

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «23» июня 2025 г. № 1242

Регистрационный № 95747-25

Лист № 1
Всего листов 14

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 330 кВ Владикавказ-2

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 330 кВ Владикавказ-2 (далее по тексту - АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электрической энергии, 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), включающий сервер сбора и сервер баз данных (ЦСОД) Исполнительного аппарата (ИА), устройство синхронизации системного времени (УССВ ИВК), автоматизированные рабочие места (АРМ), расположенные в ЦСОД ИА и в филиалах ПАО «Россети», ПМЭС, канaloобразующую 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 линиям связи.

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. УССВ ИВК, принимающее сигналы спутниковых навигационных систем, обеспечивает автоматическую непрерывную синхронизацию времени в ИВК с национальной шкалой координированного времени UTC (SU).

ИВК выполняет функцию источника точного времени для ИВКЭ. Коррекция часов УСПД проводится при расхождении времени в УСПД и времени национальной шкалы координированного времени UTC (SU) более чем на 2 с. Интервал проверки текущего времени в УСПД выполняется с периодичностью не менее одного раза в 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 на 2 с, автоматически выполняет синхронизацию текущего времени в счетчиках электрической энергии.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено. Нанесение заводского номера на средство измерений не предусмотрено. Средству измерений присвоен заводской номер 093. Заводской номер указывается в паспорте-формуляре АИИС КУЭ типографским способом. Формат, способ и места нанесения заводских номеров измерительных компонентов, входящих в состав измерительных каналов АИИС КУЭ, приведены в паспорте-формуляре АИИС КУЭ.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется специализированное программное обеспечение автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии ЕНЭС (Метрископ) (далее по тексту - СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метрископ)). СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метрископ) используется при 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 (Метрископ), 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	не ниже 1.0.0.4
Цифровой идентификатор ПО	26B5C91CC43C05945AF7A39C9EBFD218
Другие идентификационные данные (если имеются)	DataServer.exe, DataServer_USPD.exe
Примечание: Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО - MD5	

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

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Состав измерительных каналов (ИК) АИИС КУЭ

№ ИК	Наименование ИК	Состав ИК АИИС КУЭ				
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счетчик электрической энергии	УСПД	УССВ ИВК
1	ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 – Владикавказ-2	ВСТ кл.т. 0,2S Ктт= 1000/1 рег. № 17869-10	TEMP 362 кл.т. 0,2 Ктн= $(330000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 51897-12 TH1-330 Зарамагская ГЭС-1 TEMP 362 кл.т. 0,2 Ктн= $(330000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 51897-12 TH2-330 Зарамагская ГЭС-1	A1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	RTU-325H рег. № 44626-10	СТВ-01 рег. № 49933-12

Продолжение таблицы 2

№ ИК	Наименование ИК	Состав ИК АИИС КУЭ				
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счетчик электрической энергии	УСПД	УССВ ИВК
2	ОВ 330	ВСТ кл.т. 0,2S Ктт= 1000/1 рег. № 17869-10	TEMP 362 кл.т. 0,2 Ктн= (330000/√3)/(100/√3) рег. № 51897-12 TH-1-330 TEMP 362 кл.т. 0,2 Ктн= (330000/√3)/(100/√3) рег. № 51897-12 TH-2-330	A1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
3	ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Назрань-2 I цепь	ТВГ-110 кл.т. 0,2S Ктт= 300/1 рег. № 22440-07	TEMP 123 кл.т. 0,2 Ктн= (110000/√3)/(100/√3) рег. № 51897-12 TH-3 110 ИСШ-110 TEMP 362 кл.т. 0,2 Ктн= (110000/√3)/(100/√3) рег. № 51897-12 TH-2 110 ИСШ-110	A1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	RTU-325H рег. № 44626-10	СТВ-01 рег. № 49933-12
4	ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Назрань-2 II цепь	ТВГ-110 кл.т. 0,2S Ктт= 300/1 рег. № 22440-07	TEMP 123 кл.т. 0,2 Ктн= (110000/√3)/(100/√3) рег. № 51897-12 TH-3 110 ИСШ-110 TEMP 362 кл.т. 0,2 Ктн= (110000/√3)/(100/√3) рег. № 51897-12 TH-2 110 ИСШ-110	A1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		

Продолжение таблицы 2

№ ИК	Наименование ИК	Состав ИК АИИС КУЭ				
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счетчик электрической энергии	УСПД	УССВ ИВК
5	ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Плиево (Л-203)	ТВГ-110 кл.т. 0,2S Ктт= 400/1 рег. № 22440-07	TEMP 123 кл.т. 0,2 Ктн= (110000/√3)/(100/√3) рег. № 51897-12 TH-3 110 ИСШ-110 TEMP 362 кл.т. 0,2 Ктн= (110000/√3)/(100/√3) рег. № 51897-12 TH-2 110 ИСШ-110	A1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
6	ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - РП-110 (Л-73)	ТВГ-110 кл.т. 0,2S Ктт= 400/1 рег. № 22440-07	TEMP 123 кл.т. 0,2 Ктн= (110000/√3)/(100/√3) рег. № 51897-12 TH-3 110 ИСШ-110 TEMP 362 кл.т. 0,2 Ктн= (110000/√3)/(100/√3) рег. № 51897-12 TH-2 110 ИСШ-110	A1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	RTU-325H рег. № 44626-10	СТВ-01 рег. № 49933-12
7	ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - РП-110 (Л-74)	ТВГ-УЭТМ®-110 кл.т. 0,2S Ктт= 400/1 рег. № 52619-13	TEMP 123 кл.т. 0,2 Ктн= (110000/√3)/(100/√3) рег. № 51897-12 TH-3 110 ИСШ-110 TEMP 362 кл.т. 0,2 Ктн= (110000/√3)/(100/√3) рег. № 51897-12 TH-2 110 ИСШ-110	A1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		

Продолжение таблицы 2

№ ИК	Наименование ИК	Состав ИК АИИС КУЭ				
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счетчик электрическо й энергии	УСПД	УССВ ИВК
8	ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Владикавказ- 2 (Л-22)	ТВГ-УЭТМ®-110 кл.т. 0,2S Ктт= 400/1 рег. № 52619-13	TEMP 123 кл.т. 0,2 Ктн= (110000/√3)/(100/√ 3)рег. № 51897-12 TH-3 110 ИСШ-110 TEMP 362 кл.т. 0,2 Ктн= (110000/√3)/(100/√ 3)рег. № 51897-12 TH-2 110 ИСШ-110	A1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
9	ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Владикавказ- 2 (Л-21)	ТВГ-110 УХЛ2 кл.т. 0,2S Ктт= 400/1 рег. № 89831-23	TEMP 123 кл.т. 0,2 Ктн= (110000/√3)/(100/√ 3)рег. № 51897-12 TH-3 110 ИСШ-110 TEMP 362 кл.т. 0,2 Ктн= (110000/√3)/(100/√ 3)рег. № 51897-12 TH-2 110 ИСШ-110	A1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	RTU- 325H рег. № 44626-10	СТВ-01 рег. № 49933- 12
10	ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Владикавказ- 2 (Л-20)	ТВГ-110 кл.т. 0,2S Ктт= 400/1 рег. № 22440-07	TEMP 123 кл.т. 0,2 Ктн= (110000/√3)/(100/√ 3)рег. № 51897-12 TH-3 110 ИСШ-110 TEMP 362 кл.т. 0,2 Ктн= (110000/√3)/(100/√ 3)рег. № 51897-12 TH-2 110 ИСШ-110	A1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		

Продолжение таблицы 2

№ ИК	Наименование ИК	Состав ИК АИИС КУЭ				
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счетчик электрической энергии	УСПД	УССВ ИВК
11	ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Бор (Л-33)	ТВГ-110 кл.т. 0,2S Ктт= 300/1 рег. № 22440-07	TEMP 123 кл.т. 0,2 Ктн= (110000/√3)/(100/√3) рег. № 51897-12 TH-3 110 ИСШ-110 TEMP 362 кл.т. 0,2 Ктн= (110000/√3)/(100/√3) рег. № 51897-12 TH-2 110 ИСШ-110	A1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		
12	ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Бор (Л-34)	ТВГ-110 кл.т. 0,2S Ктт= 300/1 рег. № 22440-07	TEMP 123 кл.т. 0,2 Ктн= (110000/√3)/(100/√3) рег. № 51897-12 TH-3 110 ИСШ-110 TEMP 362 кл.т. 0,2 Ктн= (110000/√3)/(100/√3) рег. № 51897-12 TH-2 110 ИСШ-110	A1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	RTU-325H рег. № 44626-10	СТВ-01 рег. № 49933-12
13	ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 – Беслан Тяговая (Л-19)	ТВГ-110 кл.т. 0,2S Ктт= 400/1 рег. № 22440-07	TEMP 123 кл.т. 0,2 Ктн= (110000/√3)/(100/√3) рег. № 51897-12 TH-3 110 ИСШ-110 TEMP 362 кл.т. 0,2 Ктн= (110000/√3)/(100/√3) рег. № 51897-12 TH-2 110 ИСШ-110	A1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11		

Продолжение таблицы 2

№ ИК	Наименование ИК	Состав ИК АИИС КУЭ				
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счетчик электрической энергии	УСПД	УССВ ИВК
14	ОВ 110	ТВГ-110 УХЛ2 кл.т. 0,2S Ктт= 1500/1 рег. № 89831-23	TEMP 123 кл.т. 0,2 Ктн= $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 51897-12 TH-3 110 ИСШ-110 TEMP 362 кл.т. 0,2 Ктн= $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 51897-12 TH-2 110 ИСШ-110	A1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-11	RTU-325H рег. № 44626-10	СТВ-01 рег. № 49933-12
15	Ввод ф. 7 «Птицефабрика»	ТПОЛ-10 кл.т. 0,5S Ктт= 100/5 рег. № 47958-16	ЗНОЛПМ кл.т. 0,5 Ктн= $(6300/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ / $(100/3)$ рег. № 46738-11 1TH 6 PTCH	A1800 кл.т. 0,5S/1,0 рег. № 31857-11		
16	PTCH ст. 0,4	TCH8 кл.т. 0,2S Ктт= 1000/5 рег. № 26100-03	—	A1800 кл.т. 0,5S/1,0 рег. № 31857-11		

Примечания:

1 Допускается замена измерительных трансформаторов, счетчиков, УСПД, УССВ на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2 и в других разделах описания типа, 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 электрической энергии 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			
		$\delta_{1(2)\%}$,	$\delta_5 \%$,	$\delta_{20} \%$,	$\delta_{100} \%$,
		$I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_5 \%$	$I_5 \% \leq I_{изм} < I_{20} \%$	$I_{20} \% \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1-14 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,2S; ТН 0,2)	1,0	0,9	0,6	0,5	0,5
	0,8	1,1	0,8	0,6	0,6
	0,5	1,8	1,3	0,9	0,9
15 (Счетчик 0,5S; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	1,0	1,9	1,2	1,0	1,0
	0,8	2,7	1,7	1,3	1,3
	0,5	4,9	3,1	2,3	2,3
16 (Счетчик 0,5S; ТТ 0,2S)	1,0	1,3	0,7	0,6	0,6
	0,8	1,5	0,9	0,7	0,7
	0,5	1,9	1,4	0,9	0,9
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			
		$\delta_2 \%$,	$\delta_5 \%$,	$\delta_{20} \%$,	$\delta_{100} \%$,
		$I_2 \% \leq I_{изм} < I_5 \%$	$I_5 \% \leq I_{изм} < I_{20} \%$	$I_{20} \% \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1-14 (Счетчик 0,5; ТТ 0,2S; ТН 0,2)	0,8	1,8	1,4	1,0	1,0
	0,5	1,5	0,9	0,8	0,8
15 (Счетчик 1,0; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	0,8	4,2	2,8	2,1	2,1
	0,5	2,7	1,8	1,5	1,5
16 (Счетчик 1,0; ТТ 0,2S)	0,8	2,1	1,7	1,2	1,2
	0,5	1,9	1,3	1,1	1,1
Номер ИК	cosφ	Границы интервала допускаемой относительной погрешности ИК при измерении активной электрической энергии в рабочих условиях ($\pm\delta$), %, при доверительной вероятности, равной 0,95			
		$\delta_{1(2)\%}$,	$\delta_5 \%$,	$\delta_{20} \%$,	$\delta_{100} \%$,
		$I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_5 \%$	$I_5 \% \leq I_{изм} < I_{20} \%$	$I_{20} \% \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1-14 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,2S; ТН 0,2)	1,0	1,1	0,8	0,7	0,7
	0,8	1,3	1,0	0,8	0,8
	0,5	1,9	1,4	1,1	1,1

Продолжение таблицы 3

Номер ИК	cosφ	Границы интервала допускаемой относительной погрешности ИК при измерении активной электрической энергии в рабочих условиях ($\pm\delta$), %, при доверительной вероятности, равной 0,95			
		$\delta_{1(2)\%}$,	$\delta_5 \%$,	$\delta_{20} \%$,	$\delta_{100} \%$,
		$I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_5 \%$	$I_5 \% \leq I_{изм} < I_{20} \%$	$I_{20} \% \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
15 (Счетчик 0,5S; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	1,0	2,5	1,7	1,6	1,6
	0,8	3,2	2,2	1,9	1,9
	0,5	5,1	3,5	2,8	2,8
16 (Счетчик 0,5S; ТТ 0,2S)	1,0	1,9	1,4	1,3	1,3
	0,8	2,0	1,5	1,4	1,4
	0,5	2,4	2,0	1,6	1,6
Номер ИК	cosφ	Границы интервала допускаемой относительной погрешности ИК при измерении реактивной электрической энергии в рабочих условиях ($\pm\delta$), %, при доверительной вероятности, равной 0,95			
		$\delta_2 \%$,	$\delta_5 \%$,	$\delta_{20} \%$,	$\delta_{100} \%$,
		$I_2 \% \leq I_{изм} < I_5 \%$	$I_5 \% \leq I_{изм} < I_{20} \%$	$I_{20} \% \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1-14 (Счетчик 0,5; ТТ 0,2S; ТН 0,2)	0,8	2,2	1,9	1,6	1,6
	0,5	2,0	1,5	1,4	1,4
15 (Счетчик 1,0; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	0,8	5,3	4,3	3,9	3,9
	0,5	4,2	3,6	3,5	3,5
16 (Счетчик 1,0; ТТ 0,2S)	0,8	3,7	3,5	3,3	3,3
	0,5	3,5	3,2	3,2	3,2
Пределы допускаемой абсолютной погрешности смещения шкалы времени компонентов АИИС КУЭ, входящих в состав СОЕВ, относительно шкалы времени UTC (SU), ($\pm\Delta$), с					5
Примечания:					
1 Границы интервала допускаемой относительной погрешности $\delta_{1(2)\%P}$ для $\cos\phi=1,0$ нормируются от $I_1\%$, границы интервала допускаемой относительной погрешности $\delta_{1(2)\%P}$ и $\delta_2\%$ для $\cos\phi<1,0$ нормируются от $I_2\%$.					
2 Метрологические характеристики ИК даны для измерения электрической энергии и средней мощности (полувасовой)					

Таблица 4 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности - частота, Гц температура окружающей среды, °C: - для счетчиков электрической энергии	от 99 до 101 от 1 до 120 0,87 от 49,85 до 50,15 от +21 до +25
Рабочие условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности, не менее - частота, Гц диапазон рабочих температур окружающей среды, °C: - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД - для сервера, УССВ ИВК	от 90 до 110 от 1 до 120 0,5 от 49,6 до 50,4 от -45 до +40 от +10 до +40 от +10 до +30 от +18 до +24
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: счетчики электроэнергии А1800: - средняя наработка до отказа, ч	120000
УСПД RTU-325Н: - средняя наработка на отказ, ч, не менее	55000
УССВ ИВК комплекс измерительно-вычислительный СТВ-01: - средняя наработка на отказ, ч, не менее	22000
Глубина хранения информации счетчики электроэнергии: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее	45
УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электрической энергии по каждому каналу и электрической энергии, потребленной за месяц, сут, не менее	45
ИВК: - при отключенном питании, лет, не менее	3
	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 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).

Знак утверждения типа

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

Комплектность средства измерений

Таблица 5 – Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт./экз.
Трансформатор тока	ВСТ	6
Трансформатор тока	ТВГ-110	24
Трансформатор тока	ТВГ-110 УХЛ2	6
Трансформатор тока	ТВГ-УЭТМ®-110	6
Трансформатор тока	ТПОЛ-10	3
Трансформатор тока	ТЧН8	3
Трансформатор напряжения	TEMP 362	12
Трансформатор напряжения	TEMP 123	6
Трансформатор напряжения	ЗНОЛПМ	3
Счетчик электрической энергии многофункциональный	А1800	16
Устройство сбора и передачи данных	RTU- 325Н	1
Устройство синхронизации системного времени на уровне ИВК	СТВ-01	1
Инструкция по эксплуатации	МГЕА.674855.003-ИЭ	1
Паспорт-формуляр	МГЕА.674855.003-ФО	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений количества электрической энергии и мощности с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 330 кВ Владикавказ-2, аттестованном ФБУ «Пензенский ЦСМ», уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № 01.00230-2013.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

ГОСТ 22261-94 «Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия»;

ГОСТ Р 59793-2021 «Информационные технологии. 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-Россети» (ПАО «Россети»)

ИНН 4716016979

Юридический адрес: 121353, г. Москва, ул. Беловежская, д. 4

Телефон: +7 (495) 710-93-33

Факс: +7 (495) 710-96-55

E-mail: info@fsk-ees.ru

Web-сайт: www.fsk-ees.ru

Изготовитель

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания-Россети» (ПАО «Россети»)

ИНН 4716016979

Адрес: 121353, г. Москва, ул. Беловежская, д. 4

Телефон: +7 (495) 710-93-33

Факс: +7 (495) 710-96-55

E-mail: info@fsk-ees.ru

Web-сайт: www.fsk-ees.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Пензенской области» (ФБУ «Пензенский ЦСМ»)

Адрес: 440028, г. Пенза, ул. Комсомольская, д. 20

Телефон (факс): +7 (8412) 49-82-65

E-mail: info@penzacsm.ru

Web-сайт: www.penzacsm.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311197.

