

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «05» марта 2021 г. №238

Регистрационный № 81009-21

Лист № 1
Всего листов 12

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ЕНЭС ПС 500 кВ «Радуга»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ЕНЭС ПС 500 кВ «Радуга» (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), 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), устройство синхронизации системного времени (УССВ), каналобразующую 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 в сервере 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 энергопотреблением на ПС «Радуга» 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 СОЕВ в состав ИВК входит УССВ, которое синхронизировано с национальной шкалой времени UTC (SU) по сигналам ГЛОНАСС.

Коррекция шкалы времени УСПД выполняется автоматически при достижении расхождения со шкалой времени ИВК равного или более 1 с. Сравнение шкалы времени УСПД со шкалой времени ИВК осуществляется с интервалом не более 60 мин.

Сравнение шкалы времени счетчиков со шкалой времени УСПД осуществляется 1 раз в 30 минут, коррекция шкалы времени счетчиков выполняется при достижении расхождения со шкалой времени УСПД равного или более 2 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 1.0.0.4
Цифровой идентификатор ПО	26B5C91CC43C05945AF7A39C9EBFD218
Другие идентификационные данные	DataServer.exe, DataServer USPD.exe
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	Состав ИК АИИС КУЭ					Вид электроэнергии
	Диспетчерское наименование точки учёта	ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/УССВ	
1	2	3	4	5	6	7
1	ПС 500 кВ Радуга, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Радуга- Сталь 1.	ТАТ кл.т. 0,2S Ктт=750/1 зав.№ А:06091108; В:06091107; С:06091106 рег.№ 29838-05	СРВ 123 кл.т. 0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 зав.№ 1HSE8702795; 1HSE8702796; 1HSE8702797 рег.№ 15853-96	A1802RALXQ-P4GB-DW-4 кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 01274476 рег.№ 31857-11	RTU-325T зав.№ 008520 рег.№ 44626-10/ PCTB-01-01 Зав. № 09037 Рег. № 40586-12	активная реактивная
2	ПС 500 кВ Радуга, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Радуга-Сталь 2.	ТАТ кл.т. 0,2S Ктт=750/1 зав.№ А:06120617; В:06120616; С:06120615 рег.№ 29838-05	СРВ 123 кл.т. 0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 зав.№ 1HSE8702798; 1HSE8702799; 1HSE8702800 рег.№ 15853-96	A1802RALXQ-P4GB-DW-4 кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 01275792 рег.№ 31857-11		активная реактивная
3	ПС 500 кВ Радуга, ОРУ-110 кВ ВЛ-110 кВ Радуга-Выкса I цепь (Радуга-Выкса 1)	ТАТ кл.т. 0,2S Ктт=750/1 зав.№ А:04/153; В:04/149; С:04/152 рег.№ 29838-05	СРВ 123 кл.т. 0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 зав.№ 1HSE8702795; 1HSE8702796; 1HSE8702797 рег.№ 15853-96	A1802RALXQ-P4GB-DW-4 кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 01274492 рег.№ 31857-11		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
4	ПС 500 кВ Радуга, ОРУ-110 кВ ВЛ 110 кВ Радуга-Выкса II цепь (Радуга-Выкса 2)	ТАТ кл.т. 0,2S Ктт=750/1 зав.№ А:04/133; В:04/132; С:04/131 рег.№ 29838-05	СРБ 123 кл.т. 0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 зав.№ 1HSE8702798; 1HSE8702799; 1HSE8702800 рег.№ 15853-96	A1802RALXQ-P4GB- DW-4 кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 01274483 рег.№ 31857-11	RTU-325T зав.№ 008520 рег.№ 44626-10/ РСТВ-01-01 Зав. № 09037 Рег. № 40586-12	активная реактивная
5	ПС 500 кВ Радуга, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Радуга-ДРО	ТАТ кл.т. 0,2S Ктт=750/1 зав.№ А:04070939 рег.№ 29838-05 В:14060530 рег.№ 29838-11 С:04070937 рег.№ 29838-05	СРБ 123 кл.т. 0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 зав.№ 1HSE8678490; 1HSE8678492; 1HSE8678493 рег.№ 15853-96	A1802RALXQ-P4GB- DW-4 кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 01274472 рег.№ 31857-11		активная реактивная
6	ПС 500 кВ Радуга, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Радуга-КМЗ.	ТАТ кл.т. 0,2S Ктт=750/1 зав.№ А:04070945; В:04070944; С:04070943 рег.№ 29838-05	СРБ 123 кл.т. 0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 зав.№ 1HSE8678491; 1HSE8678494; 1HSE8678495 рег.№ 15853-96	A1802RALXQ-P4GB- DW-4 кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 01274478 рег.№ 31857-11		активная реактивная
7	ПС 500 кВ Радуга, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Радуга-Кулебаки I цепь (Радуга- Кулебаки 1)	ТАТ кл.т. 0,2S Ктт=750/1 зав.№ А:04/143; В:04/142; С:04/141 рег.№ 29838-05	СРБ 123 кл.т. 0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 зав.№ 1HSE8702795; 1HSE8702796; 1HSE8702797 рег.№ 15853-96	A1802RALXQ-P4GB- DW-4 кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 01274460 рег.№ 31857-11		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
8	ПС 500 кВ Радуга, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Радуга-Кулебаки II цепь (Радуга- Кулебаки 2)	ТАТ кл.т. 0,2S К _{ТТ} =750/1 зав.№ А:04/156; В:04/155; С:04/154 рег.№ 29838-05	СРВ 123 кл.т. 0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 зав.№ 1HSE8702798; 1HSE8702799; 1HSE8702800 рег.№ 15853-96	A1802RALXQ-P4GB- DW-4 кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 01274443 рег.№ 31857-11	RTU-325T зав.№ 008520 рег.№ 44626-10/ РСТВ-01-01 Зав. № 09037 Рег. № 40586-12	активная реактивная
9	ПС 500кВ Радуга, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Радуга- Металлургическая 1.	ТАТ кл.т. 0,2S К _{ТТ} =750/1 зав.№ А:04070954; В:04070953; С:04070952 рег.№ 29838-05	СРВ 123 кл.т. 0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 зав.№ 1HSE8702795; 1HSE8702796; 1HSE8702797 рег.№ 15853-96	A1802RALXQ-P4GB- DW-4 кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 01274487 рег.№ 31857-11		активная реактивная
10	ПС 500кВ Радуга, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Радуга- Металлургическая 2.	ТАТ кл.т. 0,2S К _{ТТ} =750/1 зав.№ А:04/147; В:04/139; С:04/134 рег.№ 29838-05	СРВ 123 кл.т. 0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 зав.№ 1HSE8702798; 1HSE8702799; 1HSE8702800 рег.№ 15853-96	A1802RALXQ-P4GB- DW-4 кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 01274454 рег.№ 31857-11		активная реактивная
11	ПС 500кВ Радуга, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Радуга- Металлургическая 3	ТАТ кл.т. 0,2S К _{ТТ} =750/1 зав.№ А:05112405 рег.№ 29838-05 В:15021662; С:13091210 рег.№ 29838-11	СРВ 123 кл.т. 0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 зав.№ 1HSE8678490; 1HSE8678492; 1HSE8678493 рег.№ 15853-96	A1802RALXQ-P4GB- DW-4 кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 01274417 рег.№ 31857-11		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
12	ПС 500кВ Радуга, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Радуга- Металлургическая 4	ТАТ кл.т. 0,2S К _{ТТ} =750/1 зав.№ А:04070936; В:04070935; С:04070934 рег.№ 29838-05	СРВ 123 кл.т. 0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 зав.№ 1HSE8678491; 1HSE8678494; 1HSE8678495 рег.№ 15853-96	A1802RALXQ-P4GB- DW-4 кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 01274484 рег.№ 31857-11	RTU-325T зав.№ 008520 рег.№ 44626-10/ РСТВ-01-01 Зав. № 09037 Рег. № 40586-12	активная реактивная
13	ПС 500кВ Радуга, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Радуга-Муром 2	ТАТ кл.т. 0,2S К _{ТТ} =750/1 зав.№ А:04/151; В:04/150; С:04/148 рег.№ 29838-05	СРВ 123 кл.т. 0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 зав.№ 1HSE8702798; 1HSE8702799; 1HSE8702800 рег.№ 15853-96	A1802RALXQ-P4GB- DW-4 кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 01274429 рег.№ 31857-11		активная реактивная
14	ПС 500 кВ Радуга, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Радуга-Мухтолово I цепь (Радуга- Мухтолово 1)	ТАТ кл.т. 0,2S К _{ТТ} =750/1 зав.№ А:04/181; В:04/135; С:04/140 рег.№ 29838-05	СРВ 123 кл.т. 0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 зав.№ 1HSE8678490; 1HSE8678492; 1HSE8678493 рег.№ 15853-96	A1802RALXQ-P4GB- DW-4 кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 01275801 рег.№ 31857-11		активная реактивная
15	ПС 500 кВ Радуга, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Радуга-Мухтолово II цепь (Радуга- Мухтолово 2)	ТАТ кл.т. 0,2S К _{ТТ} =750/1 зав.№ А:04070948; В:04070947; С:04070946 рег.№ 29838-05	СРВ 123 кл.т. 0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 зав.№ 1HSE8678491; 1HSE8678494; 1HSE8678495 рег.№ 15853-96	A1802RALXQ-P4GB- DW-4 кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 01274477 рег.№ 31857-11		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
16	ПС 500 кВ Радуга, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Радуга-Навашино с отпайкой на ПС Змейка (ВЛ 110 кВ Радуга-Навашино)	ТАТ кл.т. 0,2S К _{ТТ} =750/1 зав.№ А:04/136; В:04/137; С:04/138 рег.№ 29838-05	СРВ 123 кл.т. 0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 зав.№ 1HSE8702795; 1HSE8702796; 1HSE8702797 рег.№ 15853-96	A1802RALXQ-P4GB-DW-4 кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 01274430 рег.№ 31857-11	RTU-325T зав.№ 008520 рег.№ 44626-10/ РСТВ-01-01 Зав. № 09037 Рег. № 40586-12	активная реактивная
17	ПС 500 кВ Радуга, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Радуга-Стрелочная I цепь с отпайкой на ПС Вербовская	ТАТ кл.т. 0,2S К _{ТТ} =750/1 зав.№ А:04070951; В:04070950; С:04070949 рег.№ 29838-05	СРВ 123 кл.т. 0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 зав.№ 1HSE8678490; 1HSE8678492; 1HSE8678493 рег.№ 15853-96	A1802RALXQ-P4GB-DW-4 кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 01274490 рег.№ 31857-11		активная реактивная
18	ПС 500 кВ Радуга, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Радуга-Стрелочная II цепь с отпайкой на ПС Вербовская	ТАТ кл.т. 0,2S К _{ТТ} =750/1 зав.№ А:04070942; В:04070941; С:04070940 рег.№ 29838-05	СРВ 123 кл.т. 0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 зав.№ 1HSE8678491; 1HSE8678494; 1HSE8678495 рег.№ 15853-96	A1802RALXQ-P4GB-DW-4 кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 01274416 рег.№ 31857-11		активная реактивная
19	ПС 500 кВ Радуга, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Радуга-Сталь 3.	ТАТ кл.т. 0,2S К _{ТТ} =1200/1 зав.№ А:06120629; В:06120628; С:06120627 рег.№ 29838-05	СРВ 123 кл.т. 0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 зав.№ А:1HSE8729419; В:1HSE8729418; С:1HSE8729417 рег.№ 15853-06	A1802RALX-P4GB-DW-4 кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 01220375 рег.№ 31857-11		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
20	ПС 500 кВ Радуга, ОРУ- 110 кВ, ВЛ 110 кВ Радуга-Сталь 4.	ТАТ кл.т. 0,2S Ктт=1200/1 зав.№ А:06120635; В:06120634; С:06120633 рег.№ 29838-05	СРВ 123 кл.т. 0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 зав.№ А:1HSE8729422; В:1HSE8729421; С:1HSE8729420 рег.№ 15853-06	A1802RALX-P4GB- DW-4 кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 01220376 рег.№ 31857-11	RTU-325T зав.№ 008520 рег.№ 44626-10/ PCTB-01-01 Зав. № 09037 Рег. № 40586-12	активная реактивная
21	ПС 500 кВ Радуга, РЩ-0,4 кВ Проходная, КЛ-0,4 кВ Жилой дом Обогрев	ТТИ-40 кл.т. 0,5 Ктт=400/5 зав.№ А:U54932; В:U54951; С:U54952 рег.№ 28139-07	-	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 01274680 рег.№ 31857-11		активная реактивная
22	ПС 500 кВ Радуга, РЩ-0,4 кВ Проходная, КЛ-0,4 кВ Жилой дом Освещение	ТТИ-40 кл.т. 0,5 Ктт=400/5 зав.№ А:М46869; В:М46863 рег.№ 28139-06 ТТИ-40 кл.т. 0,5 Ктт=400/5 С:S8240 рег.№ 28139-07	-	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 01274585 рег.№ 31857-11		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, 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 – 20 (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
21, 22 (ТТ 0,5; ТН -; Сч 0,2S)	$0,05I_{н1} \leq I_1 < 0,2I_{н1}$	1,7	2,7	5,3	1,8	2,8	5,3
	$0,2I_{н1} \leq I_1 < I_{н1}$	0,9	1,4	2,6	1,0	1,5	2,7
	$I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2I_{н1}$	0,6	0,9	1,8	0,8	1,1	1,9
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 – 20 (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		
21, 22 (ТТ 0,5; ТН -; Сч 0,5)	$0,05I_{н1} \leq I_1 < 0,2I_{н1}$	4,3	2,4	4,5	2,7		
	$0,2I_{н1} \leq I_1 < I_{н1}$	2,2	1,3	2,6	1,8		
	$I_{н1} \leq I_1 \leq 1,2I_{н1}$	1,5	1,0	2,0	1,6		
Пределы допускаемых смещений шкалы времени СОЕВ АИИС КУЭ относительно национальной шкалы времени UTC(SU), 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°C.							

Таблица 4 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
<p>Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности $\cos\varphi$ температура окружающей среды °С: - для счетчиков активной энергии: ГОСТ Р 52323-2005 - для счетчиков реактивной энергии: 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 $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности диапазон рабочих температур окружающего воздуха, °С: - для ТТ, ТН - для счетчиков - для УСПД - для РСТВ</p>	<p>от 90 до 110 от 2(5) до 120 от 0,5_{инд} до 0,8_{емк} от -45 до +40 от -40 до +65 от 0 до +50 от +5 до +50</p>
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: счетчики электрической энергии Альфа А1800: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более УСПД RTU-325Т: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более РСТВ-01-01: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более ИВК: - коэффициент готовности, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более</p>	<p>120000 72 55000 24 55000 24 0,99 1</p>
<p>Глубина хранения информации счетчики электрической энергии: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сутки, не менее УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, сут, не менее ИВК: - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее</p>	<p>45 45 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
1	2	3
Трансформатор тока	ТАТ	60 шт.
Трансформатор тока	ТТИ-40	6 шт.
Трансформатор напряжения	СРВ 123	18 шт.
Счётчик электроэнергии многофункциональный	Альфа А1800	22 шт.
УСПД	RTU-325Т	1 шт.
РСТВ	РСТВ-01-01	1 шт.
Методика поверки	МП 206.1-126-2020	1 экз.
Паспорт-формуляр	АУВП.411711.ФСК.060.228.ФО	1 экз.

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 500 кВ «Радуга», 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 500 кВ «Радуга»

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

