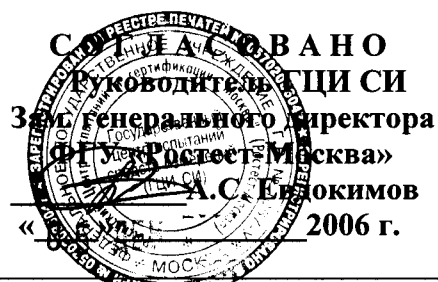


ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ



Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) тяговой подстанции «Карамыш» ОАО «Российские Железные Дороги»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № <u>33485-06</u> Взамен № _____
---	---

Изготовлена ОАО «Российские Железные Дороги» г. Москва по проектной документации ООО «Инженерный центр «ЭНЕРГОАУДИТКОНТРОЛЬ», заводской номер 105.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) тяговой подстанции «Карамыш» ОАО «Российские Железные Дороги» (далее по тексту - АИИС КУЭ ТП «Карамыш» ОАО «РЖД») предназначена для измерения активной и реактивной электроэнергии, потребленной за установленные интервалы времени, сбора, обработки, хранения и передачи полученной информации.

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

АИИС КУЭ ТП «Карамыш» ОАО «РЖД» выполняет следующие функции:

- измерение нарастающим итогом активной и реактивной электроэнергии с дискретностью во времени 30 мин в точках учета;
- вычисление приращений активной и реактивной электроэнергии за учетный период;
- вычисление средней активной (реактивной) мощности на интервале времени 30 мин;
- хранение результатов измерений в специализированной базе данных, отвечающей требованию повышенной защищенности от потери информации;
- обеспечение защиты оборудования (включая средства измерений и присоединения линий связи), программного обеспечения и базы данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне;
- диагностика и мониторинг состояния технических и программных средств АИИС КУЭ ТП «Карамыш» ОАО «РЖД».

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ТП «Карамыш» ОАО «РЖД» представляет собой автоматизированную измерительную систему, расположенную в Саратовской области, электрочасть (далее по тексту – ЭЧ) Саратовской дистанции электроснабжения Приволжской железной дороги – филиала ОАО «РЖД».

АИИС КУЭ ТП «Карамыш» ОАО «РЖД» включает в себя измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики активной и реактивной электроэнергии, вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных, образующие 5 измерительных каналов (далее по тексту – ИК) системы по количеству точек учета электроэнергии.

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.

Сбор данных и результатов измерений по измерительным каналам осуществляется персоналом подстанции отдельно по каждой точке измерений при помощи переносного пульта, представляющего собой ноутбук. Данные передаются по электронной почте в ИВК Саратовского центра энергоучета АИИС КУЭ ОАО «РЖД», расположенный по адресу: г. Саратов, ул. Белоглинская, д.117. Периодичность опроса – 2 раза в месяц.

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

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Состав измерительных каналов и их основные метрологические характеристики приведены в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Диспетчерское наименование точки учета	Состав измерительного канала			Вид электроэнер- гии
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счетчик статический трехфазный перемен- ного тока актив- ной/реактивной энергии	
1	2	3	4	5	7
ПС «Карамыш»					
1	точка измерения № 1 Ввод №1 110кВ	ТГФ110 кл.т. 0,2S К _т =300/1 зав.№ 52565 зав.№ 52557 зав.№ 52453 Госреестр № 16635-05	НКФ-110-57 кл.т. 0,5 К _т =110000/100 зав.№ 654823 зав.№ 10866 зав.№ 10878 Госреестр № 14205-05	EA02RAL-P1B-4W кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 1226041 Госреестр № 16666-97	Активная Реактивная
2	точка измерения № 2 Ввод №2 110кВ	ТГФ110 кл.т. 0,2S К _т =300/1 зав.№ 52549 зав.№ 52541 зав.№ 52461 Госреестр № 16635-05	НКФ-110-57 кл.т. 0,5 К _т =110000/100 зав.№ 654827 зав.№ 10870 зав.№ 10874 Госреестр № 14205-05	EA02RAL-P1B-4W кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 1226044 Госреестр № 16666-97	Активная Реактивная
3	точка измерения № 20 Ввод №3 110кВ	ТГФ110 кл.т. 0,2S К _т =300/1 зав.№ 52533 зав.№ 52525 зав.№ 52469 Госреестр № 16635-05	НКФ-110-57 кл.т. 0,5 К _т =110000/100 зав.№ 654823 зав.№ 10866 зав.№ 10878 Госреестр № 14205-05	EA02RAL-P1B-4W кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 1226053 Госреестр № 16666-97	Активная Реактивная
4	точка измерения № 21 Рабочая перемычка	ТГФ110 кл.т. 0,2S К _т =300/1 зав.№ 52517 зав.№ 52509 зав.№ 52477 Госреестр № 16635-05	НКФ-110-57 кл.т. 0,5 К _т =110000/100 зав.№ 654823 зав.№ 10866 зав.№ 10878 Госреестр № 14205-05	EA02RAL-P1B-4W кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 1226050 Госреестр № 16666-97	Активная Реактивная
5	точка измерения № 22 Ремонтная перемычка	ТГФ110 кл.т. 0,2S К _т =300/1 зав.№ 52501 зав.№ 52485 зав.№ 52493 Госреестр № 16635-05	НКФ-110-57 кл.т. 0,5 К _т =110000/100 зав.№ 654827 зав.№ 10870 зав.№ 10874 Госреестр № 14205-05	EA02RAL-P1B-4W кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 1226047 Госреестр № 16666-97	Активная Реактивная

Метрологические характеристики ИК

Предел допускаемой погрешности измерения активной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС тяговой подстанции «Карамыш» ОАО «РЖД»					
Номер канала	cos φ	$\delta_{1(2)}^* \%P, I_{1(2)} \% < I_{изм} \leq I_5 \%$	$\delta_5 \%P, I_5 \% < I_{изм} \leq I_{20} \%$	$\delta_{20} \%P, I_{20} \% < I_{изм} \leq I_{100} \%$	$\delta_{100} \%P, I_{100} \% < I_{изм} \leq I_{120} \%$
1-5 ТТ-0,2S; ТН-0,5; Сч-0,2S	1	±1,26	±0,96	±0,90	±0,90
	0,9	±1,39	±1,05	±0,98	±0,98
	0,8	±1,55	±1,17	±1,07	±1,07
Предел допускаемой погрешности измерения реактивной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС тяговой подстанции «Карамыш» ОАО «РЖД»					
Номер канала	cos φ	$\delta_{1(2)}^* \%P, I_{1(2)} \% < I_{изм} \leq I_5 \%$	$\delta_5 \%P, I_5 \% < I_{изм} \leq I_{20} \%$	$\delta_{20} \%P, I_{20} \% < I_{изм} \leq I_{100} \%$	$\delta_{100} \%P, I_{100} \% < I_{изм} \leq I_{120} \%$
1-5 ТТ-0,2S; ТН-0,5; Сч-0,5	0,9	±3,93	±2,44	±1,90	±1,83
	0,8	±2,89	±1,87	±1,48	±1,44

Примечания:

1. Характеристики основной погрешности ИК даны для измерения электроэнергии и средней мощности (получасовая);
2. В качестве характеристик основной относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95;
3. В качестве характеристик температурного коэффициента указаны пределы его допускаемых значений в % от измеряемой величины на °С;
4. Нормальные условия эксплуатации компонентов АИИС КУЭ ТП «Карамыш» ОАО «РЖД»:
 - напряжение питающей сети: напряжение $(0,98...1,02) \cdot U_{ном}$ ток $(1 \div 1,2) I_{ном}$, $\cos \varphi = 0,9_{инд}$;
 - температура окружающей среды $(20 \pm 5)^\circ\text{C}$.
5. Рабочие условия эксплуатации компонентов АИИС КУЭ ТП «Карамыш» ОАО «РЖД»:
 - напряжение питающей сети $(0,9...1,1) \cdot U_{ном}$ ток $(0,05...1,2) \cdot I_{ном}$;
 - температура окружающей среды:
 - для счетчиков электроэнергии ЕвроАЛЬФА от минус 40 °С до + 70 °С;
 - 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. Замена оформляется актом в установленном на ТП «Карамыш» ОАО «РЖД» порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ ТП «Карамыш» ОАО «РЖД» как его неотъемлемая часть.

Параметры надежности применяемых в АИИС КУЭ ТП «Карамыш» ОАО «РЖД» измерительных компонентов:

- счетчик электроэнергии ЕвроАльфы – среднее время наработки на отказ не менее 50000 часов.

Надежность системных решений:

- в журналах событий счетчика фиксируются факты:
 - 1) параметрирования;
 - 2) пропадания напряжения;
 - 3) коррекция времени.

Защищенность применяемых измерительных компонентов:

- наличие механической защиты от несанкционированного доступа и пломбирование счетчика;
- наличие защиты на программном уровне – пароль на счетчике.

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации АИИС КУЭ ТП «Карамыш» ОАО «РЖД» типографским способом.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Таблица 3

Наименование	Обозначение (Тип)	Кол-во
Трансформатор тока	ТГФ110	15
Трансформатор напряжения	НКФ-110-57	6
Счетчик электрической энергии	ЕвроАльфа	5
Методика поверки	МП-360/447-2006	1

В комплект поставки также 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) тяговой подстанции «Карамыш» ОАО «Российские Железные Дороги». Методика поверки» МП-360/447-2006, утвержденным ГЦИ СИ ФГУ «Ростест-Москва» в ноябре 2006 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;
- ЕвроАЛЬФА – по документу «Многофункциональный микропроцессорный счетчик электрической энергии типа ЕвроАЛЬФА (ЕА). Методика поверки».

Радиоприемник УКВ диапазона, принимающий сигналы службы точного времени.

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

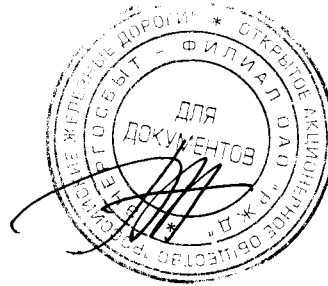
ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) тяговой подстанции «Карамыш» ОАО «Российские Железные Дороги», зав. №105, 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

ОАО «Российские Железные Дороги»
Адрес 107174, г.Москва, Новая Басманная ул., д.2
Тел. (495)262-60-55
Факс (495)262-60-55
e-mail: info@rzd.ru
[http\\www.rzd.ru](http://www.rzd.ru)

Главный инженер
«Энергосбыт» - филиал ОАО «РЖД»



В.В.Абрамов