

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «12» августа 2022 г. № 2007

Регистрационный № 65902-16

Лист № 1
Всего листов 14

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ Береговая-2

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ Береговая-2 (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 распределенной функцией измерения.

АИИС КУЭ включают в себя следующие уровни.

Первый уровень - измерительно-информационные комплексы (ИИК), включающие 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 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), включающий сервер сбора и сервер баз данных (ЦСОД) Исполнительного аппарата (ИА), устройство синхронизации системного времени (УССВ ИВК), автоматизированные рабочие места (АРМ), расположенные в ЦСОД ИА и в филиалах ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС, ПМЭС, 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 UTC (SU);
- хранение информации по заданным критериям;
- доступ к информации и ее передача в организации-участники оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ).

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по кабельным линиям связи поступают на 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 минут) по линиям связи.

Сервер сбора ИВК АИИС КУЭ единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее по тексту - 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 в 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 ПАК АО «АТС» и в АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам ОРЭМ посредством электронной почты с использованием электронно-цифровой подписи.

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. УССВ ИВК, принимающее сигналы спутниковых навигационных систем, обеспечивает автоматическую непрерывную синхронизацию времени в ИВК с национальной шкалой координированного времени UTC (SU).

ИВК выполняет функцию источника точного времени для ИВКЭ. Коррекция часов УСПД проводится при расхождении времени в УСПД и времени национальной шкалы координированного времени UTC (SU) более чем на 2 с. Интервал проверки текущего времени в УСПД выполняется с периодичностью не менее одного раза в 60 мин.

В процессе сбора информации со счетчиков с периодичностью один раз в 30 минут УСПД автоматически выполняет проверку текущего времени в счетчиках электрической энергии, и, в случае расхождения более чем на 2 с, автоматически выполняет синхронизацию текущего времени в счетчиках электрической энергии.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено. Нанесение заводского номера на средство измерений не предусмотрено. Средству измерений присвоен заводской номер 1751. Заводской номер указывается в паспорте-формуляре АИИС КУЭ.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется специализированное программное обеспечение автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии ЕНЭС (Метроскоп) (далее по тексту - СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп)). СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп) используется при учете электрической энергии и обеспечивает обработку, организацию учета и хранения результатов измерений, 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
Идентификационное наименование ПО	СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп)
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 1.0.0.4
Цифровой идентификатор ПО	26B5C91CC43C05945AF7A39C9EBFD218
Другие идентификационные данные (если имеются)	DataServer.exe, DataServer_USPD.exe

Уровень защиты программного обеспечения «высокий» в соответствии с Рекомендацией Р 50.2.077-2014.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Состав измерительных каналов АИИС КУЭ

№ ИК	Диспетчерское наименование точки учета	Состав измерительных каналов АИИС КУЭ				УСПД УССВ ИВК	Вид электроэнергии
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счетчик статический трехфазный переменного тока активной/реактивной энергии			
1	2	3	4	5	6	7	
ПС 220 кВ Береговая-2							
1	ОРУ 110 кВ, 2с 110 кВ, яч. 1, ВЛ 110 кВ «Береговая - 2 - Топаз - Песчаная»	ТГФМ-110Ш У1** класс точности 0,2S К _{тт} = 500/5 рег. № 82720-21	ТЕМР 123 класс точности 0,2 К _{тн} = 110000/√3/100/√3 рег. № 85693-22	Альфа А1800 класс точности 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	RTU-325T рег. № 44626-10 СТВ-01 рег. № 49933-12	активная реактивная	
2	ОРУ 110 кВ, 1с 110 кВ, яч. 2, ВЛ 110 кВ «Береговая - 2 - Топаз - Новый мир»	ТГФМ-110Ш У1** класс точности 0,2S К _{тт} = 500/5 рег. № 82720-21	ТЕМР 123 класс точности 0,2 К _{тн} = 110000/√3/100/√3 рег. № 85693-22	Альфа А1800 класс точности 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		активная реактивная	
3	ОРУ 110 кВ, 2с 110 кВ, яч. 3, ВЛ 110 кВ «Береговая - 2 - Береговая - 1»	ТГФМ-110Ш У1** класс точности 0,2S К _{тт} = 1000/5 рег. № 82720-21	ТЕМР 123 класс точности 0,2 К _{тн} = 110000/√3/100/√3 рег. № 85693-22	Альфа А1800 класс точности 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	активная реактивная	активная реактивная	
4	ЗРУ 6 кВ, 1с 6 кВ, яч. 6	ТЛЮ-10 класс точности 0,5S К _{тт} = 200/5 рег. № 25433-08	ЗНОЛ-СЭЩ-6 класс точности 0,5 К _{тн} = 6000/√3/100/√3 рег. № 35956-07	Альфа А1800 класс точности 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		активная реактивная	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
5	ЗРУ 6 кВ, 1с 6 кВ, яч. 13	ТЛО-10 класс точности 0,5S Ктт = 200/5 рег. № 25433-08	ЗНОЛ-СЭЩ-6 класс точности 0,5 Ктн = 6000/√3/100/√3 рег. № 35956-07	Альфа А1800 класс точности 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	RTU-325T рег. № 44626-10 СТВ-01 рег. № 49933-12	активная реактивная
6	ЗРУ 6 кВ, 1с 6 кВ, яч. 16	ТЛО-10 класс точности 0,5S Ктт = 200/5 рег. № 25433-08	ЗНОЛ-СЭЩ-6 класс точности 0,5 Ктн = 6000/√3/100/√3 рег. № 35956-07	Альфа А1800 класс точности 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		активная реактивная
7	ЗРУ 6 кВ, 1с 6 кВ, яч. 10	ТЛО-10 класс точности 0,5S Ктт = 200/5 рег. № 25433-08	ЗНОЛ-СЭЩ-6 класс точности 0,5 Ктн = 6000/√3/100/√3 рег. № 35956-07	Альфа А1800 класс точности 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		активная реактивная
8	ЗРУ 6 кВ, 1с 6 кВ, яч. 3	ТЛО-10 класс точности 0,5S Ктт = 200/5 рег. № 25433-08	ЗНОЛ-СЭЩ-6 класс точности 0,5 Ктн = 6000/√3/100/√3 рег. № 35956-07	Альфа А1800 класс точности 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		активная реактивная
9	ЗРУ 6 кВ, 1с 6 кВ, яч. 7	ТЛО-10 класс точности 0,5S Ктт = 200/5 рег. № 25433-08	ЗНОЛ-СЭЩ-6 класс точности 0,5 Ктн = 6000/√3/100/√3 рег. № 35956-07	Альфа А1800 класс точности 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		активная реактивная
10	ЗРУ 6 кВ, 1с 6 кВ, яч. 9	ТЛО-10 класс точности 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 25433-08	ЗНОЛ-СЭЩ-6 класс точности 0,5 Ктн = 6000/√3/100/√3 рег. № 35956-07	Альфа А1800 класс точности 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		активная реактивная
11	ЗРУ 6 кВ, 1с 6 кВ, яч. 8	ТЛО-10 класс точности 0,5S Ктт = 200/5 рег. № 25433-08	ЗНОЛ-СЭЩ-6 класс точности 0,5 Ктн = 6000/√3/100/√3 рег. № 35956-07	Альфа А1800 класс точности 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
12	ЗРУ 6 кВ, 2с 6 кВ, яч. 35	ТЛО-10 класс точности 0,5S Ктт = 200/5 рег. № 25433-08	ЗНОЛ-СЭЩ-6 класс точности 0,5 Ктн = 6000/√3/100/√3 рег. № 35956-07	Альфа А1800 класс точности 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	RTU-325T рег. № 44626-10 СТВ-01 рег. № 49933-12	активная реактивная
13	ЗРУ 6 кВ, 1с 6 кВ, яч. 14	ТЛО-10 класс точности 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 25433-08	ЗНОЛ-СЭЩ-6 класс точности 0,5 Ктн = 6000/√3/100/√3 рег. № 35956-07	Альфа А1800 класс точности 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		активная реактивная
14	ЗРУ 6 кВ, 2с 6 кВ, яч. 25	ТЛО-10 класс точности 0,5S Ктт = 200/5 рег. № 25433-08	ЗНОЛ-СЭЩ-6 класс точности 0,5 Ктн = 6000/√3/100/√3 рег. № 35956-07	Альфа А1800 класс точности 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		активная реактивная
15	ЗРУ 6 кВ, 2с 6 кВ, яч. 24	ТЛО-10 класс точности 0,5S Ктт = 200/5 рег. № 25433-08	ЗНОЛ-СЭЩ-6 класс точности 0,5 Ктн = 6000/√3/100/√3 рег. № 35956-07	Альфа А1800 класс точности 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		активная реактивная
16	ЗРУ 6 кВ, 2с 6 кВ, яч. 27	ТЛО-10 класс точности 0,5S Ктт = 300/5 рег. № 25433-08	ЗНОЛ-СЭЩ-6 класс точности 0,5 Ктн = 6000/√3/100/√3 рег. № 35956-07	Альфа А1800 класс точности 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		активная реактивная
17	ЗРУ 6 кВ, 2с 6 кВ, яч. 29	ТЛО-10 класс точности 0,5S Ктт = 200/5 рег. № 25433-08	ЗНОЛ-СЭЩ-6 класс точности 0,5 Ктн = 6000/√3/100/√3 рег. № 35956-07	Альфа А1800 класс точности 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		активная реактивная
18	ЗРУ 6 кВ, 2с 6 кВ, яч. 28	ТЛО-10 класс точности 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 25433-08	ЗНОЛ-СЭЩ-6 класс точности 0,5 Ктн = 6000/√3/100/√3 рег. № 35956-07	Альфа А1800 класс точности 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
19	ЗРУ 6 кВ, 2с 6 кВ, яч. 31	ТЛО-10 класс точности 0,5S К _{тт} = 100/5 рег. № 25433-08	ЗНОЛ-СЭЩ-6 класс точности 0,5 К _{тн} = 6000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ рег. № 35956-07	Альфа А1800 класс точности 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	RTU-325T рег. № 44626-10 СТВ-01 рег. № 49933-12	активная реактивная
20	ЗРУ 6 кВ, 1с 6 кВ, яч. 22	ТЛО-10 класс точности 0,5S К _{тт} = 600/5 рег. № 25433-08	ЗНОЛ-СЭЩ-6 класс точности 0,5 К _{тн} = 6000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ рег. № 35956-07	Альфа А1800 класс точности 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		активная реактивная
21	ЗРУ 6 кВ, 2с 6 кВ, яч. 40	ТЛО-10 класс точности 0,5S К _{тт} = 400/5 рег. № 25433-08	ЗНОЛ-СЭЩ-6 класс точности 0,5 К _{тн} = 6000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ рег. № 35956-07	Альфа А1800 класс точности 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		активная реактивная
22	ОРУ 220 кВ, ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ - Береговая 2	ТГФМ-220 П* класс точности 0,2S К _{тт} = 1000/5 рег. № 36671-08	ТЕМР 245 класс точности 0,2 К _{тн} = 220000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ рег. № 83588-21	Альфа А1800 класс точности 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		активная реактивная
23	ОРУ 110 кВ, Ввод АТ-1 110 кВ	ТГФМ-110 класс точности 0,2S К _{тт} = 500/5 рег. № 52261-12	ТЕМР 123 класс точности 0,2 К _{тн} = 110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ рег. № 85693-22	Альфа А1800 класс точности 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		активная реактивная
24	ОРУ 110 кВ, Ввод АТ-2 110кВ	ТГФМ-110 класс точности 0,2S К _{тт} = 500/5 рег. № 52261-12	ТЕМР 123 класс точности 0,2 К _{тн} = 110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ рег. № 85693-22	Альфа А1800 класс точности 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		активная реактивная
25	ЗРУ 6 кВ, 1с 6 кВ, яч. 2	ТОЛ-СЭЩ-10 класс точности 0,5S К _{тт} = 600/5 рег. № 51623-12	ЗНОЛ-СЭЩ-6 класс точности 0,5 К _{тн} = 6000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ рег. № 35956-07	Альфа А1800 класс точности 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
26	ЗРУ 6 кВ, 1с 6 кВ, яч. 4	ТОЛ-СЭЩ-10 класс точности 0,5S К _{тт} = 600/5 рег. № 51623-12	ЗНОЛ-СЭЩ-6 класс точности 0,5 К _{тн} = 6000/√3/100/√3 рег. № 35956-07	Альфа А1800 класс точности 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	RTU-325T рег. № 44626-10 СТВ-01 рег. № 49933-12	активная реактивная
27	ЗРУ 6 кВ, 1с 6 кВ, яч. 15	ТЛО-10 класс точности 0,5S К _{тт} = 800/5 рег. № 25433-08	ЗНОЛ-СЭЩ-6 класс точности 0,5 К _{тн} = 6000/√3/100/√3 рег. № 35956-07	Альфа А1800 класс точности 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		активная реактивная
28	ЗРУ 6 кВ, 1с 6 кВ, яч. 17	ТЛО-10 класс точности 0,5S К _{тт} = 800/5 рег. № 25433-08	ЗНОЛ-СЭЩ-6 класс точности 0,5 К _{тн} = 6000/√3/100/√3 рег. № 35956-07	Альфа А1800 класс точности 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		активная реактивная
29	ЗРУ 6 кВ, 1с 6 кВ, яч. 18	ТЛО-10 класс точности 0,5S К _{тт} = 600/5 рег. № 25433-08	ЗНОЛ-СЭЩ-6 класс точности 0,5 К _{тн} = 6000/√3/100/√3 рег. № 35956-07	Альфа А1800 класс точности 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		активная реактивная
30	ЗРУ 6 кВ, 1с 6 кВ, яч. 19	ТЛО-10 класс точности 0,5S К _{тт} = 200/5 рег. № 25433-08	ЗНОЛ-СЭЩ-6 класс точности 0,5 К _{тн} = 6000/√3/100/√3 рег. № 35956-07	Альфа А1800 класс точности 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		активная реактивная
31	ЗРУ 6 кВ, 1с 6 кВ, яч. 20	ТЛО-10 класс точности 0,5S К _{тт} = 300/5 рег. № 25433-08	ЗНОЛ-СЭЩ-6 класс точности 0,5 К _{тн} = 6000/√3/100/√3 рег. № 35956-07	Альфа А1800 класс точности 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		активная реактивная
32	ЗРУ 6 кВ, 2с 6 кВ, яч. 26	ТЛО-10 класс точности 0,5S К _{тт} = 200/5 рег. № 25433-08	ЗНОЛ-СЭЩ-6 класс точности 0,5 К _{тн} = 6000/√3/100/√3 рег. № 35956-07	Альфа А1800 класс точности 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		активная реактивная

Таблица 3 - Метрологические характеристики (активная энергия)

Номер ИК	Диапазон значений силы тока	Метрологические характеристики ИК					
		Основная относительная погрешность ИК ($\pm\delta$), %			Относительная погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации ($\pm\delta$), %		
		$\cos \varphi = 1,0$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	$\cos \varphi = 1,0$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$
1 – 3, 22 – 24 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,2S; ТН 0,2)	$0,01(0,02)I_{н1} \leq I_l < 0,05I_{н1}$	1,0	1,1	1,8	1,2	1,3	1,9
	$0,05I_{н1} \leq I_l < 0,2I_{н1}$	0,6	0,8	1,3	0,8	1,0	1,4
	$0,2I_{н1} \leq I_l < I_{н1}$	0,5	0,6	0,9	0,7	0,9	1,1
	$I_{н1} \leq I_l \leq 1,2I_{н1}$	0,5	0,6	0,9	0,7	0,9	1,1
4 – 21, 25 – 38 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	$0,01(0,02)I_{н1} \leq I_l < 0,05I_{н1}$	1,8	2,5	4,8	1,9	2,6	4,8
	$0,05I_{н1} \leq I_l < 0,2I_{н1}$	1,1	1,6	3,0	1,2	1,7	3,0
	$0,2I_{н1} \leq I_l < I_{н1}$	0,9	1,2	2,2	1,0	1,4	2,3
	$I_{н1} \leq I_l \leq 1,2I_{н1}$	0,9	1,2	2,2	1,0	1,4	2,3
Примечания 1 Границы интервала допускаемой относительной погрешности $\delta_{1(2)\%P}$ для $\cos\varphi=1,0$ нормируются от $I_1\%$, границы интервала допускаемой относительной погрешности $\delta_{1(2)\%P}$ для $\cos\varphi<1,0$ нормируются от $I_2\%$. 2 Метрологические характеристики ИК даны для измерений электроэнергии и средней мощности (получасовой).							

Таблица 4 - Метрологические характеристики (реактивная энергия)

Номер ИК	Диапазон значений силы тока	Метрологические характеристики ИК			
		Основная относительная погрешность ИК ($\pm\delta$), %		Относительная погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации ($\pm\delta$), %	
		$\cos \varphi = 0,8$ ($\sin \varphi = 0,6$)	$\cos \varphi = 0,5$ ($\sin \varphi = 0,87$)	$\cos \varphi = 0,8$ ($\sin \varphi = 0,6$)	$\cos \varphi = 0,5$ ($\sin \varphi = 0,87$)
1	2	3	4	5	6
1 – 3, 22 – 24 (Счетчик 0,5; ТТ 0,2S; ТН 0,2)	$0,02I_{н1} \leq I_l < 0,05I_{н1}$	2,1	1,5	2,8	2,1
	$0,05I_{н1} \leq I_l < 0,2I_{н1}$	1,3	1,0	1,7	1,4
	$0,2I_{н1} \leq I_l < I_{н1}$	0,9	0,7	1,2	1,0
	$I_{н1} \leq I_l \leq 1,2I_{н1}$	0,9	0,7	1,1	1,0
4 – 21, 27 – 38 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	$0,02I_{н1} \leq I_l < 0,05I_{н1}$	4,1	2,5	4,5	2,9
	$0,05I_{н1} \leq I_l < 0,2I_{н1}$	2,5	1,6	2,7	1,8
	$0,2I_{н1} \leq I_l < I_{н1}$	1,8	1,2	2,0	1,4
	$I_{н1} \leq I_l \leq 1,2I_{н1}$	1,8	1,2	1,9	1,4

Продолжение таблицы 4

1	2	3	4	5	6
25, 26 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	$0,02I_{н1} \leq I_l < 0,05I_{н1}$	4,0	2,4	4,2	2,7
	$0,05I_{н1} \leq I_l < 0,2I_{н1}$	2,5	1,5	2,9	2,0
	$0,2I_{н1} \leq I_l < I_{н1}$	1,9	1,2	2,3	1,7
	$I_{н1} \leq I_l \leq 1,2I_{н1}$	1,9	1,2	2,3	1,7
Примечание - Метрологические характеристики ИК даны для измерений электроэнергии и средней мощности (получасовой).					

Таблица 5 - Метрологические характеристики смещения шкалы времени компонентов АИИС КУЭ

Наименование характеристики	Значение
Пределы допускаемой абсолютной погрешности смещения шкалы времени компонентов АИИС КУЭ, входящих в состав СОЕВ, относительно шкалы времени UTC (SU), ($\pm\Delta$), с	5

Таблица 6 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
1	2
Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности - частота, Гц температура окружающей среды, °С: - для счетчиков активной энергии ГОСТ Р 52323-2005 - для счетчиков реактивной энергии ГОСТ Р 52425-2005 ГОСТ 26035-83	от 99 до 101 от 1 до 120 0,87 от 49,85 до 50,15 от +21 до +25 от +21 до +25 от +18 до +22
Рабочие условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности, не менее - частота, Гц диапазон рабочих температур окружающей среды, °С: - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД - для сервера, УССВ	от 90 до 110 от 1 до 120 0,5 от 49,6 до 50,4 от -45 до +40 от +10 до +30 от +10 до +30 от +18 до +24

Продолжение таблицы 6

1	2
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: счетчики электроэнергии Альфа А1800: - средняя наработка до отказа, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч УСПД RTU-325T: - средняя наработка до отказа, ч, не менее комплекс измерительно-вычислительный СТВ-01: - средняя наработка на отказ, ч, не менее	 120000 72 55000 10000
Глубина хранения информации счетчики электроэнергии: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, сут, не менее при отключенном питании, лет, не менее ИВК: - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее	 45 45 3 3,5

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 счетчиков и УСПД фиксируются факты:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекция шкалы времени.

Защищенность применяемых компонентов:

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

Возможность коррекции шкалы времени в:

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

Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится на титульный лист паспорта-формуляра АИИС КУЭ типографским способом. Нанесение знака утверждения типа на средство измерений не предусмотрено.

Комплектность средства измерений

Таблица 7 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Трансформатор тока	ТГФМ-110Ш У1**	9 шт.
Трансформатор тока	ТГФМ-110	6 шт.
Трансформатор тока	ТЛО-10	90 шт.
Трансформатор тока	ТГФМ-220 II*	3 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЦ-10	6 шт.
Трансформатор напряжения емкостный	ТЕМР 123	6 шт.
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-СЭЦ-6	12 шт.
Трансформатор напряжения емкостный	ТЕМР 245	3 шт.
Счетчик электрической энергии трехфазный многофункциональный	Альфа А1800	38 шт.
Устройство сбора и передачи данных	RTU-325T	1 шт.
Комплекс измерительно-вычислительный	СТВ-01	1 шт.
Паспорт-формуляр	АУВП.411711.ФСК.009.08.ПС-ФО	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии и мощности с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ Береговая-2», аттестованном ООО «ИЦ ЭАК», уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311298.

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ Береговая-2

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

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ПАО «ФСК ЕЭС»)
ИНН 4716016979
Адрес: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5А
Телефон: +7 (495) 710-93-33
Факс: +7 (495) 710-96-55
Web-сайт: www.fsk-ees.ru
E-mail: info@fsk-ees.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научноисследовательский 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.

в части вносимых изменений

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в г. Москве и Московской области» (ФБУ «Ростест-Москва»)
Адрес: 117418, г. Москва, Нахимовский проспект, 31
Телефон: +7 (495) 544-00-00
Web-сайт: www.rostest.ru
E-mail: info@rostest.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.310639.