


## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

СОГЛАСОВАНО  
Руководитель ГЦИ СИ  
Зам. генерального директора  
ФГУП «Ростест-Москва»  
В.В. Ефимов  
2006 г.



Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) тяговой подстанции «Козырево» ОАО «Российские Железные Дороги»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № <u>33482-06</u> Взамен № _____
---	---

Изготовлена ОАО «Российские Железные Дороги» г. Москва по проектной документации ООО «Инженерный центр «ЭНЕРГОАУДИТКОНТРОЛЬ», заводской номер 123.

### НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) тяговой подстанции «Козырево» ОАО «Российские Железные Дороги» (далее по тексту - АИИС КУЭ ТП «Козырево» 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 «Козырево» 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 «Козырево» ОАО «РЖД».

## ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ТП «Козырево» ОАО «РЖД» представляет собой автоматизированную измерительную систему, расположенную в Челябинской области, электрочасть (далее по тексту – ЭЧ) Карталинской дистанции электроснабжения Южно-Уральской железной дороги – филиала ОАО «РЖД».

АИИС КУЭ ТП «Козырево» 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 6 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 Челябинского центра энергоучета АИИС КУЭ ОАО «РЖД», расположенный в г. Челябинск, здание ИВЦ. 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
<b>ПС «Козырево»</b>					
1	точка измерения № 16 Ввод №4-110кВ Козырево-500-1	ТРГ-110П* кл.т. 0,2S K <sub>т</sub> =600/1 зав.№ 17302 зав.№ 17299 зав.№ 17296 Госреестр № 26813-04	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т. 0,2 K <sub>т</sub> =110000/100 зав.№ 654871 зав.№ 654875 зав.№ 654879 Госреестр № 24218-03	EA02RAL –P1B-4W кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 1225726 Госреестр № 16666-97	Активная Реактивная
2	точка измерения № 17 Ввод №3-110кВ Козырево-500-2	ТРГ-110П* кл.т. 0,2S K <sub>т</sub> =600/1 зав.№ 17293 зав.№ 17290 зав.№ 52853 Госреестр № 26813-04	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т. 0,2 K <sub>т</sub> =110000/100 зав.№ 654891 зав.№ 654887 зав.№ 654883 Госреестр № 24218-03	EA02RAL –P1B-4W кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 1225717 Госреестр № 16666-97	Активная Реактивная
3	точка измерения № 18 Ввод №2-110кВ Ю-Копи-2	ТРГ-110П* кл.т. 0,2S K <sub>т</sub> =600/1 зав.№ 52845 зав.№ 52837 зав.№ 52829 Госреестр № 26813-04	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т. 0,2 K <sub>т</sub> =110000/100 зав.№ 654871 зав.№ 654875 зав.№ 654879 Госреестр № 24218-03	EA02RAL –P1B-4W кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 1225723 Госреестр № 16666-97	Активная Реактивная
4	точка измерения № 19 Ввод №1-110кВ Ю-Копи-1	ТРГ-110П* кл.т. 0,2S K <sub>т</sub> =600/1 зав.№ 52821 зав.№ 52813 зав.№ 15562 Госреестр № 26813-04	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т. 0,2 K <sub>т</sub> =110000/100 зав.№ 654891 зав.№ 654887 зав.№ 654883 Госреестр № 24218-03	EA02RAL –P1B-4W кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 1225720 Госреестр № 16666-97	Активная Реактивная
5	точка измерения № 20 Ввод ТП1-110кВ	ТРГ-110П* кл.т. 0,2S K <sub>т</sub> =150/1 зав.№ 52805 зав.№ 21549 зав.№ 15565 Госреестр № 26813-04	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т. 0,2 K <sub>т</sub> =110000/100 зав.№ 654871 зав.№ 654875 зав.№ 654879 Госреестр № 24218-03	EA02RAL –P1B-4W кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 1225714 Госреестр № 16666-97	Активная Реактивная
6	точка измерения № 21 Ввод ТП2-110кВ	ТРГ-110П* кл.т. 0,2S K <sub>т</sub> =150/1 зав.№ 52797 зав.№ 21552 зав.№ 52789 Госреестр № 26813-04	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т. 0,2 K <sub>т</sub> =110000/100 зав.№ 654891 зав.№ 654887 зав.№ 654883 Госреестр № 24218-03	EA02RAL –P1B-4W кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 1225711 Госреестр № 16666-97	Активная Реактивная

## Метрологические характеристики ИК

<b>Предел допускаемой погрешности измерения активной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС тяговой подстанции «Козырево» ОАО «РЖД»</b>					
Номер канала	cos φ	$\delta_{1(2)} \% P, I_{1(2)} \% < I_{изм} \leq I_{5 \%}$	$\delta_{5 \% P, I_{5 \%} < I_{изм} \leq I_{20 \%}$	$\delta_{20 \% P, I_{20 \%} < I_{изм} \leq I_{100 \%}$	$\delta_{100 \% P, I_{100 \%} < I_{изм} \leq I_{120 \%}$
1-6 ТТ-0,2S; ТН-0,2; Сч-0,2S	1,0	±1,16	±0,81	±0,75	±0,75
	0,9	±1,27	±0,88	±0,79	±0,79
	0,8	±1,40	±0,97	±0,85	±0,85
<b>Предел допускаемой погрешности измерения реактивной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС тяговой подстанции «Козырево» ОАО «РЖД»</b>					
Номер канала	cos φ	$\delta_{1(2)} \% P, I_{1(2)} \% < I_{изм} \leq I_{5 \%}$	$\delta_{5 \% P, I_{5 \%} < I_{изм} \leq I_{20 \%}$	$\delta_{20 \% P, I_{20 \%} < I_{изм} \leq I_{100 \%}$	$\delta_{100 \% P, I_{100 \%} < I_{изм} \leq I_{120 \%}$
1-6 ТТ-0,2S; ТН-0,2; Сч-0,5	0,9	±3,73	±2,10	±1,43	±1,34
	0,8	±2,75	±1,64	±1,18	±1,14

**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 «Козырево» 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 «Козырево» 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 «Козырево» ОАО «РЖД» порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ ТП «Козырево» ОАО «РЖД» как его неотъемлемая часть.

**Параметры надежности применяемых в АИИС КУЭ ТП «Козырево» 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 «Козырево» ОАО «РЖД» типографским способом.

## КОМПЛЕКТНОСТЬ

Таблица 3

Наименование	Обозначение (Тип)	Кол-во
Трансформатор тока	ТРГ-110П*	18
Трансформатор напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	6
Счетчик электрической энергии	ЕА02RAL –Р1В-4W	6
Методика поверки	МП-362/447-2006	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 «Козырево» ОАО «Российские Железные Дороги». Методика поверки» МП-362/447-2006, 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».

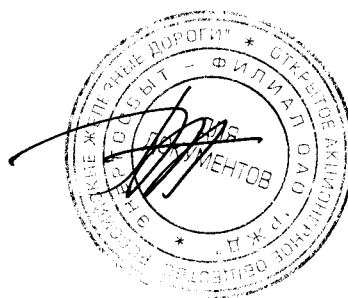
## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) тяговой подстанции «Козырево» ОАО «Российские Железные Дороги», зав. №123, 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

Главный инженер  
«Энергосбыт» - филиал ОАО «РЖД»



В.В.Абрамов