

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ «Лодейнопольская» (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 «Лодейнопольская» 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).

Ежедневно оператор ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС «Метроскоп» формирует файл отчета с результатами измерений, в формате XML, и 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 ± 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 ± 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 ± 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 ± 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 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	3.1.0	
Цифровой идентификатор ПО	B45A806C89B31900EBC38F9 62EC67813	DEB05041E40F7EA8AA50568 3D781295F
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 Лодейнопольская (220/110/10 кВ), ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Алеховщинская-1, Лодейнопольская - Алеховщинская	ТФНД-110М кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № 12429; 12415; 12389 Госреестр № 2793-71	UTD 123 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 0911226/2; 0911226/3; 0911226/1 Госреестр № 23748-02	SL 7000 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 36109317 Госреестр № 21478-04	ЭКОМ-3000 зав. № 03081963 Госреестр № 17049-09
2	ПС 220 кВ Лодейнопольская (220/110/10 кВ), ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Шамокша-2, Лодейнопольская – Шамокша I цепь с отпайкой на ПС Рассвет	ТГФМ-110 кл.т 0,2S Ктт = 200/5 Зав. № 11030; 11031; 11032 Госреестр № 52261-12	UTD 123 кл.т 0,2 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 0911226/6; 0911226/4; 0911226/5 Госреестр № 52353-12	SL 7000 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 36109035 Госреестр № 21478-04	ЭКОМ-3000 зав. № 03081963 Госреестр № 17049-09

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
3	ПС 220 кВ Лодейнопольская (220/110/10 кВ), ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Шамокша-1, Лодейнопольская – Шамокша II цепь	ТФЗМ-110Б-1У1 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № 12425; 12387; 12409 Госреестр № 26420-04	UTD 123 кл.т 0,2 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 0911226/2; 0911226/3; 0911226/1 Госреестр № 23748-02	SL 7000 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 36109105 Госреестр № 21478-04	ЭКОМ-3000 зав. № 03081963 Госреестр № 17049-09
4	ПС 220 кВ Лодейнопольская (220/110/10 кВ), ОРУ 110 кВ, ОВ-110	ТФЗМ-110Б-1У1 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № 46122; 45995 Госреестр № 26420-04 ТФНД-110М кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № 12405 Госреестр № 2793-71	UTD 123 кл.т 0,2 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 0911226/2; 0911226/3; 0911226/1 Госреестр № 23748-02	SL 7000 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 36109242 Госреестр № 21478-04	ЭКОМ-3000 зав. № 03081963 Госреестр № 17049-09
5	ПС 220 кВ Лодейнопольская (220/110/10 кВ), ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Лодейнопольская -1, Лодейнопольская – Ратигора I цепь	TG145 N кл.т 0,2S Ктт = 300/5 Зав. № 06209; 06210; 06211 Госреестр № 30489-09	UTD 123 кл.т 0,2 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 0911226/6; 0911226/4; 0911226/5 Госреестр № 52353-12	SL 7000 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 36112678 Госреестр № 21478-04	ЭКОМ-3000 зав. № 03081963 Госреестр № 17049-09
6	ПС 220 кВ Лодейнопольская (220/110/10 кВ), ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Лодейнопольская -2, Лодейнопольская – Ратигора II цепь	TG145 N кл.т 0,2S Ктт = 300/5 Зав. № 06206; 06207; 06208 Госреестр № 30489-09	UTD 123 кл.т 0,2 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 0911226/2; 0911226/3; 0911226/1 Госреестр № 23748-02	SL 7000 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 36113714 Госреестр № 21478-04	ЭКОМ-3000 зав. № 03081963 Госреестр № 17049-09
7	ПС 220 кВ Лодейнопольская (220/110/10 кВ), КРУН 10 кВ, ячейка №8, КЛ 10 кВ ф. 266-02	ТЛМ-10-2 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Зав. № 9850; 6897 Госреестр № 2473-05	НТМИ-10-66 У3 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2536 Госреестр № 831-69	SL 7000 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 36109273 Госреестр № 21478-04	ЭКОМ-3000 зав. № 03081963 Госреестр № 17049-09

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
8	ПС 220 кВ Лодейнопольская (220/110/10 кВ), КРУН 10 кВ, ячейка №19, КЛ 10 кВ ф. 266-10	ТЛМ-10-2 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Зав. № 3006; 2969 Госреестр № 2473-05	НТМИ-10-66 У3 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2122 Госреестр № 831-69	SL 7000 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 36109364 Госреестр № 21478-04	ЭКОМ-3000 зав. № 03081963 Госреестр № 17049-09
9	ПС 220 кВ Лодейнопольская, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Лодейнопольская- Олонец (Л-170)	ТФЗМ 110Б-IV кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № 1121; 1109; 1053 Госреестр № 26422-04	UTD 123 кл.т 0,2 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 0911226/6; 0911226/4; 0911226/5 Госреестр № 52353-12	SL 7000 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 36109232 Госреестр № 21478-04	ЭКОМ-3000 зав. № 03081963 Госреестр № 17049-09
10	ПС 220 кВ Лодейнопольская (220/110/10 кВ), КРУН 10 кВ, 1с 10 кВ, ячейка № 0, ВЛ 10 кВ ф-266-21	ТЛО-10 кл.т 0,5S Ктт = 200/5 Зав. № 34794; 34795; 34796 Госреестр № 25433-11	НТМИ-10-66 У3 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2536 Госреестр № 831-69	SL 7000 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 36112785 Госреестр № 21478-04	ЭКОМ-3000 зав. № 03081963 Госреестр № 17049-09
11	ПС 220 кВ Лодейнопольская (220/110/10 кВ), КРУН 10 кВ, 2с 10 кВ, ячейка № 31, ВЛ 10 кВ ф-266-22	ТЛО-10 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 Зав. № 34827; 34828; 34829 Госреестр № 25433-11	НТМИ-10-66 У3 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2122 Госреестр № 831-69	SL 7000 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 36108971 Госреестр № 21478-04	ЭКОМ-3000 зав. № 03081963 Госреестр № 17049-09
12	ПС 220 кВ Лодейнопольская (220/110/10 кВ), КРУН 10 кВ, ячейка № 4, КЛ 10 кВ ф.266-20	ТЛМ-10-2 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Зав. № 6666; 5520 Госреестр № 2473-05	НТМИ-10-66 У3 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2536 Госреестр № 831-69	SL 7000 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 36109346 Госреестр № 21478-04	ЭКОМ-3000 зав. № 03081963 Госреестр № 17049-09
13	ПС 220 кВ Лодейнопольская (220/110/10 кВ), КРУН 10 кВ, ячейка № 22, КЛ 10 кВ ф.266-09	ТЛМ-10-2 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Зав. № 1580; 6895 Госреестр № 2473-05	НТМИ-10-66 У3 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2122 Госреестр № 831-69	SL 7000 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 36109374 Госреестр № 21478-04	ЭКОМ-3000 зав. № 03081963 Госреестр № 17049-09

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
14	ПС 220 кВ Лодейнопольская (220/110/10 кВ), КРУН 10 кВ, ячейка № 11, КЛ 10 кВ ф.266-05	ТЛМ-10-2 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 9502; 9574 Госреестр № 2473-05	НТМИ-10-66 У3 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2536 Госреестр № 831-69	SL 7000 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 36109196 Госреестр № 21478-04	ЭКОМ-3000 зав. № 03081963 Госреестр № 17049-09
15	ПС 220 кВ Лодейнопольская (220/110/10 кВ), КРУН 10 кВ, ячейка № 28, КЛ 10 кВ ф.266-16	ТЛМ-10-2 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Зав. № 0913; 2318 Госреестр № 2473-05	НТМИ-10-66 У3 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2122 Госреестр № 831-69	SL 7000 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 36108964 Госреестр № 21478-04	ЭКОМ-3000 зав. № 03081963 Госреестр № 17049-09
16	ПС 220 кВ Лодейнопольская (220/110/10 кВ), КРУН 10 кВ, ячейка № 12, КЛ 10 кВ ф.266-06	ТЛМ-10-2 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Зав. № 6881; 6891 Госреестр № 2473-05	НТМИ-10-66 У3 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2536 Госреестр № 831-69	SL 7000 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 36109365 Госреестр № 21478-04	ЭКОМ-3000 зав. № 03081963 Госреестр № 17049-09
17	ПС 220 кВ Лодейнопольская (220/110/10 кВ), КРУН 10 кВ, ячейка № 9, КЛ 10 кВ ф.266-03	ТЛЮ-10 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 Зав. № 34830; 34831; 34832 Госреестр № 25433-11	НТМИ-10-66 У3 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2536 Госреестр № 831-69	SL 7000 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 36108991 Госреестр № 21478-04	ЭКОМ-3000 зав. № 03081963 Госреестр № 17049-09
18	ПС 220 кВ Лодейнопольская (220/110/10 кВ), КРУН 10 кВ, ячейка № 5, КЛ 10 кВ ф.266-01	ТЛМ-10-2 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 5699; 5215 Госреестр № 2473-05	НТМИ-10-66 У3 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2536 Госреестр № 831-69	SL 7000 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 36109442 Госреестр № 21478-04	ЭКОМ-3000 зав. № 03081963 Госреестр № 17049-09
19	ПС 220 кВ Лодейнопольская (220/110/10 кВ), КРУН 10 кВ, ячейка № 29, КЛ 10 кВ ф. 266-12	ТЛМ-10-2 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № 6800; 6792 Госреестр № 2473-05	НТМИ-10-66 У3 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2122 Госреестр № 831-69	SL 7000 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 36109336 Госреестр № 21478-04	ЭКОМ-3000 зав. № 03081963 Госреестр № 17049-09
20	ПС 220 кВ Лодейнопольская (220/110/10 кВ), КРУН 10 кВ, ячейка №15, КЛ 10 кВ ф. 266-08	ТЛМ-10-2 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 5072; 5170 Госреестр № 2473-05	НТМИ-10-66 У3 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2536 Госреестр № 831-69	SL 7000 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 36109314 Госреестр № 21478-04	ЭКОМ-3000 зав. № 03081963 Госреестр № 17049-09

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
21	ПС 220 кВ Лодейнопольская (220/110/10 кВ), КРУН 10 кВ, ячейка №25, КЛ 10 кВ ф. 266-15	ТВК-10 кл.т 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 30666; 30678 Госреестр № 8913-82	НТМИ-10-66 У3 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2122 Госреестр № 831-69	SL 7000 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 36109349 Госреестр № 21478-04	ЭКОМ-3000 зав. № 03081963 Госреестр № 17049-09
22	ПС 220 кВ Лодейнопольская (220/110/10 кВ), РУ 0,4 кВ, КЛ 0,4 кВ Мегафон-1,2	Т-0,66 У3 кл.т 0,5S Ктт = 50/5 Зав. № 365512; 365517; 365657 Госреестр № 17551-06	-	SL 7000 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 36113708 Госреестр № 21478-04	ЭКОМ-3000 зав. № 03081963 Госреестр № 17049-09
23	ПС 220 кВ Лодейнопольская (220/110/10 кВ), РУ 0,4 кВ, КЛ 0,4 кВ ЛенГАЭС-1	Т-0,66 У3 кл.т 0,5S Ктт = 5/5 Зав. № 343433; 343435; 343436 Госреестр № 52667-13	-	SL 7000 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 62012646 Госреестр № 21478-04	ЭКОМ-3000 зав. № 03081963 Госреестр № 17049-09
24	ПС 220 кВ Лодейнопольская (220/110/10 кВ), РУ 0,4 кВ, КЛ 0,4 кВ ЛенГАЭС-2	Т-0,66 У3 кл.т 0,5S Ктт = 5/5 Зав. № 343438; 343439; 343440 Госреестр № 52667-13	-	SL 7000 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 62014037 Госреестр № 21478-04	ЭКОМ-3000 зав. № 03081963 Госреестр № 17049-09

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), %			
		$d_{1(2)\%}$,	d_5 ,	$d_{20\%}$,	$d_{100\%}$,
		$I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_5 \%$	$I_5 \% \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1	2	3	4	5	6
1, 3, 4, 9 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,5; ТН 0,2)	1,0	-	±1,8	±1,1	±0,9
	0,9	-	±2,3	±1,3	±1,0
	0,8	-	±2,8	±1,6	±1,2
	0,7	-	±3,5	±1,9	±1,4
	0,5	-	±5,3	±2,8	±2,0
2, 5, 6 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,2S; ТН 0,2)	1,0	±1,2	±0,8	±0,7	±0,7
	0,9	±1,3	±0,9	±0,8	±0,8
	0,8	±1,4	±1,0	±0,8	±0,8
	0,7	±1,6	±1,1	±0,9	±0,9
	0,5	±2,1	±1,4	±1,1	±1,1
7, 8, 12 – 16, 18 – 21 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,5; ТН 0,5)	1,0	-	±1,9	±1,2	±1,0
	0,9	-	±2,4	±1,4	±1,2
	0,8	-	±2,9	±1,7	±1,4
	0,7	-	±3,6	±2,0	±1,6
	0,5	-	±5,5	±3,0	±2,3
10, 11, 17 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	1,0	±1,9	±1,2	±1,0	±1,0
	0,9	±2,4	±1,4	±1,2	±1,2
	0,8	±2,9	±1,7	±1,4	±1,4
	0,7	±3,6	±2,0	±1,6	±1,6
	0,5	±5,5	±3,0	±2,3	±2,3
22 – 24 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,5S)	1,0	±1,8	±1,0	±0,8	±0,8
	0,9	±2,3	±1,3	±1,0	±1,0
	0,8	±2,8	±1,5	±1,1	±1,1
	0,7	±3,5	±1,8	±1,3	±1,3
	0,5	±5,3	±2,7	±1,9	±1,9

Продолжение таблицы 3

Номер ИК	cosφ	Пределы допускаемой относительной погрешности ИК при измерении реактивной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ (d), %			
		$d_{1(2)\%}$,	d_5 %,	$d_{20\%}$,	$d_{100\%}$,
		$I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_5 \%$	$I_5 \% \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1	2	3	4	5	6
1, 3, 4, 9 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5; ТН 0,2)	0,9	-	±6,4	±3,3	±2,4
	0,8	-	±4,4	±2,4	±1,8
	0,7	-	±3,6	±2,0	±1,5
	0,5	-	±2,7	±1,6	±1,3
2, 5, 6 (Счетчик 0,5; ТТ 0,2S; ТН 0,2)	0,9	±5,6	±2,1	±1,5	±1,4
	0,8	±4,3	±1,7	±1,2	±1,2
	0,7	±3,7	±1,6	±1,1	±1,1
	0,5	±3,2	±1,4	±1,1	±1,1
7, 8, 12 – 16, 18 – 21 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5; ТН 0,5)	0,9	-	±6,5	±3,6	±2,7
	0,8	-	±4,5	±2,5	±2,0
	0,7	-	±3,6	±2,1	±1,7
	0,5	-	±2,8	±1,7	±1,4
10, 11, 17 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	0,9	±8,1	±3,8	±2,7	±2,7
	0,8	±5,8	±2,7	±2,0	±2,0
	0,7	±4,8	±2,3	±1,7	±1,7
	0,5	±3,9	±1,9	±1,4	±1,4
22 – 24 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5S)	0,9	±8,0	±3,5	±2,3	±2,3
	0,8	±5,8	±2,5	±1,7	±1,7
	0,7	±4,8	±2,1	±1,5	±1,4
	0,5	±3,8	±1,7	±1,2	±1,2

Примечания:

1 Погрешность измерений $d_{1(2)\%P}$ и $d_{1(2)\%Q}$ для $\cos j = 1,0$ нормируется от $I_1\%$, а погрешность измерений $d_{1(2)\%P}$ и $d_{1(2)\%Q}$ для $\cos j < 1,0$ нормируется от $I_2\%$;

2 Характеристики погрешности ИК даны для измерения электроэнергии и средней мощности (получасовой);

3 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95;

4 Нормальные условия эксплуатации:

Параметры сети:

- диапазон напряжения - от $0,99 \cdot U_n$ до $1,01 \cdot U_n$;
- диапазон силы тока - от $0,01 \cdot I_n$ до $1,2 \cdot I_n$;
- температура окружающего воздуха: ТТ и ТН - от минус 40 до 50 °С; счетчиков - от 18 до 25 °С; УСПД - от 10 до 30 °С; ИВК - от 10 до 30 °С;
- частота - $(50 \pm 0,15)$ Гц.

5 Рабочие условия эксплуатации:

Для ТТ и ТН:

- параметры сети: диапазон первичного напряжения от $0,9 \cdot U_{н1}$ до $1,1 \cdot U_{н1}$; диапазон силы первичного тока - от $0,01 \cdot I_{н1}$ до $1,2 \cdot I_{н1}$;
- частота - $(50 \pm 0,4)$ Гц;
- температура окружающего воздуха - от минус 40 до 50 °С.

Для счетчиков электроэнергии:

- параметры сети: диапазон вторичного напряжения - от $0,8 \cdot U_{н2}$ до $1,15 \cdot U_{н2}$; диапазон силы вторичного тока - от $0,01 \cdot I_{н2}$ до $2 \cdot I_{н2}$;
- частота - $(50 \pm 0,4)$ 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 SL 7000 – среднее время наработки на отказ 20 лет;
- УСПД – среднее время наработки на отказ не менее 75 000 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	Кол-во, шт.
1	2	3
1 Трансформатор тока	ТФНД-110М	4
2 Трансформатор тока	ТГФМ-110	3
3 Трансформатор тока	ТФЗМ-110Б-1У1	5
4 Трансформатор тока	TG145 N	6
5 Трансформатор тока	ТЛМ-10-2	20
6 Трансформатор тока	ТФЗМ 110Б-IV	3
7 Трансформатор тока	ТЛО-10	9
8 Трансформатор тока	ТВК-10	2
9 Трансформатор тока	T-0,66 У3	9
10 Трансформатор напряжения	UTD 123	6
11 Трансформатор напряжения	НТМИ-10-66 У3	2
12 Счетчик электрической энергии многофункциональный	SL 7000	24
13 Устройство сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	1
14 Методика поверки	РТ-МП-2660-500-2015	1
15 Паспорт – формуляр	АУВП.411711.ФСК.017.16.ПС-ФО	1

Поверка

осуществляется по документу РТ-МП-2660-500-2015 «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ «Лодейнопольская». Методика поверки», утвержденному ФБУ «Ростест-Москва» 06.11.2015 г.

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

Перечень основных средств 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 SL 7000 - по документу «Счетчики электрической энергии электронные многофункциональные серии SL7000 (АСЕ 7000, АСЕ 8000). Методика поверки», утвержденному ВНИИМС в 2004 г.;
- для УСПД ЭКОМ-3000 – в соответствии с методикой «ГСИ. Комплекс программно-технический измерительный ЭКОМ-3000. Методика поверки. ПБКМ.421459.003 МП», утвержденной ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в мае 2009 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 «Лодейнопольская». Свидетельство об аттестации методики (методов) измерений 01.00252/396-2015 от 20.10.2015 г.

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

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

Изготовитель

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

ИНН 4716016979

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.