

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ПС 500 кВ «Юрга»

### Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ПС 500 кВ «Юрга» (далее - АИИС КУЭ) предназначена для измерения активной и реактивной электроэнергии, а также для автоматизированного сбора, обработки, хранения, отображения и передачи информации.

### Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную трехуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределённой функцией измерения.

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-ый уровень - включает в себя измерительные трансформаторы тока (далее – ТТ) класса точности 0,5 и 0,5S по ГОСТ 7746-2001, измерительные трансформаторы напряжения (далее – ТН) класса точности 0,2 по ГОСТ 1983-2001, счетчики активной и реактивной электроэнергии типа Альфа А1800 класса точности 0,2S (в части активной электроэнергии), класса точности 0,5 (в части реактивной электроэнергии) типа ЕвроАЛЬФА класса точности 0,2S (в части активной электроэнергии), класса точности 0,5 (в части реактивной электроэнергии), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных;

2-ой уровень – информационно-вычислительный комплекс электроустановки (далее – ИВКЭ), включающий в себя устройство сбора и передачи данных (УСПД) RTU-325 (зав. № 000621), устройство синхронизации системного времени УССВ-35HVS, коммутационное оборудование;

3-ий уровень – информационно-вычислительный комплекс (далее - ИВК). Этот уровень обеспечивает выполнение следующих функций:

- сбор информации (результаты измерений, журнал событий);
- обработку данных и их архивирование;
- хранение информации в базе данных сервера филиала ОАО «Федеральная Сетевая Компания Единой Энергетической Системы» – МЭС Сибири (филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Сибири) не менее 3,5 лет;
- доступ к информации и ее передачу в организации-участники оптового рынка электроэнергии (далее - ОРЭ).

ИВК включает в себя: сервер коммуникационный, сервер архивов и сервер баз данных; устройство синхронизации времени типа УССВ-35HVS; автоматизированные рабочие места (АРМ) на базе ПК; каналобразующую аппаратуру; средства связи и передачи данных и программное обеспечение (ПО) «АльфаЦЕНТР».

Измерительные каналы (далее - ИК) состоят из трех уровней АИИС КУЭ.

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 с учетом коэффициентов трансформации, которые усредняются за 0,02 с. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности.

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

Цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на входы УСПД уровня ИВК регионального Центра энергоучета, где производится обработка измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации), сбор и хранение результатов измерений. Далее информация поступает на ИВК Центра сбора данных АИИС КУЭ.

Контроль времени в часах счетчиков АИИС КУЭ автоматически выполняет УСПД, при каждом сеансе опроса (один раз в 30 минут), корректировка часов счетчиков выполняется автоматически в случае расхождения времени часов в счетчике и УСПД на величину более  $\pm 1$  секунды.

Корректировка часов УСПД выполняется автоматически, устройство синхронизации времени УССВ-35HVS, которое подключено к УСПД по интерфейсу RS-232. Корректировка часов УСПД выполняется ежесекундно.

В ИВК также используются устройства синхронизации времени УССВ-35HVS, принимающие сигналы точного времени от спутников глобальной системы позиционирования (GPS). Корректировка часов сервера ИВК выполняется ежесекундно по сигналам УССВ-35HVS. При нарушении связи между УСПД и подключенного к нему УССВ-35HVS, время часов УСПД корректируется от сервера ИВК автоматически в случае расхождения часов УСПД и ИВК на величину более  $\pm 1$  секунды.

Погрешность часов компонентов АИИС КУЭ не превышает  $\pm 5$  с.

Журналы событий счетчика электроэнергии и УСПД отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий коррективке.

## Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПО «АльфаЦЕНТР». ПО предназначено для автоматического сбора, обработки и хранения данных, получаемых со счетчиков электроэнергии и УСПД, отображения полученной информации в удобном для анализа и отчетности виде, взаимодействии со смежными системами АИИС КУЭ.

ПО обеспечивает защиту измерительной информации паролями в соответствии с правами доступа. Средством защиты данных при передаче является кодирование данных, обеспечиваемое программными средствами.

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО

Идентификационное наименование программного обеспечения	Номер версии (идентификационный номер) программного обеспечения	Цифровой идентификатор программного обеспечения (контрольная сумма исполняемого кода)	Алгоритм вычисления цифрового идентификатора программного обеспечения
1	2	3	4
программа-планировщик опроса и передачи данных	v. 11.07.01.01	7e87c28fdf5ef99142ad5734ee7595a0	MD5

Окончание таблицы 1

Идентификационное наименование программного обеспечения	Номер версии (идентификационный номер) программного обеспечения	Цифровой идентификатор программного обеспечения (контрольная сумма исполняемого кода)	Алгоритм вычисления цифрового идентификатора программного обеспечения
1	2	3	4
драйвер ручного опроса счетчиков и УСПД	v. 11.07. 01.01	a38861c5f25e237e79110e1d5d66f37e	MD5
драйвер автоматического опроса счетчиков и УСПД		e8e5af9e56eb7d94da2f9dff64b4e620	
драйвер работы с БД		0ad7e99fa26724e65102e215750c655a	
библиотека шифрования пароля счетчиков		0939ce05295fbcbbba400eeae8d0572c	
библиотека сообщений планировщика опросов		b8c331abb5e34444170eee9317d635cd	

Метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ, указанные в таблицах 3 и 4, нормированы с учетом ПО.

Защита ПО обеспечивается применением электронной цифровой подписи, разграничением прав доступа, использованием ключевого носителя. Уровень защиты – «С» в соответствии с МИ 3286-2010.

### Метрологические и технические характеристики

Состав 1-го и 2-го уровней АИИС КУЭ приведен в таблице 2.

Таблица 2 - Состав 1-го и 2-го уровней АИИС КУЭ

№ ИК	Диспетчерское наименование точки учёта	Измерительные компоненты				Вид электроэнергии
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счётчик статический трёхфазный переменного тока активной/реактивной энергии	УСПД	
1	2	3	4	5	6	7
ПС 500 кВ «Юрга»						
3	ВЛ 110 кВ Моховая - Юрга с отпайкой на ПС Таскаево, I цепь (В - 7)	ТФНД-110 класс точности 0,5 Ктт=2000/1 Зав. № 6665; 6646; 6886 Госреестр № н/д	НАМИ-110 УХЛ1 класс точности 0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 Зав. № 1900; 1963; 1879 Госреестр № 24218-08	A1802RAL-P4GB-DW-4 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 01244218 Госреестр № 31857-11	RTU-325 зав. № 000621 Госреестр № 37288-08	активная реактивная
4	ВЛ 110 кВ Моховая - Юрга с отпайками, II цепь (В - 8)	ТФНД-110 класс точности 0,5 Ктт=1000/1 Зав. № 7323; 4223; 6907 Госреестр № н/д	НАМИ-110 УХЛ1 класс точности 0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 Зав. № 1892; 1904; 1896 Госреестр № 24218-08	A1802RAL-P4GB-DW-4 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 01244206 Госреестр № 31857-11		активная реактивная
5	ВЛ - 110 кВ, АТ - 1 - 250	ТФНД-110 класс точности 0,5 Ктт=2000/1 Зав. № 6914; 6915; 6888 Госреестр № н/д	НАМИ-110 УХЛ1 класс точности 0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 Зав. № 1900; 1963; 1879 Госреестр № 24218-08	A1802RAL-P4GB-DW-4 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 01244213 Госреестр № 31857-11		активная реактивная
6	ВЛ 110 кВ, АТ - 2 - 250	ТФЗМ 110Б класс точности 0,5 Ктт=2000/1 Зав. № 1084; 1103; 1101 Госреестр № н/д	НАМИ-110 УХЛ1 класс точности 0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 Зав. № 1900; 1963; 1879 Госреестр № 24218-08	A1802RAL-P4GB-DW-4 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 01244209 Госреестр № 31857-11		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
7	ОВ - 110 кВ	ТФЗМ-110Б-II-У1 класс точности 0,5 Ктт=2000/1 Зав. № 8395; 8300; 8403 Госреестр № н/д	НАМИ-110 УХЛ1 класс точности 0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 Зав. № 1900; 1963; 1879 Госреестр № 24218-08	A1802RAL-P4GB-DW-4 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 01244215 Госреестр № 31857-11	RTU-325 зав. № 000621 Госреестр № 37288-08	активная реактивная
8	ВЛ - 110 кВ Юрга - 500 - Проскоковская - 1	ТФЗМ-110Б-II-У1 класс точности 0,5 Ктт=1000/1 Зав. № 8713; 8730; 8733 Госреестр № н/д	НАМИ-110 УХЛ1 класс точности 0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 Зав. № 1900; 1963; 1879 Госреестр № 24218-08	EA02RAL-P4B-4 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 01090627 Госреестр № 16666-97		активная реактивная
9	ВЛ - 110 кВ Юрга - 500 - Проскоковская - 2	ТФЗМ-110Б-II-У1 класс точности 0,5 Ктт=1000/1 Зав. № 8387; 8397; 8394 Госреестр № н/д	НАМИ-110 УХЛ1 класс точности 0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 Зав. № 1892; 1904; 1896 Госреестр № 24218-08	EA02RAL-P4B-4 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 01090617 Госреестр № 16666-97		активная реактивная
10	ВЛ - 110 кВ Юргинская - Юрга I цепь с отпайкой на ПС 110 кВ Западная	ТГФМ-110 II* класс точности 0,5S Ктт=1000/1 Зав. № 5864; 5865; 5866 Госреестр № 36672-08	НАМИ-110 УХЛ1 класс точности 0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 Зав. № 1900; 1963; 1879 Госреестр № 24218-08	EA02RAL-P4B-4 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 01090619 Госреестр № 16666-97		активная реактивная
11	ВЛ - 110 кВ Юргинская - Юрга II цепь с отпайкой на ПС 110 кВ Западная	ТГФМ-110 II* класс точности 0,5S Ктт=1000/1 Зав. № 6694; 6695; 6696 Госреестр № 36672-08	НАМИ-110 УХЛ1 класс точности 0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 Зав. № 1892; 1904; 1896 Госреестр № 24218-08	EA02RAL-P4B-4 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 01090613 Госреестр № 16666-97		активная реактивная
12	ВЛ - 110 кВ Техноколь - Юрга с отпайкой на ПС 110 кВ Комплексная	ТГФМ-110 II* класс точности 0,5S Ктт=1000/1 Зав. № 6688; 6689; 6690 Госреестр № 36672-08	НАМИ-110 УХЛ1 класс точности 0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 Зав. № 1900; 1963; 1879 Госреестр № 24218-08	EA02RAL-P4B-4 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 01090621 Госреестр № 16666-97		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
13	ВЛ - 110 кВ Юрга - 2 - Юрга	ТГФМ-110 П* класс точности 0,5S Ктт=1000/1 Зав. № 6691; 6692; 6693 Госреестр № 36672-08	НАМИ-110 УХЛ1 класс точности 0,2 Ктн=110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Зав. № 1892; 1904; 1896 Госреестр № 24218-08	EA02RAL-P4B-4 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 01090622 Госреестр № 16666-97	RTU-325 зав. № 000621 Госреестр № 37288-08	активная реактивная
14	ВЛ - 110 кВ Разъезд - 31 - Юрга - 500	ТГФМ-110 П* класс точности 0,5S Ктт=1000/1 Зав. № 5861; 5862; 5863 Госреестр № 36672-08	НАМИ-110 УХЛ1 класс точности 0,2 Ктн=110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Зав. № 1892; 1904; 1896 Госреестр № 24218-08	EA02RAL-P4B-4 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 01090615 Госреестр № 16666-97		активная реактивная
15	ВЛ - 110 кВ Разъезд - 54 - Юрга - 500	ТГФМ-110 П* класс точности 0,5S Ктт=1000/1 Зав. № 6673; 6674; 6675 Госреестр № 36672-08	НАМИ-110 УХЛ1 класс точности 0,2 Ктн=110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Зав. № 1900; 1963; 1879 Госреестр № 24218-08	EA02RAL-P4B-4 класс точности 0,2S/0,5 Зав. № 01090623 Госреестр № 16666-97		активная реактивная

Таблица 3 - Метрологические характеристики ИК (активная энергия)

Номер ИК	Диапазон значений силы тока	Метрологические характеристики ИК					
		Основная относительная погрешность ИК, ( $\pm\delta$ ), %			Относительная погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, ( $\pm\delta$ ), %		
		$\cos \varphi = 1,0$	$\cos \varphi = 0,87$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 1,0$	$\cos \varphi = 0,87$	$\cos \varphi = 0,8$
1	2	3	4	5	6	7	8
3 - 7 (ТТ 0,5; ТН 0,2; Сч 0,2S)	$0,05I_{Н1} \leq I_1 < 0,2I_{Н1}$	1,7	2,4	2,8	1,8	2,4	2,8
	$0,2I_{Н1} \leq I_1 < I_{Н1}$	0,9	1,2	1,4	1,1	1,4	1,6
	$I_{Н1} \leq I_1 \leq 1,2I_{Н1}$	0,7	0,9	1,0	0,9	1,1	1,2
8, 9 (ТТ 0,5; ТН 0,2; Сч 0,2S)	$0,05I_{Н1} \leq I_1 < 0,2I_{Н1}$	1,7	2,4	2,8	1,8	2,4	2,8
	$0,2I_{Н1} \leq I_1 < I_{Н1}$	0,9	1,2	1,4	1,1	1,4	1,6
	$I_{Н1} \leq I_1 \leq 1,2I_{Н1}$	0,7	0,9	1,0	0,9	1,1	1,2
10 - 15 (ТТ 0,5S; ТН 0,2; Сч 0,2S)	$0,01(0,02)I_{Н1} \leq I_1 < 0,05I_{Н1}$	1,7	2,1	2,5	1,8	2,2	2,5
	$0,05I_{Н1} \leq I_1 < 0,2I_{Н1}$	0,9	1,3	1,5	1,1	1,4	1,6
	$0,2I_{Н1} \leq I_1 < I_{Н1}$	0,7	0,9	1,0	0,9	1,1	1,2
	$I_{Н1} \leq I_1 \leq 1,2I_{Н1}$	0,7	0,9	1,0	0,9	1,1	1,2

Таблица 4 - Метрологические характеристики ИК (реактивная энергия)

Номер ИК	Диапазон значений силы тока	Метрологические характеристики ИК			
		Основная относительная погрешность ИК, ( $\pm d$ ), %		Относительная погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, ( $\pm d$ ), %	
		$\cos \varphi = 0,87$ ( $\sin \varphi = 0,5$ )	$\cos \varphi = 0,8$ ( $\sin \varphi = 0,6$ )	$\cos \varphi = 0,87$ ( $\sin \varphi = 0,5$ )	$\cos \varphi = 0,8$ ( $\sin \varphi = 0,6$ )
1	2	3	4	5	6
3 - 7 (ТТ 0,5; ТН 0,2; Сч 0,5)	$0,05I_{Н1} \leq I_1 < 0,2I_{Н1}$	5,5	4,3	5,7	4,5
	$0,2I_{Н1} \leq I_1 < I_{Н1}$	2,8	2,2	3,2	2,6
	$I_{Н1} \leq I_1 \leq 1,2I_{Н1}$	2,0	1,6	2,5	2,1
8, 9 (ТТ 0,5; ТН 0,2; Сч 0,5)	$0,05I_{Н1} \leq I_1 < 0,2I_{Н1}$	5,5	4,3	5,6	4,4
	$0,2I_{Н1} \leq I_1 < I_{Н1}$	2,8	2,2	2,9	2,4
	$I_{Н1} \leq I_1 \leq 1,2I_{Н1}$	2,0	1,6	2,1	1,7
10 - 15 (ТТ 0,5S; ТН 0,2; Сч 0,5)	$0,02I_{Н1} \leq I_1 < 0,05I_{Н1}$	5,0	4,0	5,4	4,4
	$0,05I_{Н1} \leq I_1 < 0,2I_{Н1}$	2,9	2,3	3,2	2,6
	$0,2I_{Н1} \leq I_1 < I_{Н1}$	2,0	1,6	2,1	1,8
	$I_{Н1} \leq I_1 \leq 1,2I_{Н1}$	2,0	1,6	2,1	1,7

Примечания:

1. Характеристики погрешности ИК даны для измерения электроэнергии и средней мощности (получасовой);
2. В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95.
3. Нормальные условия эксплуатации :

Параметры сети:

- диапазон напряжения - от  $0,99 \cdot U_n$  до  $1,01 \cdot U_n$ ;
- диапазон силы тока - от  $I_n$  до  $1,2 \cdot I_n$ ;
- коэффициент мощности  $\cos\phi$  ( $\sin\phi$ ) – 0,87 (0,5);
- частота -  $(50 \pm 0,15)$  Гц;
- магнитная индукция внешнего происхождения, не более 0,05 мТл.

Температура окружающего воздуха: ТТ и ТН - от минус 40 °С до 50 °С; счетчиков - от 18 °С до 25 °С; ИВКЭ - от 10 °С до 30 °С; ИВК - от 10 °С до 30 °С

4. Рабочие условия эксплуатации:

Для ТТ и ТН:

- параметры сети: диапазон первичного напряжения – от  $0,9 \cdot U_{n1}$  до  $1,1 \cdot U_{n1}$ ;
- диапазон силы первичного тока - от  $0,05 \cdot I_{n1}$  до  $1,2 \cdot I_{n1}$ ; частота -  $(50 \pm 0,4)$  Гц;
- температура окружающего воздуха - от минус 30 °С до 35 °С.

Для счетчиков электроэнергии Альфа А1800, ЕвроАльфа:

- параметры сети: диапазон вторичного напряжения - от  $0,9 \cdot U_{n2}$  до  $1,1 \cdot U_{n2}$ ;
- диапазон силы вторичного тока - от  $0,01 \cdot I_{n2}$  до  $1,2 \cdot I_{n2}$ ; частота -  $(50 \pm 0,4)$  Гц;
- температура окружающего воздуха - от 10 °С до 30 °С;
- магнитная индукция внешнего происхождения, не более - 0,5 мТл.

5. Счетчики электрической энергии по ГОСТ 30206-94, ГОСТ Р 52323-2005 в части активной электроэнергии и ГОСТ 26035-83, ГОСТ Р 52425-2005 в части реактивной электроэнергии.
6. Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2.

Параметры надежности применяемых в АИИС КУЭ измерительных компонентов:

- в качестве показателей надежности измерительных трансформаторов тока и напряжения, в соответствии с ГОСТ 1983-2001 и ГОСТ 7746-2001, определены средний срок службы и средняя наработка на отказ;
- счетчик – среднее время наработки на отказ не менее 120000 часов, среднее время восстановления работоспособности 48 часов;
- УСПД – среднее время наработки на отказ не менее 40000 часов, среднее время восстановления работоспособности 1 час.

Надежность системных решений:

- резервирование питания УСПД с помощью источника бесперебойного питания и устройства АВР;
  - резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться с помощью электронной почты и сотовой связи;
- в журналах событий счетчика и УСПД фиксируются факты:
- параметрирования;
  - пропадания напряжения;
  - коррекция времени.



**Защищенность применяемых компонентов:**

наличие механической защиты от несанкционированного доступа и пломбирование:

- счетчика;
- промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
- испытательной коробки;
- УСПД.

наличие защиты на программном уровне:

- пароль на счетчике;
- пароль на УСПД;
- пароли на сервере, предусматривающие разграничение прав доступа к измерительным данным для различных групп пользователей.

**Возможность коррекции времени в:**

- счетчиках (функция автоматизирована);
- УСПД (функция автоматизирована).

**Глубина хранения информации:**

- электросчетчик – тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях при отключении питания – до 5 лет;
- ИВК – суточные данные о тридцатиминутных приращениях электропотребления по каждому каналу и электропотребление за месяц по каждому каналу - не менее 35 суток; при отключении питания – не менее 3,5 лет.

**Знак утверждения типа**

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учёта электроэнергии (АИИС КУЭ) ПС 500 кВ «Юрга» типографским способом.

**Комплектность средства измерений**

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

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 5.

Таблица 5 - Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Кол-во, шт.
Трансформаторы тока ТФНД-110	9
Трансформаторы тока ТФЗМ 110Б	3
Трансформаторы тока ТФЗМ-110Б-II-У1	9
Трансформаторы тока ТГФМ-110 П*	18
Трансформаторы напряжения НАМИ-110 УХЛ1	6
Устройство сбора и передачи данных (УСПД) типа RTU-325	1
Счётчики электрической энергии трёхфазные многофункциональные Альфа А1800	5
Счётчики электрической энергии многофункциональные ЕвроАЛЬФА	8
Методика поверки	1
Формуляр	1
Руководство по эксплуатации	1

## Поверка

осуществляется по документу МП 56981-14 «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ПС 500 кВ «Юрга». Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» в январе 2014 г.

Перечень основных средств поверки:

- трансформаторов тока – в соответствии с ГОСТ 8.217-2003 «ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки»;
- трансформаторов напряжения – в соответствии с ГОСТ 8.216-2011 «ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки» и/или МИ 2925-2005 «Измерительные трансформаторы напряжения 35...330/ $\sqrt{3}$  кВ. Методика поверки на месте эксплуатации с помощью эталонного делителя»;
- средства измерений по МИ 3195-2009 «ГСИ. Мощность нагрузки трансформаторов напряжения. Методика выполнения измерений без отключения цепей».
- средства измерений МИ 3196-2009 «ГСИ. Вторичная нагрузка трансформаторов тока. Методика выполнения измерений без отключения цепей»;
- счетчиков типа Альфа А1800 - по документу «Счетчики электрической энергии трёхфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки ДЯИМ.411152.018 МП», утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в 2011 г. и документу «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Дополнение к методике поверки ДЯИМ.411152.018 МП», утвержденному в 2012г;
- счетчиков типа ЕвроАЛЬФА - по методике поверки «Многофункциональный многопроцессорный счётчик электрической энергии типа ЕвроАЛЬФА (ЕА)», утвержденному ГЦИ СИ ГУП «ВНИИМ им.Д.И. Менделеева» в феврале 1998 г.;
- УСПД RTU-325 – по документу "Устройства сбора и передачи данных RTU-325 и RTU-325L. Методика поверки ДЯИМ.466.453.005 МП.» утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в 2008 г.;
- радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS), номер в Государственном реестре средств измерений № 27008-04;
- переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы с счетчиками системы и с ПО для работы с радиочасами МИР РЧ-01.

### Сведения о методиках (методах) измерений

Метод измерений изложен в документе «Руководство по эксплуатации системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ПС 500 кВ «Юрга».

**Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ПС 500 кВ «Юрга»**

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. Руководство по эксплуатации системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ПС 500 кВ «Юрга».

**Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений**

– при осуществлении торговли и товарообменных операций.

**Изготовитель**

Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"

(ОАО "ФСК ЕЭС")

Адрес: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5А

Тел: +7 (495) 710-93-33

Факс: +7 (495) 710-96-55

E-mail: [info@fsk-ees.ru](mailto:info@fsk-ees.ru)

<http://www.fsk-ees.ru/>

**Заявитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Инженерный центр  
«ЭНЕРГОАУДИТКОНТРОЛЬ» (ООО «ИЦ ЭАК»)

Юридический адрес: 123007, г. Москва, ул. 1-ая Магистральная, д. 17/1, стр. 4

Тел. (495) 620-08-38

Факс (495) 620-08-48

**Испытательный центр**

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГУП «ВНИИМС»)

Адрес: 119361, г. Москва, ул. Озерная, д.46

Тел./факс: (495)437-55-77 / 437-56-66;

E-mail: [office@vniims.ru](mailto:office@vniims.ru), [www.vniims.ru](http://www.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

Ф.В. Булыгин

М.п. " \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2014 г.