

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

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

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.

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 ± 1 с происходит коррекция часов сервера. Синхронизация часов УСПД выполняется УССВ ИВКЭ, коррекция проводится при расхождении часов УСПД и УССВ 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
1	2
Идентификационное наименование ПО	СПО ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС «Метроскоп»
Номер версии (идентификационный номер) ПО	1.00
Цифровой идентификатор ПО	D233ED6393702747769A45DE8E67B57E
Другие идентификационные данные, если имеются	-

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 "Ершовская" 220/110/10/0.4 кВ, ОРУ-110 кВ, 1с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Центральная - Ершов с отпайкой на ПС Каменная Сарма (ВЛ-110 кВ Ершов-2)".	ТФНД-110М кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № 4052; 1110; 4095 Госреестр № 2793-88	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 1068524; 1068533; 1068281 Госреестр № 14205-05	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268156 Госреестр № 22422-07	ТК16L зав. № 00039-227-234-460 X11-15303 Госреестр № 36643-07
2	ПС "Ершовская" 220/110/10/0.4 кВ, ОРУ-110 кВ, 1с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Ершов - Марьевка с отпайками (Марьевка)".	ТГФМ-110 кл.т 0,2S Ктт = 500/5 Зав. № 10832; 10833; 10834 Госреестр № 52261-12	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ Зав. № 1068524; 1068533; 1068281 Госреестр № 14205-05	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268037 Госреестр № 22422-07	ТК16L зав. № 00039-227-234-460 X11-15303 Госреестр № 36643-07

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
3	ПС "Ершовская" 220/110/10/0.4 кВ, ОРУ-110 кВ, 1с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Ершов - Spartak (Spartak)".	ТФНД-110М кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № 4114; 2928; 2967 Госреестр № 2793-88	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1068524; 1068533; 1068281 Госреестр № 14205-05	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94288721 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00039-227- 234-460 X11-15303 Госреестр № 36643-07
4	ПС "Ершовская" 220/110/10/0.4 кВ, ОРУ-110 кВ, 1с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Ершов - Новоузенская (Новоузенск-1)".	ТОГФ-110 кл.т 0,2S Ктт = 500/5 Зав. № 595; 598, 603 Госреестр № 44640-11	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1095510; 1068258; 1068405 Госреестр № 14205-05	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94288758 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00039-227- 234-460 X11-15303 Госреестр № 36643-07
5	ПС "Ершовская" 220/110/10/0.4 кВ, ОРУ-110 кВ, 1с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Ершов - Питерка с отпайками (Питерка)".	ТФНД-110М кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № 2947; 2853; 2881 Госреестр № 2793-88	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1095510; 1068258; 1068405 Госреестр № 14205-05	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94288737 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00039-227- 234-460 X11-15303 Госреестр № 36643-07
6	ПС "Ершовская" 220/110/10/0.4 кВ, ОРУ-110 кВ, 1с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Наливная - Ершов".	ТФНД-110М кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № 2835; 4094; 4057 Госреестр № 2793-88	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1068524; 1068533; 1068281 Госреестр № 14205-05	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268194 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00039-227- 234-460 X11-15303 Госреестр № 36643-07
7	ПС "Ершовская" 220/110/10/0.4 кВ, ОРУ-110 кВ, 2с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Ершов - Орловгайская (Орловгай)".	ТФНД-110М кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № 2950; 2839; 2843 Госреестр № 2793-88	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 46074; 44946; 46254 Госреестр № 14205-05	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94288764 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00039-227- 234-460 X11-15303 Госреестр № 36643-07

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
8	ПС "Ершовская" 220/110/10/0.4 кВ, ОРУ-110 кВ, 2с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Ершов - Полуденная (Полуденная)".	ТФНД-110М кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № 4124; 2311; 4190 Госреестр № 2793-88	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 46234; 46115; 46193 Госреестр № 14205-05	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94288769 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00039-227- 234-460 X11-15303 Госреестр № 36643-07
9	ПС "Ершовская" 220/110/10/0.4 кВ, ОРУ-110 кВ, 2с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Горный - Ершов с отпайками".	ТФНД-110М кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № 2920; 2952; 697 Госреестр № 2793-88	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 46074; 44946; 46254 Госреестр № 14205-05	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94288733 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00039-227- 234-460 X11-15303 Госреестр № 36643-07
10	ПС "Ершовская" 220/110/10/0.4 кВ, ОРУ-110 кВ, 2с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Ершов - 4-ая Насосная (4-ая Насосная)".	ТФНД-110М кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № 2867; 4195; 2957 Госреестр № 2793-88	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 46234; 46115; 46193 Госреестр № 14205-05	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94288770 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00039-227- 234-460 X11-15303 Госреестр № 36643-07
11	ПС "Ершовская" 220/110/10/0.4 кВ, ОРУ-110 кВ, 2с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Ершов - Озинская 2ц с отпайками (Дергачи-2)".	ТФЗМ-110Б кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № 8850; 8487; 8918 Госреестр № 2793-88	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 46234; 46115; 46193 Госреестр № 14205-05	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268158 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00039-227- 234-460 X11-15303 Госреестр № 36643-07
12	ПС "Ершовская" 220/110/10/0.4 кВ, ОРУ-110 кВ, 2с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Ершов - Озинская 1ц с отпайками (Дергачи-1)".	ТОГФ-110 кл.т 0,2S Ктт = 500/5 Зав. № 597; 599; 601 Госреестр № 44640-11	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 46074; 44946; 46254 Госреестр № 14205-05	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268139 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00039-227- 234-460 X11-15303 Госреестр № 36643-07
13	ПС "Ершовская" 220/110/10/0.4 кВ, ОРУ-110 кВ, 2с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Ершов - Южная (Южная-1)".	ТОГФ-110 кл.т 0,2S Ктт = 500/5 Зав. № 600; 602; 596 Госреестр № 44640-11	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 46074; 44946; 46254 Госреестр № 14205-05	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94288727 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00039-227- 234-460 X11-15303 Госреестр № 36643-07

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
14	ПС "Ершовская" 220/110/10/0.4 кВ, ОРУ-110 кВ, 2с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Ершов - Городская 2ц с отпайкой на ПС Южная (Город-2)".	ТФНД-110М кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № 2865; 2849; 2838 Госреестр № 2793-88	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 46234; 46115; 46193 Госреестр № 14205-05	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94288742 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00039-227- 234-460 X11-15303 Госреестр № 36643-07
15	ПС "Ершовская" 220/110/10/0.4 кВ, ОРУ-110 кВ, 2с СШ-110 кВ, ВЛ-110 кВ "Ершов - Городская 1ц (Город-1)".	ТФЗМ-110Б кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № 5811; 2836 Госреестр № 2793-88 ТФНД-110М кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № 2815 Госреестр № 2793-88	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 46234; 46115; 46193 Госреестр № 14205-05	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268195 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00039-227- 234-460 X11-15303 Госреестр № 36643-07
16	ПС "Ершовская" 220/110/10/0.4 кВ, РУ-10 кВ, 1СШ-10 кВ, Ф. 1023.	ТЛО-10 кл.т 0,5S Ктт = 600/5 Зав. № 15-18613; 15-18614; 15-18615 Госреестр № 25433-11	НТМИ-10 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 7437 Госреестр № 831-69	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268202 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00039-227- 234-460 X11-15303 Госреестр № 36643-07
17	ПС "Ершовская" 220/110/10/0.4 кВ, ТСН-1 ввод 0,4 кВ	ТШП-10 кл.т 0,5S Ктт = 1000/5 Зав. № 5063593; 5062938; 5063601 Госреестр № 47957-11	-	ZMD405CT41.0467 S2 кл.т 0,5S/1,0 Зав. № 94344622 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00039-227- 234-460 X11-15303 Госреестр № 36643-07

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
18	ПС "Ершовская" 220/110/10/0.4 кВ, ОРУ-110 кВ, ОВ-1 110 кВ	ТФНД-110М кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № 2918; 2932; 2924 Госреестр № 2793-88	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 1095510; 1068258; 1068405 Госреестр № 14205-05	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94288763 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00039-227- 234-460 X11-15303 Госреестр № 36643-07
19	ПС "Ершовская" 220/110/10/0.4 кВ, ОРУ-110 кВ, ОВ-2 110 кВ	ТФЗМ-110Б кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № 5708; 6000; 5956 Госреестр № 2793-88	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 46074; 44946; 46254 Госреестр № 14205-05	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268191 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00039-227- 234-460 X11-15303 Госреестр № 36643-07
20	ПС "Ершовская" 220/110/10/0.4 кВ, ОРУ-110 кВ, ВПГ-110 кВ	ТФЗМ-110Б кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № 5786; 5819; 5824 Госреестр № 2793-88	НКФ-110-57 кл.т 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) Зав. № 46074; 44946; 46254 Госреестр № 14205-05	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94288771 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00039-227- 234-460 X11-15303 Госреестр № 36643-07
21	ПС "Ершовская" 220/110/10/0.4 кВ, РУ-10 кВ, ФПГ-10 кВ	ТЛМ-10 кл.т 0,5 Ктт = 300/5 Зав. № 2470; 5856 Госреестр № 2473-00	НТМИ-10 кл.т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 7437 Госреестр № 831-69	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268122 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00039-227- 234-460 X11-15303 Госреестр № 36643-07
22	ПС "Ершовская" 220/110/10/0.4 кВ, ОРУ-220 кВ, ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС- Ершовская	ТФНД-220 кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № 3422; 3408; 3418 Госреестр № 3694-73	НКФ-220-58 У1 кл.т 0,5 Ктн = (220000/√3)/(100/√3) Зав. № 46304; 1095993; 1097930 Госреестр № 14626-95	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268031 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00039-227- 234-460 X11-15303 Госреестр № 36643-07
23	ПС "Ершовская" 220/110/10/0.4 кВ, ОРУ-220 кВ, СОВ-220	ТФЗМ-220Б кл.т 0,5 Ктт = 1000/5 Зав. № 86; 92; 13843 Госреестр № 26423-04	НКФ-220-58 У1 кл.т 0,5 Ктн = (220000/√3)/(100/√3) Зав. № 46534; 46593; 46512 Госреестр № 14626-95	ZMD402CT41.0467 S2 кл.т 0,2S/0,5 Зав. № 94268153 Госреестр № 22422-07	TK16L зав. № 00039-227- 234-460 X11-15303 Госреестр № 36643-07

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)%} £ 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, 3, 5 – 11, 14, 15, 18 – 23 (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
2, 4, 12, 13 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,2S; ТН 0,5)	1,0	±1,3	±1,0	±0,9	±0,9
	0,9	±1,4	±1,0	±1,0	±1,0
	0,8	±1,5	±1,2	±1,1	±1,1
	0,7	±1,7	±1,3	±1,2	±1,2
	0,5	±2,4	±1,8	±1,6	±1,6
16 (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
17 (Счетчик 0,5S; ТТ 0,5S)	1,0	±2,3	±1,5	±1,4	±1,4
	0,9	±2,7	±1,7	±1,5	±1,5
	0,8	±3,2	±2,0	±1,6	±1,6
	0,7	±3,8	±2,3	±1,8	±1,8
	0,5	±5,6	±3,2	±2,3	±2,3
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)%} £ I _{изм} < I _{5%}	I _{5%} £ I _{изм} < I _{20%}	I _{20%} £ I _{изм} < I _{100%}	I _{100%} £ I _{изм} £ I _{120%}
1, 3, 5 – 11, 14, 15, 18 – 23 (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
2, 4, 12, 13 (Счетчик 0,5; ТТ 0,2S; ТН 0,5)	0,9	±5,7	±2,5	±1,9	±1,9
	0,8	±4,4	±1,9	±1,5	±1,5
	0,7	±3,8	±1,7	±1,4	±1,3
	0,5	±3,2	±1,5	±1,2	±1,2
16 (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
17 (Счетчик 1,0; ТТ 0,5S)	0,9	±12,0	±4,6	±2,9	±2,8
	0,8	±8,9	±3,6	±2,4	±2,3
	0,7	±7,6	±3,2	±2,2	±2,2
	0,5	±6,4	±2,8	±2,1	±2,0

Примечания:

1 Погрешность измерений $d_{I(2)\%P}$ и $d_{I(2)\%Q}$ для $\cos j = 1,0$ нормируется от $I_1\%$, а погрешность измерений $d_{I(2)\%P}$ и $d_{I(2)\%Q}$ 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 погрешности ИК установлены пределы допускаемой относительной погрешности ИК при доверительной вероятности, равной 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 $0,9 \cdot U_{n1}$ до $1,1 \cdot U_{n1}$; диапазон силы первичного тока - от $0,01 \cdot I_{n1}$ до $1,2 \cdot I_{n1}$;
- частота - $(50 \pm 0,4)$ Гц;
- температура окружающего воздуха - от минус 40 до 50 °С.

Для счетчиков электроэнергии:

- параметры сети: диапазон вторичного напряжения - от $0,8 \cdot U_{n2}$ до $1,15 \cdot U_{n2}$; диапазон силы вторичного тока - от $0,01 \cdot I_{n2}$ до $2 \cdot I_{n2}$;
- 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 Dialog ZMD – среднее время наработки на отказ 30 лет, среднее время восстановления работоспособности 48 часов;
- УСПД – среднее время наработки на отказ не менее 55 000 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	31
2 Трансформатор тока	ТГФМ-110	3
3 Трансформатор тока	ТОГФ-110	9
4 Трансформатор тока	ТФЗМ-110Б	11
5 Трансформатор тока	ТЛО-10	3
6 Трансформатор тока	ТШП-10	3
7 Трансформатор тока	ТЛМ-10	2
8 Трансформатор тока	ТФНД-220	3
9 Трансформатор тока	ТФЗМ-220Б	3
10 Трансформатор напряжения	НКФ-110-57	12
11 Трансформатор напряжения	НТМИ-10	1
12 Трансформатор напряжения	НКФ-220-58 У1	6
13 Счетчик электрической энергии многофункциональный	ZMD402CT41.0467 S2	22
14 Счетчик электрической энергии многофункциональный	ZMD405CT41.0467 S2	1
15 Устройство сбора и передачи данных	ТК16L	1
16 Методика поверки	РТ-МП-2945-500-2016	1
17 Паспорт – формуляр	АУВП.411711.ФСК.002.010.ПС-ФО	1

Поверка

осуществляется по документу РТ-МП-2945-500-2016 «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ «Ершовская». Методика поверки», утвержденному ФБУ «Ростест-Москва» 22.01.2016 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 Dialog ZMD - по документу «Счетчики электрической энергии электронные многофункциональные серии Dialog ZMD и ZFD. Методика поверки», утвержденному ФГУП ВНИИМС 22 января 2007 г.

- для УСПД ТК16L – по документу «Устройство сбора и передачи данных ТК16L для автоматизации измерений и учета энергоресурсов. Методика поверки» АБЛ.468212.041 МП, утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в декабре 2007 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 «Ершовская». Свидетельство об аттестации методики (методов) измерений 01.00252/485-2015 от 30.11.2015 г.

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

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.