

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**  
(в редакции, утвержденной приказом Росстандарта № 1135 от 19.08.2016 г.)

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

**Назначение средства измерений**

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

Полученные данные и результаты измерений могут использоваться для оперативного управления энергопотреблением на ПС 220 кВ «Проспект Испытателей» ПАО «ФСК ЕЭС».

**Описание средства измерений**

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

Измерительные каналы (далее по тексту - ИК) АИИС КУЭ включают 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 (ИВКЭ), включающий в себя устройство сбора и передачи данных (УСПД), систему обеспечения единого времени (СОЕВ), технические средства приема-передачи данных, каналы связи для обеспечения информационного взаимодействия между уровнями системы, коммутационное оборудование;

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

- синхронизацию шкалы времени ИВК;
- сбор информации (результаты измерений, журнал 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 и мощности (ОРЭМ).

ИВК включает в себя: сервер коммуникационный, сервер архивов и сервер баз данных; устройство синхронизации системного времени; автоматизированные рабочие места (АРМ) на базе персонального компьютера (далее по тексту – ПК); каналообразующую аппаратуру; средства связи и передачи данных.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчиков электроэнергии. В счетчиках мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессорах счетчиков 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). При отказе основного канала связи опрос УСПД выполняется по резервному каналу связи, организованному на базе сотовой сети связи стандарта GSM.

По окончании опроса коммуникационный сервер автоматически производит обработку измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации) и передает полученные данные в базу данных (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 Северо-Запада 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 (УССВ). Устройство синхронизации системного времени обеспечивает автоматическую синхронизацию часов сервера, при превышении порога  $\pm 1$  с происходит коррекция часов сервера. Часы УСПД синхронизируются при каждом сеансе связи УСПД - сервер, коррекция проводится при расхождении часов УСПД и сервера на значение, превышающее  $\pm 1$  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  $\pm 1$  с. Взаимодействие между уровнями АИИС КУЭ осуществляется по оптоволоконной связи или по сети Ethernet, задержками в линиях связи пренебрегаем ввиду малости значений.

Ход часов компонентов АИИС КУЭ не превышает  $\pm 5$  с/сут.

### **Программное обеспечение**

В АИИС КУЭ используется специализированное программное обеспечение Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии ЕНЭС «Метроскоп» (далее по тексту – 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 электроэнергетики.

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	3.1.0	
Цифровой идентификатор ПО	B45A806C89B31900EBC3 8F962EC67813	DEB05041E40F7EA8AA50 5683D781295F
Другие идентификационные данные	DataServer.exe	DataServer_USPD.exe
Примечание – Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО – MD5 Хэш сумма считается отдельно для файлов: DataServer.exe, DataServer_USPD.exe		

Предел допускаемой дополнительной абсолютной погрешности, получаемой за счет математической обработки измерительной информации, составляет 1 единицу младшего разряда измеренного (учтенного) значения.

СПО ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС «Метроскоп» не влияет на метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ, указанные в таблице 3.

Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «высокий» согласно Р 50.2.077-2014.

### Метрологические и технические характеристики

Состав 1-го и 2-го уровней ИК АИИС КУЭ приведен в таблице 2.

Метрологические характеристики АИИС КУЭ приведены в таблице 3.

Таблица 2 – Состав 1-го и 2-го уровней ИК АИИС КУЭ

№ ИК	Диспетчерское наименование точки учёта	Состав 1-го и 2-го уровней ИК			
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счётчик электрической энергии	ИВКЭ (УСПД)
1	2	3	4	5	6
1	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 1с 10 кВ, яч. №104, КЛ 10 кВ ф. 104	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S КТТ = 600/1 Зав. № 10717-09; 12399-09; 10708-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 КТН = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 00817-09; 00816-09; 00813-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198653 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
2	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 1с 10 кВ, яч. №105, КЛ 10 кВ ф. 105	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S КТТ = 400/1 Зав. № 10329-09; 10350-09; 10328-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 КТН = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 00817-09; 00816-09; 00813-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198659 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
3	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 1с 10 кВ, яч. №106, КЛ 10 кВ ф. 106	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/1 Зав. № 10059-09; 10377-09; 10376-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00817-09; 00816-09; 00813-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198673 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
4	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 1с 10 кВ, яч. №107, КЛ 10 кВ ф. 107	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/1 Зав. № 10443-09; 10402-09; 10403-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00817-09; 00816-09; 00813-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198665 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
5	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 1с 10 кВ, яч. №108, КЛ 10 кВ ф. 108	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/1 Зав. № 10345-09; 10346-09; 10347-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00817-09; 00816-09; 00813-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198648 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
6	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 1с 10 кВ, яч. №109, КЛ 10 кВ ф. 109	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/1 Зав. № 10060-09; 10029-09; 10098-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00817-09; 00816-09; 00813-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198686 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
7	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 5с 10 кВ, яч. №504, КЛ 10 кВ ф. 504	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/1 Зав. № 10442-09; 10148-09; 10147-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00809-09; 00808-09; 00807-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1192016 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
8	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 5с 10 кВ, яч. №506, КЛ 10 кВ ф. 506	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 600/1 Зав. № 10709-09; 10821-09; 10928-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00809-09; 00808-09; 00807-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1196249 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
9	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 5с 10 кВ, яч. №507, КЛ 10 кВ ф. 507	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/1 Зав. № 10071-09; 11670-09; 10096-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00809-09; 00808-09; 00807-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1192017 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
10	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 5с 10 кВ, яч. №508, КЛ 10 кВ ф. 508	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/1 Зав. № 10344-09; 11530-09; 10091-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00809-09; 00808-09; 00807-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198701 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
11	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 5с 10 кВ, яч. №509, КЛ 10 кВ ф. 509	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/1 Зав. № 10543-09; 11667-09; 10088-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00809-09; 00808-09; 00807-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198662 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
12	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 2с 10 кВ, яч. №203, КЛ 10 кВ ф. 203	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/1 Зав. № 10341-09; 10332-09; 10323-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00805-09; 00772-09; 00804-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198676 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
13	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 2с 10 кВ, яч. №204, КЛ 10 кВ ф. 204	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/1 Зав. № 10316-09; 10325-09; 10321-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00805-09; 00772-09; 00804-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198697 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
14	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 2с 10 кВ, яч. №207, КЛ 10 кВ ф. 207	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/1 Зав. № 10373-09; 10326-09; 10327-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00805-09; 00772-09; 00804-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198675 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
15	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 2с 10 кВ, яч. №209, КЛ 10 кВ ф. 209	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/1 Зав. № 10318-09; 10331-09; 10334-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00805-09; 00772-09; 00804-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198674 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
16	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 6с 10 кВ, яч. №603, КЛ 10 кВ ф. 603	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/1 Зав. № 10440-09; 10113-09; 10370-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00806-09; 00812-09; 00814-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198643 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
17	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 6с 10 кВ, яч. №605, КЛ 10 кВ ф. 605	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/1 Зав. № 10041-09; 10042-09; 10705-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00806-09; 00812-09; 00814-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198689 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
18	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 6с 10 кВ, яч. №606, КЛ 10 кВ ф. 606	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/1 Зав. № 10309-09; 10399-09; 10372-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00806-09; 00812-09; 00814-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198695 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
19	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 6с 10 кВ, яч. №607, КЛ 10 кВ ф. 607	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 600/1 Зав. № 10930-09; 10758-09; 10716-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00806-09; 00812-09; 00814-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198672 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
20	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 6с 10 кВ, яч. №608, КЛ 10 кВ ф. 608	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/1 Зав. № 10099-09; 10008-09; 10371-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00806-09; 00812-09; 00814-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198693 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
21	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 6с 10 кВ, яч. №609, КЛ 10 кВ ф. 609	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S КТТ = 400/1 Зав. № 10079-09; 10114-09; 10275-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 КТН = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 00806-09; 00812-09; 00814-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198699 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
22	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 3с 10 кВ, яч. №306, КЛ 10 кВ ф. 306	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S КТТ = 400/1 Зав. № 10070-09; 10037-09; 11669-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 КТН = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 00912-09; 00911-09; 00910-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198702 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
23	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 3с 10 кВ, яч. №305, КЛ 10 кВ ф. 305	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S КТТ = 600/1 Зав. № 10719-09; 10925-09; 12398-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 КТН = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 00912-09; 00911-09; 00910-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198667 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
24	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 3с 10 кВ, яч. №303, КЛ 10 кВ ф. 303	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S КТТ = 400/1 Зав. № 10335-09; 10411-09; 10351-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 КТН = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 00912-09; 00911-09; 00910-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198642 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
25	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 7с 10 кВ, яч. №707, КЛ 10 кВ ф. 707	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S КТТ = 600/1 Зав. № 10760-09; 10689-09; 10707-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 КТН = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 00773-09; 00962-09; 00963-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198660 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
26	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 7с 10 кВ, яч. №707, КЛ 10 кВ ф. 705	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S КТТ = 400/1 Зав. № 10277-09; 10444-09; 10410-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 КТН = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 00773-09; 00962-09; 00963-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198644 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
27	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 7с 10 кВ, яч. №703, КЛ 10 кВ ф. 703	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S КТТ = 400/1 Зав. № 10087-09; 10441-09; 10122-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 КТН = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 00773-09; 00962-09; 00963-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198652 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
28	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 4с 10 кВ, яч. №407, КЛ 10 кВ ф. 407	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S КТТ = 600/1 Зав. № 10927-09; 10706-09; 10690-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 КТН = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 00811-09; 00810-09; 00815-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198647 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
29	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 4с 10 кВ, яч. №406, КЛ 10 кВ ф. 406	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S КТТ = 400/1 Зав. № 10308-09; 10340-09; 10306-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 КТН = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 00811-09; 00810-09; 00815-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198645 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
30	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 4с 10 кВ, яч. №405, КЛ 10 кВ ф. 405	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S КТТ = 600/1 Зав. № 10757-09; 10926-09; 10693-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 КТН = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 00811-09; 00810-09; 00815-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198703 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
31	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 4с 10 кВ, яч. №403, КЛ 10 кВ ф. 403	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S КТТ = 400/1 Зав. № 10352-09; 10014-09; 10034-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 КТН = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 00811-09; 00810-09; 00815-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198663 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
32	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 8с 10 кВ, яч. №807, КЛ 10 кВ ф. 807	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S КТТ = 400/1 Зав. № 10040-09; 10400-09; 10678-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 КТН = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 00940-09; 00939-09; 00938-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198657 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08



Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
33	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 8с 10 кВ, яч. №805, КЛ 10 кВ ф. 805	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/1 Зав. № 10039-09; 10067-09; 10084-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00940-09; 00939-09; 00938-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198700 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
34	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 8с 10 кВ, яч. №803, КЛ 10 кВ ф. 803	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/1 Зав. № 10083-09; 10401-09; 10082-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00940-09; 00939-09; 00938-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198681 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
35	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 1с 10 кВ, яч. №103, КЛ 10 кВ ф. 103	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/1 Зав. № 10343-09; 10379-09; 10338-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00817-09; 00816-09; 00813-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1192015 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
36	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 2с 10 кВ, яч. №205, КЛ 10 кВ ф. 205	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/1 Зав. № 10342-09; 10307-09; 10330-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00805-09; 00772-09; 00804-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198651 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
37	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 2с 10 кВ, яч. №206, КЛ 10 кВ ф. 206	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/1 Зав. № 10315-09; 10320-09; 10304-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00805-09; 00772-09; 00804-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1192021 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
38	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 3с 10 кВ, яч. №304, КЛ 10 кВ ф. 304	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/1 Зав. № 10063-09; 10036-09; 10066-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00912-09; 00911-09; 00910-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198688 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
39	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 3с 10 кВ, яч. №307, КЛ 10 кВ ф. 307	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S КТТ = 400/1 Зав. № 10301-09; 10322-09; 10337-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 КТН = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 00912-09; 00911-09; 00910-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198661 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
40	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 3с 10 кВ, яч. №308, КЛ 10 кВ ф. 308	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S КТТ = 400/1 Зав. № 10378-09; 10336-09; 10319-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 КТН = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 00912-09; 00911-09; 00910-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198677 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
41	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 3с 10 кВ, яч. №309, КЛ 10 кВ ф. 309	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S КТТ = 400/1 Зав. № 10303-09; 10300-09; 10324-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 КТН = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 00912-09; 00911-09; 00910-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198704 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
42	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 4с 10 кВ, яч. №404, КЛ 10 кВ ф. 404	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S КТТ = 400/1 Зав. № 10354-09; 10348-09; 10339-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 КТН = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 00811-09; 00810-09; 00815-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198650 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
43	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 4с 10 кВ, яч. №408, КЛ 10 кВ ф. 408	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S КТТ = 400/1 Зав. № 10353-09; 10374-09; 10375-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 КТН = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 00811-09; 00810-09; 00815-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198687 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
44	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 4с 10 кВ, яч. №409, КЛ 10 кВ ф. 409	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S КТТ = 400/1 Зав. № 10333-09; 10302-09; 10317-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 КТН = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 00811-09; 00810-09; 00815-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1196246 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
45	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 5с 10 кВ, яч. №503, КЛ 10 кВ ф. 503	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/1 Зав. № 10118-09; 10069-09; 10058-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00809-09; 00808-09; 00807-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198698 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
46	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 5с 10 кВ, яч. №505, КЛ 10 кВ ф. 505	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/1 Зав. № 10077-09; 10081-09; 10008-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00809-09; 00808-09; 00807-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1192022 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
47	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 6с 10 кВ, яч. №604, КЛ 10 кВ ф. 604	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/1 Зав. № 10009-09; 10038-09; 10349-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00806-09; 00812-09; 00814-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198669 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
48	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 7с 10 кВ, яч. №706, КЛ 10 кВ ф. 706	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/1 Зав. № 10056-09; 10057-09; 10078-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00773-09; 00962-09; 00963-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198654 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
49	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 7с 10 кВ, яч. №708, КЛ 10 кВ ф. 708	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/1 Зав. № 10276-09; 10116-09; 10013-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00773-09; 00962-09; 00963-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1196248 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
50	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 7с 10 кВ, яч. №709, КЛ 10 кВ ф. 709	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/1 Зав. № 10279-09; 10086-09; 10273-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00773-09; 00962-09; 00963-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB-DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198656 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
51	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 8с 10 кВ, яч. №804, КЛ 10 кВ ф. 804	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 600/1 Зав. № 10691-09; 10759-09; 10718-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00940-09; 00939-09; 00938-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB- DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198658 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
52	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 8с 10 кВ, яч. №806, КЛ 10 кВ ф. 806	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 600/1 Зав. № 10929-09; 10692-09; 10715-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00940-09; 00939-09; 00938-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB- DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198694 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
53	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 8с 10 кВ, яч. №808, КЛ 10 кВ ф. 808	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/1 Зав. № 10280-09; 10278-09; 10149-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00940-09; 00939-09; 00938-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB- DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198692 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08
54	ПС 220 кВ Проспект Испытателей, КРУ 10 кВ, 8с 10 кВ, яч. №809, КЛ 10 кВ ф. 809	ТОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5S Ктт = 400/1 Зав. № 11668-09; 10085-09; 10064-09 Госреестр № 32139-11	ЗНОЛ-СЭЩ-10 кл.т 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) Зав. № 00940-09; 00939-09; 00938-09 Госреестр № 35956-07	A1805RL-P4-GB- DW-4 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 1198649 Госреестр № 31857-06	RTU-325 зав. № 004981 Госреестр № 37288-08

Таблица 3 - Метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ

Номер ИК	cosφ	Пределы допускаемой относительной погрешности ИК при измерении активной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ (d), %			
		d <sub>1(2)%</sub> ,	d <sub>5 %</sub> ,	d <sub>20 %</sub> ,	d <sub>100 %</sub> ,
		I <sub>1(2)%</sub> £ I <sub>изм</sub> < I <sub>5 %</sub>	I <sub>5 %</sub> £ I <sub>изм</sub> < I <sub>20 %</sub>	I <sub>20 %</sub> £ I <sub>изм</sub> < I <sub>100%</sub>	I <sub>100 %</sub> £ I <sub>изм</sub> £ I <sub>120%</sub>
1	2	3	4	5	6
1 – 54 (Счетчики 0,5S; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	1,0	±2,4	±1,7	±1,5	±1,5
	0,9	±2,8	±1,9	±1,7	±1,7
	0,8	±3,3	±2,1	±1,8	±1,8
	0,7	±3,9	±2,5	±2,0	±2,0
	0,5	±5,7	±3,4	±2,6	±2,6
Номер ИК	cosφ	Пределы допускаемой относительной погрешности ИК при измерении реактивной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ (d), %			
		d <sub>1(2)%</sub> ,	d <sub>5 %</sub> ,	d <sub>20 %</sub> ,	d <sub>100 %</sub> ,
		I <sub>1(2)%</sub> £ I <sub>изм</sub> < I <sub>5 %</sub>	I <sub>5 %</sub> £ I <sub>изм</sub> < I <sub>20 %</sub>	I <sub>20 %</sub> £ I <sub>изм</sub> < I <sub>100%</sub>	I <sub>100 %</sub> £ I <sub>изм</sub> £ I <sub>120%</sub>
1 – 54 (Счетчики 1,0; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	0,9	±12,1	±4,8	±3,3	±3,1
	0,8	±9,0	±3,8	±2,7	±2,6
	0,7	±7,7	±3,3	±2,4	±2,3
	0,5	±6,5	±2,9	±2,2	±2,1

Примечания:

1 Погрешность измерений d<sub>1(2)%P</sub> и d<sub>1(2)%Q</sub> для cosφ = 1,0 нормируется от I<sub>1%</sub>, а погрешность измерений d<sub>1(2)%P</sub> и d<sub>1(2)%Q</sub> для cosφ < 1,0 нормируется от I<sub>2%</sub>.

2 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95.

3 Характеристики погрешности ИК даны для измерения электроэнергии и средней мощности (получасовой).

4 Нормальные условия эксплуатации:

Параметры сети:

- диапазон напряжения - от 0,99·U<sub>н</sub> до 1,01·U<sub>н</sub>;
- диапазон силы тока - от 0,01·I<sub>н</sub> до 1,2·I<sub>н</sub>;
- температура окружающего воздуха: ТТ и ТН - от - 40 до + 50 °С; счетчиков -от 18 до 25 °С; УСПД - от 10 до 30 °С; ИВК - от 10 до 30 °С;
- частота - (50±0,15) Гц.

5 Рабочие условия эксплуатации:

Для ТТ и ТН:

- параметры сети: диапазон первичного напряжения от 0,9·U<sub>н1</sub> до 1,1·U<sub>н1</sub>; диапазон силы первичного тока - от 0,01·I<sub>н1</sub> до 1,2·I<sub>н1</sub>;
- частота - (50±0,4) Гц;
- температура окружающего воздуха - от - 40 до + 50 °С.

Для счетчиков электроэнергии:

- параметры сети: диапазон вторичного напряжения - от 0,8·U<sub>н2</sub> до 1,15·U<sub>н2</sub>; диапазон силы вторичного тока - от 0,01·I<sub>н2</sub> до 2·I<sub>н2</sub>;
- частота - (50±0,4) Гц;
- температура окружающего воздуха - от 10 до 30 °С.

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

7 Виды измеряемой электроэнергии для всех ИК, перечисленных в таблице 2 – активная, реактивная.

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;

- счетчики электроэнергии «Альфа А1800» – среднее время наработки на отказ не менее 120000 часов;

- УСПД – среднее время наработки на отказ не менее 100 000 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 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).

Глубина хранения информации:

- электросчетчики – тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях не менее 35 суток; при отключении питания – не менее 5 лет;

- ИВКЭ – 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 5 лет.

- ИВК – суточные данные о тридцатиминутных приращениях электропотребления по каждому каналу и электропотребление за месяц по каждому каналу - 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 4.

Таблица 4 - Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Тип	Количество, шт.
1	2	3
1 Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЦ-10	162
2 Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-СЭЦ-10	24
3 Счетчик электрической энергии многофункциональный	A1805RL-P4-GB-DW-4	54
4 Устройство сбора и передачи данных	RTU-325	1
5 Методика поверки	РТ-МП-2632-500-2015	1
6 Паспорт – формуляр	АУВП.411711.ФСК.017.28.ПС-ФО	1

### Поверка

осуществляется по документу РТ-МП-2632-500-2015 «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ «Проспект Испытателей». Методика поверки», утвержденному ФБУ «Ростест-Москва» 16.10.2015 г.

Знак поверки, в виде оттиска поверительного клейма, наносится на свидетельство о поверке.

Основные средства поверки:

- для трансформаторов тока – по ГОСТ 8.217-2003 «ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки»;

- для трансформаторов напряжения – в соответствии с ГОСТ 8.216-2011 «ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки» и/или МИ 2925-2005 «Измерительные трансформаторы напряжения 35...330/ $\sqrt{3}$  кВ. Методика поверки на месте эксплуатации с помощью эталонного делителя»;

- для счетчиков электроэнергии «Альфа А1800» - по методике поверки МП-2203-0042-2006 утверждённой ГЦИ СИ «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» в мае 2006 г.;

- для УСПД RTU-325 – по документу ДЯИМ.466.453.005МП «Устройства сбора и передачи данных RTU-325 и RTU-325L. Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в 2008 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;

- средства измерений для проверки нагрузки на вторичные цепи ТТ и ТН и падения напряжения в линии связи между вторичной обмоткой ТН и счетчиком – по МИ 3000-2006.

### 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 «Проспект Испытателей». Свидетельство об аттестации методики (методов) измерений 01.00252/303-2015 от 23.09.2015 г.

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

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

Юридический адрес: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5А

Тел.: +7 (495) 710-93-33

Факс: +7 (495) 710-96-55

**Заявитель**

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

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

Тел.: +7 (495) 620-08-38

Факс: +7 (495) 620-08-48

**Испытательный центр**

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в г. Москве» (ФБУ «Ростест-Москва»)

Адрес: 117418 г. Москва, Нахимовский проспект, 31

Тел.: +7 (495) 544-00-00

Аттестат аккредитации ФБУ «Ростест-Москва» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа RA. RU.310639 от 16.04.2015 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п. «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_2016 г.