

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

СОГЛАСОВАНО
Руководитель ГПСИ СИ
Зам. Генерального директора
ФГУ «Ростест-Москва»
В.А. Ефимов
2009 г.



Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «Энергосетевая компания» по объектам текстильной промышленности	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № 41733-09
---	--

Изготовлена по проектной документации ООО «ЭнергоСнабСтройСервис-Холдинг» г. Москва. Заводской номер № 120.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «Энергосетевая компания» по объектам текстильной промышленности (далее по тексту – АИИС КУЭ) предназначается для осуществления эффективного автоматизированного коммерческого учета и контроля потребления электроэнергии и мощности в ООО «ШТФ», ОАО «КТФ», ЗАО «СпинЭф», ИП Сиганов Д.Л. по всем расчетным точкам учета, а также регистрации параметров электропотребления, формирования отчетных документов и передачи информации в ОАО «АТС», Ивановское РДУ, ОАО «Ивэнергосбыт» в рамках согласованного регламента.

Полученные данные и результаты измерений могут использоваться для коммерческих расчетов и оперативного управления энергопотреблением.

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ, построенная на основе ИИС «Пирамида» (Госреестр № 21906-01), 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 – включает в себя измерительные трансформаторы напряжения (ТН) трансформаторы тока (ТТ), многофункциональные счетчики активной и реактивной электрической энергии (далее по тексту – счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных.

2-ий уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включает в себя сервер ООО «Энергосетевая компания» и промежуточный сервер ООО «ШТФ», автоматизированное рабочее место оператора (АРМ), устройство синхронизации системного времени (УССВ) УСВ-1 Госреестр № 28716-05, а так же совокупность аппаратных, каналобразующих и программных средств, выполняющих сбор информации с нижних уровней, ее обработку и хранение.

В качестве промежуточного сервера используется сервер HP ProLiant DL180 с соответствующим программным обеспечением (ПО «Пирамида-2000») и каналобразующей аппаратурой. Сервер установлен в ЦСОИ ООО «ШТФ» и выполняет функции сбора, обработки, хранения и передачи информации получаемой от счетчиков электроэнергии (ПС-1, ПС-4) по интерфейсу RS-485, а также по GPRS-каналу через коммуникаторы (СИКОН ТС65) от счетчиков установленных на ЦРП ОАО «КТФ».

В качестве сервера ООО «Энергосетевая компания» используется сервер HP ProLiant DL140 с соответствующим программным обеспечением (ПО «Пирамида-2000») и канал-

образующей аппаратурой. Сервер установлен в ЦСОИ ООО «Энергосетевая компания» и выполняет функции сбора, обработки, хранения и передачи информации получаемой от промежуточного сервера ООО «ШТФ» и счётчиков электроэнергии расположенных на ЦРП ЗАО «СпинЭФ» и ТП ИП Сиганов.

АИИС КУЭ решает следующие задачи:

- периодический (1 раз в сутки) и/или по запросу автоматический сбор привязанных к единому календарному времени результатов измерений приращений электроэнергии с заданной дискретностью учета (30 мин);
- периодический (1 раз в сутки) и/или по запросу автоматический сбор данных о состоянии средств измерений во всех ИИК;
- хранение результатов измерений и данных о состоянии средств измерений в специализированной базе данных, отвечающей требованию повышенной защищенности от потери информации (резервирование баз данных) и от несанкционированного доступа;
- периодический (1 раз в сутки) и/или по запросу автоматический сбор служебных параметров (изменения параметров базы данных, пропадание напряжения, коррекция даты и системного времени);
- 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. 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 зимним временем. Результаты измерений передаются в целых числах кВт·ч.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков, установленных на ПС-1, ПС-4 ООО «ШТФ», посредством проводных линий связи и ЦРП ОАО «КТФ» через коммуникатор СИКОН ТС65 по GPRS-каналу поступает на промежуточный сервер ООО «ШТФ», где производится обработка измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации), сбор и хранение результатов измерений.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков, установленных на ЦРП ЗАО «СпинЭФ» и ТП ИП Сиганов, посредством линий связи через коммуникатор СИКОН ТС65 по GPRS-каналу поступает на сервер ООО «Энергосетевая компания», где производится умножение на коэффициенты трансформации. Сервер ООО «Энергосетевая компания» с периодичностью 1 раз в сутки опрашивает промежуточный сервер и считывает с него 30-минутный профиль мощности для каждого канала учёта ООО «ШТФ» и ОАО «КТФ» за сутки.

Сервер ООО «Энергосетевая компания» при помощи программного обеспечения (ПО) осуществляет обработку информации, формирование, хранение, оформление спра-

вочных и отчетных документов и последующая передача информации в ПАК ОАО «АТС», Ивановское РДУ, ОАО «Ивэнергообл» и другие заинтересованные организации.

В состав ПО АИИС КУЭ входит: ПО счетчиков электроэнергии, ПО промежуточного сервера ООО «ШТФ», ПО сервера ООО «Энергосетевая компания» и ПО АРМ. Программные средства АРМ содержат: базовое (системное) ПО, включающее операционную систему, программы обработки текстовой информации, сервисные программы, ПО систем управления базами данных (СУБД) и прикладное ПО «Пирамида 2000».

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ). Измерение времени 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-1 Госреестр № 28716-05. Коррекция времени в УСВ-1 происходит от GPS-приёмника.

Синхронизация времени в АИИС КУЭ осуществляется программным способом при помощи специально разработанного алгоритма. Программная реализация этого алгоритма функционирует в серверах ООО «ШТФ» и ООО «Энергосетевая компания». Алгоритм включает периодическую (не реже 1 раза в час – 60 мин) отправку запросов на получение значения точного времени от устройства УСВ-1. Коррекция времени серверов ООО «ШТФ» и ООО «Энергосетевая компания» происходит независимо от расхождения с временем УСВ-1, т.е. серверы входят в режим подчинения устройству точного времени и устанавливают время с УСВ-1.

Сличение времени счетчиков ООО «ШТФ» и ОАО «КТФ» (ТИ №1-6) с с временем промежуточного сервера ООО «ШТФ» происходит при каждом обращении к счетчику, но не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени осуществляется при расхождении времени счетчиков с временем сервера ± 2 с.

Сличение времени счетчиков ЗАО «СпинЭФ» и ИП Сиганов (ТИ №7-11) с временем сервера ООО «Энергосетевая компания» происходит при каждом обращении к счетчику, но не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени осуществляется при расхождении времени счетчиков с временем сервера ± 2 с.

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

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Состав измерительных каналов АИИС КУЭ приведен в таблице 1.

Таблица 1

№ ИИК	Наименование объекта	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счетчик электрической энергии	Сервер сбора данных (ССД)	
1	ПС №4 ШТФ, РУ-6кВ, «Ввод ф. 602» код точки 372140064114101	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Зав.№ 1834 Зав.№ 1639 Госреестр №1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Зав.№ 8048 Госреестр № 831-53	ПСЧ-4ТМ.05 Кл. т. 0,5S/1,0 передаточное число 5000 имп/(кВт*ч) Зав.№ 0305081004 Госреестр №27779-04	HP DL-180 Зав.№ CZ1923067P	Активная Реактивная
2	ПС №4 ШТФ, РУ-6кВ, «Ввод ф. 605» код точки 372140064114201	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Зав.№ 1643 Зав.№ 9055 Госреестр №1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Зав.№ 8101 Госреестр № 831-53	ПСЧ-4ТМ.05 Кл. т. 0,5S/1,0 передаточное число 5000 имп/(кВт*ч) Зав.№ 0303086362 Госреестр №27779-04		Активная реактивная

№ ИИК	Наименование объекта	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счетчик электрической энергии	Сервер сбора данных (ССД)	
3	ПС №1 ШТФ, РУ-6кВ, «Ввод ф. 604» код точки 372140063114201	ТПФ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Зав.№ 38976 Зав.№ 41307 Госреестр №517-50	НАМИ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Зав.№ 823 Госреестр № 11094-87	ПСЧ-4ТМ.05 Кл. т. 0,5S/1,0 передаточное число 5000 имп/(кВт*ч) Зав.№ 0305081027 Госреестр №27779-04	HP DL-180 Зав.№ CZ1923067P	Активная реактивная
4	ПС №1 ШТФ, РУ-6кВ, «Ввод ф. 619» код точки 372140063114101	ТПФ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Зав.№ 45592 Зав.№ 41001 Госреестр №517-50	НОМ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Зав.№ 3251 Зав.№ 3158 Госреестр № 159-49	ПСЧ-4ТМ.05 Кл. т. 0,5S/1,0 передаточное число 5000 имп/(кВт*ч) Зав.№ 0303086231 Госреестр №27779-04		Активная реактивная
5	ЦРП 6кВ КТФ, РУ-6кВ, «Ввод ф. 605» код точки 372140066114201	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Зав.№ 17475 Зав.№ 17760 Госреестр №1276-59 ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Зав.№ 20648 Госреестр №2363-68	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Зав.№ ПРТК Госреестр № 831-53	ПСЧ-4ТМ.05 Кл. т. 0,5S/1,0 передаточное число 5000 имп/(кВт*ч) Зав.№ 0303086266 Госреестр №27779-04		Активная реактивная
6	ЦРП 6кВ КТФ, РУ-6кВ, «Ввод ф. 600» код точки 372140066114101	ТПОЛ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Зав.№ 8007 Зав.№ 3252 Зав.№ 3760 Госреестр №1261-08	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Зав.№ ХСРЕ Госреестр № 831-53	ПСЧ-4ТМ.05 Кл. т. 0,5S/1,0 передаточное число 5000 имп/(кВт*ч) Зав.№ 0303086376 Госреестр №27779-04		Активная реактивная
7	ЦРП 10кВ ИП Сиганов, РУ-10кВ, «Ввод ф. 154» код точки 372130008113201	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 800/5 Зав.№ 2028 Зав.№ 46902 Госреестр №15128-07	НТМИ-10 Кл. т. 0,5 10000/100 Зав.№ 8196 Госреестр № 831-69	ПСЧ-4ТМ.05 Кл. т. 0,5S/1,0 передаточное число 5000 имп/(кВт*ч) Зав.№ 0306081425 Госреестр №27779-04	HP DL-140 Зав.№ 088722H363	Активная реактивная
8	ЦРП 10кВ ИП Сиганов, РУ-10кВ, «Ввод ф. 159» код точки 372130008113101	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 800/5 Зав.№ 30529 Зав.№ 38495 Госреестр №15128-07	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 10000/100 Зав.№ 6720 Госреестр № 831-53	ПСЧ-4ТМ.05 Кл. т. 0,5S/1,0 передаточное число 5000 имп/(кВт*ч) Зав.№ 0305081111 Госреестр №27779-04		Активная реактивная
9	ТП 6кВ ЗАО«СпинЭф», «Ввод ф. 615» код точки 372140062114401	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Зав.№ 44072 Зав.№ 4424 Госреестр №1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Зав.№ 1816 Госреестр № 831-53	ПСЧ-4ТМ.05 Кл. т. 0,5S/1,0 передаточное число 5000 имп/(кВт*ч) Зав.№ 0306081395 Госреестр №27779-04		Активная реактивная
10	ТП 6кВ ЗАО«СпинЭф», «Ввод ф. 622», 1 с.ш. код точки 372140062114101	ТПФ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Зав.№ 188649 Зав.№ 186367 Госреестр № 517-50	НТМК-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Зав.№ 404416 Госреестр № 355-49	ПСЧ-4ТМ.05 Кл. т. 0,5S/1,0 передаточное число 5000 имп/(кВт*ч) Зав.№ 0306080328 Госреестр №27779-04		Активная реактивная
11	ТП 6кВ ЗАО«СпинЭф», «Ввод ф. 622», 3 с.ш. код точки 372140062114301	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Зав.№ 7060 Зав.№ 15254 Госреестр №1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Зав.№1816 Госреестр № 831-53	ПСЧ-4ТМ.05 Кл. т. 0,5S/1,0 передаточное число 5000 имп/(кВт*ч) Зав.№ 0308071109 Госреестр №27779-04		Активная реактивная

Метрологические характеристики ИИК АИИС КУЭ приведены в таблице 2.

Таблица 2

Границы допускаемой относительной погрешности измерения активной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ					
Номер канала	$\cos\phi$	$\delta_{1(2)\%}$ $I_{1(2)\%} \leq I_{\text{нзм}} < I_{5\%}$	$\delta_{5\%}$ $I_{5\%} \leq I_{\text{нзм}} < I_{20\%}$	$\delta_{20\%}$ $I_{20\%} \leq I_{\text{нзм}} < I_{100\%}$	$\delta_{100\%}$ $I_{100\%} \leq I_{\text{нзм}} < I_{120\%}$
1-11 ТТ-0,5; ТН-0,5; Сч-0,5S	1,0	-	$\pm 2,2$	$\pm 1,7$	$\pm 1,6$
	0,9	-	$\pm 2,7$	$\pm 1,9$	$\pm 1,7$
	0,8	-	$\pm 3,2$	$\pm 2,1$	$\pm 1,9$
	0,7	-	$\pm 3,8$	$\pm 2,4$	$\pm 2,1$
	0,5	-	$\pm 5,7$	$\pm 3,3$	$\pm 2,7$
Границы допускаемой относительной погрешности измерения реактивной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС КУЭ					
Номер канала	$\cos\phi$	$\delta_{1(2)\%}$ $I_{2\%} \leq I_{\text{нзм}} < I_{5\%}$	$\delta_{5\%}$ $I_{5\%} \leq I_{\text{нзм}} < I_{20\%}$	$\delta_{20\%}$ $I_{20\%} \leq I_{\text{нзм}} < I_{100\%}$	$\delta_{100\%}$ $I_{100\%} \leq I_{\text{нзм}} < I_{120\%}$
1-11 ТТ-0,5; ТН-0,5; Сч-1,0	0,9	-	$\pm 7,6$	$\pm 4,2$	$\pm 3,2$
	0,8	-	$\pm 5,0$	$\pm 2,9$	$\pm 2,4$
	0,7	-	$\pm 4,2$	$\pm 2,6$	$\pm 2,2$
	0,5	-	$\pm 3,3$	$\pm 2,2$	$\pm 2,0$

Примечания:

1. Погрешность измерений $\delta_{1(2)\%P}$ и $\delta_{1(2)\%Q}$ для $\cos\phi=1,0$ нормируется от $I_{1\%}$, а погрешность измерений $\delta_{1(2)\%P}$ и $\delta_{1(2)\%Q}$ для $\cos\phi<1,0$ нормируется от $I_{2\%}$.
2. Характеристики основной погрешности ИИК даны для измерения электроэнергии и средней мощности (30 мин.).
3. В качестве характеристик основной относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95.
4. Нормальные условия эксплуатации компонентов АИИС КУЭ :
 - напряжение питающей сети: напряжение $(0,98...1,02) \cdot U_{\text{ном}}$, ток $(1 \div 1,2) \cdot I_{\text{ном}}$, $\cos\phi=0,9$ инд;
 - температура окружающей среды $(20 \pm 5)^\circ\text{C}$.
5. Рабочие условия эксплуатации компонентов АИИС КУЭ :
 - напряжение питающей сети $(0,9...1,1) \cdot U_{\text{ном}}$, ток $(0,05...1,2) \cdot I_{\text{ном}}$;
 - температура окружающей среды:
 - для счетчиков электроэнергии от плюс 5 до плюс 35 $^\circ\text{C}$;
 - трансформаторы тока по ГОСТ 7746;
 - трансформаторы напряжения по ГОСТ 1983.
6. Трансформаторы тока по ГОСТ 7746, трансформаторы напряжения по ГОСТ 1983, счетчики электроэнергии по ГОСТ 30206 в режиме измерения активной электроэнергии и ГОСТ 26035 в режиме измерения реактивной электроэнергии.
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 ПСЧ-4ТМ.05 – среднее время наработки на отказ не менее 90000 часов;
- УСВ-1 – 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 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, 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);
- серверах (функция автоматизирована);
- АРМ (функция автоматизирована).

Глубина хранения информации:

- счетчик электроэнергии ПСЧ-4ТМ.05 – тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях – не менее 56 суток; при отключении питания – не менее 10 лет;
- ИВК – хранение результатов измерений и информации о состоянии средств измерений – за весь срок эксплуатации системы.

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

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

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС КУЭ КУЭ определяется проектной документацией на систему. В комплект поставки входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений.

ПОВЕРКА

Поверка проводится в соответствии с документом «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «Энергосетевая компания» по объектам текстильной промышленности. Методика поверки». МП-648/446-2009 утвержденным ГЦИ СИ ФГУ «Ростест-Москва» в сентябре 2009 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;
- ПСЧ-4ТМ.05 - по методике поверки ИЛГШ.411152.126 РЭ1 согласованной с ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» в сентябре 2004 г.;
- УСВ-1 – по документу «Устройство синхронизации времени УСВ-1. Методика поверки 221 00.000МП» утвержденным ГЦИ СИ ФГУП ВНИИФТРИ в 2004 г.;
- Радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS). (Госреестр № 27008-4);
- 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 – 40...+50°C, цена деления 1°C.

Межповерочный интервал – 4 года.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

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

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

3 ГОСТ Р 8.596-2002 ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения.

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

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

6 ГОСТ 30206–94 Статические счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока (классы точности 0,2S и 0,5S).

7 ГОСТ 26035-83 Счетчики электрической энергии переменного тока электронные. Общие технические условия.

8 МИ 2999-2006 Рекомендация. ГЦИ. Системы автоматизированные информационно-измерительные коммерческого учета электрической энергии. Рекомендации по составлению описания типа.

9 Техническая документация на систему информационно-измерительную автоматизированную коммерческого учета электроэнергии – АИИС КУЭ ООО «Энергосетевая компания» по объектам текстильной промышленности.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии – АИИС КУЭ ООО «Энергосетевая компания» по объектам текстильной промышленности, зав. № 120 утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен при выпуске из производства и в эксплуатации согласно государственным поверочным схемам.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

ООО «ЭнергоСнабСтройСервис-Холдинг»
115533 г. Москва, Огородный проезд, д. 5., стр. 7
Тел: (495) 756-14-73

Генеральный директор

О.В. Лебедев

