

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Оборонэнергосбыт» по Калужской области (ГТП Русиново, Балабаново)

### Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Оборонэнергосбыт» по Калужской области (ГТП Русиново, Балабаново) (далее по тексту – АИИС КУЭ) предназначена для измерения активной и реактивной электроэнергии, для осуществления эффективного автоматизированного коммерческого учета и контроля потребления электроэнергии и мощности потребляемой с оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ) по расчетным точкам учета, а также регистрации параметров электропотребления, формирования отчетных документов и передачи информации в ОАО «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» (Госреестр № 21906-11), представляет собой многоуровневую автоматизированную измерительную систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерения.

Измерительно-информационные каналы (ИИК) АИИС КУЭ состоят из двух уровней:

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

2-ой уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включает в себя сервер сбора данных (ССД) регионального отделения ОАО «Оборонэнергосбыт», основной и резервный серверы баз данных (СБД) ОАО «Оборонэнергосбыт», контроллеры SDM TC65, автоматизированное рабочее место (АРМ), устройство синхронизации системного времени (УССВ) УСВ-2 (Госреестр № 41681-09), а также совокупность аппаратных, каналообразующих и программных средств, выполняющих сбор информации с нижних уровней, ее обработку и хранение.

АРМ оператора представляет собой персональный компьютер, на котором установлена клиентская часть 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 DL180G6, установленный в региональном отделении ОАО «Оборонэнергосбыт». В качестве СБД используются серверы SuperMicro 6026T – NTR + (825 - 7). СБД установлены в центре сбора и обработки информации (ЦСОИ) ОАО «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 (синхронизация часов АИИС КУЭ);
- 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 контроллеры SDM TC65 по сети Интернет поступает на ССД (в случае если отсутствует TCP-соединение с контроллерами, сервер устанавливает CSD-соединение с SDM TC65 и считывает данные. ССД АИИС КУЭ при помощи программного обеспечения (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 ОАО «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 программного обеспечения (ПО) осуществляет хранение, оформление справочных и отчетных документов и последующую передачу информации всем заинтересованным субъектам (ОАО «АТС») в рамках согласованного регламента.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ). Коррекция текущего значения времени и даты (далее 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 значений 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 расхождений с текущими значениями времени и даты УСВ-2, т.е. серверы входят в режим подчинения устройствам точного времени и устанавливают текущие значения времени и даты с часов УСВ-2.

Сравнение 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.

### 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 (СУБД) и прикладное ПО ИВК «Пирамида», ПО СОЕВ.

Состав программного обеспечения АИИС КУЭ приведен в таблице 1.

Таблица 1

Наименование программного обеспечения	Наименование программного модуля (идентификационное наименование программного обеспечения)	Наименование файла	Номер версии программного обеспечения	Цифровой идентификатор программного обеспечения (контрольная сумма исполняемого кода)	Алгоритм вычисления цифрового идентификатора программного обеспечения
ПО «Пирамида 2000»	модуль, объединяющий драйвера счетчиков	BLD.dll	Версия 8	58a40087ad0713aaa6668df25428eff7	MD5
	драйвер кэширования ввода данных	cachect.dll		7542c987fb7603c9853c9a1110f6009d	
	драйвер опроса счетчика СЭТ 4ТМ	Re-gEvSet4tm.dll		3f0d215fc617e3d8898099991c59d967	
	драйвера кэширования и опроса данных контроллеров	cacheS1.dll		b436dfc978711f46db31bdb33f88e2bb	
		cacheS10.dll		6804cbdeda81efea2b17145ff122ef00	
		sicons10.dll		4b0ea7c3e50a73099fc9908fc785cb45	
		sicons50.dll		8d26c4d519704b0bc075e73fD1b72118	
	драйвер работы с COM-портом	comrs232.dll		bec2e3615b5f50f2f945abc858f54aaf	
	драйвер работы с БД	dbd.dll		fe05715defecc25e062245268ea0916a	
	библиотеки доступа к серверу событий	ESClient_ex.dll		27c46d43b1lca3920cf2434381239d5d	
		filemap.dll		C8b9bb71f9faf2077464df5bbd2fc8e	
	библиотека проверки прав пользователя при входе	plogin.dll		40c10e827a64895c327e018d12f76131	

ПО ИВК «Пирамида» не влияет на метрологические характеристики АИИС КУЭ.

Уровень защиты программного обеспечения АИИС КУЭ от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню С по МИ 3286 - 2010.

### Метрологические и технические характеристики

Состав ИИК АИИС КУЭ приведен в Таблице 2.

Метрологические характеристики ИИК АИИС КУЭ приведены в Таблице 3.

Таблица 2

№ ИИК	Наименование объекта	Состав ИИК				Вид электроэнергии
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счётчик электрической энергии	Сервер	
1	2	3	4	5	6	7
1	ТП-13 10/0,4 кВ, РУ-10 кВ, яч. 4	ТПЛ-10С кл. т. 0,5 Ктт = 50/5 Зав. № 1509 Зав. № 1494 Госреестр № 29390-05	НТМИ-10-66 кл. т. 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 699 Госреестр № 831-69	ПСЧ-4ТМ.05М кл. т. 0,5S/1,0 Зав. № 0611111345 Госреестр № 36355-07	Сервер HP ProLiant DL180G6 Зав. № CZ112608Q6	активная реактивная
2	ТП-1 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ ф. сан. часть в/ч 42337	ТШП-0,66 кл. т. 0,5 Ктт = 100/5 Зав. № 1027536 Зав. № 1026538 Зав. № 1026563 Госреестр № 47957-11	–	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т. 0,5S/1,0 Зав. № 0609112101 Госреестр № 36355-07		активная реактивная
3	ТП-1 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ ф. чайная	ТШП-0,66 кл. т. 0,5 Ктт = 100/5 Зав. № 1026457 Зав. № 1026451 Зав. № 1026608 Госреестр № 47957-11	–	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т. 0,5S/1,0 Зав. № 0609112218 Госреестр № 36355-07		активная реактивная
4	ТП-1 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ ф. казарма в/ч 42337	ТШП-0,66 кл. т. 0,5 Ктт = 200/5 Зав. № 1029541 Зав. № 1029589 Зав. № 1029526 Госреестр № 47957-11	–	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т. 0,5S/1,0 Зав. № 0609112124 Госреестр № 36355-07		активная реактивная
5	ТП-1 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ ф. столовая в/ч 42337 ввод-1	ТШП-0,66 кл. т. 0,5 Ктт = 200/5 Зав. № 1029662 Зав. № 1029627 Зав. № 1029674 Госреестр № 47957-11	–	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т. 0,5S/1,0 Зав. № 0609112225 Госреестр № 36355-07		активная реактивная
6	ТП-1 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ ф. столовая в/ч 42337 ввод-2	ТШП-0,66 кл. т. 0,5 Ктт = 200/5 Зав. № 1028985 Зав. № 1029574 Зав. № 1029000 Госреестр № 47957-11	–	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т. 0,5S/1,0 Зав. № 0609112096 Госреестр № 36355-07		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
7	ТП-1 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ ф. столовая в/ч 31760 ввод-1	ТШП-0,66 кл. т. 0,5 Ктт = 200/5 Зав. № 1031914 Зав. № 1033507 Зав. № 1033849 Госреестр № 47957-11	–	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т. 0,5S/1,0 Зав. № 0610110262 Госреестр № 36355-07	Сервер HP ProLiant DL180G6 Зав. № CZJ12608Q6	активная реактивная
8	ТП-1 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ ф. столовая в/ч 31760 ввод-2	ТШП-0,66 кл. т. 0,5 Ктт = 200/5 Зав. № 1031916 Зав. № 1033505 Зав. № 1033851 Госреестр № 47957-11	–	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т. 0,5S/1,0 Зав. № 0609112310 Госреестр № 36355-07		активная реактивная
9	ТП-1 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ ф. гостиница в/ч 42337 ввод-1	ТШП-0,66 кл. т. 0,5 Ктт = 250/5 Зав. № 1034604 Зав. № 1034597 Зав. № 1034603 Госреестр № 47957-11	–	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т. 0,5S/1,0 Зав. № 0609112211 Госреестр № 36355-07		активная реактивная
10	ТП-1 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ ф. гостиница в/ч 42337 ввод-2	ТШП-0,66 кл. т. 0,5 Ктт = 100/5 Зав. № 1027751 Зав. № 1027744 Зав. № 1027752 Госреестр № 47957-11	–	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т. 0,5S/1,0 Зав. № 0610110086 Госреестр № 36355-07		активная реактивная
11	ТП-1 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ ф. гостиница 1 к 15	ТШП-0,66 кл. т. 0,5 Ктт = 150/5 Зав. № 1025913 Зав. № 1025922 Зав. № 1023796 Госреестр № 47957-11	–	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т. 0,5S/1,0 Зав. № 0609112261 Госреестр № 36355-07		активная реактивная
12	ТП-1 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ ф. штаб в/ч 42337	ТШП-0,66 кл. т. 0,5 Ктт = 100/5 Зав. № 1026456 Зав. № 1026452 Зав. № 1026607 Госреестр № 47957-11	–	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т. 0,5S/1,0 Зав. № 0609112288 Госреестр № 36355-07		активная реактивная
13	ТП-1 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ ф. уличное освеще- ние	ТШП-0,66 кл. т. 0,5 Ктт = 100/5 Зав. № 1027573 Зав. № 1027747 Зав. № 1027245 Госреестр № 47957-11	–	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т. 0,5S/1,0 Зав. № 0609112150 Госреестр № 36355-07		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
14	ЦРП-10 кВ УМЭП ЖКХ г. Балабаново 10/0,4 кВ, РУ-10 кВ, яч. 5, ввод Т-1 10 кВ;	ТПФМ-10 кл. т. 0,5 Ктт = 100/5 Зав. № 26923 Зав. № 27227 Госреестр № 814-53	НТМИ-10 кл. т. 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 19 Госреестр № 831-53	ПСЧ-4ТМ.05М кл. т. 0,5S/1,0 Зав. № 0608112566 Госреестр № 36355-07	Сервер HP ProLiant DL180G6 Зав. № CZJ12608Q6	активная реактивная
15	ЦРП-10 кВ УМЭП ЖКХ г. Балабаново 10/0,4 кВ, РУ-10 кВ, яч. 10, ввод Т-2 10 кВ	ТПФМ-10 кл. т. 0,5 Ктт = 100/5 Зав. № 27202 Зав. № 27174 Госреестр № 814-53	НТМИ-10 кл. т. 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 49 Госреестр № 831-53	ПСЧ-4ТМ.05М кл. т. 0,5S/1,0 Зав. № 0608112601 Госреестр № 36355-07		активная реактивная
16	ЦРП-10 кВ УМЭП ЖКХ г. Балабаново 10/0,4 кВ, РУ-10 кВ, яч. 17, ввод Т-3 10 кВ	ТПЛ-10 кл. т. 0,5 Ктт = 100/5 Зав. № 21807 Зав. № 21872 Госреестр № 1276-59	НТМИ-10 кл. т. 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 19 Госреестр № 831-53	ПСЧ-4ТМ.05М кл. т. 0,5S/1,0 Зав. № 0608112622 Госреестр № 36355-07		активная реактивная
17	ЦРП-10 кВ УМЭП ЖКХ г. Балабаново 10/0,4 кВ, РУ-10 кВ, яч. 20, ввод Т-4 10 кВ	ТПЛ-10 кл. т. 0,5 Ктт = 100/5 Зав. № 29440 Зав. № 15006 Госреестр № 1276-59	НТМИ-10 кл. т. 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 49 Госреестр № 831-53	ПСЧ-4ТМ.05М кл. т. 0,5S/1,0 Зав. № 0608112587 Госреестр № 36355-07		активная реактивная
18	ТП-3 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ ф. КЭЧ-1	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.04 кл. т. 1,0/2,0 Зав. № 0707110174 Госреестр № 36354-07		активная реактивная
19	ТП-3 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ ф. КЭЧ-2	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.04 кл. т. 1,0/2,0 Зав. № 0707110130 Госреестр № 36354-07		активная реактивная
20	ТП-Зона 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ ф. казарма №1-10, ввод-1	ТШП-0,66 кл. т. 0,5 Ктт = 300/5 Зав. № 1033647 Зав. № 1033704 Зав. № 1033641 Госреестр № 47957-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т. 0,5S/1,0 Зав. № 0609112303 Госреестр № 36355-07		активная реактивная
21	ТП-Зона 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ ф. казарма №1-10, ввод-2	ТШП-0,66 кл. т. 0,5 Ктт = 300/5 Зав. № 1034071 Зав. № 1033700 Зав. № 1033645 Госреестр № 47957-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 кл. т. 0,5S/1,0 Зав. № 0609112267 Госреестр № 36355-07		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
22	ПС № 294 Русиново 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, яч. 2	ТЛМ-10 кл. т. 0,5 Ктт = 600/5 Зав. № 000009 Зав. № 000013 Госреестр № 2473-05	НАМИТ-10-2 кл. т. 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 1054 Госреестр № 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М.01 кл. т. 0,5S/1,0 Зав. № 0812110614 Госреестр № 36697-08	Сервер HP ProLiant DL180G6 Зав. № CZJ12608Q6	активная реактивная
23	ПС № 294 Русиново 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, яч. 9	ТВЛМ-10 кл. т. 0,5 Ктт = 400/5 Зав. № 33089 Зав. № 37806 Госреестр № 1856-63	НАМИТ-10-2 кл. т. 0,5 Ктн = 10000/100 Зав. № 2094 Госреестр № 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М.01 кл. т. 0,5S/1,0 Зав. № 0812111886 Госреестр № 36697-08		активная реактивная

Таблица 3

Пределы допускаемой относительной погрешности ИИК при измерении активной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ					
Номер ИИК	cosφ	$\delta_{1(2)\%}$ ,	$\delta_5\%$ ,	$\delta_{20\%}$ ,	$\delta_{100\%}$ ,
		$I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_{5\%}$	$I_{5\%} \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
2 – 13, 20, 21 (ТТ 0,5; Сч 0,5S)	1,0	-	±2,2	±1,6	±1,5
	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
18, 19 (Сч 1,0)	1,0	-	±3,0	±2,8	±2,8
	0,9	-	±3,1	±2,8	±2,8
	0,8	-	±3,2	±2,8	±2,8
	0,7	-	±3,2	±2,9	±2,9
	0,5	-	±3,4	±3,0	±3,0
1, 14 – 17, 22, 23 (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
Пределы допускаемой относительной погрешности ИИК при измерении реактивной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ					
Номер ИИК	cosφ	$\delta_{1(2)\%}$ ,	$\delta_5\%$ ,	$\delta_{20\%}$ ,	$\delta_{100\%}$ ,
		$I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_{5\%}$	$I_{5\%} \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
2 – 13, 20, 21 (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
18, 19 (Сч 2,0)	0,9	-	±4,8	±2,7	±2,2
	0,8	-	±4,4	±2,6	±2,2
	0,7	-	±4,3	±2,5	±2,2
	0,5	-	±4,2	±2,5	±2,2
1, 14 – 17, 22, 23 (ТТ 0,5; ТН 0,5; Сч 1,0)	0,9	-	±7,8	±4,3	±3,3
	0,8	-	±5,2	±3,1	±2,5
	0,7	-	±4,4	±2,7	±2,3
	0,5	-	±3,5	±2,3	±2,1

Ход часов компонентов АИИС КУЭ не превышает ±5 с/сут.

Примечания:

1. Погрешность измерений  $\delta_{1(2)\%P}$  и  $\delta_{1(2)\%Q}$  для  $\cos\varphi=1,0$  нормируется от  $I_1\%$ , а погрешность измерений  $\delta_{1(2)\%P}$  и  $\delta_{1(2)\%Q}$  для  $\cos\varphi<1,0$  нормируется от  $I_2\%$ .
2. Характеристики относительной погрешности ИИК даны для измерения электроэнергии и средней мощности (30 мин.).
3. В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95.
4. Нормальные условия эксплуатации компонентов АИИС КУЭ:
  - напряжение от  $0,98 \cdot U_{ном}$  до  $1,02 \cdot U_{ном}$ ;
  - сила тока от  $I_{ном}$  до  $1,2 \cdot I_{ном}$ ,  $\cos\varphi=0,9$  инд;
  - температура окружающей среды: от плюс 15 до плюс 25 °С.
5. Рабочие условия эксплуатации компонентов АИИС КУЭ:
  - напряжение питающей сети  $0,9 \cdot U_{ном}$  до  $1,1 \cdot U_{ном}$ ;
  - сила тока от  $0,05 I_{ном}$  до  $1,2 I_{ном}$ ;
  - температура окружающей среды:
    - для счетчиков электроэнергии от плюс 5 до плюс 35 °С;
    - для трансформаторов тока по ГОСТ 7746-2001;
    - для трансформаторов напряжения по ГОСТ 1983-2001.
6. Трансформаторы тока по ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения по ГОСТ 1983-2001, счетчики электроэнергии в режиме измерения активной электроэнергии по ГОСТ Р 52323-2005, в режиме измерения реактивной электроэнергии по ГОСТ Р 52425-2005;
7. Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков электроэнергии на аналогичные (см. п. 6 Примечания) утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в Таблице 2. Допускается замена компонентов системы на однотипные утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном на объекте порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.

Параметры надежности применяемых в АИИС КУЭ измерительных компонентов:

- счетчик электроэнергии ПСЧ-4ТМ.05М, СЭТ-4ТМ.03М, ПСЧ-3ТМ.05М – среднее время наработки на отказ не менее 140000 часов;
- УСВ-2 – среднее время наработки на отказ не менее 35000 часов;

Среднее время восстановления, при выходе из строя оборудования:

- для счетчика  $T_v \leq 2$  часа;
- для сервера  $T_v \leq 1$  час;
- для компьютера АРМ  $T_v \leq 1$  час;
- для модема  $T_v \leq 1$  час.

Защита технических и программных средств АИИС КУЭ от несанкционированного доступа:

- клеммники вторичных цепей измерительных трансформаторов имеют устройства для пломбирования;
- панели подключения к электрическим интерфейсам счетчиков защищены механическими пломбами;
- наличие защиты на программном уровне – возможность установки многоуровневых паролей на счетчиках, УССВ, сервере, АРМ;
- организация доступа к информации ИВК посредством паролей обеспечивает идентификацию пользователей и эксплуатационного персонала;
- защита результатов измерений при передаче.

Наличие фиксации в журнале событий счетчика следующих событий

- фактов параметрирования счетчика;
- фактов пропадания напряжения;



- фактов коррекции времени.
- Возможность коррекции времени в:
- счетчиках (функция автоматизирована);
  - сервере (функция автоматизирована).

Глубина хранения информации:

- счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М, ПСЧ-4ТМ.05М, ПСЧ-3ТМ.05М – тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях – не менее 113,7 суток; при отключении питания – не менее 10 лет;
- ИВК – хранение результатов измерений и информации о состоянии средства измерений – не менее 3,5 лет.

### Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации АИИС КУЭ типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ приведена в таблице 4  
Таблица 4

Наименование	Тип	Кол.
Трансформатор тока	ТПЛ-10С	2
Трансформатор тока	ТШП-0,66	42
Трансформатор тока	ТПФМ-10	4
Трансформатор тока	ТПЛ-10	4
Трансформатор тока	ТЛМ-10	2
Трансформатор тока	ТВЛМ-10	2
Трансформатор напряжения	НТМИ-10-66	1
Трансформатор напряжения	НТМИ-10	2
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10-2	2
Электросчетчик	ПСЧ-4ТМ.05М	5
Электросчетчик	ПСЧ-4ТМ.05М.04	14
Электросчетчик	ПСЧ-3ТМ.05М.04	2
Электросчетчик	СЭТ-4ТМ.03М.01	2
Контроллер	SDM-TC65	9
Сервер регионального отделения ОАО «Оборонэнергосбыт»	HP Proliant DL180G6	1
Устройство синхронизации системного времени	УСВ-2	3
Сервер портов RS-232	Moxa NPort 5410	1
GSM Модем	Teleofis RX100-R	1
Источник бесперебойного питания	APC Smart-UPS 1000 RM	1
Сервер БД ОАО «Оборонэнергосбыт»	SuperMicro 6026T-NTR+ (825-7)	2
GSM Модем	Cinterion MC35i	2
Коммутатор	3Com 2952-SFP Plus	2
Источник бесперебойного питания	APC Smart-UPS 3000 RM	2
Методика поверки	МП 1505/446-2013	1

## **Проверка**

осуществляется по документу МП 1505/446-2013 «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Оборонэнергосбыт» по Калужской области (ГТП Русиново, Балабаново). Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ ФБУ «Ростест-Москва» в январе 2013 года.

Основные средства поверки:

- трансформаторов тока – по ГОСТ 8.217-2003;
  - трансформаторов напряжения – по ГОСТ 8.216-2011;
  - счетчиков электроэнергии ПСЧ-4ТМ.05М - по методике поверки ИЛГШ.411152.146 РЭ1 согласованной с ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» в 2007 г.;
  - счетчиков электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М - по методике поверки ИЛГШ.411152.145 РЭ1 согласованной с ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» в 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», утвержденному ГЦИ СИ ФГУП ВНИИФТРИ в 2009 г.;
- Радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS) (Госреестр № 27008-04);  
Термометр по ГОСТ 28498-90, диапазон измерений от минус 40 до плюс 50°С, цена деления 1°С.

## **Сведения о методиках (методах) измерений**

Методика измерений приведена в документе:

- «Методика (метод) измерений количества электрической энергии с использованием автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Оборонэнергосбыт» по Калужской области (ГТП Русиново, Балабаново). Свидетельство об аттестации методики (метода) измерений № 0166/2012-01.00324-2011 от 10.10.2012 г.

## **Нормативные документы, устанавливающие требования к АИИС КУЭ ОАО «Оборонэнергосбыт» по Калужской области (ГТП Русиново, Балабаново)**

1 ГОСТ Р 8.596-2002 ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем.

Основные положения.

2 ГОСТ 22261-94 Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия.

3 ГОСТ 34.601-90 Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания.

4 ГОСТ 7746-2001 Трансформаторы тока. Общие технические условия.

5 ГОСТ 1983-2001 Трансформаторы напряжения. Общие технические условия.

6 ГОСТ Р 52323-2005 Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 22. Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2S и 0,5S.

7 ГОСТ Р 52425-2005 Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 23. Статические счетчики реактивной энергии.

## **Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений**

Осуществление торговли и товарообменных операций.

**Изготовитель**

ООО «ЭнергоСнабСтройСервис»

Адрес (юридический): 121500, г. Москва, Дорога МКАД 60 км, д.4А, офис 204

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

Телефон: (4922) 33-81-51, 34-67-26

Факс: (4922) 42-44-93

**Испытательный центр**

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в г. Москве» (ФБУ «Ростест-Москва»).

Аттестат аккредитации № 30010-10 от 15.03.2010 года.

117418 г. Москва, Нахимовский проспект, 31

Тел.(495) 544-00-00, 668-27-40, (499) 129-19-11

Факс (499) 124-99-96

Заместитель

Руководителя Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии

\_\_\_\_\_ Ф. В. Булыгин

М.П.      «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2013 г.