

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии ЕНЭС ПС 220 кВ Красноуфимская

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии ЕНЭС ПС 220 кВ Красноуфимская (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 Красноуфимская 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); каналобразующую аппаратуру; средства связи и передачи данных.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по измерительным линиям связи поступают на выходы 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.

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) 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.

По окончании опроса коммуникационный сервер автоматически производит обработку измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации) и передает полученные данные в базу данных (БД) сервера ИВК. В сервере БД 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. Сформированные архивные файлы автоматически сохраняются на «жестком» диске.

Один раз в сутки коммуникационный сервер ИВК автоматизированно формирует файл отчета с результатами измерений, в формате XML, и автоматизированно передает его в программно-аппаратный комплекс (ПАК) АО «АТС» и в АО «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. Синхронизация часов УСПД выполняется автоматически с помощью приемника точного времени, принимающего сигналы точного времени от навигационной спутниковой системы GPS, коррекция проводится при расхождении часов УСПД и приемника точного времени 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 ± 2 с.

Погрешность системного времени 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 ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС «Метроскоп»). СПО ИВК 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 ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС «Метроскоп», установленного в ИВК, указаны в таблице 1.

Таблица 1 - Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение
1	2
Идентификационное наименование ПО	СПО ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС «Метроскоп»
Номер версии (идентификационный номер) ПО	1.00
Цифровой идентификатор ПО	D233ED6393702747769A45DE8E67B57E

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	ВЛ 220 кВ Продольная - Красноуфимск	ТВ-220/25 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № 1782-3; 1782-1; 1782-2 Госреестр № 3191-72	НАМИ-220 УХЛ1 кл.т 0,2 Ктн = (220000/√3)/(100/√3) Зав. № 1912; 1871; 1891 Госреестр № 20344-05	EPQS 111.21.18LL кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 472538 Госреестр № 25971-06	ЭКОМ-3000 зав. № 5082115 Госреестр № 17049-09
2	ВЛ 110 кВ Красноуфимская - Манчаж с отп. на ПС Натальинская	ТВ-ЭК 110МЗА УХЛ1 кл.т 0,2S Ктт = 600/5 Зав. № 16-8096; 16-8097; 16-8098 Госреестр № 56255-14	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т 0,2 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 11309; 10738; 10719 Госреестр № 60353-15	EPQS 111.21.18LL кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 471788 Госреестр № 25971-06	ЭКОМ-3000 зав. № 5082115 Госреестр № 17049-09
3	ВЛ 110 кВ Красноуфимская - Сарсы с отп. на ПС Натальинская	ТВ-ЭК 110МЗА УХЛ1 кл.т 0,2S Ктт = 600/5 Зав. № 16-8084; 16-8085; 16-8086 Госреестр № 56255-14	DDB 123 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 12003401/2; 12003401/1; 12003401/3 Госреестр № 23744-02	EPQS 111.21.18LL кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 471786 Госреестр № 25971-06	ЭКОМ-3000 зав. № 5082115 Госреестр № 17049-09
4	ВЛ 110 кВ Красноуфимская - Романовка №1	ТФЗМ-110Б-ИУ1 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № 25684; 25644; 25681 Госреестр № 2793-88	DDB 123 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 12003401/2; 12003401/1; 12003401/3 Госреестр № 23744-02	EPQS 111.21.18LL кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 471673 Госреестр № 25971-06	ЭКОМ-3000 зав. № 5082115 Госреестр № 17049-09

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
5	ВЛ 110 кВ Красноуфимская - Романовка №2	ТФЗМ-110Б-ІУ1 кл.т 0,5 К _{ТТ} = 600/5 Зав. № 25663; 25623; 25665 Госреестр № 2793-88	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т 0,2 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 11309; 10738; 10719 Госреестр № 60353-15	EPQS 111.21.18LL кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 472396 Госреестр № 25971-06	ЭКОМ-3000 зав. № 5082115 Госреестр № 17049-09
6	ВЛ 110 кВ Красноуфимская - Уфимка с заходом на ПС Крылово	ТВ-ЭК 110МЗА УХЛ1 кл.т 0,2S К _{ТТ} = 600/5 Зав. № 16-8093; 16-8094; 16-8095 Госреестр № 56255-14	DDB 123 кл.т 0,5 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 12003401/2; 12003401/1; 12003401/3 Госреестр № 23744-02	EPQS 111.21.18LL кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 471787 Госреестр № 25971-06	ЭКОМ-3000 зав. № 5082115 Госреестр № 17049-09
7	ВЛ 110 кВ Красноуфимская- Соболь-1	ТВ-ЭК 110МЗА УХЛ1 кл.т 0,2S К _{ТТ} = 600/5 Зав. № 16-8089; 16-8088; 16-8087 Госреестр № 56255-14	DDB 123 кл.т 0,5 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 12003401/2; 12003401/1; 12003401/3 Госреестр № 23744-02	EPQS 111.21.18LL кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 471789 Госреестр № 25971-06	ЭКОМ-3000 зав. № 5082115 Госреестр № 17049-09
8	ВЛ 110 кВ Красноуфимская- Соболь-2	ТВ-ЭК 110МЗА УХЛ1 кл.т 0,2S К _{ТТ} = 600/5 Зав. № 16-8090; 16-8091; 16-8092 Госреестр № 56255-14	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т 0,2 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 11309; 10738; 10719 Госреестр № 60353-15	EPQS 111.21.18LL кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 471784 Госреестр № 25971-06	ЭКОМ-3000 зав. № 5082115 Госреестр № 17049-09
9	ВЛ 110 кВ Красноуфимская - Волжская №1	ТФЗМ-110Б- ІVУ1 кл.т 0,5 К _{ТТ} = 600/5 Зав. № 9338; 9599; 9571 Госреестр № 2793-88	DDB 123 кл.т 0,5 К _{ТН} = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 12003401/2; 12003401/1; 12003401/3 Госреестр № 23744-02	EPQS 111.21.18LL кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 472087 Госреестр № 25971-06	ЭКОМ-3000 зав. № 5082115 Госреестр № 17049-09

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
10	ВЛ 110 кВ Красноуфимская - Волжская №2	ТФЗМ-110Б- IVУ1 кл.т 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № 3826; 3825; 3821 Госреестр № 2793-88	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т 0,2 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 11309; 10738; 10719 Госреестр № 60353-15	EPQS 111.21.18LL кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 472448 Госреестр № 25971-06	ЭКОМ-3000 зав. № 5082115 Госреестр № 17049-09
11	ОВМ 110 кВ	ТВ-ЭК 110МЗА УХЛ1 кл.т 0,2S Ктт = 600/5 Зав. № 16-8099; 16-8100; 16-8101 Госреестр № 56255-14	ДДВ 123 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 12003401/2; 12003401/1; 12003401/3 Госреестр № 23744-02 НАМИ-110 УХЛ1 кл.т 0,2 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 11309; 10738; 10719 Госреестр № 60353-15	EPQS 111.21.18LL кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 471790 Госреестр № 25971-06	ЭКОМ-3000 зав. № 5082115 Госреестр № 17049-09
12	ВЛ 35 кВ Красноуфимск - Чатлыковская	ТВЭ-35 кл.т 0,2S Ктт = 200/5 Зав. № 1450-11; 1449-11; 1451-11 Госреестр № 44359-10	ЗНОЛ-35 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Зав. № 9192; 9175; 9140 Госреестр № 46738-11	EPQS 111.21.18LL кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 472475 Госреестр № 25971-06	ЭКОМ-3000 зав. № 5082115 Госреестр № 17049-09
13	ВЛ 35 кВ Красноуфимск - Александровская с отп. на ПС Селекционная	ТГМ-35 УХЛ1 кл.т 0,2S Ктт = 300/5 Зав. № 331; 342; 329 Госреестр № 59982-15	ЗНОЛ-35 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Зав. № 9192; 9175; 9140 Госреестр № 46738-11	EPQS 111.21.18LL кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 471793 Госреестр № 25971-06	ЭКОМ-3000 зав. № 5082115 Госреестр № 17049-09
14	ВЛ 35 кВ Красноуфимская - Гипсовая с отп. на ПС Парковая, ПС Селекционная, ПС Приданниково	ТГМ-35 УХЛ1 кл.т 0,2S Ктт = 300/5 Зав. № 347; 336; 375 Госреестр № 59982-15	НАМИ-35 кл.т 0,2 Ктн = 35000/100 Зав. № 3765 Госреестр № 60002-15	EPQS 111.21.18LL кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 471792 Госреестр № 25971-06	ЭКОМ-3000 зав. № 5082115 Госреестр № 17049-09

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
15	ВЛ 35 кВ Красноуфимская - Парковая	ТВЭ-35 кл.т 0,2S Ктт = 200/5 Зав. № 1459-11; 1458-11; 1462-11 Госреестр № 44359-10	ЗНОЛ-35 кл.т 0,5 Ктн = (35000/√3)/(100/√3) Зав. № 9192; 9175; 9140 Госреестр № 46738-11	EPQS 111.21.18LL кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 471791 Госреестр № 25971-06	ЭКОМ-3000 зав. № 5082115 Госреестр № 17049-09
16	ВЛ 35 кВ Красноуфимская - Пудлингово	ТВЭ-35 кл.т 0,2S Ктт = 200/5 Зав. № 1465-11; 1468-11; 1469-11 Госреестр № 44359-10	НАМИ-35 кл.т 0,2 Ктн = 35000/100 Зав. № 3765 Госреестр № 60002-15	EPQS 111.21.18LL кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 472139 Госреестр № 25971-06	ЭКОМ-3000 зав. № 5082115 Госреестр № 17049-09
17	ВЛ 35 кВ Красноуфимская - Сарана	ТВЭ-35 кл.т 0,2S Ктт = 200/5 Зав. № 1485-11; 1490-11; 1488-11 Госреестр № 44359-10	НАМИ-35 кл.т 0,2 Ктн = 35000/100 Зав. № 3765 Госреестр № 60002-15	EPQS 111.21.18LL кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 472536 Госреестр № 25971-06	ЭКОМ-3000 зав. № 5082115 Госреестр № 17049-09
18	ВЛ 10 кВ Город-2	ТЛП-10-5 кл.т 0,5S Ктт = 400/5 Зав. № 15-13681; 15-13682; 15- 13683 Госреестр № 30709-11	НТМИ-10-66 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2314 Госреестр № 831-69	EPQS 111.21.18LL кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 572126 Госреестр № 25971-06	ЭКОМ-3000 зав. № 5082115 Госреестр № 17049-09
19	ВЛ 10 кВ Карьер	ТЛП-10-5 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 Зав. № 15-13654; 15-13655; 15- 13656 Госреестр № 30709-11	НТМИ-10-66 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2314 Госреестр № 831-69	EPQS 111.21.18LL кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 472479 Госреестр № 25971-06	ЭКОМ-3000 зав. № 5082115 Госреестр № 17049-09
20	ВЛ 10 кВ Рябиновка	ТЛП-10-5 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 Зав. № 15-13657; 15-13658; 15- 13659 Госреестр № 30709-11	НТМИ-10-66 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2314 Госреестр № 831-69	EPQS 111.21.18LL кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 472368 Госреестр № 25971-06	ЭКОМ-3000 зав. № 5082115 Госреестр № 17049-09

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
21	КЛ 10 кВ Ж/Д-1	ТЛП-10-5 кл.т 0,5S Ктт = 400/5 Зав. № 15-13675; 15-13676; 15- 13677 Госреестр № 30709-11	НТМИ-10-66 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2314 Госреестр № 831-69	EPQS 111.21.18LL кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 472435 Госреестр № 25971-06	ЭКОМ-3000 зав. № 5082115 Госреестр № 17049-09
22	КЛ 10 кВ Ж/Д-2	ТЛП-10-5 кл.т 0,5S Ктт = 400/5 Зав. № 15-13684; 15-13685; 15- 13686 Госреестр № 30709-11	НТМИ-10-66 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 376 Госреестр № 831-69	EPQS 111.21.18LL кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 472478 Госреестр № 25971-06	ЭКОМ-3000 зав. № 5082115 Госреестр № 17049-09
23	ВЛ 10 кВ Ключики-1	ТЛП-10-5 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 Зав. № 15-13660; 15-13661; 15- 13662 Госреестр № 30709-11	НТМИ-10-66 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2314 Госреестр № 831-69	EPQS 111.21.18LL кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 472474 Госреестр № 25971-06	ЭКОМ-3000 зав. № 5082115 Госреестр № 17049-09
24	ВЛ 10 кВ Город-1	ТЛП-10-5 кл.т 0,5S Ктт = 400/5 Зав. № 15-13678; 15-13679; 15- 13680 Госреестр № 30709-11	НТМИ-10-66 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2314 Госреестр № 831-69	EPQS 111.21.18LL кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 472455 Госреестр № 25971-06	ЭКОМ-3000 зав. № 5082115 Госреестр № 17049-09
25	ВЛ 10 кВ База-1	ТЛП-10-5 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 Зав. № 15-13663; 15-13664; 15- 13665 Госреестр № 30709-11	НТМИ-10-66 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2314 Госреестр № 831-69	EPQS 111.21.18LL кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 472457 Госреестр № 25971-06	ЭКОМ-3000 зав. № 5082115 Госреестр № 17049-09
26	ВЛ 10 кВ База-2	ТЛП-10-5 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 Зав. № 15-13673; 15-18784; 15- 13674 Госреестр № 30709-11	НТМИ-10-66 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 376 Госреестр № 831-69	EPQS 111.21.18LL кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 472454 Госреестр № 25971-06	ЭКОМ-3000 зав. № 5082115 Госреестр № 17049-09

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
27	ВЛ 10 кВ Лесопункт	ТЛП-10-5 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 Зав. № 15-13670; 15-13671; 15- 13672 Госреестр № 30709-11	НТМИ-10-66 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 376 Госреестр № 831-69	EPQS 111.21.18LL кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 472456 Госреестр № 25971-06	ЭКОМ-3000 зав. № 5082115 Госреестр № 17049-09
28	ВЛ 10 кВ Черкасово	ТЛП-10-5 кл.т 0,5S Ктт = 300/5 Зав. № 15-13666; 15-13668; 15- 13669 Госреестр № 30709-11	НТМИ-10-66 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 376 Госреестр № 831-69	EPQS 111.21.18LL кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 472459 Госреестр № 25971-06	ЭКОМ-3000 зав. № 5082115 Госреестр № 17049-09
29	КЛ 10 кВ Ж/Д-2 (резерв)	ТЛП-10-5 кл.т 0,5S Ктт = 400/5 Зав. № 15-13687; 15-13688; 15- 13689 Госреестр № 30709-11	НТМИ-10-66 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 376 Госреестр № 831-69	EPQS 111.21.18LL кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 472461 Госреестр № 25971-06	ЭКОМ-3000 зав. № 5082115 Госреестр № 17049-09
30	ТСН-3 ввод 0,4 кВ (ПС 10 кВ РП)	Т-0,66У3 кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № 68335; 66141; 66099 Госреестр № 21573-01	-	СЭТ-4ТМ .03 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 0108072256 Госреестр № 27524-04	ЭКОМ-3000 зав. № 5082115 Госреестр № 17049-09

Таблица 3 - Метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ

Номер ИК	cosφ	Границы интервала 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)%} £ I _{изм} < I _{5%}	I _{5%} £ I _{изм} < I _{20%}	I _{20%} £ I _{изм} < I _{100%}	I _{100%} £ I _{изм} £ I _{120%}
1	2	3	4	5	6
1, 5, 10 (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	-	±5,4	±2,8	±2,0
2, 8, 14, 16, 17 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,2S; ТН 0,2)	1,0	±1,2	±0,8	±0,8	±0,8
	0,9	±1,2	±0,9	±0,8	±0,8
	0,8	±1,3	±1,0	±0,9	±0,9
	0,7	±1,5	±1,1	±0,9	±0,9
	0,5	±1,9	±1,4	±1,2	±1,2
3, 6, 7, 11 - 13, 15 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,2S; ТН 0,5)	1,0	±1,3	±1,0	±0,9	±0,9
	0,9	±1,3	±1,1	±1,0	±1,0
	0,8	±1,5	±1,2	±1,1	±1,1
	0,7	±1,6	±1,3	±1,2	±1,2
	0,5	±2,2	±1,8	±1,6	±1,6
4, 9 (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
18 - 29 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	1,0	±1,9	±1,2	±1,0	±1,0
	0,9	±2,1	±1,4	±1,2	±1,2
	0,8	±2,6	±1,7	±1,4	±1,4
	0,7	±3,2	±2,1	±1,6	±1,6
	0,5	±4,8	±3,0	±2,3	±2,3
30 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,5)	1,0	-	±1,8	±1,0	±0,8
	0,9	-	±2,3	±1,3	±1,0
	0,8	-	±2,8	±1,5	±1,1
	0,7	-	±3,4	±1,8	±1,3
	0,5	-	±5,3	±2,7	±1,9

Продолжение таблицы 3

Номер ИК	cosφ	Границы интервала допустимой 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)%} £ I _{изм} < I _{5 %}	I _{5 %} £ I _{изм} < I _{20 %}	I _{20 %} £ I _{изм} < I _{100%}	I _{100 %} £ I _{изм} £ I _{120%}
1	2	3	4	5	6
1, 5, 10 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5; ТН 0,2)	0,9	-	±6,5	±3,5	±2,7
	0,8	-	±4,6	±2,6	±2,1
	0,7	-	±3,7	±2,2	±1,9
	0,5	-	±2,9	±1,9	±1,6
2, 8, 14, 16, 17 (Счетчик 0,5; ТТ 0,2S; ТН 0,2)	0,9	±2,7	±2,2	±1,9	±1,9
	0,8	±2,3	±2,0	±1,7	±1,7
	0,7	±2,1	±1,9	±1,6	±1,6
	0,5	±1,9	±1,8	±1,5	±1,5
3, 6, 7, 11 - 13, 15 (Счетчик 0,5; ТТ 0,2S; ТН 0,5)	0,9	±3,0	±2,5	±2,3	±2,3
	0,8	±2,4	±2,2	±1,9	±1,9
	0,7	±2,2	±2,0	±1,7	±1,7
	0,5	±2,0	±1,9	±1,6	±1,6
4, 9 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5; ТН 0,5)	0,9	-	±6,6	±3,8	±3,0
	0,8	-	±4,6	±2,8	±2,3
	0,7	-	±3,8	±2,4	±2,0
	0,5	-	±3,0	±2,0	±1,7
18 - 29 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	0,9	±5,9	±3,9	±3,0	±3,0
	0,8	±4,2	±2,9	±2,3	±2,3
	0,7	±3,4	±2,5	±2,0	±2,0
	0,5	±2,7	±2,2	±1,7	±1,7
30 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5)	0,9	-	±6,4	±3,2	±2,2
	0,8	-	±4,4	±2,3	±1,6
	0,7	-	±3,5	±1,9	±1,4
	0,5	-	±2,6	±1,5	±1,2

Примечания:

1 Погрешность измерений d_{1(2)%P} и d_{1(2)%Q} для cosj =1,0 нормируется от I_{1%}, погрешность измерений d_{1(2)%P} и d_{1(2)%Q} для cosj <1,0 нормируется от I_{2%};

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

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

4 Нормальные условия эксплуатации:

Параметры сети:

- диапазон напряжения - от 0,99·U_н до 1,01·U_н;
- диапазон силы тока - от 0,01·I_н до 1,2·I_н;

- 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±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±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±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 EPQS - среднее время наработки на отказ не менее 70000 часов, среднее время восстановления работоспособности 48 часов;

- счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03 - среднее время наработки на отказ не менее 90000 часов, среднее время восстановления работоспособности 48 часов;

- 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
Трансформатор тока	ТВ-220/25	3
Трансформатор тока	ТВ-ЭК 110МЗА УХЛ1	18
Трансформатор тока	ТФЗМ-110Б-ІУ1	6
Трансформатор тока	ТФЗМ-110Б-ІVУ1	6
Трансформатор тока	ТВЭ-35	12
Трансформатор тока	ТГМ-35 УХЛ1	6
Трансформатор тока	ТЛП-10-5	36
Трансформатор тока	Т-0,66У3	3
Трансформатор напряжения	НАМИ-220 УХЛ1	3
Трансформатор напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	3
Трансформатор напряжения	DDB 123	3
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-35	3
Трансформатор напряжения	НАМИ-35	1
Трансформатор напряжения	НТМИ-10-66	2
Счетчик электрической энергии многофункциональный	EPQS 111.21.18LL	29
Счетчик электрической энергии многофункциональный	СЭТ-4ТМ .03	1
Устройство сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	1
Методика поверки	РТ-МП-3577-500-2016	1
Паспорт - формуляр	П2200406-АУВП.411711.ФСК.031.15ПФ	1

Поверка

осуществляется по документу РТ-МП-3577-500-2016 «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии ЕНЭС ПС 220 кВ Красноуфимская. Методика поверки», утвержденному ФБУ «Ростест-Москва» 30.09.2016 г.

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/√3 кВ. Методика поверки на месте эксплуатации с помощью эталонного делителя»;
- для счетчиков электроэнергии EPQS - по документу «Счетчики электрической энергии многофункциональные EPQS. Методика поверки РМ 1039597-26:2002»;
- для счётчиков СЭТ-4ТМ.03 - по методике поверки ИЛГШ.411152.124РЭ1, согласованной с ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» 10 сентября 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.

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

Знак поверки, в виде оттиска поверительного клейма и (или) наклейки, наносится на свидетельство о поверке.

Сведения о методиках (методах) измерений

Методика измерений приведена в документе: «Методика измерений количества электрической энергии и мощности с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии ЕНЭС ПС 220 кВ Красноуфимская».

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии ЕНЭС ПС 220 кВ Красноуфимская

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

Общество с ограниченной ответственностью «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС» (ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС»)

ИНН 7704765961

Юридический адрес: 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д.27, стр.1

Тел.: +7 (495) 221-75-60

Заявитель

Филиал Общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «РусЭнергоМир» в г. Москве (Филиал ООО УК «РусЭнергоМир» в г. Москве)
Юридический адрес: 123557, г. Москва, ул. Пресненский вал, д. 14, 3 этаж
Тел.: +7 (499) 750-04-06

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.