

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «27» ноября 2023 г. № 2491

Регистрационный № 80914-21

Лист № 1
Всего листов 16

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии подстанции 500 кВ «Чагино»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии подстанции 500 кВ «Чагино» (далее – АИС КУЭ), предназначена для измерения активной и реактивной электрической энергии, сбора, обработки, хранения, отображения и передачи полученной информации.

Описание средства измерений

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

Измерительные каналы (далее – ИК) АИС КУЭ включают в себя следующие уровни:

1-й уровень – измерительно-информационные комплексы (ИИК), которые включают в себя измерительные трансформаторы тока (далее – ТТ), измерительные трансформаторы напряжения (далее – ТН), счетчики активной и реактивной электроэнергии (далее – счетчики), вторичные электрические цепи и технические средства приема – передачи данных.

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс электроустановки (далее – ИВКЭ), включающий в себя устройство сбора и передачи данных (далее – УСПД), каналы связи для обеспечения информационного взаимодействия между уровнями системы, коммутационное оборудование.

3-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (далее – ИВК) АИС КУЭ единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС), включающий центры сбора и обработки данных (ЦСОД), автоматизированные рабочие места (АРМ), каналообразующую аппаратуру, устройство синхронизации системного времени (далее – УССВ), средства связи и приема-передачи данных, специализированное программное обеспечение (далее – СПО) АИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп).

ИВК обеспечивает выполнение следующих функций:

- синхронизацию шкалы времени ИВК;
- сбор информации (результаты измерений, журнал событий);
- обработку данных и их архивирование;
- хранение информации в ЦСОД;
- доступ к информации и ее передачу в организации-участники оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ).

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по измерительным 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).

Коммуникационный сервер опроса ИВК АИИС КУЭ 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 (далее – БД) сервера ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС. В сервере БД ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС информация о результатах измерений приращений потребленной электрической энергии автоматически формируется в архивы и сохраняется по каждому параметру. Сформированные архивные файлы автоматически сохраняются на «жестком» диске.

Один раз в сутки коммуникационный сервер ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС 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».

Полученные данные и результаты измерений могут использоваться для оперативного управления энергопотреблением на ПС 500 кВ «Чагино».

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. В состав ИВК входит УССВ, которое обеспечивает автоматическую непрерывную синхронизацию часов сервера сбора ИВК с национальной шкалой координированного времени UTC (SU).

Синхронизация часов УСПД выполняется автоматически при расхождении с часами сервера сбора ИВК более чем ± 1 с, с интервалом проверки текущего времени не более 60 мин.

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

Факт корректировки времени отражается в журналах событий счётчиков, УСПД и сервера ИВК с указанием времени (включая секунды) корректируемого и корректирующего компонентов в момент, предшествующий коррекции и величины коррекции.

Нанесение знака поверки на конструкцию средства измерений не предусмотрено.

Нанесение заводского номера на АИИС КУЭ не предусмотрено. АИИС КУЭ присвоен заводской номер 06. Заводской номер указывается в паспорте-формуляре на АИИС КУЭ. Сведения о форматах, способах и местах нанесения заводских номеров измерительных компонентов, входящих в состав измерительных каналов (далее – ИК) АИИС КУЭ приведены в паспорте-формуляре на АИИС КУЭ.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метрископ). СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метрископ) обеспечивает защиту программного обеспечения и измерительной информации паролями в соответствии с правами доступа. Средством защиты данных при передаче является кодирование данных, обеспечиваемое программными средствами СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метрископ).

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 СПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование СПО	СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (МетроСкоп)
Номер версии (идентификационный номер) СПО	не ниже 1.0.0.4.
Цифровой идентификатор СПО	26B5C91CC43C05945AF7A39C9EBFD218
Другие идентификационные данные (если имеются)	DataServer.exe, DataServer_USPD.exe
Примечание – Алгоритм вычисления цифрового идентификатора СПО – MD5	

СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (МетроСкоп) не влияет на метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ, указанные в таблице 3.

Уровень защиты СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (МетроСкоп) «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Метрологические и технические характеристики

Состав ИК АИИС КУЭ, их основные метрологические и технические характеристики приведены в таблицах 2, 3, 4, соответственно.

Таблица 2 – Состав ИК АИИС КУЭ

№ ИК	Наименование ИК	Состав ИК АИИС КУЭ			
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/УСС В
1	2	3	4	5	6
15	КЛ 220 кВ Чагино- Цимлянская №2	B105-СТ кл.т. 0,2S Ктт = 1200/1 рег. № 79654-20 ф. А, В, С	UDP 245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 48448-11, ф. А, В, С UDP 245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 31802-06, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	RTU-325T, рег. № 44626-10/ СТВ-01, рег. № 49933-12
16	КЛ 220 кВ Резерв	B105-СТ кл.т. 0,2S Ктт = 1200/1 рег. № 79654-20 ф. А, В, С	UDP 245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 48448-11, ф. А, В, С UDP 245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 31802-06, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
17	КВЛ 220 кВ Иловайская – Чагино	B105-СТ кл.т. 0,2S КТТ = 1200/1 рег. № 79654-20 ф. А, В, С	UDP 245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 31802-06, ф. А, В, С UDP 245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 31802-06, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	
18	КЛ 220 кВ Чагино – Капотня №2	B105-СТ кл.т. 0,2S КТТ = 1200/1 рег. № 79654-20 ф. А, В, С	UDP 245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 31802-06, ф. А, В, С UDP 245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 31802-06, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	RTU-325T, рег. № 44626-10/ СТВ-01, рег. № 49933-12
19	КВЛ 220 кВ Чагино- Жулебино	B105-СТ кл.т. 0,2S КТТ = 1200/1 рег. № 79654-20 ф. А, В, С	UDP 245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 31802-06, ф. А, В, С UDP 245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 31802-06, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	
20	КВЛ 220 кВ ТЭЦ-22 – Чагино №9	B105-СТ кл.т. 0,2S КТТ = 1200/1 рег. № 79654-20 ф. А, В, С	UDP 245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 31802-06, ф. А, В, С UDP 245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 31802-06, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
21	КВЛ 220 кВ ТЭЦ-22 – Чагино №7 с отпайкой на блок 8	B105-СТ кл.т. 0,2S Ктт = 1200/1 рег. № 79654-20 ф. А, В, С	UDP 245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 31802-06, ф. А, В, С UDP 245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 31802-06, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	
22	КВЛ 220 кВ Парха - Чагино	B105-СТ кл.т. 0,2S Ктт = 1200/1 рег. № 79654-20 ф. А, В, С	UDP 245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 31802-06, ф. А, В, С UDP 245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 31802-06, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	RTU-325T, рег. № 44626-10/ СТВ-01, рег. № 49933-12
23	КВЛ 220 кВ ТЭЦ-22 – Чагино №10	B105-СТ кл.т. 0,2S Ктт = 1200/1 рег. № 79654-20 ф. А, В, С	UDP 245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 31802-06, ф. А, В, С UDP 245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 31802-06, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	
24	КЛ 220 кВ Чагино – Капотня №1	B105-СТ кл.т. 0,2S Ктт = 1200/1 рег. № 79654-20 ф. А, В, С	UDP 245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 31802-06, ф. А, В, С UDP 245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 31802-06, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
25	КВЛ 220 кВ Чагино – Южная	B105-СТ кл.т. 0,2S КТТ = 1200/1 рег. № 79654-20 ф. А, В, С	UDP 245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 31802-06, ф. А, В, С UDP 245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 31802-06, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	
26	КЛ 220 кВ Чагино – Цимлянская №1	B105-СТ кл.т. 0,2S КТТ = 1200/1 рег. № 79654-20 ф. А, В, С	UDP 245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 48448-11, ф. А, В, С UDP 245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 31802-06, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	RTU-325T, рег. № 44626-10/ СТВ-01, рег. № 49933-12
31	КВЛ 110 кВ Чагино – Донецкая I цепь	B105-СТ кл.т. 0,2S КТТ = 1000/1 рег. № 79654-20 ф. А, В, С	UDP 145 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 75605-19, ф. А, В, С UDP 145 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 75605-19, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	
32	КВЛ 110 кВ Чагино – Донецкая II цепь	B105-СТ кл.т. 0,2S КТТ = 1000/1 рег. № 79654-20 ф. А, В, С	UDP 145 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 75605-19, ф. А, В, С UDP 145 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 75605-19, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
33	КВЛ 110 кВ Чагино – АЗЛК I цепь с отпайкой на ПС Кузьминки	B105-СТ кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 79654-20 ф. А, В, С	UDP 145 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 75605-19, ф. А, В, С UDP 145 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 75605-19, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	
34	КВЛ 110 кВ Чагино – АЗЛК II цепь с отпайкой на ПС Кузьминки	B105-СТ кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 79654-20 ф. А, В, С	UDP 145 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 75605-19, ф. А, В, С UDP 145 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 75605-19, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	RTU-325T, рег. № 44626-10/ СТВ-01, рег. № 49933-12
35	КВЛ 110 кВ Чагино – Чухлинка I цепь	B105-СТ кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 79654-20 ф. А, В, С	UDP 145 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 75605-19, ф. А, В, С UDP 145 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 75605-19, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	
36	КВЛ 110 кВ Чагино – Чухлинка II цепь	B105-СТ кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 79654-20 ф. А, В, С	UDP 145 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 75605-19, ф. А, В, С UDP 145 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 75605-19, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
37	КВЛ 110 кВ ТЭЦ-8 – Чагино с отпайкой на ПС Подшипник	B105-СТ кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 79654-20 ф. А, В, С	UDP 145 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 75605-19, ф. А, В, С UDP 145 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 75605-19, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	
38	КВЛ 110 кВ Чагино – Юбилейная	B105-СТ кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 79654-20 ф. А, В, С	UDP 145 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 75605-19, ф. А, В, С UDP 145 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 75605-19, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	RTU-325T, рег. № 44626-10/ СТВ-01, рег. № 49933-12
39	КВЛ 110 кВ Чагино – Болятине с отпайкой на ПС Котельники	B105-СТ кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 79654-20 ф. А, В, С	UDP 145 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 75605-19, ф. А, В, С UDP 145 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 75605-19, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	
40	КВЛ 110 кВ Чагино – Дубровская II цепь	B105-СТ кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 79654-20 ф. А, В, С	UDP 145 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 75605-19, ф. А, В, С UDP 145 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 75605-19, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
41	КВЛ 110 кВ Чагино – Дубровская I цепь	B105-СТ кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 79654-20 ф. А, В, С	UDP 145 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 75605-19, ф. А, В, С UDP 145 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 75605-19, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	
42	КВЛ 110 кВ Чагино – Новоспасская	B105-СТ кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 79654-20 ф. А, В, С	UDP 145 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 75605-19, ф. А, В, С UDP 145 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 75605-19, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	
44	ЗРУ 20 кВ (аб.). Секция K1J 20 кВ. Ячейка 105	TPU 60.23 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 59346-14 ф. А, В, С	TJP 6.0 кл.т. 0,5 Ктн = $(20000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 54069-13, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1,0 рег. № 31857-06	RTU-325T, рег. № 44626-10/ СТВ-01, рег. № 49933-12
45	ЗРУ 20 кВ (аб.). Секция K1J 20 кВ. Ячейка 106	TPU 60.23 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 59346-14 ф. А, В, С	TJP 6.0 кл.т. 0,5 Ктн = $(20000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 54069-13, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1,0 рег. № 31857-06	
46	ЗРУ 20 кВ (аб.). Секция K1J 20 кВ. Ячейка 107	TPU 60.23 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 59346-14 ф. А, В, С	TJP 6.0 кл.т. 0,5 Ктн = $(20000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 54069-13, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1,0 рег. № 31857-06	
48	ЗРУ 20 кВ (аб.). Секция K1J 20 кВ. Ячейка 109	TPU 60.23 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 59346-14 ф. А, В, С	TJP 6.0 кл.т. 0,5 Ктн = $(20000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 54069-13, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1,0 рег. № 31857-06	
49	ЗРУ 20 кВ (аб.). Секция K1J 20 кВ. Ячейка 110	TPU 6 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 36415-07 ф. А, В, С	TJP 6.0 кл.т. 0,5 Ктн = $(20000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 54069-13, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
50	ЗРУ 20 кВ (аб.). Секция К2J 20 кВ. Ячейка 204	TPU 60.23 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 59346-14 ф. А, В, С	TJP 6.0 кл.т. 0,5 Ктн = $(20000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 54069-13, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1,0 рег. № 31857-06	
51	ЗРУ 20 кВ (аб.). Секция К2J 20 кВ. Ячейка 205	TPU 60.23 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 59346-14 ф. А, В, С	TJP 6.0 кл.т. 0,5 Ктн = $(20000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 54069-13, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1,0 рег. № 31857-06	
52	ЗРУ 20 кВ (аб.). Секция К2J 20 кВ. Ячейка 205a	TPU 6 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 36415-07 ф. А, В, С	TJP 6.0 кл.т. 0,5 Ктн = $(20000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 54069-13, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
53	ЗРУ 20 кВ (аб.). Секция К2J 20 кВ. Ячейка 206	TPU 60.23 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 59346-14 ф. А, В, С	TJP 6.0 кл.т. 0,5 Ктн = $(20000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 54069-13, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1,0 рег. № 31857-06	
55	ЗРУ 20 кВ (аб.). Секция К2J 20 кВ. Ячейка 208	TPU 60.23 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 59346-14 ф. А, В, С	TJP 6.0 кл.т. 0,5 Ктн = $(20000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 54069-13, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1,0 рег. № 31857-06	RTU-325T, рег. № 44626-10/ СТВ-01, рег. № 49933-12
56	ЗРУ 20 кВ (аб.). Секция К2J 20 кВ. Ячейка 209	TPU 6 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 36415-07 ф. А, В, С	TJP 6.0 кл.т. 0,5 Ктн = $(20000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 54069-13, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
57	ЗРУ 20 кВ (аб.). Секция К3J 20 кВ. Ячейка 304	TPU 60.23 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 59346-14 ф. А, В, С	TJP 6.0 кл.т. 0,5 Ктн = $(20000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 54069-13, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1,0 рег. № 31857-06	
58	ЗРУ 20 кВ (аб.). Секция К3J 20 кВ. Ячейка 304a	TPU 6 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 36415-07 ф. А, В, С	TJP 6.0 кл.т. 0,5 Ктн = $(20000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 54069-13, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
59	ЗРУ 20 кВ (аб.). Секция К3J 20 кВ. Ячейка 305	TPU 60.23 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 59346-14 ф. А, В, С	TJP 6.0 кл.т. 0,5 Ктн = $(20000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 54069-13, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1,0 рег. № 31857-06	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
61	ЗРУ 20 кВ (аб.). Секция К3J 20 кВ. Ячейка 307	TPU 60.23 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 59346-14 ф. А, В, С	TJP 6.0 кл.т. 0,5 Ктн = $(20000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 54069-13, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1,0 рег. № 31857-06	
63	ЗРУ 20 кВ (аб.). Секция К3J 20 кВ. Ячейка 309	TPU 60.23 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 59346-14 ф. А, В, С	TJP 6.0 кл.т. 0,5 Ктн = $(20000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 54069-13, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1,0 рег. № 31857-06	
64	ЗРУ 20 кВ (аб.). Секция К3J 20 кВ. Ячейка 310	TPU 6 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 36415-07 ф. А, В, С	TJP 6.0 кл.т. 0,5 Ктн = $(20000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 54069-13, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
65	ЗРУ 20 кВ (аб.). Секция К4J 20 кВ. Ячейка 404	TPU 60.23 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 59346-14 ф. А, В, С	TJP 6.0 кл.т. 0,5 Ктн = $(20000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 51401-12, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1,0 рег. № 31857-06	RTU-325T, рег. № 44626-10/ СТВ-01, рег. № 49933-12
66	ЗРУ 20 кВ (аб.). Секция К4J 20 кВ. Ячейка 405	TPU 60.23 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 59346-14 ф. А, В, С	TJP 6.0 кл.т. 0,5 Ктн = $(20000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 51401-12, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1,0 рег. № 31857-06	
67	ЗРУ 20 кВ (аб.). Секция К4J 20 кВ. Ячейка 406	TPU 60.23 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 59346-14 ф. А, В, С	TJP 6.0 кл.т. 0,5 Ктн = $(20000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 51401-12, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1,0 рег. № 31857-06	
69	ЗРУ 20 кВ (аб.). Секция К4J 20 кВ. Ячейка 408	TPU 60.23 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 59346-14 ф. А, В, С	TJP 6.0 кл.т. 0,5 Ктн = $(20000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 51401-12, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1,0 рег. № 31857-06	
70	ЗРУ 20 кВ (аб.). Секция К4J 20 кВ. Ячейка 409	TPU 6 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 36415-07 ф. А, В, С	TJP 6.0 кл.т. 0,5 Ктн = $(20000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 51401-12, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	
81	ЗРУ 10 кВ (CH). Секция К7К 10 кВ. Ячейка 701	TPU кл.т. 0,5S Ктт = 200/5 рег. № 51368-12 ф. А, В, С	TJP 6 кл.т. 0,5 Ктн = $(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 79653-20, ф. А, В, С	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1,0 рег. № 31857-20	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
92	ЩСН 0,4 кВ. КНС №1	Т-0,66 кл.т. 0,5S Ктт = 150/5 рег. № 52667-13 ф. А, В, С	-	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1,0 рег. № 31857-11	
93	ЩСН 0,4 кВ. КНС №2	Т-0,66 кл.т. 0,5S Ктт = 150/5 рег. № 52667-13 ф. А, В, С	-	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1,0 рег. № 31857-11	
94	КТПБ 20/0,4 кВ, ООО "Инвестстройгру пп" (МК 52)	ТШП-0,66 кл.т. 0,5S Ктт = 150/5 рег. № 64182-16 ф. А, В, С	-	СТЭМ-300 кл.т. 0,5S/1,0 рег. № 71771-18	
95	КТПБ 20/0,4 кВ, ООО "Энергожилкомп лект"	ТШП-0,66 кл.т. 0,5S Ктт = 200/5 рег. № 64182-16 ф. А, В, С	-	СТЭМ-300 кл.т. 0,5S/1,0 рег. № 71771-18	RTU-325T, рег. № 44626-10/
96	КТПБ 20/0,4 кВ, Резерв 1	ТШП-0,66 кл.т. 0,5S Ктт = 200/5 рег. № 64182-16 ф. А, В, С	-	СТЭМ-300 кл.т. 0,5S/1,0 рег. № 71771-18	СТВ-01, рег. № 49933-12
97	КТПБ 20/0,4 кВ, Здание компрессорной ПАО "Россети московский регион"	ТШП-0,66 кл.т. 0,5S Ктт = 80/5 рег. № 64182-16 ф. А, В, С	-	СТЭМ-300 кл.т. 0,5S/1,0 рег. № 71771-18	
98	КТПБ 20/0,4 кВ, Резерв 2	ТШП-0,66 кл.т. 0,5S Ктт = 200/5 рег. № 64182-16 ф. А, В, С	-	СТЭМ-300 кл.т. 0,5S/1,0 рег. № 71771-18	
99	КТПБ 20/0,4 кВ, ООО "Мекона"	ТШП-0,66 кл.т. 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 64182-16 ф. А, В, С	-	СТЭМ-300 кл.т. 0,5S/1,0 рег. № 71771-18	
Примечания					
1 Допускается замена измерительных трансформаторов, счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2, при условии, что собственник АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 3 метрологических характеристик.					
2 Допускается замена УСПД и УССВ на однотипные утвержденного типа.					

Продолжение таблицы 2

3. Замена оформляется техническим актом в установленном на Предприятии-владельце порядке с внесением изменений в эксплуатационные документы. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть.

Таблица 3 – Основные метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ

Номера ИК	Вид электроэнергии	Границы интервала основной относительной погрешности измерений, $(\pm\delta)$, %, при доверительной вероятности $P=0,95$	Границы интервала относительной погрешности измерений, $(\pm\delta)$, %, в рабочих условиях, при доверительной вероятности $P=0,95$
15-26	Активная	0,6	2,0
	Реактивная	1,1	2,1
31-42	Активная	0,9	2,3
	Реактивная	1,6	2,2
44-46; 48; 50; 51; 53; 55; 57; 59; 61; 63; 65-67; 69	Активная	1,3	5,1
	Реактивная	2,5	4,4
49; 52; 56; 58; 64; 70	Активная	1,1	4,9
	Реактивная	2,3	2,9
81	Активная	1,3	5,1
	Реактивная	2,5	4,0
92-99	Активная	1,0	4,9
	Реактивная	2,1	4,0

Пределы допускаемых смещений шкалы времени СОЕВ АИИС КУЭ относительно национальной шкалы времени UTC(SU), $(\pm\Delta)$, с.

5

Примечания

1 Характеристики погрешности ИК даны для измерения электроэнергии и средней мощности (полчасовой).

2 Погрешность в рабочих условиях указана для температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии для ИК №15-26, 31-42, 44-46, 48-53, 55-59, 61, 63-67, 69, 70, 81, 92-99 от + 15 до + 30 °C.

Таблица 4 – Основные технические характеристики ИК АИИС КУЭ

Наименование характеристики	Значение
1	2
Количество измерительных каналов	55
Нормальные условия:	
параметры сети:	
- напряжение, % от $U_{\text{ном}}$	от 99 до 101
- ток, % от $I_{\text{ном}}$	от 100 до 120
- коэффициент мощности $\cos\phi$	0,87
- температура окружающей среды для счётчиков, °C	от +21 до +25

Продолжение таблицы 4

1	2
Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности - температура окружающей среды для ТТ и ТН, $^{\circ}\text{C}$ - температура окружающей среды в месте расположения счетчиков, $^{\circ}\text{C}$ - температура окружающей среды в месте расположения УСПД, $^{\circ}\text{C}$	от 90 до 110 от 1 до 120 от 0,5 инд. до 0,8, емк. от -25 до +40 от -40 до +65 от 0 до +50
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: Счетчики: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч	120000 72
УСПД - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч	55000 1
Сервер: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч	45000 1
Глубина хранения информации Счетчики: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сутки, не менее	45
ИВКЭ: - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, сутки, не менее	45
ИВК: - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее	3,5

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 журнале событий счетчика фиксируются факты:

- параметрирование;
- пропадания напряжения;
- коррекции времени.

В журнале событий УСПД фиксируются факты:

- параметрирование;
- пропадания напряжения;
- коррекции времени в счетчике и УСПД;
- пропадание и восстановление связи со счетчиком;
- выключение и включение УСПД.

Защищённость применяемых компонентов:

механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:

- выводы измерительных трансформаторов тока;
- счётчика;

- испытательной коробки;
 - УСПД;
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрирование:
- пароль на счетчике;
 - пароль на УСПД;
 - пароли на сервере, предусматривающие разграничение прав доступа к измерительным данным для различных групп пользователей.

Защита программного обеспечения обеспечивается применением электронной цифровой подписи, разграничением прав доступа, использованием ключевого носителя.

Возможность коррекции времени в:

- счетчиках (функция автоматизирована);
- УСПД (функция автоматизирована);
- ИВК (функция автоматизирована).

Возможность сбора информации:

- о состоянии средств измерений (функция автоматизирована);
- о результатах измерений (функция автоматизирована).

Цикличность:

- измерений 30 мин (функция автоматизирована);
- сбора 30 мин (функция автоматизирована).

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта-формуляра АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 5.

Таблица 5 – Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество шт./экз.
1	2	3
Трансформаторы тока	В105-СТ	72
Трансформаторы тока	ТРУ 60.23	48
Трансформаторы тока	ТРУ 6	18
Трансформаторы тока	ТРУ	3
Трансформаторы тока	Т-0,66	6
Трансформаторы тока	ТШП-0,66	18
Трансформаторы напряжения	УДР 245	48
Трансформаторы напряжения	УДР 145	12
Трансформаторы напряжения	ТДР 6.0	12
Трансформаторы напряжения	ТДР 6	3
Счетчик электрической энергии трехфазный многофункциональный	Альфа А1800	49
Счетчик электрической энергии трехфазный статический	СТЭМ-300	6
Устройства сбора и передачи данных	RTU-325T	1
Информационно-вычислительный комплекс	АИИС КУЭ ЕНЭС	1
Методика поверки	-	1
Паспорт-Формуляр	ФЭМ-20-06.ФО	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений количества электроэнергии и мощности с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии подстанции 500 кВ «Чагино», аттестованном ООО «Ампер», уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.314459 от 02.04.2023.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

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».

Правообладатель

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

ИНН 4716016979

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

Телефон: +7 (495) 710-93-33

Факс: +7 (495) 710-96-55

Изготовитель

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

ИНН 4716016979

Адрес: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А

Телефон: +7 (495) 710-93-33

Факс: +7 (495) 710-96-55

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Спецэнергопроект» (ООО «Спецэнергопроект»)

ИНН 7722844084

Адрес: 115419, г. Москва, ул. Орджоникидзе, д. 11, стр. 3, эт. 4, помещ. I, ком. 6, 7

Телефон: +7 (495) 410-28-81

E-mail: gd.spetcenergo@gmail.com

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312429.

в части вносимых изменений

Общество с ограниченной ответственностью «Ампер» (ООО «Ампер»)

ИНН 6318059328

Адрес: 443008, Самарская обл., г.о. Самара, ул. Вольская, д. 79, ком. 4

Телефон: +7-927-261-21-64

E-mail: Amper.20@mail.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.314399.