

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии и мощности (АИИС КУЭ) ЗАО «Промышленный литейный комплекс»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии и мощности ЗАО «Промышленный литейный комплекс» (далее АИИС КУЭ) предназначена для измерения активной и реактивной электрической энергии и мощности, потребленной за установленные интервалы времени отдельными технологическими объектами предприятия ЗАО «Промышленный литейный комплекс», сбора, обработки, хранения полученной информации.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, многоуровневую систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерения.

АИИС КУЭ решает следующие задачи:

- измерение 30-минутных приращений активной и реактивной электрической энергии ;
- периодический (1 раз в сутки) и/или по запросу автоматический сбор привязанных к единому календарному времени результатов измерений приращений электрической энергии 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;
- предоставление по запросу контрольного доступа к результатам измерений данных о состоянии средств измерений со стороны организаций-участников розничного рынка электрической энергии ;
- 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 единого времени в АИИС КУЭ (коррекция времени).

АИИС КУЭ включает в себя 2 измерительных канала, имеющих следующие уровни:

1-й уровень – измерительно-информационный комплекс точек измерения (ИИК ТИ), включающий в себя трансформаторы тока (ТТ) типа ТПОЛ-10 УЗ,400/5, Госреестр СИ № 1261-08, класс точности 0,5S по ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения (ТН) типа ЗНОЛ.06-6 УЗ, 6000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$, Госреестр СИ № 3344-08 , класс точности 0,5 по ГОСТ 1983-2001 и счётчики активной и реактивной электрической энергии «ЕвроАльфа» ЕА05-RAL-B-4(W) (Госреестр СИ № 16666-97), класс точности 0,5S по активной энергии (ГОСТ 30206-94) и класс точности 1,0 по реактивной энергии (ГОСТ 26035-83).

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий в себя каналобразующую аппаратуру, сервер баз данных (Сервер БД) АИИС КУЭ с программным обеспечением (ПО) «Альфа Центр».

В качестве первичных преобразователей тока в ИК использованы измерительные трансформаторы тока ТПОЛ-10 УЗ.

Первичные фазные токи трансформируются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, которые по проводным линиям связи поступают на соответствующие входы электронных счетчиков электрической энергии типа «ЕвроАльфа» ЕА05-RAL-B-4(W).

Счетчик производит измерение действующих (среднеквадратических) значений напряжения и тока и рассчитывает полную мощность.

Измерение активной мощности счетчиком выполняется путем перемножения мгновенных значений сигналов напряжения и тока и интегрирования полученных значений мгновенной мощности по периоду основной частоты сигналов.

Реактивная мощность вычисляется по значениям активной и полной мощности.

Средняя активная (реактивная) электрическая мощность вычисляется как среднее значение мощности на интервале времени усреднения 30 мин.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков по проводным линиям поступает на верхний уровень системы.

На верхнем – втором уровне системы выполняется последующее формирование и хранение поступающей информации, оформление справочных и отчетных документов. Передача информации в организации-участники розничного рынка электрической энергии осуществляется от счетчиков электрической энергии по коммутируемым телефонным линиям телефонной сети общего пользования (ТФОП) и сети стандарта GSM.

Коррекция хода системных часов АИИС КУЭ производится от системных часов СБД ОАО «Петербургская сбытовая компания» в ходе опроса счетчиков. Коррекция выполняется автоматически, если расхождение часов сервера коммерческого учета ОАО «Петербургская сбытовая компания» и часов счетчиков АИИС КУЭ превосходит 2 с. Факт каждой коррекции регистрируется в Журнале событий счетчиков и Сервера БД АИИС КУЭ. Погрешность системного времени не превышает ± 5 с.

Журнал событий счетчиков электрической энергии отражает: время (дата, часы, минуты) коррекции часов и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

Состав измерительных каналов приведен в табл. 1

Таблица 1

Наименование объекта	Состав измерительно-информационный комплекс			Вид электрической энергии
	ТТ	ТН	счетчик	
РП-7182 РУ 6кВ, Пс.ш. яч. №15	ТПОЛ-10 УЗ, 400/5 ГОСТ 7746 -2001 класс точности 0,5S; Госреестр СИ № 1261-08 зав.№ 7539 зав.№ 7361 зав.№ 7730	ЗНОЛ.06-6УЗ 6000/ $\sqrt{3}/100/\sqrt{3}$; ГОСТ 1983 -2001 класс точности 0,5; Госреестр СИ № 3344-08 зав.№ 4145 зав.№ 4793 зав.№ 4792	«ЕвроАЛЬФА» ЕА05-RAL-B-4(W) $I_{\text{ном}}(I_{\text{макс}}) = 5(10)\text{A}$; $U_{\text{ном}} = 100 \text{ В}$; ГОСТ 30206-94; ГОСТ 26035-83 класс точности: по активной энергии – 0,5S; по реактивной – 1,0 Госреестр СИ № 16666-97 зав.№ 01162663	Активная, реактивная

РП-7182 РУ 6кВ, Ис.ш. яч. №14	ТПОЛ-10 УЗ, 400/5 ГОСТ 7746 -2001 класс точности 0,5S; Госреестр СИ № 1261-08 зав.№ 8109 зав.№ 7066 зав.№ 7540	ЗНОЛ.06-6УЗ 6000/ $\sqrt{3}/100/\sqrt{3}$; ГОСТ 1983 -2001 класс точности 0,5; Госреестр СИ № 3344-08 зав.№ 4129 зав.№ 4128 зав.№ 4126	«ЕвроАЛЬФА» ЕА05-RAL-B-4(W) $I_{\text{ном}}(I_{\text{макс}}) = 5(10)\text{А}$; $U_{\text{ном}} = 100 \text{ В}$; ГОСТ 30206-94; ГОСТ 26035-83 класс точности: по активной энер- гии – 0,5S; по реактивной – 1,0 Госреестр СИ № 16666-97 зав.№ 01162661	Активная, реактивная
--	--	--	--	-----------------------------

Примечание:

Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные, утвержденные типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в табл. 1. Замена оформляется актом. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.

Программное обеспечение

ПО «Альфа Центр» осуществляет автоматический параллельный опрос счетчиков электрической энергии с использованием различных типов каналов связи и коммуникационного оборудования, расчет электроэнергии с учетом временных зон, нахождение максимумов мощности для каждой временной (тарифной) зоны, представление данных для анализа в табличном и графическом виде.

Идентификационные данные ПО представлены в табл. 2.

Таблица 2

Наименование программного обеспечения	Идентификационное наименование программного обеспечения	Номер версии программного обеспечения	Наименование файла	Цифровой идентификатор программного обеспечения (контрольная сумма исполняемого кода)	Алгоритм вычисления цифрового идентификатора программного обеспечения
ПО «Альфа ЦЕНТР»	Альфа-Центр Коммуникатор	3.18.0	Amrserver.exe	1907cf524865a1d0c0042f5eeaf4f866	MD5
			Amrc.exe	95e1a46241f32666dd83bab69af844c0	
			Amra.exe	1d217646a8b3669edaebb47ba5bc410b	
			Cdbora2.dll	a2f6e17ef251d05b6db50ebfb3d2931a	
			encryptdll.dll	0939ce05295fbcbbba400eeae8d0572c	
			alphamess.dll	b8c331abb5e34444170eee9317d635cd	

- ПО внесено в Госреестр СИ РФ в составе комплекса измерительно-вычислительного для учета электрической энергии ИВК «Альфа-Центр», № 20481-00;
- Предел допускаемой дополнительной абсолютной погрешности ИВК «Альфа-Центр», получаемой за счет математической обработки измерительной информации, составляет ± 1 единицу младшего разряда измеренного (учтенного) значения;

- Пределы допускаемых относительных погрешностей по активной и реактивной электроэнергии не зависят от способов передачи измерительной информации и способов организации измерительных каналов ИВК «Альфа-Центр»;
- Программное обеспечение имеет уровень защиты «С» в соответствии с МИ 3286-2010;
- Лицензионный номер ключа аппаратной защиты ПО-5365.

Метрологические и технические характеристики

Основные технические характеристики АИИС КУЭ приведены в табл.3

Таблица 3

Количество ИК коммерческого учета	2
Номинальное напряжение на вводах системы, кВ	6
Отклонение напряжения от номинального, %	±10
Номинальные значения первичных токов ТТ измерительных каналов, А	400
Диапазон изменения тока в % от номинального значения тока	от 1 до 120
Коэффициент мощности, cos φ	0,5-1
Диапазон рабочих температур для компонентов системы: – трансформаторов тока, счетчиков, °С	от 15 до 25
Пределы допускаемой абсолютной погрешности часов всех компонентов системы, с	±5
Средняя наработка на отказ электросчетчиков не менее, ч	5 0000

Пределы относительных погрешностей (приписанные характеристики погрешности) измерения активной и реактивной электрической энергии и мощности, %, для рабочих условий эксплуатации АИИС КУЭ ЗАО «Промышленный литейный комплекс» приведены в табл. 4

Таблица 4

№ ИК	Наименование присоединения	Значение cosφ	$1\%I_{\text{ном}} \leq I < 5\%I_{\text{ном}}$	$5\%I_{\text{ном}} \leq I < 20\%I_{\text{ном}}$	$20\%I_{\text{ном}} \leq I < 100\%I_{\text{ном}}$	$100\%I_{\text{ном}} \leq I \leq 120\%I_{\text{ном}}$
Активная энергия						
1 2	РП-7182 РУ 6кВ, П с.ш. яч. №15 РП-7182 РУ 6кВ, Ис.ш.яч. №14	1,0	±2,1	±1,2	±1,1	±1,1
1 2	РП-7182 РУ 6кВ, П с.ш. яч. №15 РП-7182 РУ 6кВ, Ис.ш.яч. №14	0,8	±3,1	±2,0	±1,4	±1,4
1 2	РП-7182 РУ 6кВ, П с.ш. яч. №15 РП-7182 РУ 6кВ, Ис.ш.яч. №14	0,5	±5,5	±3,2	±2,3	±2,3
Реактивная энергия						
1 2	РП-7182 РУ 6кВ, П с.ш. яч. №15 РП-7182 РУ 6кВ, Ис.ш.яч. №14	0,8	±6,9	±3,1	±2,2	±2,2
1 2	РП-7182 РУ 6кВ, П с.ш. яч. №15 РП-7182 РУ 6кВ, Ис.ш.яч. №14	0,5	±4,7	±2,2	±1,7	±1,6

Примечание: В качестве характеристик погрешности указаны пределы относительной погрешности измерений (приписанные характеристики погрешности) при доверительной вероятности 0,95.

Надежность применяемых в системе компонентов:

- электросчётчик – среднее время наработки на отказ не менее $T = 50000$ ч.
средний срок службы 30 лет;
- трансформатор тока, напряжения – средний срок службы 30 лет;

Надежность системных решений:

- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться в организации–участники рынка электрической энергии по коммутируемой телефонной линии сети стандарта GSM;
- регистрация событий:
 - в журнале событий счётчика;
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике и журнале событий автоматизированного рабочего места.

Защищённость применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - электросчётчика;
 - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
 - испытательной коробки;
 - сервера БД ;
- защита информации на программном уровне:
 - установка пароля на счетчик;
 - установка пароля на сервер БД.

Глубина хранения информации:

- электросчетчик - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях не менее 35 суток;
- Сервер БД - хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений - за весь срок эксплуатации системы.

Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится типографским способом на титульный лист эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электрической энергии и мощности АИИС КУЭ ЗАО «Промышленный литейный комплекс

Комплектность средства измерений

Наименование	Кол-во
Трансформатор тока ТПОЛ-10 УЗ	6
Трансформатор напряжения ЗНОЛ.06-6 УЗ	6
Счетчик электрической энергии электронный «ЕвроАЛЬФА» ЕА05-RAL-B-4(W)	2
Сотовый модем Siemens TC35	1
Модем US Robotics Courier	1

Методика выполнения измерений Арх. № 16-10-2007-1190-МВИ	1
Методика поверки	1
Паспорт	1
ПО «Альфа-Центр»	1

Поверка

осуществляется по документу 432-009-2011 МП «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии и мощности (АИИС КУЭ) ЗАО «Промышленный литейный комплекс». Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ ФГУ «Тест-С.-Петербург» 28.04.2011 г.

Перечень эталонов, применяемых при поверке:

- средства поверки трансформаторов тока по ГОСТ 8.217-2003 «ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки»;
- средства поверки трансформаторов напряжения по ГОСТ 8.216-88 «ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки»;
- средства поверки счетчиков электрической энергии по документу «Многофункциональный микропроцессорный счетчик электрической энергии типа ЕвроАЛЬФА (ЕА). Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» в 1998 г.;
- радиочасы МИР РЧ-01.

Сведения о методиках (методах) измерений

Методика измерений приведена в документе 16-10-2007-1190-МВИ «Методика выполнения измерений электрической энергии и мощности с использованием автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электрической энергии и мощности (АИИС КУЭ) ЗАО «Промышленный литейный комплекс». Свидетельство об аттестации МВИ № 432-117/2010 от 12.07.2010.

Нормативные документы, устанавливающие требования к АИИС КУЭ ЗАО «Промышленный литейный комплекс»

1. ГОСТ 22261-94 «Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия».
2. ГОСТ Р 8.596-2002 «ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения».
3. ГОСТ 7746-01 «Трансформаторы тока. Общие технические условия».
4. ГОСТ 1983-01 «Трансформаторы напряжения. Общие технические условия».
5. ГОСТ 30206-94 (МЭК 687-92) «Статические счетчики Ватт-часов активной энергии переменного тока (классы точности 0,2S и 0,5S)».
6. ГОСТ 26035-83 «Счетчики электрической энергии переменного тока электронные. Общие технические условия».
7. 432-009-2011 МП «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии и мощности (АИИС КУЭ) ЗАО «Промышленный литейный комплекс». Методика поверки».

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

- осуществление торговли и товарообменных операций.

Изготовитель:

ЗАО «НПО им.Кузнецова»

Адрес 196105, г. Санкт-Петербург, пр.Юрия Гагарина, д. 1, лит А, пом12Н,13Н.

Тел./ факс (812) 528-06-10.

Е- mail:Ozonpv@mail.ru

Испытательный центр:

ГЦИ СИ ФГУ «Тест-С.-Петербург» зарегистрирован в
Государственном реестре под № 30022-10.

190103, г. Санкт-Петербург, ул. Курляндская, д. 1.

Тел.: (812) 251-39-50, 575-01-00, факс: (812) 251-41-08.

Е-mail: letter@rustest.spb.ru.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства по
техническому регулированию
и метрологии

В.Н. Крутиков

М.П.

«____»_____2011г.