

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии Державинской СЭС

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии Державинской СЭС (далее - АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии и мощности, сбора, обработки, хранения, формирования отчетных документов и передачи полученной информации заинтересованным организациям в рамках согласованного регламента.

Описание средства измерений

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

АИИС КУЭ решает следующие задачи:

- автоматические измерения 30-минутных приращений активной и реактивной электроэнергии, мощности на 30-минутных интервалах;
- периодический (1 раз в сутки) и /или по запросу автоматический сбор привязанных к календарному времени измеренных данных о приращениях электроэнергии с дискретностью учета (30 мин) и данных о состоянии средств измерений;
- хранение результатов измерений в специализированной базе данных, отвечающей требованию повышенной защищенности от потери информации (резервирование баз данных) и от несанкционированного доступа;
- передачу результатов измерений на сервер АИИС КУЭ и автоматизированные рабочие места (далее - АРМ);
- предоставление по запросу доступа к результатам измерений, данным о состоянии объектов и средств измерений со стороны сервера электросетевых и энергосбытовых организаций;
- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне (установка пломб, паролей и т.п.);
- диагностику и мониторинг функционирования технических и программных средств АИИС КУЭ;
- конфигурирование и настройку параметров АИИС КУЭ;
- ведение времени в АИИС КУЭ (коррекция времени).

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень - информационно-измерительные комплексы (ИИК), включающие в себя измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,5S по ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,5 по ГОСТ 1983-2001, счетчики электрической энергии СЭТ-4ТМ.03М класса точности 0,5S в режиме измерений активной электрической энергии по ГОСТ Р 52323-2005 и класса точности 1,0 в режиме измерений реактивной электрической энергии по ГОСТ Р 52425-2005, установленные на объектах, указанных в таблице 2.

2-й уровень - информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ), включающий в себя устройство сбора и передачи данных (далее - УСПД) ЭКОМ-3000, каналобразующую аппаратуру и технические средства обеспечения электропитания;

3-й уровень - информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий в себя сервер АИИС КУЭ (далее - сервер), АРМ персонала, программное обеспечение (далее - ПО) «Энергосфера», вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных.

Первичные токи и напряжения трансформируются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, которые по проводным линиям связи поступают в счетчик электрической энергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются мгновенные значения активной и полной мощности, которые усредняются за период 0,02 с. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности.

Измерительная информация на выходе счетчика без учета коэффициента трансформации:

- активная и реактивная электрическая энергия, как интеграл по времени от средней за период 0,02 с активной и реактивной мощности, соответственно, вычисляемая для интервалов времени 30 мин;

- средняя на интервале времени 30 мин активная (реактивная) электрическая мощность.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков по проводным линиям связи поступает на входы УСПД, где осуществляется хранение измерительной информации, ее накопление и передача накопленных данных по проводной линии связи на третий уровень системы (сервер АИИС КУЭ).

На верхнем - третьем уровне системы выполняется вычисление электроэнергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, формирование и хранение поступающей информации, оформление справочных и отчетных документов. ИВК обеспечивает автоматизированный сбор и долгосрочное хранение результатов измерений, информации о состоянии средств измерений, расчет потерь электроэнергии от точки измерений до точки поставки, вычисление дополнительных параметров, подготовку справочных и отчетных документов. Передача информации в организации-участники оптового рынка электроэнергии осуществляется от сервера БД, через сеть интернет в виде сообщений электронной почты.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ), включающей в себя источник сигналов эталонного времени на базе GPS-приемника, входящего в состав УСПД «ЭКОМ-3000», часы сервера и счетчиков.

Время часов УСПД синхронизировано с временем GPS-приемника, сличение ежесекундное, погрешность синхронизации не более $\pm 0,2$ с. Сличение времени часов сервера с временем часов УСПД, осуществляется с периодичностью 1 раз в час и корректировка времени часов сервера осуществляется при расхождении с временем часов УСПД ± 2 с.

Часы счетчиков синхронизируются от часов УСПД с периодичностью 1 раз в сутки, коррекция времени часов счетчиков проводится при расхождении времени часов счетчика и часов УСПД ± 2 с.

Погрешность СОЕВ не превышает ± 5 с.

Журналы событий счетчиков электроэнергии, УСПД и сервера отражают: время (дата, часы, минуты, секунды) до и после проведения процедуры коррекции часов указанных устройств.

Пломбирование АИИС КУЭ не предусмотрено.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ, используется комплекс программно-технический измерительный (ПТК) «ЭКОМ», регистрационный номер в Федеральном информационном фонде (далее - рег. №) № 19542-05, представляющий собой совокупность технических устройств (аппаратной части ПТК) и программного комплекса (ПК) «Энергосфера» в состав которого входит специализированное ПО, идентификационные данные которого указаны в таблице 1. ПК «Энергосфера» обеспечивает защиту ПО и измерительной информации паролями в соответствии с правами доступа. Средством защиты данных, передаваемых из УСПД ИВКЭ в ИВК по интерфейсу Ethernet, является кодирование данных, обеспечиваемое программными средствами ПК «Энергосфера». Оценка влияния ПО на метрологические характеристики СИ - нет.

Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений - «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Таблица 1- Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение
	«ПК Энергосфера»
Идентификационное наименование ПО	pso_metr.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 8.0.34
Цифровой идентификатор ПО	СВЕВ6F6CA69318BED976E08A2BB7814B
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора	MD5

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Состав ИК АИИС КУЭ и их метрологические характеристики

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав ИК				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Оренбургская СЭС-5, КРУ 10 кВ, 1 с.ш., яч. 105	ТОЛ-СЭЩ-10-21 400/5 Кл. т. 0,5S	НОЛ-СЭЩ-10-4 10000/√3 /100/√3 Кл. т. 0,5	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1	ЭКОМ-3000 / HP Proliant DL20 Gen9	Активная, Реактивная	±1,1	±3,1
2	Оренбургская СЭС-5, КРУ 10 кВ, 2 с.ш., яч. 205	ТОЛ-СЭЩ-10-21 400/5 Кл. т. 0,5S	НОЛ-СЭЩ-10-4 10000/√3 /100/√3 Кл. т. 0,5	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1			±2,7	±5,2
3	Державинская СЭС, БМИУ 1, ТСН-1	ТОП-0,66-5 30/5 Кл. т. 0,5S	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1		Активная, Реактивная	±1,0	±2,4
4	Державинская СЭС, БМИУ 2, ТСН-2	ТОП-0,66-5 30/5 Кл. т. 0,5S	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1			±2,3	±4,0

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
5	Оренбургская СЭС-5, БМИУ 1, ТСН-1	ТОП- 0,66-5 30/5 Кл. т. 0,5S	-	СЭТ- 4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1	ЭКОМ-3000 / HP Proliant DL20 Gen9	Актив- ная, Реак- тивная	±1,0 ±2,3	±2,4 ±4,0
<p>Примечания:</p> <p>1. В качестве характеристик погрешности ИК установлены границы допускаемой относительной погрешности ИК при доверительной вероятности, равной 0,95.</p> <p>2. Характеристики погрешности ИК указаны для измерений активной и реактивной электроэнергии на интервале времени 30 минут.</p> <p>3. Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2, при условии, что предприятие-владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 2 метрологических характеристик. Замена оформляется актом в установленном собственником АИИС КУЭ порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.</p>								

Таблица 3 - Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
Количество ИК	5
<p>Нормальные условия:</p> <p>параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> - напряжение, % от Уном - ток, % от Iном - коэффициент мощности, cosφ - частота, Гц - температура окружающей среды, °С 	<p>от 95 до 105</p> <p>от 1 до 120</p> <p>0,9</p> <p>от 49,8 до 50,02</p> <p>от +15 до +25</p>
<p>Условия эксплуатации:</p> <p>параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> - напряжение, % от Уном - ток, % от Iном для ИК № 1, 2 - ток, % от Iном для ИК № 3 - 5 - коэффициент мощности: - cosφ - частота, Гц - температура окружающей среды для ТТ и ТН, °С - температура окружающей среды в месте расположения счетчиков, °С - температура окружающей среды в месте расположения УСПД, °С - температура окружающей среды в месте расположения сервера, °С 	<p>от 90 до 110</p> <p>от 2 до 120</p> <p>от 1 до 120</p> <p>0,8 до 1,0</p> <p>от 49,8 до 50,02</p> <p>от +10 до +30</p> <p>от +5 до +30</p> <p>от +5 до +30</p> <p>от +15 до +30</p>

Наименование характеристики	Значение
Электросчетчики СЭТ-4ТМ.03М: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч УСПД: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч Сервер: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч	165000 2 75000 24 160000 1
Глубина хранения информации Электросчетчики СЭТ-4ТМ.03М: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сутки, не менее - при отключении питания, лет, не менее УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электропотребления по каждому каналу и электропотребления за месяц по каждому каналу и по группам измерительных каналов, суток, не менее - при отключении питания, лет, не менее Сервер: - хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, лет, не менее	113 5 75 10 3,5

Надежность системных решений:

- резервирование питания УСПД с помощью источника бесперебойного питания и устройства АВР;
- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться в организации-участники оптового рынка электроэнергетики по электронной почте.

Регистрация событий:

в журнале событий счётчика:

- параметрирования;
- пропадания напряжения;
- коррекции времени в счетчике;

в журнале УСПД:

- параметрирования;
- пропадания напряжения.

Защищённость применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
- электросчётчика;
- промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
- испытательной коробки;
- УСПД;
- сервера.

Защита информации на программном уровне:

- результатов измерений (при передаче, возможность использования цифровой подписи)
- установка пароля на счетчик;
- установка пароля на УСПД;
- установка пароля на сервер.

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы эксплуатационной документации на АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

В комплект поставки входит техническая документация на АИИС КУЭ и на комплектующие средства измерений.

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 4.

Таблица 4 - Комплектность АИИС КУЭ

Наименование компонента	Тип компонента	Количество (шт., экз.)
Трансформаторы тока	ТОП-0,66-5	9
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЦ-10-21	6
Трансформаторы напряжения	НОЛ-СЭЦ-10-4	6
Счетчики электрической энергии	СЭТ-4ТМ.03М.09	3
Счетчики электрической энергии	СЭТ-4ТМ.03М.01	2
УСПД	ЭКОМ-3000	1
Сервер	HP Proliant DL20 Gen9	1
ПО	ПК «Энергосфера»	1
Методика поверки	МП 201-008-2017	1
Формуляр	5600009700.2017 ФО	1

Поверка

осуществляется по документу МП 201-008-2017 «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии Державинской СЭС. Измерительные каналы. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» 31 марта 2017 г.

Основные средства поверки:

- трансформаторы тока - по ГОСТ 8.217-2003 «ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки»;

- трансформаторы напряжения - по МИ 2845-2003 «ГСИ. Измерительные трансформаторы напряжения $6\sqrt{3}...35$ кВ. Методика поверки на месте эксплуатации»; МИ 2925-2005 «ГСИ. Измерительные трансформаторы напряжения $35...330\sqrt{3}$ кВ. Методика поверки на месте эксплуатации с помощью эталонного делителя. Рекомендация»; и/или по ГОСТ 8.216-2011 «ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки»;

- счетчики СЭТ-4ТМ.03М - по документу «Счетчики электрической энергии многофункциональные СЭТ-4ТМ.03М, СЭТ-4ТМ.02М. Руководство по эксплуатации. Часть 2. Методика поверки» ИЛГШ.411152.145РЭ1, утвержденному руководителем ГЦИ СИ ФБУ «Нижегородский ЦСМ» «04» мая 2012 г.;

- УСПД ЭКОМ-3000 - по документу «Устройство сбора и передачи данных «ЭКОМ-3000». Методика поверки. ПБКМ.421459.03 МП»;

- прибор комбинированный «TESTO» рег. № 38735-08;

- радиочасы МИР РЧ-01 рег. № 27008-04.

- переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы со счетчиками АИИС КУЭ.

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносят на свидетельство о поверке.

Сведения о методиках (методах) измерений

Метод измерений приведен в документе 5600009700.2017 ФО Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии Державинской СЭС. Формуляр.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии Державинской СЭС

ГОСТ 1983-2001 Трансформаторы напряжения. Общие технические условия.

ГОСТ 7746-2001 Трансформаторы тока. Общие технические условия.

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

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

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

Техническое задание. Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии Державинская СЭС установленной мощностью 5 МВт.

39-2016-ТРП Технорабочий проект. Строительство Державинской СЭС установленной мощностью 5 МВт. Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии.

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Прософт-Системы»
(ООО «Прософт-Системы»)

ИНН: 6660149600

Адрес: 620102 г. Екатеринбург, ул. Волгоградская, 194а

Телефон/факс: (343) 356-51-11/ 310-01-06

E-mail: info@prosoftsystems.ru

Заявитель

Оренбургский филиал по реализации приоритетных инвестиционных проектов ПАО «Т Плюс»

ИНН: 6315376946

Юридический адрес: 143421, Российская Федерация, Московская область, Красногорский район, автодорога «Балтия», территория 26 км бизнес-центр «Рига-Ленд», строение 3

Фактический адрес: 460019, г. Оренбург, ул. Энергетиков, д.1

Телефон/факс: +7 (3532) 78-94-59 / +7 (3532) 78-94-07

E-mail: SkSES-frpip@tplusgroup.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы»

Адрес: 119631, г. Москва, ул. Озерная, д.46

Телефон/факс: (495)437-55-77 / 437-56-66

Web-сайт: www.vniims.ru; E-mail: office@vniims.ru

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИМС» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30004-13 от 26.07.2013 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ____ » _____ 2017 г.