

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ



СОГЛАСОВАНО:

Руководитель ГЦИ СИ
ФГУП «ВНИИМС»

В.Н. Яншин

07.05.2007 г

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии и мощности АИИС КУЭ 2-х мобильных ГТЭС, размещенных на подстанции № 617 «Сырово»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № <u>36433-07</u>
---	---

Изготовлена по ГОСТ 22261-94 и технической документации ОАО «Мобильные ГТЭС», г. Москва, заводской № 422200017

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии и мощности АИИС КУЭ 2-х мобильных ГТЭС, размещенных на подстанции № 617 «Сырово» (далее – АИИС КУЭ 2-х мобильных ГТЭС, размещенных на подстанции № 617 «Сырово») предназначена для измерений, коммерческого и технического учета электрической энергии и мощности, а также автоматизированного сбора, накопления, обработки, хранения и отображения информации об энергоснабжении. В частности, АИИС КУЭ 2-х мобильных ГТЭС, размещенных на подстанции № 617 «Сырово», предназначена для использования в составе многоуровневых автоматизированных информационно-измерительных систем коммерческого учета электроэнергии и мощности (АИИС КУЭ) на оптовом рынке электрической энергии (мощности).

Область применения: в ОАО «Мобильные ГТЭС» и граничащих с ним по цепям электропитания энергосистемах, промышленных и других энергопотребляющих (энергопоставляющих) предприятиях.

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ 2-х мобильных ГТЭС, размещенных на подстанции № 617 «Сырово», представляет собой трехуровневую информационно-измерительную систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерения.

Нижний (1-й уровень) уровень состоит из установленных на объектах контроля электронных счетчиков активной и реактивной электроэнергии с цифровым интерфейсом RS485, измерительных трансформаторов тока и напряжения, вторичных измерительных цепей и технических средств приема-передачи данных, образующих 7 измерительных каналов (далее по тексту – «ИК») системы.

Второй уровень включает в себя информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ), в который входит УСПД типа RTU-325, обеспечивающий интерфейс доступа к ИИК, технические средства приема-передачи данных (каналообразующей аппаратуры).

Третий уровень включает в себя информационно-вычислительный комплекс (ИВК). ИВК представляет собой центральное устройство сбора (сервер), коммутационные средства, рабочие станции (АРМ) и специальное программное обеспечение. ИВК предназначен для автоматизированного сбора и хранения результатов измерений, диагностики состояния средств измерений, подготовки и отправки отчетов в НП «АТС».

Система обеспечивает измерение следующих основных параметров энергопотребления:

1) активной (реактивной) энергии за определенные интервалы времени по каналам учета, группам каналов учета и объекту в целом, с учетом временных (тарифных) зон, включая прием и отдачу энергии;

- 2) средних значений активной (реактивной) мощности за определенные интервалы времени по каналам учета, группам каналов учета и объекту в целом;
- 3) календарного времени и интервалов времени.

Кроме параметров энергопотребления (измерительной информации) в счетчиках и УСПД может храниться служебная информация: параметры качества электроэнергии в точке учета, регистрация различных событий, данные о корректировках параметров, данные о работоспособности устройств, перерывы питания и другая информация. Эта информация может по запросу пользователя передаваться на АРМ.

В АИИС КУЭ 2-х мобильных ГТЭС, размещенных на подстанции № 617 «Сырово», измерения и передача данных на верхний уровень происходят следующим образом. Аналоговые сигналы переменного тока с выходов измерительных трансформаторов (для счетчиков трансформаторного включения) поступают на входы счетчиков электроэнергии, которые преобразуют значения входных сигналов в цифровой код. Счетчики Альфа А1800 и Альфа производят измерения мгновенных и действующих (среднеквадратических) значений напряжения (U) и тока (I) и рассчитывают активную мощность ($P=U \cdot I \cdot \cos\varphi$) и полную мощность ($S=U \cdot I$). Реактивная мощность (Q) рассчитывается в счетчике по алгоритму $Q=(S^2-P^2)^{0,5}$. Средние значения активной мощности рассчитываются путем интегрирования текущих значений P на 30-минутных интервалах времени. По запросу или в автоматическом режиме измерительная информация направляется в устройство сбора и передачи данных (УСПД). В УСПД происходят косвенные измерения электрической энергии при помощи программного обеспечения установленного на УСПД, далее информация поступает на ИВК (сервер), где происходит накопление и отображение собранной информации. Полный перечень информации, передаваемой на ИВК, определяется техническими характеристиками многофункциональных электросчетчиков, УСПД и уровнем доступа АРМа к базе данных. Для передачи данных, несущих информацию об измеряемой величине от одного компонента АИИС КУЭ к другому, используются проводные линии связи, GSM-сеть связи.

АИИС КУЭ 2-х мобильных ГТЭС, размещенных на подстанции № 617 «Сырово», имеет 2 независимых устройства синхронизации времени УССВ. Коррекция системного времени производится, не реже одного раза в сутки, по временным импульсам от устройства синхронизации системного времени (УССВ) на основе GPS-приемника, подключенного к соответствующему УСПД.

Для защиты метрологических характеристик системы от несанкционированных изменений (корректировок) предусмотрена аппаратная блокировка, пломбирование средств измерений и учета, кроссовых и клеммных коробок, а также многоуровневый доступ к текущим данным и параметрам настройки системы (электронные ключи, индивидуальные пароли, коды оператора и программные средства для защиты файлов и баз данных).

Основные функции и эксплуатационные характеристики АИИС КУЭ 2-х мобильных ГТЭС, размещенных на подстанции № 617 «Сырово», соответствуют критериям качества АИИС КУЭ, определенным согласно техническим требованиям НП «АТС» к АИИС КУЭ. Система выполняет непрерывные автоматизированные измерения следующих величин: приращений активной электрической энергии, измерений календарного времени, интервалов времени и коррекцию хода часов компонентов системы, а также сбор результатов и построение графиков получасовых нагрузок, необходимых для организации рационального контроля и учета энергопотребления. Параметры надежности средств измерений АИИС КУЭ трансформаторов напряжения и тока, счетчиков электроэнергии и УСПД соответствуют техническим требованиям к АИИС КУЭ субъекта ОРЭ. Для непосредственного подключения к отдельным счетчикам или к УСПД (в случае, например, повреждения линии связи) предусматривается использование переносного компьютера типа NoteBook с последующей передачей данных на компьютер высшего уровня.

В системе обеспечена возможность автономного съема информации со счетчиков. Глубина хранения информации в системе не менее 35 суток. При прерывании питания все данные и параметры хранятся в энергонезависимой памяти. Предусмотрен самостоятельный старт УСПД после возобновления питания.

Для защиты информации и измерительных каналов АИИС КУЭ от несанкционированного вмешательства предусмотрена механическая и программная защита. Все кабели, проходящие на счетчик от измерительных трансформаторов и сигнальные кабели от счетчика, кроссиру-

ются в пломбируемом отсеке счетчика.

Все основные технические компоненты, используемые АИИС КУЭ 2-х мобильных ГТЭС, размещенных на подстанции № 617 «Сырово», являются средствами измерений и зарегистрированы в Государственном реестре средства измерений. Устройства связи, модемы различных типов, пульта оператора, средства вычислительной техники (персональные компьютеры) отнесены к вспомогательным техническим компонентам и выполняют только функции передачи и отображения данных, получаемых от основных технических компонентов.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Таблица 1

параметр	значение
Пределы допускаемых значений относительной погрешности АИИС КУЭ при измерении электрической энергии.	Вычисляются по методике поверки в зависимости от состава ИК. Значения пределов допускаемых погрешностей приведены в таблице 2
Параметры питающей сети переменного тока: Напряжение, В частота, Гц	220± 22 50 ± 1
Температурный диапазон окружающей среды для: - счетчиков электрической энергии, °С - трансформаторов тока и напряжения, °С	0...+30 -40...+40
Индукция внешнего магнитного поля в местах установки счетчиков, не более, мТл	0,5
Мощность, потребляемая вторичной нагрузкой, подключаемой к ТТ и ТН, % от номинального значения	25-100
Потери напряжения в линии от ТН к счетчику, не более, %	0,25
Первичные номинальные напряжения, кВ	110; 0,4
Первичные номинальные токи, кА	1; 0,4; 0,3; 0,08
Номинальное вторичное напряжение, В	380; 100
Номинальный вторичный ток, А	5
Количество точек учета, шт.	9
Интервал задания границ тарифных зон, минут	30
Абсолютная погрешность при измерении текущего времени в системе и ее компонентах, не более, секунд	±5
Средний срок службы системы, лет	15

Таблица 2

Пределы допускаемых относительных погрешностей при измерении электрической энергии, %.

№ ИК	Состав ИК*	cos φ (sin φ)	%		
			$\delta_{5\%I}$ $I_{5\%}<I\leq I_{20\%}$	$\delta_{20\%I}$ $I_{20\%}<I\leq I_{100\%}$	$\delta_{100\%I}$ $I_{100\%}<I\leq I_{120\%}$
1, 2	ТТ класс точности 0,2 ТН класс точности 0,2 Счетчик класс точности 0,2S	1	±0,86	±0,61	±0,56
		0,8 (инд.)	±1,3	±0,83	±0,69
		0,5 (инд.)	±1,7	±1,1	±0,85
	ТТ класс точности 0,2 ТН класс точности 0,2 Счетчик класс точности 0,5 (реактивная энергия)	0,8 (0,6)	±1,7	±1,1	±0,89
		0,5 (0,87)	±1,4	±1,0	±0,8
3-7	ТТ класс точности 0,5	1	±1,9	±1,2	±1,1

	Счетчик класс точности 0,5S	0,8 (инд.)	±2,8	±1,7	±1,4
		0,5 (инд.)	±4,1	±2,3	±1,7
	ТТ класс точности 0,5 Счетчик класс точности 1,0 (реактивная энергия)	0,8 (0,6)	±3,2	±1,8	±1,2
		0,5 (0,87)	±2,2	±1,3	±0,94

Примечание: *) В процессе эксплуатации системы возможны замены отдельных измерительных компонентов без переоформления сертификата об утверждении типа АИИС КУЭ: стандартизованных компонентов - измерительных трансформаторов и счетчиков электроэнергии на аналогичные утвержденных типов, класс точности которых должен быть не хуже класса точности первоначально указанных в таблице, а также УСПД - на однотипный утвержденного типа. Замена оформляется актом, согласно требованиям ст. 4.2 МИ 2999-2006. Акт хранится совместно с описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.

Для разных сочетаний классов точности измерительных трансформаторов и счетчиков электрической энергии пределы допускаемых относительных погрешностей при измерении энергии и мощности в рабочих условиях эксплуатации рассчитываются согласно алгоритмам, приведенным в методике поверки АИИС КУЭ 2-х мобильных ГТЭС, размещенных на подстанции № 617 «Сырово».

Пределы допускаемой относительной погрешности по средней получасовой мощности и энергии для любого измерительного канала системы на интервалах усреднения получасовой мощности, на которых не производится корректировка времени, рассчитываются по следующей формуле:

на основании считанных по цифровому интерфейсу показаний счетчика о средней получасовой мощности, хранящейся в счетчике в виде профиля нагрузки в импульсах:

$$\delta_p = \pm \sqrt{\delta_s^2 + \left(\frac{KK_e \cdot 100\%}{1000PT_{cp}} \right)^2}, \text{ где}$$

δ_p - пределы допускаемой относительной погрешности при измерении средней получасовой мощности и энергии, в процентах;

δ_s - пределы допускаемой относительной погрешности системы из табл.2 при измерении электроэнергии, в процентах;

K - масштабный коэффициент, равный общему коэффициенту трансформации трансформаторов тока и напряжения;

K_e - внутренняя константа счетчика (величина эквивалентная 1 импульсу, выраженному в Вт•ч);

T_{cp} - интервал усреднения мощности, выраженный в часах;

P - величина измеренной средней мощности с помощью системы на данном интервале усреднения, выраженная в кВт.

Пределы допускаемой дополнительной относительной погрешности по средней мощности для любого измерительного канала системы на интервалах усреднения мощности, на которых производится корректировка времени, рассчитываются по следующей формуле:

$$\delta_{p.korr.} = \frac{\Delta t}{3600T_{cp}} \cdot 100\%, \text{ где}$$

Δt - величина произведенной корректировки значения текущего времени в счетчиках (в секундах); T_{cp} - величина интервала усреднения мощности (в часах).

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на титульных листах эксплуатационной документации системы типографским способом.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплект поставки приведен в таблице 3, 4 и 5.

Таблица 3.

Канал учета		Средство измерений		Наименование измеряемой величины
№ Номер ИК	Наименование объекта учета (по документации энергообъекта)	Наименование средств измерений	Обозначение, тип, стандарт, технические условия либо метрологические характеристики, № Госреестра	
1	ГТЭС «Сырово». Вывод мобильной подстанции №1	ТТ	3хТАТ Класс точности 0,2 I1/I2 =300/5 №№ 06100569; 06100568; 06100567 ГР № 29838-05	Ток, 5 А (номинальный вторичный)
		ТН	3хЕМF-145 Класс точности 0,2 U1/U2 =110000/100 №№ 1HSE 8730565; 1HSE 8730566; 1HSE 8730567 ГР №32003-06	Напряжение, 100 В (номинальный вторичный)
		Счетчик	A1802RAL-P4GB-DW-4 Класс точности 0,2 S/0,5 № 06918386 ГР №31857-06	Ном. ток 5 А, энергия активная/ реактивная
2	ГТЭС «Сырово». Вывод мобильной подстанции №2	ТТ	3хТАТ Класс точности 0,2 I1/I2 =300/5 №№ 06100566; 06100570; 06100571 ГР № 29838-05	Ток, 5 А (номинальный вторичный)
		ТН	3хЕМF-145 Класс точности 0,2 U1/U2 =110000/100 №№ 1HSE 8730568; 1HSE 8730569; 1HSE 8730570 ГР №32003-06	Напряжение, 100 В (номинальный вторичный)
		Счетчик	A1802RAL-P4GB-DW-4; Класс точности 0,2S/0,5 № 06918383 ГР №31857-06	Ном. ток 5 А, энергия активная/ реактивная
3	ГТЭС «Сырово». ТСН-1	ТТ	3хАSК 63.4 Класс точности 0,5 I1/I2 =400/5 №№ 07С 91201593; 07С 91201595; 07С 91201597 ГР №31089-06	Ток, 5 А (номинальный вторичный)
		ТН	Нет	380 В

		Счетчик	A2R-4-AL-C29-T+ Класс точности 0,5S/1 № 01154299 ГР №14555-02	Ном. ток 5 А, энергия активная/ реактивная
4	ГТЭС «Сырово». ТСН-2	ТТ	3хASK 31.5 Класс точности 0,5 I1/I2 =80/5 №№ 06К 91006698; 06К 91006703; 06К 91006701 ГР №31089-06	Ток, 5 А (номинальный вторичный)
		ТН	Нет	380 В
		Счетчик	A2R-4-AL-C29-T+ Класс точности 0,5S/1 № 01154304 ГР №14555-02	Ном. ток 5 А, энергия активная/ реактивная
5	ГТЭС «Сырово». ТСН-3	ТТ	3хASK 63.4 Класс точности 0,5 I1/I2 =400/5 № № 07С 91201584; 07С 91201588; 07С 91201590 ГР 31089-06	Ток, 5 А (номинальный вторичный)
		ТН	Нет	380 В
		Счетчик	A2R-4-AL-C29-T+ Класс точности 0,5S/1 № 01154311 ГР №14555-02	Ном. ток 5 А, энергия активная/ реактивная
6	ГТЭС «Сырово». ТСН-4	ТТ	3хASK 31.5 Класс точности 0,5 I1/I2 =80/5 №№ 06К 91006700; 06К 91006696; 06К 91006697 ГР №31089-06	Ток, 5 А (номинальный вторичный)
		ТН	Нет	380 В
		Счетчик	A2R-4-AL-C29-T+ Класс точности 0,5S/1 №01154308 ГР №14555-02	Ном. ток 5 А, энергия активная/ реактивная
7	ГТЭС «Сырово». РТСН	ТТ	3хТШП-0,66 Класс точности 0,5 I1/I2 =1000/5 №№-40574; 40573; 40604 ГР 15173-06	Ток, 5 А (номинальный вторичный)
		ТН	Нет	380 В
		Счетчик	A2R-4-AL-C29-T+ класс точности 0,5S/1 № 01154307 ГР №14555-02	Ном. ток 5 А, энергия активная/ реактивная

Таблица 4

Наименование средств измерений	Количество приборов в АИИС КУЭ 2-х мобильных ГТЭС, размещенных на подстанции № 617 «Сырово»	Номер в Госреестре средств измерений
Измерительные трансформаторы тока ГОСТ 7746 ТАТ; АСК; ТШП-0,66	Согласно схеме объекта учета	№ 29838-05; № 31089-06; № 15173-06
Измерительные трансформаторы напряжения ГОСТ 1983 ЕМФ 145	Согласно схеме объекта учета	№ 32003-06
Электронные счётчики производства ООО "Эльстер Метроника": Альфа А1800, Альфа	По количеству точек измерений	№31857-06; №14555-02
Комплексы аппаратно-программных средств для учета электроэнергии на основе УСПД RTU-325	2 шт.	№19495-03

Таблица 5

Наименование программного обеспечения, вспомогательного оборудования и документации	Необходимое количество для АИИС КУЭ 2-х мобильных ГТЭС, размещенных на подстанции № 617 «Сырово»
ИБК HP Compaq dx7300 dx7300M/PD-925/160hnm/1.0R/4jRUS	1 шт.
Сотовый модем TC35T	1 шт.
Источник бесперебойного питания (ИБП) Smart-UPS 1000RM	1 шт.
Спутниковый терминал	1 шт.
Инженерный пульт на базе Notebook	1 шт.
Сотовый модем TC35T	2 шт.
Источник бесперебойного питания (ИБП) Smart-UPS 1000RM	2 шт.
Устройство синхронизации времени УССВ-35HVS	2 шт.
Спутниковый терминал	2 шт.
Преобразователь интерфейса Ethernet/RS-485 на 4 канала Nport5430i	2 шт.
Формуляр на систему	1(один) экземпляр
Методика поверки	1(один) экземпляр
Руководство по эксплуатации	1(один) экземпляр
Программный пакет АС-РЕ «Альфа-Центр». Версия 10.	Состав программных модулей определяется заказом потребителя
Программное обеспечение электросчетчиков	
Программное обеспечение УСПД RTU-325	

ПОВЕРКА

Поверка АИИС КУЭ 2-х мобильных ГТЭС, размещенных на подстанции № 617 «Сырово», проводится по документу «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии и мощности АИИС КУЭ 2-х мобильных ГТЭС, размещенных на подстанции № 617 «Сырово». Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в 2007 г.

Перечень основных средств поверки:

- средства поверки измерительных трансформаторов напряжения по МИ 2845-2003, МИ 2925-2005 и/или по ГОСТ 8.216-88;
- средства поверки измерительных трансформаторов тока по ГОСТ 8.217-2003;
- средства поверки многофункциональных микропроцессорных счетчиков электрической энергии типа Альфа А1800 в соответствии с методикой поверки утвержденной ВНИИМ в 2006 г.;
- средства поверки многофункциональных микропроцессорных счетчиков электрической энергии типа Альфа в соответствии с методикой поверки утвержденной ВНИИМ в 2002 г.;
- средства поверки комплексов аппаратно-программных средств для учета электроэнергии на основе УСПД RTU-325 в соответствии с методикой поверки утвержденной ВНИИМС в 2003 г.

Межповерочный интервал - 4 года.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

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

ГОСТ 8.596-2002 «Государственная система обеспечения единства измерений. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения».

ГОСТ 30206-94 (МЭК 687-92) Межгосударственный стандарт «Статические счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока (класс точности 0,2 S и 0,5 S)».

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

ГОСТ 7746 «Трансформаторы тока. Общие технические условия».

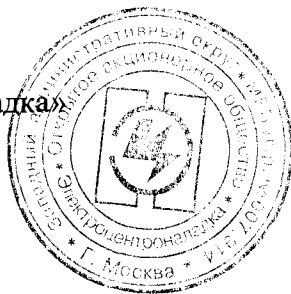
ГОСТ 1983 «Трансформаторы напряжения. Общие технические условия».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии и мощности АИИС КУЭ 2-х мобильных ГТЭС, размещенных на подстанции № 617 «Сырово», утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен при выпуске из производства и в эксплуатации.

Изготовитель: ОАО «Электроцентроналадка»
123995, г.Москва, Г-59, ГСП-5,
Бережковская наб., д.16 корп. 2

Генеральный директор
ОАО «Электроцентроналадка»



В.М. Большов