

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) АО «Оборонэнергосбыт» (ГТП в/ч 32047, ФГУ «27 НЦ МО РФ»)

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) АО «Оборонэнергосбыт» (ГТП в/ч 32047, ФГУ «27 НЦ МО РФ») (АИИС КУЭ) предназначена для измерения активной и реактивной электроэнергии, для осуществления эффективного автоматизированного коммерческого учета и контроля потребления электроэнергии и мощности потребляемой с ОРЭМ по расчетным точкам учета, а также регистрации параметров электропотребления, формирования отчетных документов и передачи информации в АО «АТС», ОАО «СО ЕЭС» и прочим заинтересованным организациям в рамках согласованного регламента.

Полученные данные и результаты измерений могут использоваться для коммерческих расчетов и оперативного управления энергопотреблением.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ построенная на основе ИИС «Пирамида» (Рег. № 21906-11), представляет собой многоуровневую автоматизированную измерительную систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерения.

Измерительные комплексы (ИК) АИИС КУЭ состоят из двух уровней:

Первый уровень - включает в себя измерительные трансформаторы напряжения (ТН), измерительные трансформаторы тока (ТТ), многофункциональные счетчики активной и реактивной электрической энергии (счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных;

Второй уровень - информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включает в себя сервер сбора данных (ССД) регионального отделения АО «Оборонэнергосбыт», основной и резервный серверы баз данных (СБД) АО «Оборонэнергосбыт», коммуникаторы СИКОН ТС65, автоматизированное рабочее место (АРМ), устройство синхронизации системного времени (УССВ) УСВ-2 (Рег. № 41681-10), а также совокупность аппаратных, каналобразующих и программных средств, выполняющих сбор информации с нижних уровней, ее обработку и хранение.

АРМ оператора представляет собой персональный компьютер, на котором установлена клиентская часть программного обеспечения (ПО) «Пирамида 2000. АРМ». АРМ по ЛВС предприятия связано с сервером, на котором установлено ПО «Пирамида 2000. Сервер». Для этого в настройках ПО «Пирамида 2000. АРМ» указывается IP-адрес сервера.

В качестве ССД используется сервер HP Proliant DL180, установленный в региональном отделении АО «Оборонэнергосбыт». В качестве СБД используются серверы SuperMicro SC826A. СБД установлен в центре сбора и обработки информации (ЦСОИ) АО «Оборонэнергосбыт».

АИИС КУЭ решает следующие задачи:

- измерение 30-минутных приращений активной и реактивной электроэнергии;
- периодический (1 раз в 30 мин) и/или по запросу автоматический сбор привязанных к единому календарному времени результатов измерений приращений электроэнергии с заданной дискретностью учета (30 мин);
- хранение результатов измерений в специализированной базе данных, отвечающей требованию повышенной защищенности от потери информации (резервирование баз данных) и от несанкционированного доступа;

- передача результатов измерений в организации-участники оптового рынка электроэнергии;
- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне (установка паролей и т.п.);
- диагностика и мониторинг функционирования технических и программных средств АИИС КУЭ;
- конфигурирование и настройка параметров АИИС КУЭ;
- ведение системы единого времени в АИИС КУЭ (коррекция времени);
- передача журналов событий счетчиков.

Принцип действия

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются соответствующие мгновенные значения активной, реактивной и полной мощности без учета коэффициентов трансформации. Электрическая энергия, как интеграл по времени от мощности, вычисляется для интервалов времени 30 мин.

Средняя активная (реактивная) электрическая мощность вычисляется как среднее значение вычисленных мгновенных значений мощности на интервале времени усреднения 30 мин.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков посредством линий связи и далее через коммутатор СИКОН ТС65 по сети Интернет поступает на ССД (в случае если отсутствует TCP-соединение с контроллером, сервер устанавливает CSD-соединение с СИКОН ТС65 через GSM-модем и по нему считывает данные). ССД АИИС КУЭ при помощи ПО осуществляет обработку измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации, перевод измеренных значений в именованные физические величины), формирование, хранение, оформление справочных и отчетных документов и последующую передачу информации на СБД по протоколу «Пирамида» посредством межмашинного обмена через распределенную вычислительную сеть АО «Оборонэнергосбыт» (основной канал) либо по электронной почте путем отправки файла с данными, оформленными в соответствии с протоколом «Пирамида» (резервный канал). СБД АИИС КУЭ при помощи ПО осуществляет хранение, оформление справочных и отчетных документов и последующую передачу информации всем заинтересованным субъектам (АО «АТС») в рамках согласованного регламента.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ). Коррекция текущего значения времени и даты (времени) часов УСВ-2 происходит от GPS-приёмника. Погрешность формирования (хранения) шкалы времени при отсутствии коррекции по сигналам проверки времени в сутки не более $\pm 1,0$ с. Установка текущих значений времени и даты в АИИС КУЭ происходит автоматически на всех уровнях системы внутренними таймерами устройств, входящих в систему. Коррекция отклонений встроенных часов осуществляется при помощи синхронизации таймеров устройств с единым временем, поддерживаемым УСВ-2.

Синхронизация времени или коррекция шкалы времени таймеров сервера происходит каждый час, коррекция текущих значений времени и даты серверов с текущими значениями времени и даты УСВ-2 осуществляется независимо от расхождении с текущими значениями времени и даты УСВ-2, т.е. серверы входят в режим подчинения устройствам точного времени и устанавливаются текущие значения времени и даты с часов УСВ-2.

Сличение текущих значений времени и даты счетчиков с текущим значением времени и даты ССД - при каждом сеансе связи, но не реже 1 раза в сутки, корректировка осуществляется при расхождении времени $\pm 1,0$ с.

Погрешность часов компонентов системы не превышает ± 5 с.

Программное обеспечение

В состав ПО АИИС КУЭ входит: ПО счетчиков электроэнергии, ПО ССД и СБД АИИС КУЭ. Программные средства ССД и СБД АИИС КУЭ содержат: базовое (системное) ПО, включающее операционную систему, программы обработки текстовой информации, сервисные программы, ПО систем управления базами данных (далее по тексту - СУБД) и прикладное ПО ИВК «Пирамида», ПО СОЕВ.

Идентификационные данные программного обеспечения АИИС КУЭ приведены в таблице 1-9.

Таблица 1 - Идентификационные данные ПО «Пирамида 2000» - «Модуль вычисления значений энергии и мощности по группам точек учета»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	CalcClients.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	3
Цифровой идентификатор ПО (MD5)	e55712d0b1b219065d63da949114dae4

Таблица 2 - Идентификационные данные ПО «Пирамида 2000» - «Модуль расчета небаланса энергии/мощности»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	CalcLeakage.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	3
Цифровой идентификатор ПО (MD5)	b1959ff70beleb17c83f7b0f6d4a132f

Таблица 3 - Идентификационные данные ПО «Пирамида 2000» - «Модуль вычисления значений энергии потерь в линиях и трансформаторах»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	CalcLosses.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	3
Цифровой идентификатор ПО (MD5)	d79874d10fc2b156a0fdc27e1ca480ac

Таблица 4 - Идентификационные данные ПО «Пирамида 2000» - «Общий модуль, содержащий функции, используемые при вычислениях различных значений и проверке точности вычислений»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	Metrology.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	3
Цифровой идентификатор ПО (MD5)	52e28d7b608799bb3 ccea41b548d2c83

Таблица 5 - Идентификационные данные ПО «Пирамида 2000» - «Модуль обработки значений физических величин, передаваемых в бинарном протоколе»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	ParseBin.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	3
Цифровой идентификатор ПО (MD5)	6f557f885b737261328cd77805bd1ba7

Таблица 6 - Идентификационные данные ПО «Пирамида 2000» - «Модуль обработки значений физических величин, передаваемых по протоколам семейства МЭК»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	ParseIEC.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	3
Цифровой идентификатор ПО (MD5)	48e73a9283d1e66494521f63d00b0d9f

Таблица 7 - Идентификационные данные ПО «Пирамида 2000» - «Модуль обработки значений физических величин, передаваемых по протоколу Пирамида»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	ParsePiramida.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	3
Цифровой идентификатор ПО (MD5)	ecf532935ca1a3fd3215049af1fd979f

Таблица 8 - Идентификационные данные ПО «Пирамида 2000» - «Модуль формирования расчетных схем и контроля целостности данных нормативно-справочной информации»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	SynchroNSI.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	3
Цифровой идентификатор ПО (MD5)	530d9b0126f7cdc23ecd814c4eb7ca09

Таблица 9 - Идентификационные данные ПО «Пирамида 2000» - «Модуль расчета величины рассинхронизации и значений коррекции времени»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	VerifyTime.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	3
Цифровой идентификатор ПО (MD5)	1ea5429b261fb0e2884f5b356a1d1e75

ПО ИВК «Пирамида» не влияет на метрологические характеристики АИИС КУЭ АО «Оборонэнергосбыт» (ГТП в/ч 32047, ФГУ «27 НЦ МО РФ»).

Уровень защиты программного обеспечения АИИС КУЭ АО «Оборонэнергосбыт» (ГТП в/ч 32047, ФГУ «27 НЦ МО РФ») от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «Средний» по Р 50.2.077-2014.

Метрологические и технические характеристики

Состав 1 уровня ИК АИИС КУЭ АО «Оборонэнергосбыт» (ГТП в/ч 32047, ФГУ «27 НЦ МО РФ») приведен в Таблице 10.

Границы допускаемой относительной погрешности измерения активной и реактивной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ приведены в Таблице 11.

Таблица 10 - Состав ИК АИИС КУЭ

ИК №	Наименование объекта	Состав 1 уровня измерительного канала			Вид электро- энергии
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счётчик электриче- ской энергии	
1	2	3	4	5	7
1	ПС №246 Ляхово 110/10 кВ КРУ-10 кВ, 1 сек. 10 кВ, Фидер №5	ТПЛ-10 кл. т 0,5 Ктт = 150/5 Зав. № 3835; 3670 Рег. № 1276-59	НАМИ-10 кл. т 0,2 Ктн = 10000/100 Зав. № 2701; 2701; 2701 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 0811102229 Рег. № 36697-08	активная реактивная
2	ПС №246 Ляхово 110/10 кВ КРУ-10 кВ, 1 сек. 10 кВ, Фидер №7	ТПЛ-10 кл. т 0,5 Ктт = 200/5 Зав. № 53658; 2256 Рег. № 1276-59	НАМИ-10 кл. т 0,2 Ктн = 10000/100 Зав. № 2701; 2701; 2701 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 0806101092 Рег. № 36697-08	активная реактивная
3	ПС №246 Ляхово 110/10 кВ КРУ-10 кВ, 2 сек. 10 кВ, Фидер №12	ТПЛ-10 кл. т 0,5 Ктт = 200/5 Зав. № 2248; 2254 Рег. № 1276-59	НТМИ-10-66 кл. т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 6045; 6045; 6045 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 0811102281 Рег. № 36697-08	активная реактивная
4	ПС №246 Ляхово 110/10 кВ КРУ-10 кВ, 2 сек. 10 кВ, Фидер №14	ТПЛ-10 кл. т 0,5 Ктт = 150/5 Зав. № 10258; 35328 Рег. № 1276-59	НТМИ-10-66 кл. т 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 6045; 6045; 6045 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М кл. т 0,2S/0,5 Зав. № 0811102466 Рег. № 36697-08	активная реактивная

Продолжение таблицы 10

1	2	3	4	5	6
5	СРП 10/0,4 кВ 1 с.ш., РУ-10 кВ, ячейка № 6	ТПОЛ-10 У3 кл. т 0,5 Ктт = 75/5 Зав. № 12288; 11952 Рег. № 1261-02	ЗНОЛ.06-10 У3 кл. т 0,5 Ктн = (10000/√3)/ (100/√3) Зав. № 13010; 13007; 13008 Рег. № 3344-04	ПСЧ-4ТМ.05 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0303086294 Рег. № 27779-04	активная реактивная
6	СРП 10/0,4 кВ 2 с.ш., РУ-10 кВ, Ячейка № 20	ТПОЛ-10 У3 кл. т 0,5 Ктт = 75/5 Зав. № 11955; 11871 Рег. № 1261-02	ЗНОЛ.06-10 У3 кл. т 0,5 Ктн = (10000/√3)/ (100/√3) Зав. № 12942; 12940; 13012 Рег. № 3344-04	ПСЧ-4ТМ.05 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0303086290 Рег. № 27779-04	активная реактивная
7	ТП-2/1 10/0,4 кВ РУ-0,4 кВ, яч. Ф-4	-	-	ПСЧ-3ТМ.05 кл. т 1,0/2,0 Зав. № 0506080043 Рег. № 30784-05	активная реактивная
8	РП-3221 0,4 кВ РУ-0,4 кВ, яч. Ф-3	ТТИ-А кл. т 0,5 Ктт = 50/5 Зав. № X9025; R4843; R2503 Рег. № 28139-07	-	ПСЧ-4ТМ.05.04 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0318080795 Рег. № 27779-04	активная реактивная

Продолжение таблицы 10

1	2	3	4	5	6
9	СРП 10/0,4 кВ 1 с.ш., РУ-10 кВ, ячейка №8	ТПОЛ-10 У3 кл. т 0,5 КТТ = 300/5 Зав. № 6708; 6636 Рег. № 1261-02	ЗНОЛ.06-10 У3 кл. т 0,5 К _{ТН} = (10000/√3)/ (100/√3) Зав. № 13010; 13007; 13008 Рег. № 3344-04	ПСЧ-4ТМ.05 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0303086369 Рег. № 27779-04	активная реактивная
10	СРП 10/0,4 кВ 2 с.ш., РУ-10 кВ, ячейка № 22	ТПОЛ-10 У3 кл. т 0,5 КТТ = 300/5 Зав. № 3657; 6707 Рег. № 1261-02	ЗНОЛ.06-10 У3 кл. т 0,5 К _{ТН} = (10000/√3)/ (100/√3) Зав. № 12942; 12940; 13012 Рег. № 3344-04	ПСЧ-4ТМ.05 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0303081248 Рег. № 27779-04	активная реактивная
11	РП-10205 РУ-10 кВ, ф. яч.6, ввод Т-1	ТПЛ-10-М У2 кл. т 0,5 КТТ = 75/5 Зав. № 1176; 319 Рег. № 22192-01	НТМК-10 кл. т 0,5 К _{ТН} = 10000/100 Зав. № 30 Рег. № 355-49	СЭТ-4ТМ.03М.01 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0802121019 Рег. № 36697-08	активная реактивная
12	РП-10205 РУ-10 кВ, ф. яч.7, ввод Т-3	ТПЛ-10-М У2 кл. т 0,5 КТТ = 50/5 Зав. № 1848; 1662 Рег. № 22192-01	НТМК-10 кл. т 0,5 К _{ТН} = 10000/100 Зав. № 30 Рег. № 355-49	СЭТ-4ТМ.03М.01 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0802120405 Рег. № 36697-08	активная реактивная

Продолжение таблицы 10

1	2	3	4	5	6
13	РП-10205 РУ-10 кВ, ф. яч.16, ввод Т-2	ТПЛ-10-М У2 кл. т 0,5 КГТ = 75/5 Зав. № 1511; 1217 Рег. № 22192-01	НТМК-10 кл. т 0,5 КТН = 10000/100 Зав. № 33 Рег. № 355-49	СЭТ-4ТМ.03М.01 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0802121844 Рег. № 36697-08	активная реактивная
14	РП-10205 РУ-10 кВ, ф. яч.17, ввод Т-4	ТПЛ-10-М У2 кл. т 0,5 КГТ = 50/5 Зав. № 1619; 1661 Рег. № 22192-01	НТМК-10 кл. т 0,5 КТН = 10000/100 Зав. № 33 Рег. № 355-49	СЭТ-4ТМ.03М.01 кл. т 0,5S/1,0 Зав. № 0802120440 Рег. № 36697-08	активная реактивная

Таблица 11

Границы допускаемой относительной погрешности измерения активной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ					
Номер ИК	cosφ	$d_{1(2)\%},$ $I_{1(2)\%} \leq I_{изм} <$ $< I_{5\%}$	$d_{5\%},$ $I_{5\%} \leq I_{изм} <$ $< I_{20\%}$	$d_{20\%},$ $I_{20\%} \leq I_{изм} <$ $< I_{100\%}$	$d_{100\%},$ $I_{100\%} \leq I_{изм} \leq$ $I_{120\%}$
1 - 2 (ТТ 0,5; ТН 0,2; Сч 0,2S)	1,0	-	±1,8	±1,1	±0,9
	0,9	-	±2,3	±1,3	±1,0
	0,8	-	±2,8	±1,6	±1,2
	0,7	-	±3,5	±1,9	±1,4
	0,5	-	±5,4	±2,8	±2,0
3 - 4 (ТТ 0,5; ТН 0,5; Сч 0,2S)	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
5 - 6, 9 - 14 (ТТ 0,5; ТН 0,5; Сч 0,5S)	1,0	-	±2,2	±1,7	±1,6
	0,9	-	±2,7	±1,9	±1,7
	0,8	-	±3,2	±2,1	±1,9
	0,7	-	±3,8	±2,4	±2,1
	0,5	-	±5,7	±3,3	±2,7

Продолжение таблицы 11

Номер ИК	cosφ	$d_{1(2)\%},$ $I_{1(2)\%} \leq I_{изм} <$ $< I_{5\%}$	$d_{5\%},$ $I_{5\%} \leq I_{изм} <$ $< I_{20\%}$	$d_{20\%},$ $I_{20\%} \leq I_{изм} <$ $< I_{100\%}$	$d_{100\%},$ $I_{100\%} \leq I_{изм} \leq$ $I_{120\%}$
	0,9	±3,3	±3,1	±2,8	±2,8
	0,8	±3,4	±3,2	±2,8	±2,8
	0,7	±3,4	±3,2	±2,9	±2,9
	0,5	±3,5	±3,4	±3	±3
	1,0	-	±2,2	±1,6	±1,5
8 (ТТ 0,5S; Сч 0,5S)	0,9	-	±2,6	±1,8	±1,6
	0,8	-	±3,1	±2,0	±1,7
	0,7	-	±3,7	±2,3	±1,9
	0,5	-	±5,6	±3,1	±2,4
Границы допускаемой относительной погрешности измерения реактивной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ					
Номер ИК	cosφ	$d_{1(2)\%},$ $I_{2\%} \leq I_{изм} <$ $I_{5\%}$	$d_{5\%},$ $I_{5\%} \leq I_{изм} <$ $< I_{20\%}$	$d_{20\%},$ $I_{20\%} \leq I_{изм} <$ $< I_{100\%}$	$d_{100\%},$ $I_{100\%} \leq I_{изм} \leq$ $I_{120\%}$
1 - 2 (ТТ 0,5; ТН 0,2; Сч 0,5)	0,9	-	±7,0	±3,6	±2,5
	0,8	-	±4,4	±2,3	±1,7
	0,7	-	±3,6	±1,9	±1,5
	0,5	-	±2,6	±1,5	±1,2
3 - 4 (ТТ 0,5; ТН 0,5; Сч 0,5)	0,9	-	±7,1	±3,9	±2,9
	0,8	-	±4,5	±2,5	±1,9
	0,7	-	±3,7	±2,1	±1,7
	0,5	-	±2,7	±1,6	±1,3
5 - 6, 9 - 14 (ТТ 0,5; ТН 0,5; Сч 1,0)	0,9	-	±7,6	±4,2	±3,2
	0,8	-	±5,0	±2,9	±2,4
	0,7	-	±4,2	±2,6	±2,2
	0,5	-	±3,3	±2,2	±2,0
7 (Сч 2,0)	0,9	±18,7	±14,9	±7,8	±5,6
	0,8	±12,5	±9,8	±5,5	±4,3
	0,7	±10,7	±8,3	±4,8	±4
	0,5	±8,5	±6,5	±4,1	±3,7
8 (ТТ 0,5; Сч 1,0)	0,9	-	±7,5	±3,9	±2,8
	0,8	-	±4,9	±2,7	±2,2
	0,7	-	±4,2	±2,4	±2,0
	0,5	-	±3,2	±2,1	±1,8

Примечания:

1. Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии и средней мощности (получасовой).
2. В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95.
3. Погрешность в рабочих условиях указана для температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии для ИК от плюс 5 до плюс 35 °С.
4. Допускается замена измерительных трансформаторов, счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в Таблице 10.

Основные технические характеристики ИК приведены в таблице 12.

Таблица 12 - Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
Количество измерительных каналов	8
Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности $\cos\varphi$ - температура окружающей среды, °С	98 до 102 100 до 120 0,9 от +21 до +25
Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности - температура окружающей среды для ТТ и ТН, °С - температура окружающей среды в месте расположения электросчетчиков, °С	от 90 до 110 от 5 до 120 от 0,5 _{инд.} до 0,8 _{смк.} от -30 до +45 от -40 до +65
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: Электросчетчики ПСЧ-4ТМ.05, ПСЧ-3ТМ.05: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч Электросчетчики СЭТ-4ТМ.03М: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч УСВ-2: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее Сервер: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч	90000 2 140000 2 35000 45000 1
Глубина хранения информации Электросчетчики СЭТ-4ТМ.03М: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сутки, не менее Электросчетчики ПСЧ-4ТМ.05, ПСЧ-3ТМ.05 - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сутки, не менее ИВК: - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее	113 56 3,5

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы эксплуатационной документации АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ приведена в таблице 13

Таблица 13

Наименование	Тип	Кол.
1 Трансформатор тока	ТПОЛ-10 У3	8
2 Трансформатор тока	ТТИ	3
3 Трансформатор тока	ТПЛ-10-М У2	8
4 Трансформатор тока	ТПЛ-10	8
5 Трансформатор напряжения	ЗНОЛ.06	6
6 Трансформатор напряжения	НТМК-10	2
7 Трансформатор напряжения	НАМИ-10	1
8 Трансформатор напряжения	НТМИ-10-66	1
9 Электросчетчик	ПСЧ-4ТМ.05.04	1
10 Электросчетчик	ПСЧ-4ТМ.05	4
11 Электросчетчик	ПСЧ-3ТМ.05	1
12 Электросчетчик	СЭТ-4ТМ.03М.01	4
13 Электросчетчик	СЭТ-4ТМ.03М	4
14 Устройство синхронизации системного времени	УСВ-2	3
15 Методика поверки	МП 206.1-115-2016	1
16 Паспорт-формуляр	ЭССО.411711.АИИС.564 ПФ-2016	1

Поверка

осуществляется по документу МП 206.1-115-2016 «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) АО «Обронэнергосбыт» (ГТП в/ч 32047, ФГУ «27 НЦ МО РФ»). Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» 15 июня 2016 г.

Основные средства поверки:

- ТТ - по ГОСТ 8.217-2003;
- ТН - по МИ 2845-2003, МИ 2925-2005 и/или по ГОСТ 8.216-88;
- Счётчик ПСЧ-4ТМ.05 - по методике поверки ИЛГШ.411152.126 РЭ1, согласованной с ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» в октябре 2004 г.;
- Счётчик ПСЧ-3ТМ.05 - по методике поверки ИЛГШ.411152.137РЭ1, согласованной с ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» в декабре 2005 г.;
- Счётчик СЭТ-4ТМ.03М - по методике поверки ИЛГШ.411152.145 РЭ1, согласованной с ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» в декабре 2007 г.;
- ИИС «Пирамида» - по документу «Системы информационно-измерительные контроля и учета энергопотребления «Пирамида». Методика поверки» ВЛСТ 150.00.000 И1, утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в 2010 г.;
- УСВ-2 - по документу «ВЛСТ 237.00.000И1», утверждённым ГЦИ СИ ФГУП ВНИИФТРИ в 2009 г.;
- Термометр по ГОСТ 28498-90, диапазон измерений от минус 40 до плюс 50°С, цена деления 1°С.

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе: «Методика (метод) измерений количества электрической энергии (мощности) с использованием автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Обронэнергосбыт» по Московской области №1 (ГТП в/ч 83320, в/ч 32047, ФГУ «27 НЦ МО РФ»). Свидетельство об аттестации методики измерений № 0076/2011-01.00324-2011 от 14.12.2011.

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) АО «Оборонэнергосбыт» (ГТП в/ч 32047, ФГУ «27 НЦ МО РФ»)

ГОСТ Р 8.596-2002 ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения

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

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Корпорация «ЭнергоСнабСтройСервис» (ООО «Корпорация «ЭнергоСнабСтройСервис»)

ИНН 7706292301

Юридический адрес: 121500, г. Москва, Дорога МКАД 60 км, д.4А, офис 204

Адрес: 600021, г. Владимир, ул. Мира, д.4а, офис № 3

Телефон: (4922) 33-81-51/(4922)34-67-26

Факс: (4922) 42-44-93

Заявитель

Акционерное общество «Оборонэнергосбыт» (АО «Оборонэнергосбыт»)

ИНН 7704731218

Адрес: 127055, г. Москва, ул. Образцова, д.4А, корп. 1

Телефон/факс: (495) 935-70-08/(495) 935-70-09

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГУП «ВНИИМС»)

Адрес: 119361, г. Москва, ул. Озерная, д. 46

Телефон/факс: (495) 437-55-77/ 437-56-66

Web-сайт: www.vniims.ru

E-mail: office@vniims.ru

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИМС» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30004-13 от 26.07.2013 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ____ » _____ 2017 г.