

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Мосгорэнерго» на объекте ЗАО «Промышленно-финансовая компания «БИН» (Можайское шоссе)

### Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Мосгорэнерго» на объекте ЗАО «Промышленно-финансовая компания «БИН» (Можайское шоссе) (далее по тексту – АИИС КУЭ) предназначена для измерения активной и реактивной электроэнергии, для осуществления 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 ИВК «АльфаЦЕНТР» (Госреестр № 44595-10), 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 – информационно-измерительный комплекс, включающий в себя измерительные трансформаторы тока (ТТ), многофункциональные счетчики активной и реактивной электрической энергии (далее по тексту – счетчики) и вторичные измерительные цепи.

2-ой уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий в себя устройство сбора и передачи данных (ССД), устройство сбора баз данных (СБД) собранных на базе сервера HP Proliant ML 370R05 E5335 ОАО «Мосгорэнерго» с установленным серверным программным обеспечением ИВК «АльфаЦЕНТР», систему обеспечения единого времени (СОЕВ) с GPS-приемником, технические средства приема-передачи данных, каналы связи для обеспечения информационного взаимодействия между уровнями системы, а также совокупность аппаратных, каналообразующих и программных средств, выполняющих сбор информации с нижних уровней, ее обработку и хранение.

Сервер ИВК и автоматизированное рабочее место (АРМ) оператора АИИС КУЭ включены в локальную вычислительную сеть (ЛВС) ОАО «Мосгорэнерго».

АИИС КУЭ решает следующие задачи:

измерение 30-минутных приращений активной и реактивной электроэнергии;

периодический (не реже 1 раза в сутки) 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 и в базу данных ИВК.

#### 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.

Результаты измерений для каждого интервала измерения и 30-минутные данные коммерческого учета соотношены с текущим местным временем. Результаты измерений передаются в целых числах кВт·ч.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков по беспроводному GSM/GPRS каналу (с использованием каналообразующей аппаратуры) поступает в сервер сбора данных (ССД), где осуществляется сбор, обработка и хранение измерительной информации.

СБД АИИС КУЭ при помощи программного обеспечения осуществляет формирование и хранение поступающей измерительной информации, оформление справочных и отчетных документов и последующую передачу данных коммерческого учета в ОАО "АТС" и прочим заинтересованным организациям в рамках согласованного регламента.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ). СОЕВ выполняет законченную функцию измерений времени, имеет нормированные метрологические характеристики и обеспечивает автоматическую синхронизацию часов устройств АИИС КУЭ. Для обеспечения единства измерений используется единое календарное время. Сигналы точного времени формируются источником точного времени – GPS-приемником, входящим в состав УСВ-1 (Госреестр № 28716-05). Коррекция отклонений встроенных часов счетчика и сервера осуществляется при помощи синхронизации часов устройств с единым временем, поддерживаемым УСВ-1.

Сличение часов счетчика и сервера с временем часов УСВ-1 происходит при каждом сеансе связи, но не реже 1 раза в сутки, корректировка осуществляется при расхождении времени часов счетчика и сервера на величину более  $\pm 1,0$  с.

Факты коррекции шкал времени часов компонентов АИИС КУЭ регистрируются в журнале событий сервера.

#### 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 (Windows 2003 Server), ПО систем управления базами данных (СУБД) Oracle 11g и прикладное ПО ИВК «АльфаЦЕНТР», ПО СОЕВ.

Состав программного обеспечения АИИС КУЭ приведен в таблице 1.

Таблица 1

Наименование ПО	Наименование программного модуля (идентификационное наименование ПО)	Наименование файла	Номер версии ПО	Цифровой идентификатор программного обеспечения (контрольная сумма исполняемого кода)	Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО
1	2	3	4	5	6
«АльфаЦЕНТР», разработчик ООО «Эльстер Метроника», г. Москва	Программа – планировщик опроса и передачи данных	Amrserver.exe	Версия 12.06.01	94B754E7DD0A57655C4F6B8252AFD7A6	MD5
	Драйвер ручного опроса счетчиков и УСПД	Amrc.exe		8278B954B23E73646072317FFD09BAAB	
	Драйвер автоматического опроса счетчиков и УСПД	Amra.exe		B7DC2F295375553578237FFC2676B153	
	Драйвер работы с БД	Cdbora2.dll		5E9A48ED75A27D10C135A87E77051806	
	Библиотека шифрования пароля счетчиков	encryptdll.dll		0939CE05295FBCBBBA400EEAE8D0572C	
	Библиотека сообщений планировщика опросов	alphamess.dll		B8C331ABB5E34444170EE9317D635CD	
	«АльфаЦЕНТР Расчетный сервер»	billsrv.exe	3.30	684423D8B814A7F69FF48424A7224C32	

ИВК «АльфаЦЕНТР» внесен в Госреестр СИ № 44595-10.

ИВК «АльфаЦЕНТР» не влияет на метрологические характеристики АИИС КУЭ ОАО «Мосгорэнерго» на объекте ЗАО «Промышленно-финансовая компания «БИН» (Можайское шоссе).

Уровень защиты программного обеспечения АИИС КУЭ ОАО «Мосгорэнерго» на объекте ЗАО «Промышленно-финансовая компания «БИН» (Можайское шоссе) от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню С по МИ 3286-2010.

### Метрологические и технические характеристики

Состав измерительно-информационных каналов АИИС КУЭ ОАО «Мосгорэнерго» на объекте ЗАО «Промышленно-финансовая компания «БИН» (Можайское шоссе) приведен в Таблице 2.

Метрологические характеристики АИИС КУЭ ОАО «Мосгорэнерго» на объекте ЗАО «Промышленно-финансовая компания «БИН» (Можайское шоссе) приведены в Таблице 3.

Таблица 2

№ ИИК	Наименование объекта	Состав измерительно-информационных каналов				Вид электро-энергии
		Трансформатор тока	Транс-форматор на-пряже-ния	Счётчик элек-трической энергии	Сервер	
1	2	3	4	5	6	8
1	ВРУ-0,4 кВ № 96537 секц. 1	ТШП-0,66 класс точности 0,5S Ктт = 600/5 Зав.№№ 01006144, 01006146, 01006145. Госреестр № 29779-05	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN класс точности 0,5S/1,0 Зав.№ 10157352 Госреестр № 23345-03	HP Proliant ML 370R05 E5335	Активная, Реактивная
2	ВРУ-0,4 кВ № 96537 секц. 2	ТШП-0,66 класс точности 0,5S Ктт = 600/5 Зав.№№ 01006152, 01006150, 01006151 Госреестр № 29779-05	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN класс точности 0,5S/1,0 Зав.№ 10158668 Госреестр № 23345-03		Активная, Реактивная
3	ВРУ-0,4 кВ секц. 1 (ТП 22512 луч А)	ТШП-0,66 класс точности 0,5S Ктт = 600/5 Зав.№№ 01006142, 01006120, 01006119 Госреестр № 29779-05	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN класс точности 0,5S/1,0 Зав.№ 10157640 Госреестр № 23345-03		Активная, Реактивная
4	ВРУ-0,4 кВ секц. 2 (ТП 22512 луч Б)	ТШП-0,66 класс точности 0,5S Ктт = 600/5 Зав.№№ 01006141, 01006143, 01006121 Госреестр № 29779-05	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN класс точности 0,5S/1,0 Зав.№ 10163886 Госреестр № 23345-03		Активная, Реактивная
5	ВРУ-0,4 кВ № 96648 секц. 1	Т-0,66У3 класс точности 0,5S Ктт = 300/5 Зав.№№ 413599 , 413600, 413594 Госреестр № 17551-98	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN класс точности 0,5S/1,0 Зав.№ 10157669 Госреестр № 23345-03		Активная, Реактивная
6	ВРУ-0,4 кВ № 96648 секц. 1	Т-0,66У3 класс точности 0,5S Ктт = 300/5 Зав.№№ 413602, 413597, 413596 Госреестр № 17551-98	-	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN класс точности 0,5S/1,0 Зав.№ 10164013 Госреестр № 23345-03		Активная, Реактивная

Таблица 3

Номер ИИК	cosφ	Пределы допускаемой относительной погрешности ИИК при измерении активной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ			
		$\delta_{1(2)\%},$ $I_{1(2)} \leq I_{изм} < I_5 \%$	$\delta_5 \%,$ $I_5 \% \leq I_{изм} < I_{20} \%$	$\delta_{20\%},$ $I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$\delta_{100\%},$ $I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1 - 6 (ТТ 0,5S; Сч 0,5S)	1,0	±2,4	±1,7	±1,6	±1,6
	0,9	±2,6	±1,9	±1,7	±1,7
	0,8	±3,0	±2,1	±1,8	±1,8
	0,7	±3,5	±2,4	±2,0	±2,0
	0,5	±5,0	±3,3	±2,5	±2,5
Номер ИИК	cosφ	Пределы допускаемой относительной погрешности ИИК при измерении реактивной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ			
		$\delta_{1(2)\%},$ $I_{1(2)} \leq I_{изм} < I_5 \%$	$\delta_5 \%,$ $I_5 \% \leq I_{изм} < I_{20} \%$	$\delta_{20\%},$ $I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$\delta_{100\%},$ $I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1 - 6 (ТТ 0,5S; Сч 1,0)	0,9	±6,6	±4,9	±3,9	±3,9
	0,8	±5,2	±4,2	±3,6	±3,6
	0,7	±4,6	±3,9	±3,5	±3,5
	0,5	±3,9	±3,6	±3,4	±3,4

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

Примечания:

- 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  $I_2\%$ .
- Характеристики относительной погрешности ИИК даны для измерения электроэнергии и средней мощности (30 мин.).
- В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95.
- 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.
- Рабочие условия эксплуатации компонентов АИИС КУЭ:
  - напряжение питающей сети  $0,9 \cdot U_{ном}$  до  $1,1 \cdot U_{ном}$ ,
  - сила тока от  $0,01 I_{ном}$  до  $1,2 I_{ном}$  для ИИК № № 1 - 6;
  - температура окружающей среды:
    - для счетчиков электроэнергии от плюс 5° до плюс 40°С;
    - для трансформаторов тока по ГОСТ 7746-2001;
- Трансформаторы тока по ГОСТ 7746-2001, счетчики по ГОСТ Р 52323-2005 в режиме измерения активной электроэнергии и ГОСТ 52425-2005, ГОСТ 26035-83 в режиме измерения реактивной электроэнергии.
- 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 Меркурий 230 ART-03 – не менее 150000 часов;
- ИВК «АльфаЦЕНТР» – не менее 70000 часов.

УСВ-1 – не менее 35000 часов.

Среднее время восстановления ( $T_v$ ), при выходе из строя оборудования:

- для счетчика  $T_v \leq 2$  часа;
- для сервера  $T_v \leq 0,5$  часа;
- для компьютера АРМ  $T_v \leq 1$  час;
- для GSM/GPRS коммуникатора  $T_v \leq 0,5$  часа.

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, СОЕВ, сервере;
- 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;
- фактов пропадания напряжения;
- фактов коррекции времени.

Возможность коррекции времени в:

- счетчиках (функция автоматизирована);
- сервере (функция автоматизирована).

Глубина хранения информации:

- счетчик электроэнергии – 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 средств измерений при отключении питания – не менее 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	ТШП-0,66	12
Трансформатор тока	Т-0,66У3	6
Счётчик электрической энергии	Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN	6
Специализированное программное обеспечение	ИВК «АльфаЦЕНТР»	1
Сервер ИВК	HP Proliant ML 370R05 E5335	1
СОЕВ	УСВ-1	1
Паспорт-формуляр	МГЭР.411713.004.036 – ФО.М	1
Методика поверки	МП 1526/446-2013	1

## **Поверка**

осуществляется по документу МП 1526/446-2013 «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Мосгорэнерго» на объекте ЗАО «Промышленно-финансовая компания «БИН» (Можайское шоссе). Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ ФБУ «Ростест-Москва» в феврале 2013 года.

Основные средства поверки:

- для трансформаторов тока – по ГОСТ 8.217-2003;
- для счётчиков электроэнергии Меркурий 230 ART-03 – по методике поверки АВЛГ.411152.021 РЭ1, согласованной с ГЦИ СИ ФГУ "Нижегородский ЦСМ" в мае 2007 г.;
- для УСВ-1 – по методике поверки « Устройство синхронизации времени УСВ-1. Методика поверки ВЛСТ 221.00.000МП» утвержденной ФГУП «ВНИИФТРИ» в декабре 2004 г.;
- для ИВК «АльфаЦЕНТР» – в соответствии с методикой «Комплексы измерительно-вычислительные для учета электрической энергии «АльфаЦЕНТ». Методика поверки ДЯИМ.466453.007 МП» утвержденной ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в 2010г.

Радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS) (Госреестр № 27008-04).

Переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы со счетчиками системы, ПО для работы с радиочасами МИР РЧ-01.

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 системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии ОАО «Мосгорэнерго» на объекте ЗАО «Промышленно-финансовая компания «БИН» (Можайское шоссе). Свидетельство об аттестации методики (метода) измерений № 1234/446-01.00229-2013 от 28.02.2013 года.

## **Нормативные документы, устанавливающие требования к АИИС КУЭ ОАО «Мосгорэнерго» на объекте ЗАО «Промышленно-финансовая компания «БИН» (Можайское шоссе)**

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 7716-2001 Трансформаторы тока. Общие технические условия.

5 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.

6 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**

ОАО «Мосгорэнерго»

Адрес: 125581, г. Москва, ул. Лавочкина, 347

Телефон: (495) 730-53-12

**Заявитель**

ООО «Интер РЭК»

Адрес: 129344, г. Москва, ул. Летчика Бабушкина, д 1, корп. 3, офис 7

Телефон: (495) 978-47-96

**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.

Адрес : 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.            «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2013г.