0,5 КТН=10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010638					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010632					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010656					
		Счетч ик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 31857-11	A1802RALXQ- P4GB-DW-4		01261374					
17	Ввод 10 кВ ТСН-1	ТТ	КТ=0,5S КТТ=75/1 № 25433-08	A	ТЛО-10	42057	7500	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	активная реактивная	1,0 2,3	4,8 2,7
				B	ТЛО-10	42056					
				C	ТЛО-10	42053					
		ТН-1 1 СШ	КТ=0,5 КТН=10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010962					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010634					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010633					
		ТН-3 1 СШ	КТ=0,5 КТН=10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010638					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010632					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010656					
		Счетч ик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 31857-11	A1802RALXQ- P4GB-DW-4		01261385					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8	9	9
18	КРУН-10 кВ яч.6	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/1 № 47959-11	A	ТОЛ-10-1-7	27564	30000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	активная реактивная	1,0 2,3	4,8 2,7
				B	ТОЛ-10-1-7	27569					
				C	ТОЛ-10-1-7	28360					
		ТН-2 2 СШ	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010630					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010637					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010631					
		ТН-4 2 СШ	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010635					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010629					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010639					
		Счетч ик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 № 31857-11	A1802RALXQ- P4GB-DW-4		01261395					
19	КРУН-10 кВ яч.8	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/1 № 47959-11	A	ТОЛ-10-1-7	28264	20000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	активная реактивная	1,0 2,3	4,8 2,7
				B	ТОЛ-10-1-7	27835					
				C	ТОЛ-10-1-7	27836					
		ТН-2 2 СШ	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010630					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010637					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010631					
		ТН-4 2 СШ	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010635					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010629					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010639					
		Счетч ик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 № 31857-11	A1802RALXQ- P4GB-DW-4		01261397					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8	9	9
20	КРУН-10 кВ яч.10	ТТ	КТ=0,5S КТТ=300/1 № 47959-11	A	ТОЛ-10-1-7	27696	30000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	активная реактивная	1,0 2,3	4,8 2,7
				B	ТОЛ-10-1-7	27842					
				C	ТОЛ-10-1-7	27844					
		ТН-2 2 СШ	КТ=0,5 КТН=10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010630					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010637					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010631					
		ТН-4 2 СШ	КТ=0,5 КТН=10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010635					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010629					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010639					
		Счетч ик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 31857-11	A1802RALXQ- P4GB-DW-4		01261391					
21	КРУН-10 кВ яч.12	ТТ	КТ=0,5S КТТ=200/1 № 47959-11	A	ТОЛ-10-1-7	27970	20000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	активная реактивная	1,0 2,3	4,8 2,7
				B	ТОЛ-10-1-7	27443					
				C	ТОЛ-10-1-7	27445					
		ТН-2 2 СШ	КТ=0,5 КТН=10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010630					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010637					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010631					
		ТН-4 2 СШ	КТ=0,5 КТН=10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010635					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010629					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010639					
		Счетч ик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 31857-11	A1802RALXQ- P4GB-DW-4		01261394					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8	9	9
22	КРУН-10 кВ яч.14	ТТ	КТ=0,5S КТТ=300/1 № 47959-11	A	ТОЛ-10-1-7	27565	30000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	активная реактивная	1,0 2,3	4,8 2,7
				B	ТОЛ-10-1-7	27437					
				C	ТОЛ-10-1-7	27439					
		ТН-2 2 СШ	КТ=0,5 КТН=10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010630					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010637					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010631					
		ТН-4 2 СШ	КТ=0,5 КТН=10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010635					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010629					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010639					
		Счетч ик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 31857-11	A1802RALXQ- P4GB-DW-4		01261387					
23	КРУН-10 кВ яч.18	ТТ	КТ=0,5S КТТ=200/1 № 47959-11	A	ТОЛ-10-1-7	27446	20000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	активная реактивная	1,0 2,3	4,8 2,7
				B	ТОЛ-10-1-7	27567					
				C	ТОЛ-10-1-7	27570					
		ТН-2 2 СШ	КТ=0,5 КТН=10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010630					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010637					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010631					
		ТН-4 2 СШ	КТ=0,5 КТН=10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010635					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010629					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010639					
		Счетч ик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 № 31857-11	A1802RALXQ- P4GB-DW-4		01261379					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8	9	9
24	КРУН-10 кВ яч.22	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/1 № 47959-11	A	ТОЛ-10-1-7	27438	30000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	активная реактивная	1,0 2,3	4,8 2,7
				B	ТОЛ-10-1-7	27971					
				C	ТОЛ-10-1-7	27698					
		ТН-2 2 СШ	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010630					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010637					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010631					
		ТН-4 2 СШ	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010635					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010629					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010639					
		Счетч ик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 № 31857-11	A1802RALXQ- P4GB-DW-4		01261369					
25	КРУН-10 кВ яч.26	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/1 № 47959-11	A	ТОЛ-10-1-7	27571	20000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	активная реактивная	1,0 2,3	4,8 2,7
				B	ТОЛ-10-1-7	27442					
				C	ТОЛ-10-1-7	27568					
		ТН-2 2 СШ	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010630					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010637					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010631					
		ТН-4 2 СШ	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010635					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010629					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010639					
		Счетч ик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 № 31857-11	A1802RALXQ- P4GB-DW-4		01261398					

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8	9	9
26	Ввод 10 кВ 2АТ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =4000/1 № 30709-08	A	ТЛП-10-1	42062	400000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	активная реактивная	1,0 2,3	4,8 2,7
				B	ТЛП-10-1	42065					
				C	ТЛП-10-1	42066					
		ТН-2 2 СШ	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010630					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010637					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010631					
		ТН-4 2 СШ	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010635					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010629					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010639					
		Счетч ик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 № 31857-11	A1802RALXQ- P4GB-DW-4		01261382					
27	Ввод 10 кВ ТСН-2	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/1 № 25433-08	A	ТЛО-10	42058	7500	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	активная реактивная	1,0 2,3	4,8 2,7
				B	ТЛО-10	42054					
				C	ТЛО-10	42055					
		ТН-2 2 СШ	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010630					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010637					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010631					
		ТН-4 2 СШ	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000√3/ 100√3 № 46738-11	A	ЗНОЛП.4-10	2010635					
				B	ЗНОЛП.4-10	2010629					
				C	ЗНОЛП.4-10	2010639					
		Счетч ик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 № 31857-11	A1802RALXQ- P4GB-DW-4		01261384					

Примечания:

1. В Таблице 2 в графе «Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, $\pm \delta$ %» приведены границы погрешности результата измерений посредством ИК при доверительной вероятности $P=0,95$, $\cos\varphi=0,5$ ($\sin\varphi=0,87$), токе ТТ, равном 2 (5) % от $I_{ном}$ и температуре окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от 10°C до 30°C .

2. Нормальные условия:

- параметры питающей сети: напряжение $(220\pm 4,4)$ В; частота $(50 \pm 0,5)$ Гц;
- параметры сети: диапазон напряжения (от 0,98 до 1,02) U_n ; диапазон силы тока (от 1,0 до 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 и ТН - от минус 60°C до 60°C ; счетчиков: в части активной и реактивной энергии $(23\pm 2)^{\circ}\text{C}$, УСПД - от 15°C до 25°C ;
- относительная влажность воздуха (70 ± 5) %;
- атмосферное давление (100 ± 4) кПа.

3. Рабочие условия эксплуатации:

для ТТ и ТН:

- параметры сети: диапазон первичного напряжения $(0,9 - 1,1)U_{n1}$; диапазон силы первичного тока (от 0,01 (0,02) до 1,2) I_{n1} ; коэффициент мощности $\cos\varphi$ ($\sin\varphi$) от 0,5 до 1,0 (от 0,6 до 0,87); частота $(50 \pm 0,5)$ Гц;
- температура окружающего воздуха от минус 60°C до 60°C ;
- относительная влажность воздуха (70 ± 5) %;
- атмосферное давление (100 ± 4) кПа.3

Для электросчетчиков:

- параметры сети: диапазон вторичного напряжения (от 0,9 до 1,1) U_{n2} ; диапазон силы вторичного тока $(0,01 - 1,2)I_{n2}$; диапазон коэффициента мощности $\cos\varphi$ ($\sin\varphi$) от 0,5 до 1,0 (от 0,6 до 0,87); частота $(50 \pm 0,5)$ Гц;
- магнитная индукция внешнего происхождения 0,5 мТл;
- температура окружающего воздуха от минус 40°C до 65°C ;
- относительная влажность воздуха (40-60) %;
- атмосферное давление (100 ± 4) кПа.

Для аппаратуры передачи и обработки данных:

- параметры питающей сети: напряжение (220 ± 10) В; частота (50 ± 1) Гц;
- температура окружающего воздуха от 15°C до 30°C ;
- относительная влажность воздуха (70 ± 5) %;
- атмосферное давление (100 ± 4) кПа

4. Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в Таблице 2, Замена оформляется актом в установленном порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.

Параметры надежности применяемых в АИИС КУЭ измерительных компонентов:

- в качестве показателей надежности измерительных трансформаторов тока и напряжения, в соответствии с ГОСТ 1983-2001 и ГОСТ 7746-2001, определены средний срок службы и средняя наработка на отказ;
- счетчик – среднее время наработки на отказ для счетчиков типа Альфа А1800 – не менее 120000 часов; среднее время восстановления работоспособности 168 часов;
- УСПД – среднее время наработки на отказ не менее 55 000 часов, среднее время восстановления работоспособности 1 час.
- сервер - среднее время наработки на отказ не менее $T = 45000$ ч, среднее время восстановления работоспособности $t_v = 1$ ч.

Надежность системных решений:

- резервирование питания УСПД с помощью источника бесперебойного питания и устройства АВР;
- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться с помощью электронной почты и сотовой связи;
- в журналах событий счетчика и УСПД фиксируются факты:

- попытка несанкционированного доступа;
- факты связи со счетчиком, приведших к изменениям данных;
- изменение текущего значения времени и даты при синхронизации времени;
- отсутствие напряжения при наличии тока в измерительных цепях;
- перерывы питания

Защищенность применяемых компонентов:

- наличие механической защиты от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - счетчика;
 - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
 - испытательной коробки;
 - УСПД;
 - ИВК.
- наличие защиты на программном уровне:
 - пароль на счетчике;
 - пароль на УСПД;
 - пароли на сервере, предусматривающие разграничение прав доступа к измерительным данным для различных групп пользователей;
 - ИВК.

Возможность коррекции времени в:

- счетчиках (функция автоматизирована);
- УСПД (функция автоматизирована);
- ИВК (функция автоматизирована);

Глубина хранения информации:

- электросчетчик - глубина хранения профиля нагрузки получасовых интервалов не менее 35 суток;
- ИВКЭ - суточных данных о тридцатиминутных приращениях электропотребления (выработки) по каждому каналу не менее 35 суток;
- ИВК – хранение результатов измерений не менее 3,5 лет.

Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Востока ПС 220 кВ Амур типографским способом.

Комплектность средства измерений

В комплект поставки входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений.

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 3.

Таблица 3 - Комплектность АИИС КУЭ

Наименование (обозначение) изделия	Кол. (шт)
1	2
Трансформаторы тока AGU-245	3
Трансформаторы тока SB 0,8	18

Продолжение таблицы 3

1	2
Трансформаторы тока ТЛП-10-1	6
Трансформаторы тока ТОЛ-10-1	48
Трансформаторы тока ТЛЮ-10	6
Трансформаторы напряжения ЗНОЛП.4-10	12
Трансформаторы напряжения VCU-123	6
Трансформаторы напряжения VCU-245	6
Счетчик электрической энергии трехфазный многофункциональный Альфа А1800	27
Устройство сбора и передачи данных RTU-325T	1
Методика поверки	1
Паспорт – Формуляр ТДВ.411711.037.ФО	1
Исполнительная документация 08//ПР/13-4-АИИСКУЭ	1

Поверка

осуществляется по документу МП 61205-15 «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Востока ПС 220 кВ Амур. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» в апреле 2015 года.

Перечень основных средств поверки:

- трансформаторов тока – в соответствии с ГОСТ 8.217-2003 «ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки»;
- трансформаторов напряжения – в соответствии с ГОСТ 8.216-2011 «ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки» и/или МИ 2925-2005 «ГСИ. Измерительные трансформаторы напряжения 35...330/√3 кВ. Методика поверки на месте эксплуатации с помощью эталонного делителя»;
- по МИ 3195-2009 «ГСИ. Мощность нагрузки трансформаторов напряжения. Методика выполнения измерений без отключения цепей»;
- по МИ 3196-2009. «ГСИ. Вторичная нагрузка трансформаторов тока. Методика выполнения измерений без отключения цепей»;
- счетчиков Альфа А1800 – по документу «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки. ДЯИМ. 411152.018 МП», утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в 2011 году;
- для УСПД RTU-325T – в соответствии с документом «Устройства сбора и передачи данных RTU-325H и RTU-325T. Методика поверки. ДЯИМ.466215.005 МП», утвержденной ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в 2010 г.;
- радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS), номер в Государственном реестре средств измерений 27008-04;
- переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы со счетчиками системы и с ПО для работы с радиочасами МИР РЧ-01;
- термогигрометр CENTER (мод.314): диапазон измерений температуры от -20 до + 60 °С, дискретность 0,1 °С; диапазон измерений относительной влажности от 10 до 100 %, дискретность 0,1 %.

Сведения о методиках (методах) измерений

Метод измерений изложен в документе 08//ПР/13-4-АИИСКУЭ.ИД «АИИС КУЭ» филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Востока ПС 220 кВ Амур. Исполнительная документация.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Востока ПС 220 кВ Амур

ГОСТ 22261-94	«Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия».
ГОСТ 7746-2001	«Трансформаторы тока. Общие технические условия».
ГОСТ 1983-2001	«Трансформаторы напряжения. Общие технические условия».
ГОСТ 34.601-90	«Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания».
ГОСТ Р 8.596-2002	«ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения».

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Телекор ДВ»
(ООО «Телекор ДВ»)
ИНН 2722065434
Юридический адрес:
680028. г. Хабаровск, ул. Тихоокеанская 60а

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГУП «ВНИИМС»)
Адрес: 119361, г. Москва, ул. Озерная, д.46
Тел./факс: (495)437-55-77 / 437-56-66;
E-mail: office@vniims.ru, www.vniims.ru
Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИМС» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30004-13 от 26.07.2013 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С. С. Голубев

М.п. «___» _____ 2015 г.