



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

RU.E.34.010.A № 50576

Срок действия бессрочный

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

**Система автоматизированная информационно-измерительная
коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО "Мосгорэнерго"
на объекте ООО "Коммерцпроект"**

ЗАВОДСКОЙ НОМЕР 001

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

ОАО "Мосгорэнерго", г. Москва

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 53363-13

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

МП 1524/446-2013

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 4 года

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по
техническому регулированию и метрологии от **22 апреля 2013 г. № 422**

Описание типа средств измерений является обязательным приложением
к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства

Ф.В.Булыгин

"....." 2013 г.

Серия СИ

№ 009454

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Мосгорэнерго» на объекте ООО «Коммерцпроект»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Мосгорэнерго» на объекте ООО «Коммерцпроект» (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 соотносены 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 календарным 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 (версия 11.2.0.1) 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 ООО «Коммерцпроект».

Уровень защиты программного обеспечения АИИС КУЭ ОАО «Мосгорэнерго» на объекте ООО «Коммерцпроект» 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 ООО «Коммерцпроект» приведен в Таблице 2.

Метрологические характеристики АИИС КУЭ ОАО «Мосгорэнерго» на объекте ООО «Коммерцпроект» приведены в Таблице 3.

Таблица 2

| № ИИК | Наименование объекта | Состав измерительно-информационных каналов | | | | Вид электро-энергии |
|-------|----------------------|---|--------------------------|--|-----------------------------|-----------------------|
| | | Трансформатор тока | Трансформатор напряжения | Счётчик электрической энергии | Сервер | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 8 |
| 1 | ГРЩ 1 0,4 кВ секц. 1 | ТС12 класс точности 0,5 Ктт = 2000/5 Зав.№№ 55304, 55305, 55306 Госреестр № 26100-03 | — | Меркурий 230 ART-03 PQCSIDN класс точности 0,5S/1,0 Зав.№ 04456387 Госреестр № 23345-07 | HP Proliant ML 370R05 E5335 | Активная, Ре-активная |
| 2 | ГРЩ 1 0,4 кВ секц. 2 | ТС12 класс точности 0,5 Ктт = 2000/5 Зав. №№ 55301, 55302, 55303 Госреестр № 26100-03 | — | Меркурий 230 ART-03 PQCSIDN класс точности 0,5S/1,0 Зав.№ 04456342 Госреестр № 23345-07 | | Активная, Ре-активная |
| 3 | ГРЩ 2 0,4 кВ секц. 1 | ТС12 класс точности 0,5 Ктт = 4000/5 Зав. №№ 18540, 18539; 18538 Госреестр № 26100-03 | — | Меркурий 230 ART-03 PQCSIDN класс точности 0,5S/1,0 Зав.№ 04471062 Госреестр № 23345-07 | | Активная, Ре-активная |
| 4 | ГРЩ 2 0,4 кВ секц. 2 | ТС12 класс точности 0,5 Ктт = 4000/5 Зав. №№ 18534, 18533, 18532 Госреестр № 26100-03 | — | Меркурий 230 ART-03 PQCSIDN класс точности 0,5S/1,0 Зав.№ 04471053 Госреестр № 23345-07 | | Активная, Ре-активная |

Таблица 3

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

Продолжение таблицы 3

| Номер ИИК | cosφ | Пределы допускаемой относительной погрешности ИИК при измерении реактивной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ | | |
|---------------------------|------|---|--|---|
| | | $\delta_5 \%,$ $I_5 \% \leq I_{изм} < I_{20} \%$ | $\delta_{20} \%,$ $I_{20} \% \leq I_{изм} < I_{100} \%$ | $\delta_{100} \%,$ $I_{100} \% \leq I_{изм} \leq I_{120} \%$ |
| 1 - 4 (ТТ-0,5; Сч-1,0) | 0,9 | ±7,2 | ±4,5 | ±3,9 |
| | 0,8 | ±5,6 | ±3,9 | ±3,6 |
| | 0,7 | ±4,8 | ±3,7 | ±3,5 |
| | 0,5 | ±4,1 | ±3,5 | ±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°C.
- 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 $1,2 I_{ном}$ для ИИК № № 1 - 4;
 - температура окружающей среды:
 - для счетчиков электроэнергии от плюс 5° до плюс 40°C;
 - 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;
- ИБК «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, УССВ, 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 | ТС12 | 12 |
| Счётчик электрической энергии | Меркурий 230 ART-03 PQCSIDN | 4 |
| Специализированное программное обеспечение | ИВК «АльфаЦЕНТР» | 1 |
| Сервер ИВК | HP Proliant ML 370R05 E5335 | 1 |
| Устройство синхронизации системного времени | УСВ-1 | 1 |
| Паспорт-формуляр | МГЭР.411713.004.030 – ФО.М | 1 |
| Методика поверки | МП 1524/446-2013 | 1 |

Поверка

осуществляется по документу МП 1524/446-2013 «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО

«Мосгорэнерго» на объекте ООО «Коммерцпроект». 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°C, цена деления 1°C.

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 ООО «Коммерцпроект». Свидетельство об аттестации методики (метода) измерений № 1232/446-01.00229-2013 от 28.02.2013 года.

Нормативные документы, устанавливающие требования к АИИС КУЭ ОАО «Мосгорэнерго» на объекте ООО «Коммерцпроект»

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, 37

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

Заместитель

Руководителя Федерального агентства
по техническому регулирова-
нию и метрологии

Ф.В. Булыгин

М.п.

«____» _____ 2013 г.