



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

RU.E.34.010.A № 43712

Срок действия бессрочный

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

**Система автоматизированная информационно-измерительная
коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО "Мосэнерго" на
присоединения в ячейках №6-3 ПС "Раушская" и №13-1 секции "Б", ГЭС-1**

ЗАВОДСКОЙ НОМЕР 1

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

ЗАО "Сетьстрой", г.Москва

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № **47626-11**

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

МП 1056/446-2011

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

№ 001752

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Мосэнерго» на присоединения в ячейках №6-3 ПС «Раушская» и №13-1 секции «Б», ГЭС-1

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Мосэнерго» на присоединения в ячейках №6-3 ПС «Раушская» и №13-1 секции «Б», ГЭС-1 (далее по тексту – АИИС КУЭ) предназначена для измерения активной и реактивной электроэнергии, для осуществления эффективного автоматизированного коммерческого учета и контроля потребления электроэнергии и мощности по всем расчетным точкам учета, а также регистрации параметров электропотребления, формирования отчетных документов и передачи информации в центры сбора и обработки информации в ПАК ОАО «АТС» 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 «Converge» (Госреестр № 35053-07) представляет собой многоуровневую автоматизированную измерительную систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерения.

Измерительно-информационные комплексы (ИИК) АИИС КУЭ состоят из двух 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 – информационно-вычислительный комплекс АИИС КУЭ ОАО «Мосэнерго» (Госреестр №38899-08) (далее - ИВК АИИС КУЭ ОАО «Мосэнерго») включает в себя серверы опроса, серверы приложений, серверы базы данных (СБД), автоматизированные рабочие места (АРМ ИВК), серверы синхронизации системного времени, а также совокупность аппаратных, каналообразующих и программных средств, выполняющих сбор информации с нижнего уровня, ее обработку и хранение.

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).

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. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности. Умножение показаний счётчиков на коэффициенты трансформации происходит на сервере уровня ИВК АИИС КУЭ ОАО «Мосэнерго».

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 соотнесены с текущим московским временем. Результаты измерений передаются в целых числах кВт·ч.

Серверы опроса ИВК АИИС КУЭ ОАО «Мосэнерго», каждые 30 минут, через терминальные серверы и маршрутизаторы производят опрос счётчиков входящих в состав ИК. Данные о результатах измерений, при помощи программного обеспечения (ПО) «Converge», обрабатываются и сохраняются в серверах базы данных АИИС КУЭ ОАО «Мосэнерго».

Далее ИВК АИИС КУЭ ОАО «Мосэнерго» осуществляет оформление справочных и отчетных документов и их последующую передачу в ПАК 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 времени. Для обеспечения единства измерений используется единое календарное время.

Синхронизацию времени счётчиков ИК с единым координированным временем выполняет ИВК АИИС КУЭ ОАО «Мосэнерго».

Предел допускаемой абсолютной погрешности хода часов АИИС КУЭ ± 5 с/сутки.

Программное обеспечение

В состав ПО АИИС КУЭ входит: ПО счетчиков электроэнергии и ПО серверов ИВК АИИС КУЭ ОАО «Мосэнерго». Программные средства ИВК АИИС КУЭ ОАО «Мосэнерго» содержат: базовое (системное) ПО, включающее операционную систему, программы обработки текстовой информации, сервисные программы, ПО систем управления базами данных (СУБД) и прикладное ПО «Converge», ПО СОЕВ.

Состав программного обеспечения АИИС КУЭ приведён в таблице 1.

Таблица 1

Наименование ПО	Идентификационное наименование ПО	Название файлов	Номер версии (идентификационный номер) ПО	Цифровой идентификатор ПО (контрольная сумма исполняемого кода)	Алгоритм цифрового идентификатора ПО
"Converge"	"Landis+Gyr Converge 3.5.1"	Converge.msi	3.5.001.268 Rev. 64500	B1E67B8256DE3F55 46A96054A2062A1E	MD5
"ЭнергоМонитор"	"Energy Monitor"	WebMonitor Setup.msi	1.8.3.2	1E6CE427DAC589A FE884AB490632BC4B	MD5
" Генератор XML-отчетов "	" XML Report Generator"	XRGService Setup.msi XRGClient Setup.msi	- -	9486BC5FC4BC0D3 26752E133D125F13D 37F58D0D9FB444D 085405EB4A16E7A84	MD5
«Редактор однолинейных электросхем»	«Schema Editor»	SchemaEditor Setup.msi	-	D8BA41F4463F115 7D898834F4644A099	MD5
«Импорт однолинейных электросхем»	«Import Schema»	ImportSchema Setup.msi	1.7.3	D7923FB3CC2DEAD9 10DED247DA6BEA0A	MD5
«Администратор отчетов»	«Report Admin»	ReportAdmin Setup.msi	1.5	621E4F49FB74E52F9 FFADA2A07323FBD	MD5
«Ручной импорт в Converge»	«Manual Converge Import»	ManualConverge Import.msi	-	ACA7D544FAD3B16 6916B16BB99359891	MD5
«MAP110»	«MAP110»	MAP110_Setup1.exe	V 3.4.20	1302C49703625106E BA661DD3438233B	MD5

ПО ИВК «Converge» не влияет на метрологические характеристики АИИС КУЭ ОАО «Мосэнерго» на присоединения в ячейках №6-3 ПС «Раушская» и №13-1 секции «Б», ГЭС-1.

Уровень защиты программного обеспечения АИИС КУЭ ОАО «Мосэнерго» на присоединения в ячейках №6-3 ПС «Раушская» и №13-1 секции «Б», ГЭС-1 от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню С по МИ 3286-2010.

Метрологические и технические характеристики

Состав измерительных каналов АИИС КУЭ ОАО «Мосэнерго» на присоединения в ячейках №6-3 ПС «Раушская» и №13-1 секции «Б», ГЭС-1 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

№ п/п	№ ИИК	Наименование объекта	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии
			Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счетчик электрической энергии	УСПД, Сервер	
1	1	ГЭС-1 ПС «Раушская» РУ-6 кВ, Резерв	ТЛО-10-1 Кл. т. 0,2S 400/5 Зав. № 6263 Зав. № 6268 Госреестр № 25433-08	НОМ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Зав. № 522566 Зав. № 487777 Госреестр № 159-49	ZMD402CT44.0457S3 Кл. т. 0,2S/0,5 Зав. № 96721813 Госреестр № 22422-07	-	Активная Реактивная
2	2	ГЭС-1 ГРУ-6 кВ, Фидер (резерв)	ТЛМ-10-1У3 Кл. т. 0,5S 600/5 Зав. № 1598100000001 Зав. № 1598100000002 Госреестр № 2473-05	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Зав. № АТЕР Госреестр № 2611-70	ZMD405CT44.0457S2 Кл. т. 0,5S/1,0 Зав. № 93543389 Госреестр № 22422-07	-	Активная реактивная

Таблица 3

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

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. Расчёт погрешности измерений для ИИК № 1 выполнен для фактического значения потерь напряжения (0,55%) в цепи от ТН до счётчика электроэнергии;

3. Характеристики относительной погрешности ИИК даны для измерения электроэнергии и средней мощности (30 мин.).

4. В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95.

5. 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.

6. Рабочие условия эксплуатации компонентов АИИС КУЭ:

- напряжение питающей сети $0,9 \cdot U_{ном}$ до $1,1 \cdot U_{ном}$,
- сила тока от $0,02 I_{ном}$ 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.

7. 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;

8. Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков электроэнергии на аналогичные (см. п. 7 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 ZMD – средний срок службы 30 лет;
- серверы ИВК АИИС КУЭ ОАО Мосэнерго – среднее время наработки на отказ не менее 90000 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:

- 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 – 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	Количество, шт.
1.	Трансформатор тока	ТЛМ-10-1У3	2
2.	Трансформатор тока	ТЛО-10-1	2
3.	Трансформатор напряжения	НТМИ-6-66	1
4.	Трансформатор напряжения	НОМ-6	2

№ п/п	Наименование	Тип	Количество, шт.
5.	Электросчетчик	ZMD402CT44.0457S3	1
6.	Электросчетчик	ZMD405CT44.0457S2	1
7.	Коммутатор	Cisco Catalyst 3750 24	1
8.	Свитч	AT-9924SP 1000xSFPx24ports	1
9.	Маршрутизатор	AT 8000S/16	2
10.	Порт-сервер	TS16 MEI-RS-232/422/485	2
11.	Сервер синхронизации времени	ССВ-1Г	2
12.	Сервер опроса	HP ProLiant BL460c 5160	11
13.	Сервер БД	HP rp4440	2
14.	Сервер приложений	HP ProLiant BL460c 5160	2
15.	Сервер www100 системы Web доступа	HP ProLiant BL25p 0280	2
16.	Сервер MS SQL системы Web доступа	HP ProLiant BL460c 5160	2
17.	Программный комплекс Converge		1
18.	Методика поверки	МП 1056/446-2011	1
19.	Паспорт-формуляр	154-147-АСК.ФО	1

Поверка

осуществляется по документу МП 1056/446-2011 «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Мосэнерго» на присоединения в ячейках №6-3 ПС «Раушская» и №13-1 секции «Б», ГЭС-1. Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ ФГУ «Ростест-Москва» в июне 2011г.

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;
- Счётчики ZMD – по документу «Счетчики электрической энергии электронные многофункциональные Landis & Gyr Dialog серии ZMD и ZFD. Методика поверки» утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в 2007 г.;
- ИВК «Converge» - по методике 424/446-2007, утвержденной ГЦИ СИ ФГУ «Ростест-Москва» в 2007 г.;
- 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, 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 «Мосэнерго» на присоединения в ячейках №6-3 ПС «Раушская» и №13-1 секции «Б», ГЭС-1. Свидетельство об аттестации методики (методов) измерений № 882/446-01.00229-2011 от 20 июля 2011 г.

Нормативные документы, устанавливающие требования к АИИС КУЭ ОАО «Мосэнерго» на присоединения в ячейках №6-3 ПС «Раушская» и №13-1 секции «Б», ГЭС-1

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

ЗАО «Сетьстрой»

Адрес (юридический): 115419, г. Москва, 2-ой Рощинский пр-д, д. 8

Адрес (почтовый): 101000, г. Москва, М. Златоустинский пер., д. 6, стр. 3

Телефон: (495) 775-4647

Факс: (495) 988-7010

Заявитель

ЗАО «НПФ «СИМет»

115522, г. Москва, Пролетарский пр-т, д.1, подъезд 3, пом. XIV

Тел.: (495) 655-67-70

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.