

Приложение № 13  
к сведениям о типах средств  
измерений, прилагаемым  
к приказу Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «9» ноября 2020 г. № 1808

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ Орская

**Назначение средства измерений**

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

**Описание средства измерений**

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную многоуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерения.

АИИС КУЭ включают в себя следующие уровни.

Первый уровень - измерительно-информационные комплексы (ИИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ), измерительные трансформаторы напряжения (ТН), счетчики активной и реактивной электроэнергии (счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных.

Второй уровень - информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ), включающий устройство сбора и передачи данных (УСПД), технические средства приема-передачи данных, каналы связи для обеспечения информационного взаимодействия между уровнями системы, коммутационное оборудование.

Третий уровень - информационно-вычислительный комплекс (ИВК) АИИС КУЭ ЕНЭС (регистрационный номер 59086-14), включающий центры сбора и обработки данных (ЦСОД) Исполнительного аппарата (ИА) и Магистральных электрических сетей (МЭС) Волги, автоматизированные рабочие места (АРМ), каналообразующую аппаратуру, средства связи и приема-передачи данных.

АИИС КУЭ обеспечивает выполнение следующих функций:

- сбор информации о результатах измерений активной и реактивной электрической энергии;
- синхронизация времени компонентов АИИС КУЭ с помощью системы обеспечения единого времени (СОЕВ), соподчиненной национальной шкале координированного времени UTC (SU);
- хранение информации по заданным критериям;
- доступ к информации и ее передача в организации-участники оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ).

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по кабельным линиям связи поступают на входы счетчика электроэнергии, где производится измерение мгновенных и средних значений активной и реактивной мощности. На основании средних значений мощности измеряются приращения электроэнергии за интервал времени 30 мин.

УСПД автоматически проводит сбор результатов измерений и состояния средств измерений со счетчиков электрической энергии (один раз в 30 минут) по проводным линиям связи (интерфейс RS-485).

Сервер сбора ИВК АИИС КУЭ единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее по тексту - ЕНЭС) автоматически опрашивает УСПД. Опрос УСПД выполняется с помощью выделенного канала (основной канал связи), присоединенного к единой цифровой сети связи электроэнергетики (ЕЦССЭ). При отказе основного канала связи опрос УСПД выполняется по резервному каналу связи.

По окончании опроса сервер сбора автоматически производит обработку измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации) и передает полученные данные в сервер баз данных ИВК. В сервере баз данных ИВК информация о результатах измерений приращений потребленной электрической энергии автоматически формируется в архивы и сохраняется на глубину не менее 3,5 лет по каждому параметру.

Один раз в сутки оператор ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС формирует файл отчета с результатами измерений, в формате XML и передает его в ПАК АО «АТС» и в АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам ОРЭМ посредством электронной почты с использованием электронно-цифровой подписи.

Каналы связи не вносят дополнительных погрешностей в измеренные значения энергии и мощности, которые передаются от счетчиков в ИВК, поскольку используется цифровой метод передачи данных.

СОЕВ функционирует на всех уровнях АИИС КУЭ. Для синхронизации шкалы времени в системе в состав ИВК входит устройство синхронизации системного времени (УССВ), которое обеспечивает автоматическую непрерывную синхронизацию часов сервера сбора от источника точного времени, который синхронизирован с национальной шкалой координированного времени UTC (SU).

Синхронизация внутренних часов УСПД выполняется автоматически при расхождении с источником точного времени более чем  $\pm 1$  с, с интервалом проверки текущего времени не более 60 мин.

В процессе сбора информации со счетчиков с периодичностью 1 раз в 30 минут УСПД автоматически выполняет проверку текущего времени в счетчиках электрической энергии, и, в случае расхождения более чем  $\pm 2$  с, автоматически выполняет синхронизацию текущего времени в счетчиках электрической энергии.

СОЕВ обеспечивает синхронизацию времени компонентов АИИС КУЭ от источника точного времени, регистрацию даты, времени событий с привязкой к ним данных измерений количества электрической энергии с точностью  $\pm 5$  с.

### Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется специализированное программное обеспечение автоматизированной информационно-измерительной системы 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 измерений, 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	не ниже 1.0.0.4
Цифровой идентификатор ПО	26B5C91CC43C05945AF7A39C9EBFD218
Другие идентификационные данные	DataServer.exe, DataServer_USPD.exe

(если имеются)	
----------------	--

Уровень защиты программного обеспечения «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Состав первого и второго уровней АИИС КУЭ

№ ИК	Наименование ИК	Состав первого и второго уровней АИИС КУЭ			
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счетчик электрической энергии	УСПД
1	2	3	4	5	6
1	ВЛ 220 кВ Орская - Актюбинская яч.4	ТФЗМ 220Б-III У1 кл.т. 0,2S Ктт = 600/5 рег. № 76144-19 ф. А, В, С	НКФ-220-58 У1 кл.т. 0,5 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 14626-95 ТН 220 кВ 2СШ ф. А, В, С	СЭТ-4ТМ.03М кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 36697-08	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-09
2	ВЛ 220 кВ Орская - Кимперсай яч.5	ТФЗМ 220Б-III У1 кл.т. 0,2S Ктт = 600/5 рег. № 76144-19 ф. А, В, С	НКФ-220 II У1 кл.т. 0,5 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 26453-04 ТН 220 кВ 1СШ ф. А НКФ-220-58 У1 кл.т. 0,5 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 14626-95 ТН 220 кВ 1СШ ф. В, С	СЭТ-4ТМ.03М кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 36697-08	
3	ПС 220 кВ Орская ВЛ 220 кВ Ириклинская ГРЭС - Орск 1	ТДУ-220 кл.т. 0,5 Ктт = 1000/5 рег. № 60916-15 ф. А, В, С	НКФ-220 II У1 кл.т. 0,5 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 26453-04 ТН 220 кВ 1СШ ф. А НКФ-220-58 У1 кл.т. 0,5 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 14626-95 ТН 220 кВ 1СШ ф. В, С	СЭТ-4ТМ.03М кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 36697-08	

## Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
4	ПС 220 кВ Орская ВЛ 220 кВ Ириклинская ГРЭС - Орск 2	ТДУ-220 кл.т. 0,5 Ктт = 1000/5 рег. № 60915-15 ф. А, В, С	НКФ-220-58 У1 кл.т. 0,5 К <sub>тн</sub> = (220000/√3)/(100/√3) рег. № 14626-95 ТН 220 кВ 2СШ ф. А, В, С	СЭТ-4ТМ.03М кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 36697-08	
5	ПС 220 кВ Орская ОМВ - 220 кВ яч.8	ТВ-220-І У2 кл.т. 0,5 Ктт = 1000/5 рег. № 71960-18 ф. А, В, С	НКФ-220 ІІ У1 кл.т. 0,5 К <sub>тн</sub> = (220000/√3)/(100/√3) рег. № 26453-04 ТН 220 кВ 1СШ ф. А НКФ-220-58 У1 кл.т. 0,5 К <sub>тн</sub> = (220000/√3)/(100/√3) рег. № 14626-95 ТН 220 кВ 1СШ ф. В, С НКФ-220-58 У1 кл.т. 0,5 К <sub>тн</sub> = (220000/√3)/(100/√3) рег. № 14626-95 ТН 220 кВ 2СШ ф. А, В, С	СЭТ-4ТМ.03М кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 36697-08	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-09
6	ВЛ 110 кВ Орская- ТЭЦ Уралсталь (ТЭЦ Уралсталь)	ТФЗМ 110Б-І У1 кл.т. 0,2S Ктт = 200/5 рег. № 76956-19 ф. А, В, С	НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 К <sub>тн</sub> = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 14205-94 ТН 110 кВ 2СШ ф. А, С НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 К <sub>тн</sub> = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 73510-18 ТН 110 кВ 2СШ ф. В	СЭТ-4ТМ.03М кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 36697-08	

## Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
7	ВЛ 110 кВ Орская-Новотроицкая (Новотроицкая)	ТБМО-110-УХЛ1 кл.т. 0,2S Ктт = 200/1 рег. № 71956-18 ф. А, В, С	НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 71793-18 ТН 110 кВ 1СШ ф. А, С НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 14205-94 ТН 110 кВ 1СШ ф. В	СЭТ-4ТМ.03М.16 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 36697-08	
8	ВЛ 110 кВ Орская-Заречная (Заречная)	ТБМО-110 УХЛ1 кл.т. 0,2S Ктт = 200/1 рег. № 68556-17 ф. А, С ТБМО-110-УХЛ1 кл.т. 0,2S Ктт = 200/1 рег. № 71956-18 ф. В	НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 14205-94 ТН 110 кВ 2СШ ф. А, С НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 73510-18 ТН 110 кВ 2СШ ф. В	СЭТ-4ТМ.03М.16 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 36697-08	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-09
9	ВЛ 110 кВ Орская ТЭЦ-1- Орская №2 (ОТЭЦ 2)	ТБМО-110-УХЛ1 кл.т. 0,2S Ктт = 200/1 рег. № 71956-18 ф. А, В, С	НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 14205-94 ТН 110 кВ 2СШ ф. А, С НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 73510-18 ТН 110 кВ 2СШ ф. В	СЭТ-4ТМ.03М.16 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 36697-08	

## Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
10	ВЛ 110 кВ Орская ТЭЦ-1- Орская №3 (ОТЭЦ 3)	ТБМО-110- УХЛ1 кл.т. 0,2S Ктт = 200/1 рег. № 77709-20 ф. А, В, С	НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 71793-18 ТН 110 кВ 1СШ ф. А, С НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 14205-94 ТН 110 кВ 1СШ ф. В	СЭТ-4ТМ.03М.16 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 36697-08	
11	ВЛ 110 кВ Орская - КС-15 I цепь (КС 15-1)	ТБМО-110 УХЛ1 кл.т. 0,2S Ктт = 200/1 рег. № 68556-17 ф. А, С ТБМО-110- УХЛ1 кл.т. 0,2S Ктт = 200/1 рег. № 71956-18 ф. В	НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 14205-94 ТН 110 кВ 2СШ ф. А, С НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 73510-18 ТН 110 кВ 2СШ ф. В	СЭТ-4ТМ.03М.16 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 36697-08	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-09
12	ВЛ 110 кВ Орская - КС-15 II цепь с отпайкой на ПС Левобережная (КС 15-2)	ТБМО-110 УХЛ1 кл.т. 0,2S Ктт = 200/1 рег. № 68556-17 ф. А, В, С	НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 71793-18 ТН 110 кВ 1СШ ф. А, С НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 14205-94 ТН 110 кВ 1СШ ф. В	СЭТ-4ТМ.03М.16 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 36697-08	

## Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
13	ВЛ 110 кВ Орская - Маш.завод с отпайкой на ЮУМЗ (Маш.завод)	ТБМО-110 УХЛ1 кл.т. 0,2S Ктт = 200/1 рег. № 68556-17 ф. А, В, С	НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 71793-18 ТН 110 кВ 1СШ ф. А, С НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 14205-94 ТН 110 кВ 1СШ ф. В	СЭТ-4ТМ.03М.16 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 36697-08	
14	ВЛ 110 кВ Орская - Очистные I цепь с отпайками (Очистные 1)	ТБМО-110- УХЛ1 кл.т. 0,2S Ктт = 200/1 рег. № 71956-18 ф. А, В, С	НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 71793-18 ТН 110 кВ 1СШ ф. А, С НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 14205-94 ТН 110 кВ 1СШ ф. В	СЭТ-4ТМ.03 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 27524-04	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-09
15	ВЛ 110 кВ Орская - Очистные II цепь с отпайками (Очистные 2)	ТБМО-110 УХЛ1 кл.т. 0,2S Ктт = 200/1 рег. № 68556-17 ф. А, В, С	НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 14205-94 ТН 110 кВ 2СШ ф. А, С НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 73510-18 ТН 110 кВ 2СШ ф. В	СЭТ-4ТМ.03М.16 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 36697-08	



## Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
16	ВЛ 110 кВ Орская-НПЗ (НПЗ)	<p>ТБМО-110-УХЛ1            кл.т. 0,2S            Ктт = 200/1            рег. № 71956-18            ф. А</p> <p>ТБМО-110 УХЛ1            кл.т. 0,2S            Ктт = 200/1            рег. № 68556-17            ф. В, С</p>	<p>НКФ-110-57 У1            кл.т. 0,5            Ктн =  <math>(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})</math>            рег. № 14205-94            ТН 110 кВ 2СШ            ф. А, С</p> <p>НКФ-110-57 У1            кл.т. 0,5            Ктн =  <math>(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})</math>            рег. № 73510-18            ТН 110 кВ 2СШ            ф. В</p>	<p>СЭТ-4ТМ.03М.16            кл.т. 0,2S/0,5            рег. № 36697-08</p>	
17	ВЛ 110 кВ Орская - ОЗТП I цепь с отпайкой на ПС Кумакский водозабор (ОЗТП 1)	<p>ТБМО-110-УХЛ1            кл.т. 0,2S            Ктт = 200/1            рег. № 71956-18            ф. А, В, С</p>	<p>НКФ-110-57 У1            кл.т. 0,5            Ктн =  <math>(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})</math>            рег. № 71793-18            ТН 110 кВ 1СШ            ф. А, С</p> <p>НКФ-110-57 У1            кл.т. 0,5            Ктн =  <math>(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})</math>            рег. № 14205-94            ТН 110 кВ 1СШ            ф. В</p>	<p>СЭТ-4ТМ.03М.16            кл.т. 0,2S/0,5            рег. № 36697-08</p>	<p>ЭКОМ-3000            рег. № 17049-09</p>
18	ВЛ 110 кВ Орская - ОЗТП II цепь с отпайкой на ПС Кумакский водозабор (ОЗТП 2)	<p>ТБМО-110-УХЛ1            кл.т. 0,2S            Ктт = 200/1            рег. № 71956-18            ф. А</p> <p>ТБМО-110 УХЛ1            кл.т. 0,2S            Ктт = 200/1            рег. № 68556-17            ф. В, С</p>	<p>НКФ-110-57 У1            кл.т. 0,5            Ктн =  <math>(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})</math>            рег. № 14205-94            ТН 110 кВ 2СШ            ф. А, С</p> <p>НКФ-110-57 У1            кл.т. 0,5            Ктн =  <math>(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})</math>            рег. № 73510-18            ТН 110 кВ 2СШ            ф. В</p>	<p>СЭТ-4ТМ.03М.16            кл.т. 0,2S/0,5            рег. № 36697-08</p>	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
19	ПС 220 кВ Орская ОМВ-110 кВ	ТФЗМ 110Б-I У1 кл.т. 0,2S Ктт = 300/5 рег. № 71954-18 ф. А, В, С	НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 К <sub>ТН</sub> = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 71793-18 ТН 110 кВ 1СШ ф. А, С НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 К <sub>ТН</sub> = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 14205-94 ТН 110 кВ 1СШ ф. В НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 К <sub>ТН</sub> = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 14205-94 ТН 110 кВ 2СШ ф. А, С НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 К <sub>ТН</sub> = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 73510-18 ТН 110 кВ 2СШ ф. В	СЭТ-4ТМ.03М кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 36697-08	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-09

## Примечания

1 Допускается замена измерительных трансформаторов, счетчиков, УСПД на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2, при условии, что владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 3 метрологических характеристик. Замена оформляется техническим актом в установленном владельцем порядке с внесением изменений в эксплуатационные документы. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть.

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

Таблица 3 - Метрологические характеристики

Номер ИК	cosφ	Границы интервала допускаемой относительной погрешности ИК при измерении активной электрической энергии в нормальных условиях ( $\pm\delta$ ), %, при доверительной вероятности, равной 0,95			
		$\delta_{1(2)\%}$ ,	$\delta_5\%$ ,	$\delta_{20\%}$ ,	$\delta_{100\%}$ ,
		$I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_5\%$	$I_5\% \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1	2	3	4	5	6
1, 2, 6 – 19 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,2S; ТН 0,5)	1,0	1,1	0,8	0,7	0,7
	0,8	1,3	1,0	0,9	0,9
	0,5	2,1	1,7	1,4	1,4
3 – 5 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,5; ТН 0,5)	1,0	-	1,8	1,1	0,9
	0,8	-	2,8	1,6	1,2
	0,5	-	5,4	2,9	2,2
Номер ИК	cosφ	Границы интервала допускаемой относительной погрешности ИК при измерении реактивной электрической энергии в нормальных условиях ( $\pm\delta$ ), %, при доверительной вероятности, равной 0,95			
		$\delta_{2\%}$ ,	$\delta_5\%$ ,	$\delta_{20\%}$ ,	$\delta_{100\%}$ ,
		$I_{2\%} \leq I_{изм} < I_5\%$	$I_5\% \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1, 2, 6 – 13, 15 - 19 (Счетчик 0,5; ТТ 0,2S; ТН 0,5)	0,8	2,0	1,6	1,3	1,3
	0,5	1,6	1,1	1,0	1,0
3 – 5 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5; ТН 0,5)	0,8	-	4,4	2,4	1,9
	0,5	-	2,5	1,5	1,2
14 (Счетчик 0,5; ТТ 0,2S; ТН 0,5)	0,8	2,3	1,6	1,3	1,3
	0,5	1,6	1,2	1,0	0,9
Номер ИК	cosφ	Границы интервала допускаемой относительной погрешности ИК при измерении активной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации ( $\pm\delta$ ), %, при доверительной вероятности, равной 0,95			
		$\delta_{1(2)\%}$ ,	$\delta_5\%$ ,	$\delta_{20\%}$ ,	$\delta_{100\%}$ ,
		$I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_5\%$	$I_5\% \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1, 2, 6 – 19 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,2S; ТН 0,5)	1,0	1,3	1,0	0,9	0,9
	0,8	1,5	1,2	1,1	1,1
	0,5	2,2	1,8	1,6	1,6
3 – 5 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,5; ТН 0,5)	1,0	-	1,9	1,2	1,0
	0,8	-	2,9	1,7	1,4
	0,5	-	5,5	3,0	2,3

Продолжение таблицы 3

Номер ИК	cosφ	Границы интервала допускаемой относительной погрешности ИК при измерении реактивной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации ( $\pm\delta$ ), %, при доверительной вероятности, равной 0,95			
		$\delta_{2\%}$ ,	$\delta_{5\%}$ ,	$\delta_{20\%}$ ,	$\delta_{100\%}$ ,
		$I_{2\%} \leq I_{изм} < I_{5\%}$	$I_{5\%} \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1	2	3	4	5	6
1, 2, 6 – 13, 15 - 19 (Счетчик 0,5; ТТ 0,2S; ТН 0,5)	0,8	2,4	2,1	1,9	1,9
	0,5	2,0	1,7	1,6	1,6
3 – 5 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5; ТН 0,5)	0,8	-	4,6	2,8	2,3
	0,5	-	2,8	1,9	1,7
14 (Счетчик 0,5; ТТ 0,2S; ТН 0,5)	0,8	2,9	1,9	1,5	1,4
	0,5	2,2	1,5	1,2	1,2
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, ( $\pm\Delta$ ), с					5
<p>Примечания</p> <p>1 Границы интервала допускаемой относительной погрешности <math>\delta_{1(2)\%P}</math> для <math>\cos\varphi=1,0</math> нормируются от <math>I_{1\%}</math>, границы интервала допускаемой относительной погрешности <math>\delta_{1(2)\%P}</math> и <math>\delta_{2\%Q}</math> для <math>\cos\varphi&lt;1,0</math> нормируются от <math>I_{2\%}</math>.</p> <p>2 Метрологические характеристики ИК даны для измерений электроэнергии и средней мощности (получасовой).</p>					

Таблица 4 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
1	2
<p>Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от <math>U_{ном}</math> - ток, % от <math>I_{ном}</math> - коэффициент мощности - частота, Гц температура окружающей среды, °С: - для счетчиков активной и реактивной энергии</p>	<p>от 99 до 101 от 1(5) до 120 0,87 от 49,85 до 50,15 от +21 до +25</p>
<p>Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от <math>U_{ном}</math> - ток, % от <math>I_{ном}</math> - коэффициент мощности, не менее - частота, Гц диапазон рабочих температур окружающей среды, °С: - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД</p>	<p>от 90 до 110 от 1(5) до 120 0,5 от 49,6 до 50,4 от -45 до +40 от +10 до +30 от +10 до +30</p>



## Комплектность средства измерений

Таблица 5 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1	2	3
Трансформатор тока	ТФЗМ 220Б-III У1	6 шт.
Трансформатор тока	ТДУ-220	6 шт.
Трансформатор тока	ТВ-220-I У2	3 шт.
Трансформатор тока	ТФЗМ 110Б-I У1	6 шт.
Трансформатор тока	ТБМО-110-УХЛ1	19 шт.
Трансформатор тока	ТБМО-110 УХЛ1	17 шт.
Трансформатор напряжения	НКФ-220-58 У1	5 шт.
Трансформатор напряжения	НКФ-220 II У1	1 шт.
Трансформатор напряжения	НКФ-110-57 У1	6 шт.
Счетчик электрической энергии многофункциональный	СЭТ-4ТМ.03М	7 шт.
Счетчик электрической энергии многофункциональный	СЭТ-4ТМ.03М.16	11 шт.
Счетчик электрической энергии многофункциональный	СЭТ-4ТМ.03	1 шт.
Устройство сбора и передачи данных	ЭКМ-3000	1 шт.
Методика поверки	РТ-МП-7235-500-2020	1 экз.
Паспорт-формуляр	АУВП.411711.ФСК.035.132.ПС-ФО	1 экз.

### Поверка

осуществляется по документу РТ-МП-7235-500-2020 «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ Орская. Методика поверки», утвержденному ФБУ «Ростест-Москва» 29.04.2020 г.

Основные средства поверки:

- средства поверки в соответствии с нормативными документами на средства измерений, входящие в состав АИИС КУЭ;
- прибор для измерения электроэнергетических величин и показателей качества электрической энергии Энергомонитор-3.3Т1 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 39952-08);
- радиочасы МИР РЧ-02 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 46656-11);
- прибор комбинированный Testo 622 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 53505-13).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемого средства измерений с требуемой точностью.

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

### Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии и мощности с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ Орская», аттестованной ФБУ «Ростест-Москва», регистрационный номер RA.RU.311703 в Реестре аккредитованных лиц в области обеспечения единства измерений Росаккредитации.

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

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**

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

ИНН 7733157421

Адрес: 123007, г. Москва, ул. 1-ая Магистральная, д. 17, стр. 5, этаж 3

Телефон: +7 (495) 620-08-38

Факс: +7 (495) 620-08-48

Web-сайт: [www.ackye.ru](http://www.ackye.ru)

E-mail: [eaudit@ackye.ru](mailto:eaudit@ackye.ru)

**Испытательный центр**

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в г. Москве и Московской области»

(ФБУ «Ростест-Москва»)

Адрес: 117418, г. Москва, Нахимовский проспект, 31

Телефон: +7 (495) 544-00-00

Web-сайт: [www.rostest.ru](http://www.rostest.ru)

E-mail: [info@rostest.ru](mailto:info@rostest.ru)

Регистрационный номер RA.RU.310639 в Реестре аккредитованных лиц в области обеспечения единства измерений Росаккредитации.