

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ Возрождение

### Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ Возрождение (далее по тексту – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, сбора, обработки, хранения и передачи полученной информации.

### Описание средства измерений

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

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

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

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

Третий уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК). АИИС КУЭ ЕНЭС (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде (рег. №) 59086-14), включающий центры сбора и обработки данных (ЦСОД) Исполнительного аппарата (ИА) ПАО «ФСК ЕЭС», автоматизированные рабочие места (АРМ), каналообразующую аппаратуру, средства связи и приема-передачи данных.

АИИС КУЭ обеспечивает выполнение следующих функций:

- сбор информации о результатах измерений активной и реактивной электрической энергии;
- синхронизация времени компонентов АИИС КУЭ с помощью системы обеспечения единого времени (СОЕВ), соподчиненной национальной шкале координированного времени UTS (SU);
- хранение информации по заданным критериям;
- доступ к информации и ее передача в организации-участники оптового рынка электрической энергии и мощности (ОРЭМ).

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии, где производится измерение мгновенных и средних значений активной и реактивной мощности. На основании средних значений мощности измеряются приращения электроэнергии за интервал времени 30 мин.

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

Сервер сбора ИВК АИИС КУЭ единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС) автоматически опрашивает УСПД. Опрос УСПД выполняется с помощью выделенного канала (основной канал связи), присоединенного к единой цифровой сети связи электроэнергетики (ЕЦССЭ). При отказе основного канала связи опрос УСПД выполняется по резервному каналу связи.

По окончании опроса сервер сбора автоматически производит обработку измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации) и передает полученные данные сервер баз данных ИВК. В сервере баз данных ИВК информация о результатах измерений приращений потребленной электрической энергии автоматически формируется в архивы и сохраняется на глубину не менее 3,5 лет по каждому параметру.

Один раз в сутки оператор ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС формирует файл отчета с результатами измерений в формате XML и передает его в программно-аппаратный комплекс (ПАК) АО «АТС» и в АО «СО ЕЭС» и смежным субъектом ОРЭМ.

Полученные данные и результаты измерений могут использоваться для оперативного управления энергопотребления на ПС «Возрождение» ПАО «ФСК 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.

СОЕВ функционирует на всех уровнях АИИС КУЭ. Для синхронизации шкалы времени в системе в состав ИВК входит устройство синхронизации системного времени (УССВ), которое обеспечивает автоматическую непрерывную синхронизацию часов сервера сбора от источника точного времени, который синхронизирован с национальной шкалой координированного времени UTC (SU).

Синхронизация внутренних часов УСПД выполняется автоматически при расхождении с источником точного времени более чем  $\pm 1$  с, с интервалом проверки текущего времени не более 60 мин.

В процессе сбора информации из счетчиков с периодичностью 1 раз в 30 мин, УСПД автоматически выполняет проверку текущего времени в счетчиках электрической энергии и в случае расхождения более чем  $\pm 2$  с, автоматически выполняет синхронизацию текущего времени в счетчиках электрической энергии.

СОЕВ обеспечивает синхронизацию времени компонентов АИИС КУЭ от источника точного времени, регистрацию даты, времени событий с привязкой к ним данных измерений количества электрической энергии с точностью не хуже  $\pm 5$  с

### Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется специализированное программное обеспечение «Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии ЕНЭС (Метроскоп)» (СПО 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 СПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение
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

Уровень защиты СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп) от непреднамеренных и преднамеренных изменений – «высокий», в соответствии с Р 50.2.077-2014.

**Метрологические и технические характеристики**

Состав ИК АИИС КУЭ, метрологические и технические характеристики АИИС КУЭ приведены в таблицах 2 – 4.

Таблица 2 - Состав ИК АИИС КУЭ

№ ИК	Диспетчерское наименование точки учёта	Состав ИК АИИС КУЭ				Вид электроэнергии
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/УССВ	
1	2	3	4	5	6	7
1	В-35 кВ Т-2 (ВЛ-35 кВ Хвалы́нск)	ТВ-ЭК-35М3А УХЛ1 кл.т. 0,5S Ктт=600/5 ф. А; ф. В; ф. С рег. № 56255-14	НАМИ-35 УХЛ1 кл.т. 0,2 Ктн= 35000/100 ТН-35:ф. АВС рег. № 60002-15	ZMD402СТ41.0467 S2 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 22422-07	ТК16L рег. № 36643-07  РСТВ-01 рег. № 40586-09	активная  реактивная
2	ВЛ 35 кВ Возрождение - Хвалы́нск	ТГМ-35 УХЛ1 кл.т. 0,5S Ктт=200/5 ф. А; ф. В; ф. С рег. № 59982-15	НАМИ-35 УХЛ1 кл.т. 0,2 Ктн= 35000/100 ТН-35:ф. АВС рег. № 60002-15	ZMD402СТ41.0467 S2 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 22422-07		активная  реактивная
3	ВЛ-1001 Водозабор	ТЛП-10-5 У3 кл.т. 0,5S Ктт=150/5 ф. А; ф. В; ф. С рег. № 30709-11	ЗНОЛ-ЭК-10 кл.т. 0,2 Ктн= 10000:√3/100:√3 ТН-10 2сш: ф. А; ф. В; ф. С рег. № 47583-11	ZMD402СТ41.0467 S2 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 22422-07		активная  реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
4	ВЛ-1002 ЗЭФ	ТЛП-10-5 У3 кл.т. 0,5S Ктт=150/5 ф. А; ф. В; ф. С рег. № 30709-11	ЗНОЛ-ЭК-10 кл.т. 0,2 Ктн= 10000:√3/100:√3 Зав.№ ТН-10 2сш: ф. А; ф. В; ф. С рег. № 47583-11	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 22422-07		активная реактивная
5	ВЛ-1003 п. Северный, п. Новый	ТЛП-10-5 У3 кл.т. 0,5S Ктт=75/5 ф. А; ф. В; ф. С рег. №30709-11	ЗНОЛ-ЭК-10 кл.т. 0,2 Ктн= 10000:√3/100:√3 ТН-10 2сш: ф. А; ф. В; ф. С рег. № 47583-11	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 22422-07	TK16L рег. № 36643-07	активная реактивная
6	ВЛ-1004 с. Благодатное	ТЛП-10-5 У3 кл.т. 0,5S Ктт=100/5 ф. А; ф. В; ф. С рег. № 30709-11	ЗНОЛ-ЭК-10 кл.т. 0,2 Ктн= 10000:√3/100:√3 ТН-10 2сш: ф. А; ф. В; ф. С рег. № 47583-11	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 22422-07	PCTB-01 рег. № 40586-09	активная реактивная
7	ВЛ-1005 Ж/Д	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т. 0,5S Ктт=150/5 ф. А; ф. С рег. № 32139-06	ЗНОЛ-ЭК-10 кл.т. 0,2 Ктн= 10000:√3/100:√3 ТН-10 2сш: ф. А; ф. В; ф. С рег. № 47583-11	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 22422-07		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
8	ВЛ-1009 Ж/Д	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т. 0,5S Ктт=150/5 ф. А; ф. С рег. № 32139-06	ЗНОЛ-ЭК-10 кл.т. 0,2 Ктн= 10000:√3/100:√3 Зав.№ 15-39373; 15-39371; 15-39370 рег. № 47583-11	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 22422-07	TK16L рег. № 36643-07  PCTB-01 рег. № 40586-09	активная  реактивная
9	ВЛ-1010 Лебежайка	ТЛО-10 У3 кл.т. 0,5S Ктт=100/5 ф. А; ф. В; ф. С рег. № 25433-11	ЗНОЛ-ЭК-10 кл.т. 0,2 Ктн= 10000:√3/100:√3 ТН-10 2сш: ф. А; ф. В; ф. С рег. № 47583-11	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 22422-07		активная  реактивная
10	ВЛ-1011 Раб. поселок	ТЛП-10-5 У3 кл.т. 0,5S Ктт=100/5 ф. А; ф. В; ф. С рег. № 30709-11	ЗНОЛ-ЭК-10 кл.т. 0,2 Ктн= 10000:√3/100:√3 ТН-10 2сш: ф. А; ф. В; ф. С рег. № 47583-11	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 22422-07		активная  реактивная
11	ВЛ-1012 ИТР Ростелеком	ТЛП-10-5 У3 кл.т. 0,5S Ктт=50/5 ф. А; ф. В; ф. С рег. № 30709-11	ЗНОЛ-ЭК-10 кл.т. 0,2 Ктн= 10000:√3/100:√3 ТН-10 2сш: ф. А; ф. В; ф. С рег. № 47583-11	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 22422-07		активная  реактивная
12	ВЛ-1013 Рабочий пос.	ТЛП-10-5 У3 кл.т. 0,5S Ктт=75/5 ф. А; ф. В; ф. С рег. № 30709-11	ЗНОЛ-ЭК-10 кл.т. 0,2 Ктн= 10000:√3/100:√3 ТН-10 2сш: ф. А; ф. В; ф. С рег. № 47583-11	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 22422-07		активная  реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
13	ВЛ-1014 ИТР Ростелеком	ТЛП-10-5 У3 кл.т. 0,5S Ктт=75/5 ф. А; ф. В; ф. С рег. № 30709-11	ЗНОЛ-ЭК-10 кл.т. 0,2 Ктн= 10000:√3/100:√3 ТН-10 2сш: ф. А; ф. В; ф. С рег. № 47583-11	ZMD402CT41.04 67 S2 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 22422-07	TK16L рег. № 36643-07  PCTB-01 рег. № 40586-09	активная  реактивная
14	ВЛ-1015 поселок Северный	ТЛП-10-5 У3 кл.т. 0,5S Ктт=75/5 ф. А; ф. В; ф. С рег. № 30709-11	ЗНОЛ-ЭК-10 кл.т. 0,2 Ктн= 10000:√3/100:√3 ТН-10 1сш: ф. А; ф. В; ф. С рег. № 48583-11	ZMD402CT41.04 67 S2 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 22422-07		активная  реактивная
15	ПС 220 кВ Возрождение ВЛ-1007 ПГ (для ВЛ 35 кВ)	ТЛО-10 У3 кл.т. 0,5S Ктт=1000/5 ф. А; ф. В; ф. С рег. № 25433-11	ЗНОЛ-ЭК-10 кл.т. 0,2 Ктн= 10000:√3/100:√3 ТН-10 2сш: ф. А; ф. В; ф. С рег. № 47583-11	ZMD402CT41.04 67 S2 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 22422-07		активная  реактивная
16	Т 2	ТОЛ-СЭЩ-10 У2 кл.т. 0,5S Ктт=1500/5 ф. А; ф. В; ф. С рег. № 32139-06	ЗНОЛ-ЭК-10 кл.т. 0,2 Ктн= 10000:√3/100:√3 ТН-10 2сш: ф. А; ф. В; ф. С рег. № 47583-11	ZMD402CT41.04 67 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 22422-07		активная  реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
17	В-220 Т2	ТОГФ-220Ш УХЛ1 кл.т. 0,2S Ктт=150/5 ф. А; ф. В; ф. С рег. № 61432-15	НДКМ-220 УХЛ1 кл.т. 0,2 Ктн= 220000:√3/100:√3 ТН-220 СарГЭС: ф. А; ф. В; ф. С рег. № 38000-08	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	TK16L рег. № 36643-07	активная  реактивная
18	В-220 Т3	ТОГФ-220Ш УХЛ1 кл.т. 0,2S Ктт=150/5 ф. А; ф. В; ф. С рег. № 61432-15	НДКМ-220 УХЛ1 кл.т. 0,2 Ктн= 220000:√3/100:√3 ТН-220 СарГЭС: ф. А; ф. В; ф. С рег. № 38000-08	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	PCTB-01 рег. № 40586-09	активная  реактивная

Примечания:

1 Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2, при условии, что Предприятие-владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 3 метрологических характеристик.

2 Допускается замена УСПД и УССВ на аналогичные утвержденных типов.

3 Замена оформляется техническим актом в установленном на предприятии-владельце АИИС КУЭ порядке, вносят изменения в эксплуатационные документы. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как неотъемлемая часть.

Таблица 3 – Метрологические характеристики

Номер ИК	Диапазон значений силы тока	Границы интервала основной относительной погрешности ИК (активная энергия) ( $\pm\delta$ ), %			Границы интервала относительной погрешности ИК в рабочих условиях эксплуатации (активная энергия) ( $\pm\delta$ ), %		
		$\cos \varphi = 1,0$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	$\cos \varphi = 1,0$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$
1	2	3	4	5	6	7	8
1-16 (ТТ 0,5S; ТН 0,2 Сч 0,2S)	$0,01(0,02)I_{н1} \leq I_1 < 0,05I_{н1}$	1,7	2,5	4,7	1,8	2,5	4,7
	$0,05I_{н1} \leq I_1 < 0,2I_{н1}$	0,9	1,5	2,8	1,1	1,6	2,8
	$0,2I_{н1} \leq I_1 < I_{н1}$	0,7	1,0	1,9	0,9	1,2	2,0
	$I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2I_{н1}$	0,7	1,0	1,9	0,9	1,2	2,0
17, 18 (ТТ 0,2S; ТН 0,2 Сч 0,2S)	$0,01(0,02)I_{н1} \leq I_1 < 0,05I_{н1}$	1,0	1,1	1,8	1,2	1,3	1,9
	$0,05I_{н1} \leq I_1 < 0,2I_{н1}$	0,6	0,8	1,3	0,8	1,0	1,4
	$0,2I_{н1} \leq I_1 < I_{н1}$	0,5	0,6	0,9	0,8	0,9	1,2
	$I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2I_{н1}$	0,5	0,6	0,9	0,8	0,9	1,2
Номер ИК	Диапазон значений силы тока	Границы интервала основной относительной погрешности ИК (реактивная энергия) ( $\pm\delta$ ), %		Границы интервала относительной погрешности ИК в рабочих условиях эксплуатации (реактивная энергия) ( $\pm\delta$ ), %			
		$\cos \varphi = 0,8$ ( $\sin \varphi = 0,6$ )	$\cos \varphi = 0,5$ ( $\sin \varphi = 0,87$ )	$\cos \varphi = 0,8$ ( $\sin \varphi = 0,6$ )	$\cos \varphi = 0,5$ ( $\sin \varphi = 0,87$ )		
1	2	3	4	5	6		
1-16 (ТТ 0,5S; ТН 0,2 Сч 0,5)	$0,01(0,02)I_{н1} \leq I_1 < 0,05I_{н1}$	4,0	2,4	5,1	3,8		
	$0,05I_{н1} \leq I_1 < 0,2I_{н1}$	2,6	1,8	4,1	3,5		
	$0,2I_{н1} \leq I_1 < I_{н1}$	1,9	1,4	3,6	3,3		
	$I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2I_{н1}$	1,9	1,4	3,6	3,3		
17, 18 (ТТ 0,2S; ТН 0,2 Сч 0,5)	$0,01(0,02)I_{н1} \leq I_1 < 0,05I_{н1}$	1,8	1,5	2,3	1,9		
	$0,05I_{н1} \leq I_1 < 0,2I_{н1}$	1,4	0,9	1,9	1,6		
	$0,2I_{н1} \leq I_1 < I_{н1}$	1,0	0,8	1,7	1,5		
	$I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2I_{н1}$	1,0	0,8	1,7	1,5		
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с				±5			
Примечания: 1 Характеристики погрешности ИК даны для измерения электроэнергии (получасовая). 2 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности P=0,95. 3 Погрешность в рабочих условиях указана при температуре окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от плюс 10 до плюс 30°С.							

Таблица 4 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
<p>Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от <math>U_{ном}</math> - ток, % от <math>I_{ном}</math> - коэффициент мощности <math>\cos\phi</math> температура окружающей среды °С: - для счетчиков активной энергии: ГОСТ Р 52323-2005 и ГОСТ 31819.22-2012 - для счетчиков реактивной энергии: ГОСТ Р 52425-2005 и ТУ 4228-011-29056091-11</p>	<p>от 99 до 101 от 100 до 120 0,8  от +21 до +25 от +21 до +25</p>
<p>Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от <math>U_{ном}</math> - ток, % от <math>I_{ном}</math> - коэффициент мощности диапазон рабочих температур окружающего воздуха, °С - для ТТ, ТН - для счетчиков - для УСПД - для УССВ</p>	<p>от 90 до 110 от 1(5) до 120 от 0,5<sub>инд</sub> до 0,8<sub>емк</sub>  от -10 до +40 от -10 до +40 от -20 до +60 от + 5 до +50</p>
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные серии Dialog ZMD: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электрической энергии Альфа А1800: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более УСПД ТК16L: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее УССВ РСТВ-01 - среднее время наработки на отказ, ч, не менее сервер: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч</p>	<p>35000 72 120000 72 55000 55000 45000 1</p>
<p>Глубина хранения информации счетчики электрической энергии: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сутки, не менее УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электропотребления по каждому каналу и электропотребление за месяц по каждому каналу, сут, не менее при отключенном питании, лет, не менее Сервер: - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее</p>	<p>45 45 3 3,5</p>

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).

### **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 средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Трансформатор тока	ТВ-ЭК-35М3А УХЛ1	3 шт.
Трансформатор тока	ТГМ-35 УХЛ 1	3 шт.
Трансформатор тока	ТЛП-10-5 У3	27 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЩ-10	7 шт.
Трансформатор тока	ТЛО-10 У3	6 шт.
Трансформатор тока	ТОГФ-220Ш УХЛ1	6 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	1 шт.
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-ЭК-10	6 шт.
Трансформатор напряжения	НДКМ-220 УХЛ1	3 шт.
Счетчик электрической энергии трехфазный1 многофункциональный	Dialog ZMD	16 шт.
Счётчик электроэнергии многофункциональный	Альфа А1800	2 шт.
УСПД	ТК16L	1 шт.
Радиосервер точного времени	РСТВ-01	1 шт.
Методика поверки	МП 206.1-039-2019	1 экз.
Паспорт-формуляр	АУВП.411711.ФСК.002.063.ПС-ФО	1 экз.

## **Поверка**

осуществляется по документу МП 206.1-039-2019 «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ Возрождение. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» 07.05. 2019 г.

Основные средства 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 2845-2003 ГСИ. 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;

- счетчиков электрической энергии трехфазных многофункциональных серии Dialog ZMD – в соответствии с документом «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные серии Dialog ZMD и ZFD. Методика поверки», утвержденным ФГУП «ВНИИМС» 22 января 2007 г.

- счетчиков электрической энергии Альфа А1800 – по документу ДЯИМ.411152.018 МП «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» в 2011 г. и документу ДЯИМ.411152.018 МП «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Дополнение к методике поверки», утвержденному в 2012 г.;

- УСПД ТК16L - по документу «Устройство сбора и передачи данных ТК16L для автоматизации измерений и учета электроресурсов. Методика поверки» АВБЛ.468212.041 МП, утвержденному ФГУП «ВНИИМС» в 2007 г.;

- радиосерверы точного времени РСТВ-01 – в соответствии с документом «Радиосервер точного времени РСТВ-01. Руководство по эксплуатации ПЮЯИ.468212.039РЭ, раздел 5 «Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИФТРИ» 22.01. 2009 г.;

- радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS), рег. № 27008-04;

- термогигрометр CENTER (мод.314), рег. № 22129-09.

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке.

## **Сведения о методиках (методах) измерений**

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ Возрождение», аттестованном ФГУП «ВНИИМС», аттестат аккредитации № RA.RU.311787 от 02.08.2016 г.

## **Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ Возрождение**

ГОСТ 22261-94 Средства измерений электрических и магнитных величин. 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 «Инженерный центр  
«ЭНЕРГОАУДИТКОНТРОЛЬ» (ООО «ИЦ ЭАК»)  
ИНН 7733157421  
Адрес: 123007, г. Москва, ул. 1-ая Магистральная, д. 17/1, стр. 4  
Телефон: +7 (495) 620-08-38  
Факс: +7 (495) 620-08-48

**Испытательный центр**

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы»  
Адрес: 119631, г. Москва, ул. Озерная, д.46  
Телефон: +7 (495) 437-55-77  
Факс: +7 (495) 437-56-66  
Web-сайт: [www.vniims.ru](http://www.vniims.ru)  
E-mail: [office@vniims.ru](mailto:office@vniims.ru)  
Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИМС» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30004-13 от 29.03.2018 г.

Заместитель  
Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.