



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

# СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

**RU.E.34.010.A № 43664**

**Срок действия бессрочный**

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

**Система автоматизированная информационно-измерительная  
коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО "Оборонэнергосбыт"  
по объекту в/ч 03340**

ЗАВОДСКОЙ НОМЕР **217**

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

**ООО "ЭнергоСнабСтройСервис-Холдинг", г.Москва**

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № **47609-11**

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

**МП 1018/446 2011**

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ **4 года**

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по  
техническому регулированию и метрологии от **06 сентября 2011 г. № 4782**

Описание типа средств измерений является обязательным приложением  
к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя  
Федерального агентства

Е.Р. Петросян

"....." ..... 2011 г.

Серия СИ

№ 001738

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Оборонэнергосбыт» по объекту ФГУ «2217 ОМИС» Минобороны России

### Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Оборонэнергосбыт» по объекту ФГУ «2217 ОМИС» Минобороны России (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 ОР-ЭМ по расчетным точкам учета, а также регистрации параметров электропотребления, формирования отчетных документов и передачи информации в ОАО «АТС», филиал ОАО «СО ЕЭС» - Московское РДУ, ОАО «Мосэнергосбыт» 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 комплексы (ИИК) АИИС КУЭ состоят из трех уровней:

1-ый уровень – измерительные каналы (ИК), включают 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 – измерительно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ) включающий устройство сбора и передачи данных (УСПД) СИКОН С70 Госреестр № 28822-05, УСВ-1 Госреестр № 28716-05, технические средства приема-передачи данных, каналы связи для обеспечения информационного взаимодействия между уровнями системы.

3-ий уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включает в себя сервер баз данных (СБД), устройства синхронизации системного времени (УССВ) УСВ-2 Госреестр № 41681-09, автоматизированное рабочее место (АРМ ИВК), 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», ПО СКЗИ. 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 СБД используется сервер SuperMicro 6026T-NTR+ (825-7). СБД установлен 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 (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 счётчиков, по проводным линиям связи, поступает в УСПД, которое осуществляет вычисление электроэнергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН (в счетчике коэффициенты трансформации выбраны равные 1) и хранение измерительной информации.

СБД с периодичностью 1 раз в 24 ч по GSM-каналу опрашивает УСПД и считывает с него 30-минутный профиль мощности и журналы событий для каждого канала учета за сутки. Считанные значения записываются в базу данных (под управлением СУБД MS SQL Server). СБД производит вычисление получасовых значений электроэнергии на основании считанного профиля мощности, в автоматическом режиме 1 раз в сутки считывает из базы данных получасовые значения электроэнергии, формирует и отправляет по выделенному каналу связи отчеты в формате XML всем заинтересованным субъектам.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ).

СОЕВ выполняет законченную функцию измерений времени, имеет нормированные метрологические характеристики. Для обеспечения единства измерений используется единое календарное время.

Измерение времени в АИИС КУЭ происходит автоматически на всех уровнях системы внутренними таймерами устройств, входящих в систему (счетчики, УСПД, сервер). Коррекция отклонений встроенных часов осуществляется при помощи синхронизации таймеров устройств с единым временем, поддерживаемым УСВ-1 и УСВ-2. Коррекция времени в УСВ-1 и УСВ-2 происходит от GPS-приемников.

Сервер ОАО «Оборонэнергосбыт» синхронизирует время с устройством синхронизации времени УСВ-2. Синхронизация времени сервера происходит каждый час (на границе 10 минут, т.е. по маске \*\*:10:00), коррекция времени сервера с временем УСВ-2 осуществляется независимо от расхождении с временем УСВ-2, т.е. сервер входит в режим подчинения устройству точного времени и устанавливает время с УСВ-2.

УСПД СИКОН С70 синхронизирует время с устройством синхронизации времени УСВ-1. Синхронизация времени УСПД происходит каждый час (на границе 10 минут, т.е. по маске \*\*:10:00), коррекция времени УСПД с временем УСВ-1 при расхождении времени  $\pm 1,0$  с.

Сличение времени счетчиков с временем УСПД происходит при каждом обращении к счетчику, но не реже одного раза в 30 минут, корректировка осуществляется при расхождении времени  $\pm 1,0$  с.

Предел допускаемой абсолютной погрешности хода часов АИИС КУЭ  $\pm 5$  с/сутки.

### Программное обеспечение

В состав ПО АИИС КУЭ входит: ПО счетчиков электроэнергии и ПО СБД АИИС КУЭ. Программные средства 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  | RegEvSet4tm.dll    |                                       | 3f0d215fc617e3d8898099991c59d967  |   |
|                                       | драйвера кэширования и опроса данных контроллеров  | cacheS1.dll        |                                       | b436dfc978711f46db31bdb33f88e2bb  |   |
|                                       |  | cacheS10.dll       |                                       | 6802cbdeda81efea2b17145ff122ef00  |   |
|                                       |  | sicons10.dll       |                                       | 4b0ea7c3e50a73099fc9908fc785cb45  |   |
|                                       |  | sicons50.dll       |                                       | 8d26c4d519704b0bc075e73fD1b72118  |   |
|                                       | драйвер работы с СОМ-портом  | comrs232.dll       |                                       | bec2e3615b5f50f2f945abc858f54aaf  |   |
|                                       | драйвер работы с БД  | dbd.dll            |                                       | fe05715defeec25e062245268ea0916a  |   |
|                                       | библиотеки доступа к серверу событий   | ESClient_ex.dll    |                                       | 27c46d43b1lca3920cf2434381239d5d  |   |
|                                       |  | filemap.dll        |                                       | C8b9bb71f9faf2077464df5bbd2fc8e   |   |
|                                       | библиотека проверки прав пользователя при входе  | plogin.dll         |                                       | 40c10e827a64895c327e018d12f75181  |   |

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 измерительных каналов АИИС КУЭ приведен в Таблице 2.

Границы допускаемой относительной погрешности измерения активной и реактивной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ приведены в Таблице 3.

Таблица 2

| № ИИК | Наименование объекта  | Состав измерительно-информационных комплексов  |  |   |   | Вид электроэнергии     |
|-------|---|--|--|---|---|------------------------|
|       |   | ТТ   | ТН   | Счетчик   | УСПД  |                        |
| 1     | 2   | 3  | 4  | 5   | 6   | 7                      |
| 1     | ПС 750 кВ №511 «Белый Раст», ЗРУ-2, 3 с.ш., КРУН-10 кВ, ячейка фидера Горки-1 | GIS-12d<br>Кл. т. 0,5S<br>200/5<br>Зав. № 30338485<br>Зав. № 30338486<br>Зав. № 30338487<br>Госреестр № 28402-09 | GSES-12D<br>Кл. т. 0,5<br>10000/100<br>Зав. № 30338759<br>Зав. № 30338760<br>Зав. № 30338761<br>Госреестр № 28404-09 | СЭТ-4ТМ.03.01<br>Кл. т. 0,5S/1,0<br>Зав. № 0106065008<br>Госреестр № 27524-04 | Сикон С70<br>Зав. № 01337<br>Госреестр № 28822-05 | Активная<br>Реактивная |
| 2     | ПС 750 кВ №511 «Белый Раст», ЗРУ-2, 3 с.ш., КРУН-10 кВ, ячейка фидера Горки-2 | GIS-12d<br>Кл. т. 0,5S<br>400/5<br>Зав. № 30338287<br>Зав. № 30338288<br>Зав. № 30338289<br>Госреестр № 28402-09 | GSES-12D<br>Кл. т. 0,5<br>10000/100<br>Зав. № 30338759<br>Зав. № 30338760<br>Зав. № 30338761<br>Госреестр № 28404-09 | СЭТ-4ТМ.03.01<br>Кл. т. 0,5S/1,0<br>Зав. № 0106063045<br>Госреестр № 27524-04 |   | Активная<br>Реактивная |
| 3     | ПС 750 кВ №511 «Белый Раст», ЗРУ-2, 4 с.ш., КРУН-10 кВ, ячейка фидера Горки-3 | GIS-12d<br>Кл. т. 0,5S<br>300/5<br>Зав. № 30338281<br>Зав. № 30338282<br>Зав. № 30338283<br>Госреестр № 28402-09 | GSES-12D<br>Кл. т. 0,5<br>10000/100<br>Зав. № 30338753<br>Зав. № 30338754<br>Зав. № 30338755<br>Госреестр № 28404-09 | СЭТ-4ТМ.03.01<br>Кл. т. 0,5S/1,0<br>Зав. № 0106063037<br>Госреестр № 27524-04 |   | Активная<br>Реактивная |

Таблица 3

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

Примечания:

1. Погрешность измерений  $d_{I(2)\%P}$  и  $d_{I(2)\%Q}$  для  $\cos j = 1,0$  нормируется от  $I_1\%$ , а погрешность измерений  $d_{I(2)\%P}$  и  $d_{I(2)\%Q}$  для  $\cos j < 1,0$  нормируется от  $I_2\%$ .
2. Характеристики относительной погрешности ИИИС 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  $1,2 \cdot I_{ном}$ ,  $\cos j = 0,9$  инд;
  - температура окружающей среды: от 15 до 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  $0,01 I_{ном}$  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 30206-94 в режиме измерения реактивной электроэнергии по ГОСТ 26035-83;
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 1. 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 СЭТ-4ТМ.03 – среднее время наработки на отказ не менее 90000 часов;
- УСВ-2 – среднее время наработки на отказ не менее 35000 часов;
- УСВ-1 – среднее время наработки на отказ не менее 35000 часов;
- УСПД СИКОН С70 – среднее время наработки на отказ не менее 70000 часов;

Среднее время восстановления, при выходе из строя оборудования:

- для счетчика  $T_v \leq 2$  часа;
- для УСПД  $T_v \leq 2$  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);
- УСПД (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;
- УСПД - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии потребленной за месяц по каждому каналу - не менее 45 суток; при отключении питания – не менее 5 лет;
- ИВК – хранение результатов измерений и информации о состоянии средств 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

| № п/п | Наименование                                | Тип                           | Кол. |
|-------|---|-------------------------------|------|
| 1     | Трансформатор тока                          | GIS-12d                       | 9    |
| 2     | Трансформатор напряжения                    | GSES-12D                      | 6    |
| 3     | Электросчетчик                              | СЭТ-4ТМ.03                    | 3    |
| 4     | УСПД  | Сикон С70                     | 1    |
| 5     | Устройство синхронизации системного времени | УСВ-1                         | 1    |
| 6     | Модем                                       | Cinterion MC35i               | 1    |
| 7     | Источник бесперебойного питания (УСПД)      | APC Backt-UPS CS 500          | 1    |
| 8     | Устройство синхронизации системного времени | УСВ-2                         | 1    |
| 9     | Источник бесперебойного питания             | APC Smart-UPS 3000 RM         | 1    |
| 10    | Источник бесперебойного питания             | Siemens TC35i                 | 1    |
| 11    | Сервер БД                                   | SuperMicro 6026T-NTR+ (825-7) | 1    |
| 12    | Методика поверки                            | МП 1015/446-2011              | 1    |
| 13    | Паспорт-формуляр                            | ЭССО.411711.АИИС.221 ПФ       | 1    |

## **Поверка**

осуществляется по документу МП 1015/446-2011 «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Оборонэнергосбыт» по объекту ФГУ «2217 ОМИС» Минобороны России. Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ ФГУ «Ростест-Москва» в мае 2011 г.

Средства поверки – по НД на измерительные компоненты:

- ТТ – по ГОСТ 8.217-2003;
- ТН – по МИ 2845-2003, МИ 2925-2005 и/или по ГОСТ 8.216-88;
- СЭТ-4ТМ.03 - по методике поверки ИЛГШ.411152.124 РЭ согласованной с ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» в сентябре 2004 г.;
- УСПД СИКОН С70 – по методике поверки «ВЛСТ 220.00.000 И1», утвержденной ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в 2005 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.;
- УСВ-1 – по документу «ВЛСТ 221.00.000МП», утверждённым ГЦИ СИ ФГУП ВНИИФТРИ в 2005 г.;
- Термометр по ГОСТ 28498, диапазон измерений от минус 40 до плюс 50°С, цена деления 1°С.

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

Методика измерений приведена в документе: «Методика (методы) измерений количества электрической энергии с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии ОАО «Оборонэнергосбыт» по объекту ФГУ «2217 ОМИС» Минобороны России. Свидетельство об аттестации методики (методов) измерений № 853/446–01.00229 – 2011 г от 04 апреля 2011 г.

## **Нормативные документы, устанавливающие требования к АИИС КУЭ ОАО «Оборонэнергосбыт» по объекту ФГУ «2217 ОМИС» Минобороны России**

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.

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

Осуществление торговли и товарообменных операций.

**Изготовитель**

ООО «ЭнергоСнабСтройСервис-Холдинг»

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

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

Тел. (4922) 42-46-09, 34-67-26

**Испытательный центр**

Федеральное государственное учреждение «Российский центр испытаний и сертификации – Москва» (ФГУ «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

Е.Р. Петросян

М.П.                    «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2011г.