

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ «Дальняя»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ «Дальняя» (далее -АИИС КУЭ) предназначена для измерения активной и реактивной электроэнергии, а также для автоматизированного сбора, обработки, хранения, отображения и передачи информации.

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:

Первый уровень - включает в себя измерительные трансформаторы тока (далее по тексту – ТТ), измерительные трансформаторы напряжения (далее по тексту – ТН), счетчики активной и реактивной электроэнергии (далее по тексту –Счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных;

Второй уровень – информационно-вычислительный комплекс электроустановки (далее по тексту – ИВКЭ), включающий в себя устройство сбора и передачи данных (далее по тексту – УСПД), систему обеспечения единого времени (далее по тексту – СОЕВ), технические средства приема-передачи данных, каналы связи для обеспечения информационного взаимодействия между уровнями системы, коммутационное оборудование;

Третий уровень – информационно-вычислительный комплекс (далее по тексту – ИВК).Этот уровень обеспечивает выполнение следующих функций:

- синхронизацию шкалы времени ИВК;
- сбор информации (результаты измерений, журналы событий);
- обработку данных и их архивирование;
- хранение информации в базе данных сервера Центра сбора и обработки данных (далее по тексту – ЦСОД) ПАО «ФСК ЕЭС» не менее 3,5 лет;
- доступ к информации и ее передачу в организации-участники оптового-рынка электроэнергии (далее по тексту - ОРЭМ).

ИВК включает в себя: сервер коммуникационный, сервер архивов и сервер баз данных; устройство синхронизации системного времени на базе приемника GPS; автоматизированных рабочих мест (далее по тексту АРМ) на базе ПК; каналообразующей аппаратуры; средств связи и передачи данных и специальное программное обеспечение (далее - СПО) «Метроскоп».

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются соответствующие мгновенные значения активной, реактивной и полной мощности, которые усредняются за 0,02 с. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности.

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

Цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на входы УСПД, где производится сбор и хранение результатов измерений. Далее информация поступает на ИВК Центра сбора данных АИИС КУЭ.

УСПД автоматически проводит сбор результатов измерений и состояния средств измерений со счетчиков электрической энергии (один раз в 30 минут) по проводным линиям связи (интерфейс RS-485).

Коммуникационный сервер опроса ИВК АИИС КУЭ единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее по тексту – ЕНЭС) «Метроскоп» автоматически опрашивает УСПД ИВКЭ. Опрос УСПД выполняется с помощью выделенного канала(основной канал связи).

По окончании опроса коммуникационный сервер автоматически производит обработку измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации) и передает полученные данные в базу данных (далее по тексту – БД) сервера ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС «Метроскоп». В сервере БД ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС «Метроскоп» информация о результатах измерений приращений потребленной электрической энергии автоматически формируется в архивы и сохраняется на глубину не менее 3,5 лет по каждому параметру. Сформированные архивные файлы автоматически сохраняются на «жестком» диске. Между ЦСОД ПАО «ФСК ЕЭС» и ЦСОД филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Центра происходит автоматическая репликация данных по сетям единой цифровой сети связи электроэнергетики (ЕЦССЭ).

Один раз в сутки коммуникационный сервер ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС «Метроскоп» автоматически формирует файл отчета с результатами измерений, в формате XML, и автоматически передает его в интегрированную автоматизированную систему управления коммерческим учетом (ИАСУ КУ) ОАО «АТС» и в ОАО «СО ЕЭС».

Каналы связи не вносят дополнительных погрешностей в измеренные значения энергии и мощности, которые передаются от счетчиков в ИВК, поскольку используется цифровой метод передачи данных.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ). Для синхронизации шкалы времени в системе в состав ИВК входит устройство синхронизации системного времени (далее по тексту – УССВ). Устройство синхронизации системного времени обеспечивает автоматическую синхронизацию часов сервера, при превышении порога ± 1 с происходит коррекция часов сервера. Синхронизация часов УСПД выполняется УССВ ИВКЭ, коррекция проводится при расхождении часов УСПД и УССВ на значение, превышающее ± 1 с. Часы счетчиков синхронизируются от часов УСПД с периодичностью 1 раз в 30 минут, коррекция часов счетчиков проводится при расхождении часов счетчика и УСПД более чем на ± 2 с. Взаимодействие между уровнями АИИС КУЭ осуществляется по оптоволоконной связи или по сети Ethernet, задержками в линиях связи пренебрегаем ввиду малости значений.

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

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

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется специализированное программное обеспечение Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии ЕНЭС (Метроскоп) (далее по тексту – АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп)). СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп) используется при коммерческом учете электрической энергии и обеспечивает обработку, организацию учета и хранения результатов измерения, а также их отображение, распечатку с помощью принтера и передачу в форматах, предусмотренных регламентом оптового рынка электроэнергии.

Идентификационные данные СПО АИИС КУЭ ЕНЭС «Метроскоп» установленного в ИВК указаны 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
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора	MD5

Метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ, указанные в таблицах 3, 4, нормированы с учетом ПО.

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

Метрологические и технические характеристики

Состав ИК АИИС КУЭ, а так же метрологические и технические характеристики приведен в таблице 2,3,4.

Таблица 2 - Состав ИКАИИС КУЭ

№ ИК	Диспетчерское наименование точки учёта	Измерительные компоненты				Вид электроэнергии
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счётчик статический трёхфазный переменного тока активной/реактивной энергии	УСПД	
1	2	3	4	5	6	7
ПС 220 кВ «Дальняя»						
1	ПС 220/110/35/6кВ Дальняя, ОРУ - 110 кВ, 1 с.ш. 110 кВ, ВЛ 110 кВ Черноголовка - Дальняя 1 цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Черноголовка - Дальняя 1 с отпайками)	ТВ 110-1 класс точности 3,0 Ктт=600/5 Зав. № 11849-А; 11849- В; 11849-С Госреестр № 19720-00	НКФ-110-57 класс точности 0,5 Ктн=110000/√3/100/√3 Зав. № 20519; 20498; 20325 Госреестр № 14205-05	ZMD402CT41.0467S2 CU- В4 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93946784 Госреестр № 22422-07	ТК16L.31 зав. № 102 Госреестр № 36643-07	активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
2	ПС 220/110/35/6кВ Дальняя, ОРУ - 110 кВ, 2 с.ш. 110 кВ, ВЛ 110 кВ Черноголовка - Дальняя 2 цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Черноголовка - Дальняя 2 с отпайками)	ТВ 110-1 класс точности 3,0 Ктт=600/5 Зав. № 11848-А; 11848- В; 11848-С Госреестр № 19720-00	НКФ-110-57 класс точности 0,5 Ктн=110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Зав. № 20541; 20529; 20544 Госреестр № 14205-05	ZMD402CT41.0467S2 CU- В4 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93947040 Госреестр № 22422-07	ТК16L.31 зав. № 102 Госреестр № 36643-07	активная реактивная
3	ПС 220/110/35/6кВ Дальняя, ОРУ - 35 кВ, 1 с.ш. 35 кВ, КЛ 35 кВ Дальняя - Дивная 1	ТВДМ-35 класс точности 0,5 Ктт=600/5 Зав. № 6386-А; 6386-В; 6386-С Госреестр № 3642-73	ЗНОМ-35 класс точности 0,5 Ктн=35000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Зав. № 913846; 913844; 913820 Госреестр № 912-54	ZMD402CT41.0467S2 CU- В4 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93946299 Госреестр № 22422-07		активная реактивная
4	ПС 220/110/35/6кВ Дальняя, ОРУ - 35 кВ, 2 с.ш. 35 кВ, КЛ 35 кВ Дальняя - Дивная 2	ТВДМ-35 класс точности 0,5 Ктт=600/5 Зав. № 6698-А; 6698-В; 6698-С Госреестр № 3642-73	ЗНОМ-35 класс точности 0,5 Ктн=35000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Зав. № 794957; 795264; 784145 Госреестр № 912-54	ZMD402CT41.0467S2 CU- В4 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93947339 Госреестр № 22422-07		активная реактивная
5	ПС 220/110/35/6кВ Дальняя, ОРУ - 35 кВ, 1 с.ш. 35 кВ, КЛ 35 кВ Дальняя - Демино 1	ТВДМ-35 класс точности 0,5 Ктт=600/5 Зав. № 6387-А; 6387-В; 6387-С Госреестр № 3642-73	ЗНОМ-35 класс точности 0,5 Ктн=35000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Зав. № 913846; 913844; 913820 Госреестр № 912-54	ZMD402CT41.0467S2 CU- В4 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93947022 Госреестр № 22422-07		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
6	ПС 220/110/35/6кВ Дальняя, ОРУ - 35 кВ, 2 с.ш. 35 кВ, КЛ 35 кВ Дальняя - Демино 2	ТВДМ-35 класс точности 0,5 Ктт=600/5 Зав. № 6384-А; 6384-В; 6384-С Госреестр № 3642-73	ЗНОМ-35 класс точности 0,5 Ктн=35000/√3/100/√3 Зав. № 794957; 795264; 784145 Госреестр № 912-54	ZMD402CT41.0467S2 CU- В4 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93947191 Госреестр № 22422-07	ТК16L.31 зав. № 102 Госреестр № 36643-07	активная реактивная
7	ПС 220/110/35/6кВ Дальняя, ЗРУ - 6 кВ, 2 с.ш. 6 кВ, Фидер 6 кВ П - 22	ТВЛ-10 класс точности 0,5 Ктт=400/5 Зав. № 1613; 1648 Госреестр № 1856-63	НТМИ-6 класс точности 0,5 Ктн=6000/100 Зав. № 1248 Госреестр № 380-49	ZMD402CT41.0467S2 CU- В4 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93946464 Госреестр № 22422-07		активная реактивная
8	ПС 220/110/35/6кВ Дальняя, ЗРУ - 6 кВ, 1 с.ш. 6 кВ, Фидер 6 кВ П - 11	ТВЛМ-10 класс точности 0,5 Ктт=400/5 Зав. № 1397; 1568 Госреестр № 1856-63	НАМИ-10-95 УХЛ2 класс точности 0,5 Ктн=6000/100 Зав. № 9408 Госреестр № 20186-00	ZMD402CT41.0467S2 CU- В4 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93947043 Госреестр № 22422-07		активная реактивная
9	ПС 220/110/35/6кВ Дальняя, ЗРУ - 6 кВ, 1 с.ш. 6 кВ, КЛ - 6 кВ, фидер № 13	ТВЛ-10 класс точности 0,5 Ктт=400/5 Зав. № 748; 221 Госреестр № 1856-63	НАМИ-10-95 УХЛ2 класс точности 0,5 Ктн=6000/100 Зав. № 9408 Госреестр № 20186-00	ZMD402CT41.0467S2 CU- В4 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93946278 Госреестр № 22422-07		активная реактивная
10	ПС 220/110/35/6кВ Дальняя, ЗРУ - 6 кВ, 2 с.ш. 6 кВ, КЛ - 6 кВ, фидер № 23	ТВЛ-10 класс точности 0,5 Ктт=400/5 Зав. № 1546; 1540 Госреестр № 1856-63	НТМИ-6 класс точности 0,5 Ктн=6000/100 Зав. № 1248 Госреестр № 380-49	ZMD402CT41.0467S2 CU- В4 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 93946461 Госреестр № 22422-07		активная реактивная
11	ПС 220/110/35/6кВ Дальняя, с.ш. 0,4 кВ, КЛ 0,4 кВ от КТП - 1 (Дом)	ТК-20 класс точности 0,5 Ктт=100/5 Зав. № 178033; 177689; 175000 Госреестр № 1407-60	-	ZMD405CT41.0467S2 CU- В4 класс точности 0,5S/1,0 Зав. № 94206241 Госреестр № 22422-07		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
12	ПС 220/110/35/6кВ Дальняя, с.ш. 0,4 кВ, КЛ 0,4 кВ от КТП - 2 (Котельная)	ТС-0,5 класс точности 1,0 Ктт=400/5 Зав. № 70253; 70821; 80824 Госреестр № 996-55	-	ZMD405CT41.0467S2 CU- B4 класс точности 0,5S/1,0 Зав. № 94981188 Госреестр № 22422-07	TK16L.31 зав. № 102 Госреестр № 36643-07	активная реактивная
13	ПС 220/110/35/6кВ Дальняя, с.ш. 0,4 кВ, КЛ - 0,4 кВ Част. Гаражи	Т-0,66 У3 класс точности 0,5 Ктт=50/5 Зав. № 37617; 37628; 37551 Госреестр № 6891-85	-	ZMD405CT41.0467S2 CU- B4 класс точности 0,5S/1,0 Зав. № 94206331 Госреестр № 22422-07		активная реактивная
14	ПС 220/110/35/6кВ Дальняя, ЗРУ - 6 кВ, 1сек. 6 кВ, ф. 14, яч.2	ТОЛ-10-І класс точности 0,2S Ктт=400/5 Зав. № 5334; 5335; 5336 Госреестр № 15128-07	НАМИ-10-95 УХЛ2 класс точности 0,5 Ктн=6000/100 Зав. № 9408 Госреестр № 20186-00	ZMD402CT41.0467S2 CU- B4 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 94979648 Госреестр № 22422-07		активная реактивная

Таблица 3- Метрологические характеристики ИК (активная энергия)

Номер ИК	Диапазон значений силы тока	Метрологические характеристики ИК					
		Основная относительная погрешность ИК, ($\pm\delta$), %			Относительная погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, ($\pm\delta$), %		
		cos φ = 1,0	cos φ = 0,8	cos φ = 0,5	cos φ = 1,0	cos φ = 0,8	cos φ = 0,5
1	2	3	4	5	6	7	8
1, 2	$0,5I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	3,4	5,5	10,6	3,4	5,5	10,6
(ТТ 3,0; ТН 0,5; Счетчик 0,2S)	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	3,4	5,5	10,6	3,4	5,5	10,6
3 - 10	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	1,8	2,8	5,4	1,9	2,9	5,5
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	1,1	1,6	2,9	1,2	1,7	3,0
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	0,9	1,2	2,2	1,0	1,4	2,3
11; 13	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	1,7	2,8	5,4	2,1	3,1	5,5
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	1,0	1,5	2,7	1,6	2,0	3,0
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	0,8	1,1	1,9	1,4	1,7	2,3
12	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	3,3	5,5	10,5	3,6	5,6	10,6
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	1,7	2,8	5,3	2,1	3,1	5,5
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	1,2	1,9	3,6	1,7	2,3	3,8
14	$0,01(0,02)I_{H1} \leq I_1 < 0,05I_{H1}$	1,1	1,3	2,1	1,3	1,5	2,2
	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	0,8	1,0	1,7	1,0	1,2	1,8
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	0,7	0,9	1,4	0,9	1,1	1,6
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	0,7	0,9	1,4	0,9	1,1	1,6

Таблица 4 - Метрологические характеристики ИК (реактивная энергия)

Номер ИК	Диапазон значений силы тока	Метрологические характеристики ИК			
		Основная относительная погрешность ИК, ($\pm\delta$), %		Относительная погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, ($\pm\delta$), %	
		cos φ = 0,8 (sin φ = 0,6)	cos φ = 0,5 (sin φ = 0,87)	cos φ = 0,8 (sin φ = 0,6)	cos φ = 0,5 (sin φ = 0,87)
1	2	3	4	5	6
1, 2	$0,5I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	8,4	4,8	8,5	4,9
(ТТ 3,0; ТН 0,5; Счетчик 0,5)	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	8,4	4,8	8,5	4,9
3 - 10	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	4,4	2,7	4,6	3,0
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	2,4	1,5	2,8	2,0
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	1,9	1,2	2,3	1,7

Продолжение таблицы 4

11; 13 (ТТ 0,5; Счетчик 1,0)	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	4,5	2,9	5,4	4,1
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	2,4	1,6	3,9	3,4
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	1,8	1,3	3,6	3,3
12 (ТТ 1,0; Счетчик 1,0)	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	8,5	5,0	9,0	5,8
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	4,3	2,6	5,3	4,0
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	3,0	1,9	4,3	3,5
14 (ТТ 0,2S; ТН 0,5; Счетчик 0,5)	$0,01(0,02)I_{H1} \leq I_1 < 0,05I_{H1}$	2,0	1,6	2,4	2,0
	$0,05I_{H1} \leq I_1 < 0,2I_{H1}$	1,7	1,4	2,2	1,9
	$0,2I_{H1} \leq I_1 < I_{H1}$	1,3	1,0	1,9	1,6
	$I_{H1} \leq I_1 \leq 1,2I_{H1}$	1,3	1,0	1,9	1,6

Примечания:

1. Погрешность измерений $d_{I(2)\%P}$ и $d_{I(2)\%Q}$ для $\cos j = 1,0$ нормируется от $I_1\%$, а погрешность измерений $d_{I(2)\%P}$ и $d_{I(2)\%Q}$ для $\cos j < 1,0$ нормируется от $I_2\%$;
2. Погрешность в рабочих условиях указана при температуре окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от плюс 10 до плюс 30 °С.
3. Характеристики погрешности ИК даны для измерения электроэнергии и средней мощности (получасовой);
4. В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95;
5. Нормальные условия эксплуатации :

Параметры сети:

- диапазон напряжения – (от 0,99 до 1,01) U_{H1} ;
- диапазон силы тока - (от 1,0 до 1,2) I_{H1} ;
- коэффициента мощности $\cos j$ ($\sin j$) – 0,87(0,5);
- частота - (50±0,15) Гц;
- магнитная индукция внешнего происхождения, не более 0,05 мТл.

Температура окружающего воздуха: ТТ и ТН - от минус 40 до плюс 50 °С; счетчиков - от плюс 18 до плюс 25 °С; ИВКЭ - от плюс 10 до плюс 30 °С; ИВК - от плюс 10 до плюс 30 °С;

6. Рабочие условия эксплуатации:

Для ТТ и ТН:

- параметры сети: диапазон первичного напряжения – (от 0,99 до 1,01) U_{H1} ; диапазон силы первичного тока – (от 0,05 до 1,2) I_{H1} ; коэффициент мощности $\cos j$ ($\sin j$) - от 0,8 до 1,0 (от 0,6 до 0,87); частота - (50±0,4) Гц;
- температура окружающего воздуха - от минус 30 до плюс 35 °С.
- Для счетчика электроэнергии ZMD:
- параметры сети: диапазон вторичного напряжения – (от 0,9 до 1,1) U_{H2} ; диапазон силы вторичного тока - (от 1,0 до 1,2) I_{H1} ; коэффициент мощности $\cos j$ ($\sin j$) – от 0,8 до 1,0 (от 0,6 до 0,87); частота - (50±0,4) Гц;
- температура окружающего воздуха – от минус 25 до плюс 70 °С.;
- магнитная индукция внешнего происхождения, не более - 0,5 мТл.

7. Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2.

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 типа ZMD - среднее время наработки на отказ не менее 71000 часов, среднее время восстановления работоспособности 48 часов;
- УСПД ТК16L.31 - среднее время наработки на отказ не менее часов, среднее время восстановления работоспособности 1 час.

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:

- параметрирования;
- пропадания напряжения;
- коррекция времени.

Защищенность применяемых компонентов:

наличие механической защиты от несанкционированного доступа и пломбирование:

- счетчика;
- промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
- испытательной коробки;
- УСПД.

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.

Возможность коррекции времени в:

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

Глубина хранения информации:

- электросчетчик – тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях при отключении питания – до 5 лет;
- ИВК – суточные данные о тридцатиминутных приращениях электропотребления по каждому каналу и электропотребление за месяц по каждому каналу - не менее 35 суток; при отключении питания – не менее 3,5 лет.

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист Паспорта-формуляра АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

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

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 5.

Таблица 5 - Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Кол-во, шт.
1	2
Трансформатор тока ТВ 110-1	6
Трансформатор тока ТВДМ-35	12
Трансформаторы тока измерительные ТВЛ-10	6
Трансформатор тока ТВЛМ-10	2
Трансформатор тока ТК-20	3
Трансформатор тока ТС-0,5	3
Трансформатор тока Т-0,66 УЗ	3
Трансформатор тока ТОЛ-10-1	3
Трансформатор напряжения НКФ-110-57	6
Трансформатор напряжения ЗНОМ-35	6
Трансформатор напряжения НТМИ-6	1
Трансформатор напряжения НАМИ-10-95 УХЛ2	1
Счетчики электрической энергии электронные многофункциональные Landis & Gyr Dialog серии ZMD	14
УСПД типа ТК16L.31	1
Методика поверки	1
Формуляр	1

Поверка

осуществляется по документу МП 64365-16 «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ «Дальняя». Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» в марте 2016 г.

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»;
- средства измерений по МИ 3195-2009 «ГСИ. Мощность нагрузки трансформаторов напряжения. Методика выполнения измерений без отключения цепей»;
- средства измерений МИ 3196-2009 «ГСИ. Вторичная нагрузка трансформаторов тока. Методика выполнения измерений без отключения цепей»;
- счетчиков ZMD - в соответствии с документом «Счетчики электрической энергии электронные многофункциональные Landis & Gyr Dialog серии ZMD и ZFD. Методика поверки»;
- для УСПД ТК16L.31 - по документу «Устройство сбора и передачи данных ТК16L для автоматизации измерений и учета энергоресурсов. Методика поверки» АВБЛ.468212.041 МП, утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в декабре 2007 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 с счетчиками системы и с ПО для работы с радиочасами МИР РЧ-01;

- термогигрометр CENTER (мод.314): диапазон измерений температуры от минус 20 до 60 °С, дискретность 0,1 °С; диапазон измерений относительной влажности от 10 до 100 %, дискретность 0,1 %.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверки, оформленное в соответствии с приказом Минпромторга России № 1815 от 02.08.2015 года «Об утверждении Порядка проведения поверки средств измерений, требований к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке»

Сведения о методиках (методах) измерений

Методика измерений приведена в документе: «Методика измерений электрической энергии и мощности с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ «Дальняя». Свидетельство об аттестации методики (методов) измерений RA.RU.311298/028-2016 от 03.02.2016.

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ «Дальняя»

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

Изготовитель

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ПАО «ФСК ЕЭС»)

ИНН 4716016979

Адрес: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5А

Тел.: (495) 710-93-33

Факс: (495) 710-96-55

e-mail: info@fsk-ees.ru

<http://www.fsk-ees.ru>

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Инженерный центр «ЭНЕРГОАУДИТКОНТРОЛЬ» (ООО «ИЦ ЭАК»)

ИНН 7733157421

Юридический адрес: 123007, г. Москва, ул. 1-ая Магистральная, д. 17/1, стр. 4

Тел. (495) 620-08-38

Факс (495) 620-08-48

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГУП «ВНИИМС»)

Адрес: 119631, г. Москва, ул. Озерная, д.46

Тел.: (495)437-55-77

Факс: (495)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. " ____ " _____ 2016 г.