



Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ГУП «Петербургский метрополитен»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер <u>41265-09</u>
---	---

Изготовлена ООО «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ» и ЗАО «Компания СЗМА», г. Санкт Петербург, для коммерческого учета электроэнергии на объектах ГУП «Петербургский метрополитен» по проектной документации ООО «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ» и ЗАО «Компания СЗМА», заводской номер 001.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ГУП «Петербургский метрополитен» (далее - АИИС КУЭ ГУП «Петербургский метрополитен») предназначена для измерения активной и реактивной электроэнергии, контроля ее передачи, распределения и потребления за установленные интервалы времени отдельными технологическими объектами, сбора, хранения и обработки полученной информации. Выходные данные системы могут быть использованы для коммерческих расчетов.

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ГУП «Петербургский метрополитен» представляет собой многофункциональную, многоуровневую систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерения.

АИИС КУЭ ГУП «Петербургский метрополитен» решает следующие задачи:

- измерение 30-минутных приращений активной и реактивной электроэнергии;
- периодический (1 раз в 30 мин; 1 раз в сутки; и/или по запросу) автоматический сбор привязанных к единому календарному времени результатов измерений приращений электроэнергии с заданной дискретностью учета (30 мин.);
- хранение результатов измерений в специализированной базе данных, отвечающей требованию повышенной защищенности от потери информации (резервирование баз данных) и от несанкционированного доступа;
- передача в организации-участники оптового рынка электроэнергии результатов измерений;
- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне (установка паролей, пломбирование и т.п.);
- диагностика функционирования технических и программных средств АИИС КУЭ;
- конфигурирование и настройка параметров АИИС КУЭ;
- ведение системы единого времени в АИИС КУЭ (коррекция времени).

АИИС КУЭ ГУП «Петербургский метрополитен» состоит из 149 измерительных каналов (ИК), которые используются для измерения электрической энергии и мощности, образующих первый уровень системы.

Второй уровень системы образует измерительно-вычислительный комплекс, созданный на базе устройства сбора и передачи данных (УСПД).

Третий уровень системы образует информационно-вычислительный комплекс, включающий в себя сервер АИИС КУЭ, устройство синхронизации системного времени (УССВ), автоматизированные рабочие места (АРМ), каналобразующую аппаратуру и программное обеспечение.

В качестве первичных преобразователей напряжения и тока в ИК использованы измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 по ГОСТ 1983-2001 и трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2S по ГОСТ 7746-2001.

Измерения электроэнергии выполняются путем интегрирования по времени мощности контролируемого присоединения (объекта учета) при помощи многофункциональных микропроцессорных счетчиков электрической энергии типа ЕвроАЛЬФА (Госреестр РФ № 16666-97) класса точности 0,2S. Измерения активной мощности (P) счетчиком типа ЕвроАЛЬФА выполняются путём перемножения мгновенных значений сигналов напряжения (u) и тока (i) и интегрирования полученных значений мгновенной мощности (p) по периоду основной частоты сигналов.

Счетчик ЕвроАЛЬФА производит измерения действующих (среднеквадратических) значений напряжения (U) и тока (I) и рассчитывает полную мощность $S = U \cdot I$. Реактивная мощность (Q) рассчитывается в счетчике по алгоритму $Q = (S^2 - P^2)^{0,5}$. Средние значения активной и реактивной мощностей рассчитываются путем интегрирования текущих значений P и Q на 30-минутных интервалах времени.

Информационные каналы АИИС КУЭ ГУП «Петербургский метрополитен» организованы на базе Измерительно-вычислительного комплекса для учета электрической энергии «Альфа-Центр» (Госреестр РФ № 20481-00). Результаты измерений электроэнергии и мощности передаются по каналам связи в цифровом коде на УСПД. УСПД RTU325H (Госреестр РФ № 19495-03) осуществляет сбор данных от счетчиков электроэнергии ЕвроАЛЬФА по цифровым интерфейсам, учет потребления электроэнергии и мощности, отображает данные учета на встроенном дисплее, а также передает их по цифровым каналам на сервер. Информация об измерениях электроэнергии и состоянии средств измерений с сервера поступает ГУП «Петербургский метрополитен» поступает сервер системы, при этом обеспечена возможность доступа к базе данных сервера со стороны АРМ.

АИИС КУЭ ГУП «Петербургский метрополитен» выполняет непрерывное измерение приращений активной и реактивной электрической энергии, измерение текущего времени и коррекцию хода часов компонентов системы, а также сбор результатов и построение графиков получасовых нагрузок, необходимых для организации рационального энергопотребления.

Организация системного времени АИИС КУЭ осуществляется при помощи УССВ на базе приемника GPS типа BU-353 USB, подключенного к серверу, со стороны которого корректируется время УСПД. Корректировка часов УСПД производится автоматически один раз в час при обнаружении рассогласования времени УСПД и сервера более чем на ± 1 с при опросе УСПД сервером. Корректировка часов счетчиков производится УСПД автоматически через каждые два часа при обнаружении рассогласования времени УСПД и счетчика более чем на ± 2 с во время опроса.

Параметры надежности средств измерений АИИС КУЭ ГУП «Петербургский метрополитен»: трансформаторов напряжения и тока, счетчиков электроэнергии и УСПД соответствуют техническим требованиям к АИИС КУЭ субъекта ОРЭ. В системе обеспечена возможность автономного съема информации со счетчиков. Предусмотрено резервирование питания электросчетчиков и УСПД. Глубина хранения информации в счетчиках и УСПД не менее 35 суток, на сервере – не менее 3,5 лет.

Для защиты информационных и измерительных каналов АИИС КУЭ от несанкционированных вмешательств, предусмотрена механическая (пломбирование) и программная защита – установка паролей на счетчики, УСПД, сервер, АРМ.

Все кабели, приходящие на счетчики от измерительных трансформаторов и сигнальные кабели от счетчика, кроссируются в пломбируемом отсеке счетчика. Все подводимые сигнальные кабели к RTU кроссируются в пломбируемом отсеке корпуса RTU. Все электронные компоненты RTU установлены в пломбируемом отсеке. При прерывании питания все данные и параметры хранятся в энергонезависимой памяти. Предусмотрен самостоятельный старт RTU после возобновления питания.

Состав измерительных каналов АИИС КУЭ ГУП «Петербургский метрополитен» приведен в таблице 1.

Таблица 1

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
Линия-1		УСПД RTU-325H Г/р № 19495-03	№ 002412
1	СТП-02 (РУ-10кВ) Яч. №3 Ввод 1 ф.369-16, 369-116	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 716; 607; 581
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U= 10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0443
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135225
2	СТП-02 (РУ-10кВ) Яч. №4 Ввод 2 ф.369-13, 369-113	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 722,675,649
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U= 10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0443
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135195
3	СТП-01 (РУ-10кВ) Яч. №3 Ввод 1 ф.195-222, 195- 322	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 636; 692; 706
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U= 10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0441
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135210

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
4	СТП-01 (РУ-10кВ) Яч. №4 Ввод 2 ф.195-225, 195-325	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 11667; 11690; 11717
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U= 10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0441
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4-W Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135228
5	ДПП-6 (РУ-6кВ) яч.№3 Ввод 1 ф.Г-15-71	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=600/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 530; 531; 533
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U= 6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0391
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133084
6	ДПП-6 (РУ-6кВ) яч.№14 Ввод 2 ф.Г-15-46	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=600/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 529; 532; 534
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U= 6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0392
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133092
7	СТП-1Д (РУ-6кВ) Яч.2 Ввод 1 ф.Г-15-61, Г-15-161	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=400/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 507; 517; 522
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U= 6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0097
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133094
8	СТП-1Д (РУ-6кВ) Яч.13 Ввод 2	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=400/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 525;528; 576

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
	ф.Г-15-39, Г-15-139	ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0097
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ} = 100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133116
9	СТП-1 (РУ-6кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.19-26	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 400/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 513; 521; 526
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0465
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ} = 100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135186
10	СТП-1 (РУ-6кВ) Яч.5 Ввод 2 ф.19-38	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 400/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 501; 515; 542
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0465
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ} = 100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135223
11	СТП-2 (РУ-6кВ) Яч.2 Ввод 1 ф.17-55	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 400/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 524; 552; 571
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0450
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ} = 100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135213
12	СТП-2 (РУ-6кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.17-57	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 400/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 564; 574; 575
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0450;

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{\text{НОМ}} = 5 \text{ А}; I_{\text{МАКС}} = 10 \text{ А}; U_{\text{НОМ}} = 100 \text{ В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135231
13	СТП-3 (РУ-6кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.17-61, 17-161	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 400/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 555; 557; 566
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р № 16687-07	$K_U = 6/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0470;
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{\text{НОМ}} = 5 \text{ А}; I_{\text{МАКС}} = 10 \text{ А}; U_{\text{НОМ}} = 100 \text{ В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135234
14	СТП-3 (РУ-6кВ) Яч.5 Ввод 2 ф.17-59	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 400/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 509; 545; 579
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р № 16687-07	$K_U = 6/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0470
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{\text{НОМ}} = 5 \text{ А}; I_{\text{МАКС}} = 10 \text{ А}; U_{\text{НОМ}} = 100 \text{ В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135184
15	СТП-4 (РУ-6кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.18-48	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 400/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 561; 563; 572
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р № 16687-07	$K_U = 6/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0471
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{\text{НОМ}} = 5 \text{ А}; I_{\text{МАКС}} = 10 \text{ А}; U_{\text{НОМ}} = 100 \text{ В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135193
16	СТП-4 (РУ-6кВ) Яч.5 Ввод 2 ф.18-47	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 400/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 506; 511; 516
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р № 16687-07	$K_U = 6/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0471
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{\text{НОМ}} = 5 \text{ А}; I_{\text{МАКС}} = 10 \text{ А}; U_{\text{НОМ}} = 100 \text{ В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135204

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
17	СТП-5 (РУ-6кВ) Яч.10 Ввод 1 ф.1-78, 1-178	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=400/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 508; 510; 519
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0452
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135179
18	СТП-5 (РУ-6кВ) Яч.12 Ввод 2 ф.1-77, 1-177	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=400/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 558; 578; 1402
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0452
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133119
19	СТП-6 (РУ-6кВ) Яч.8 Ввод 1 ф.542-410	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=400/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 11635; 11636; 11637
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0467
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135190
20	СТП-6 (РУ-6кВ) Яч.10 Ввод 2 ф.542-407	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=400/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 11632; 11633; 11634
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0467
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135209
21	СТП-7 (РУ-6кВ) Яч.4 Ввод 1	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=400/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 518; 523; 527

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
	ф.36-04	ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0290;
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133110
22	СТП-7 (РУ-6кВ) Яч.6 Ввод 2 ф.36-02	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=400/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 541; 556; 577
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0290
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133118
23	СТП-8 (РУ-6кВ) Яч.5 Ввод 1 ф.2-92, 2-192	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=400/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 559; 569; 570
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0390
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133129
24	СТП-8 (РУ-6кВ) Яч.7 Ввод 2 ф.2-94, 2-194	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=400/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 546; 548; 549
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0390
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133096
25	СТП-9 (РУ-6кВ) Яч.5 Ввод 1 ф.2-121, 2-141	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=400/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 500; 502; 512
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0475

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4-W Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5 \text{ А}; I_{МАКС} = 10 \text{ А}; U_{НОМ} = 100\text{В}; 5000$ имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133088
26	СТП-9 (РУ-6кВ) Яч.6 Ввод 2 ф.2-122	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 400/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 547; 551; 553
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р № 16687-07	$K_U = 6/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0475
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5 \text{ А}; I_{МАКС} = 10 \text{ А}; U_{НОМ} = 100\text{В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135226
27	СТП-10 (РУ-6кВ) Яч.4 Ввод 1 ф.Т-17-29,Т-17- 129	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 400/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 567; 568; 573
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р № 16687-07	$K_U = 6/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0463
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5 \text{ А}; I_{МАКС} = 10 \text{ А}; U_{НОМ} = 100\text{В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135218
28	СТП-10 (РУ-6кВ) Яч.5 Ввод 2 ф.Т-17-23,Т-17- 123	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 400/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 504; 505; 520
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р № 16687-07	$K_U = 6/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0463
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5 \text{ А}; I_{МАКС} = 10 \text{ А}; U_{НОМ} = 100\text{В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135224
29	СТП-11 (РУ-6кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.8267Б, 8267А	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 477; 485; 488
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р № 16687-07	$K_U = 6/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0269
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5 \text{ А}; I_{МАКС} = 10 \text{ А}; U_{НОМ} = 100\text{В}; 5000$ имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01132855

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
30	СТП-11 (РУ-6кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.8268Б, 8268А	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 444; 461; 462
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U= 6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0269
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01132854
31	СТП-12 (РУ-6кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.15-69, 15-71	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 446; 449; 714
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U= 6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0268
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133079
32	СТП-12 (РУ-6кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.15-31, 15-58	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 641; 723; 745
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U= 6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0268
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135187
33	СТП-13 (РУ-6кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.103-44, 103-90	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 614; 739; 749
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U= 6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0414
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135232
34	СТП-13 (РУ-6кВ) Яч.4 Ввод 2	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 593; 611; 729

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
	ф.103-39, 103-85	ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0414
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135178
35	СТП-14 (РУ-6кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.29-66, 29-166	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 443; 467; 498
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0473
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135217
36	СТП-14 (РУ-6кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.29-88, 29-188	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 598; 672; 677
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0473
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133136
37	СТП-15 (РУ-10кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.29-229	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 491; 599; 667
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0478
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135205
38	СТП-15 (РУ-10кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.29-227	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 586; 664; 756
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0478

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5 \text{ А}; I_{МАКС} = 10 \text{ А}; U_{НОМ} = 100 \text{ В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135176
39	СТП-16 (РУ-10кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.124-17, 124-117	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 596; 701; 712
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р № 16687-07	$K_U = 10/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0477
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5 \text{ А}; I_{МАКС} = 10 \text{ А}; U_{НОМ} = 100 \text{ В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135194
40	СТП-16 (РУ-10кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.124-14, 124-114	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 590; 624; 642
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р № 16687-07	$K_U = 10/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0477
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5 \text{ А}; I_{МАКС} = 10 \text{ А}; U_{НОМ} = 100 \text{ В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133105
41	СТП-17 (РУ-10кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.112-32, 112-132	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 634; 710; 748
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р № 16687-07	$K_U = 10/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0481
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5 \text{ А}; I_{МАКС} = 10 \text{ А}; U_{НОМ} = 100 \text{ В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133124
42	СТП-17 (РУ-10кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.112-34, 112-134	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 685; 763; 766
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р № 16687-07	$K_U = 10/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0481
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5 \text{ А}; I_{МАКС} = 10 \text{ А}; U_{НОМ} = 100 \text{ В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133089

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
43	ППП-1 (РУ-0,4кВ) Ввод 1 ф.190-12	ТТ трансформатор тока ТОП 0,66 Г/р № 15174-06	$K_I=100/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 0023178; 0023176; 0023177
		ТН трансформатор напряжения	—
		Счетчик (трехфазный) ЕА02РАL-Р4-В-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=380$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135237
44	ППП-1 (РУ-0,4кВ) Ввод 2 ф.190-28	ТТ трансформатор тока ТОП 0,66 Г/р № 15174-06	$K_I=100/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 0023180; 0023179; 0023181
		ТН трансформатор напряжения	—
		Счетчик (трехфазный) ЕА02РАL-Р4-В-4-В Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=380$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135238
Линия 2		УСПД RTU-325H Г/р № 19495-03	№ 002449
45	ДПП-26 (РУ-6кВ) Яч.5 Ввод 1 ф.67-04	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 13306; 13308; 13403
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0399
		Счетчик (трехфазный) ЕА02РАL-Р4-В-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133142
46	ДПП-26 (РУ-6кВ) Яч.14 Ввод 2 ф.67-15	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 6032; 6033; 6034
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0468
		Счетчик (трехфазный) ЕА02РАL-Р4-В-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133148
47	СТП-18Д (РУ-6кВ) Яч.7 Ввод 1	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 465; 606; 665

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
	ф.67-39, 67-139	ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0464
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135206
48	СТП-18Д (РУ-6кВ) Яч.10 Ввод 2 ф.20-15, 20-115	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 11669; 11670; 11674
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0474
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133087
49	СТП-18 (РУ-10кВ) Яч.4 Ввод 1 ф.802-42	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 724; 768; 770
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0445
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135200
50	СТП-18 (РУ-10кВ) Яч.5 Ввод 2 ф.802-54	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 584; 610; 622
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0445
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135212
51	СТП-19 (РУ-10кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.20-89	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 11664; 11696; 11698
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0428

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5 \text{ А}; I_{МАКС} = 10 \text{ А}; U_{НОМ} = 100 \text{ В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135235
52	СТП-19 (РУ-10кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.20-88	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 616; 705; 718
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р № 16687-07	$K_U = 10/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0428
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5 \text{ А}; I_{МАКС} = 10 \text{ А}; U_{НОМ} = 100 \text{ В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135191
53	СТП-20 (РУ-10кВ) Яч.2 Ввод 1 ф.20-А-117	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 11695; 11699; 12085
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р № 16687-07	$K_U = 10/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0426
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4-W Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5 \text{ А}; I_{МАКС} = 10 \text{ А}; U_{НОМ} = 100 \text{ В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135216
54	СТП-20 (РУ-10кВ) Яч.3 Ввод 2 ф.20-А-18	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 652; 653; 654
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р № 16687-07	$K_U = 10/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0426
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5 \text{ А}; I_{МАКС} = 10 \text{ А}; U_{НОМ} = 100 \text{ В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135175
55	СТП-21 (РУ-6кВ) Яч.2 Ввод 1 ф.Г-15-56, Г15- 156	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 11714; 11712; 11679
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р № 16687-07	$K_U = 6/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0451
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5 \text{ А}; I_{МАКС} = 10 \text{ А}; U_{НОМ} = 100 \text{ В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135207

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
56	СТП-21 (РУ-6кВ) Яч.3 Ввод 2 ф.Г-15-67, Г15-167	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 618; 631; 719
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0451
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135236
57	СТП-22 (РУ-6кВ) Яч.1 Ввод 1 ф.45-45, 45-145	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 11681; 11700; 12084
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0466
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4-W Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135215
58	СТП-22 (РУ-6кВ) Яч.2 Ввод 2 ф.45-47, 45-147	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 740; 744; 764
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0466
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135197
59	СТП-23 (РУ-6кВ) Яч.2 Ввод 1 ф.45-283, 45-383	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 11684; 11704; 11707
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0469
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133123
60	СТП-23 (РУ-6кВ) Яч.3 Ввод 2	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 730; 731; 736

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
	ф.45-284, 45-384	ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0469
		Счетчик (трехфазный) ЕА02РАL-Р4-В-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133125
61	СТП-24 (РУ-6кВ) Яч.1 Ввод 1 ф.1-88, 1-188	ТТ трансформатор тока ГЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 468; 472; 480
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0472
		Счетчик (трехфазный) ЕА02РАL-Р4-В-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135221
62	СТП-24 (РУ-6кВ) Яч.2 Ввод 2 ф.1-87, 1-187	ТТ трансформатор тока ГЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 628; 632; 633
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0472
		Счетчик (трехфазный) ЕА02РАL-Р4-В-4-W Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135211
63	СТП-25 (РУ-6кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.1-92, 1-192	ТТ трансформатор тока ГЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=400/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 499; 503; 514
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0412
		Счетчик (трехфазный) ЕА02РАL-Р4-В-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135188
64	СТП-25 (РУ-6кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.1-91, 1-191	ТТ трансформатор тока ГЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=400/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 7480; 562; 560
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0412

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4-W Г/р № 16666-97	$I_{\text{НОМ}} = 5 \text{ А}; I_{\text{МАКС}} = 10 \text{ А}; U_{\text{НОМ}} = 100\text{В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135202
65	СТП-26 (РУ-6кВ) Яч.9 Ввод 1 ф.109-27, 109-127	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 457; 482; 497
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 6/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0281
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{\text{НОМ}} = 5 \text{ А}; I_{\text{МАКС}} = 10 \text{ А}; U_{\text{НОМ}} = 100\text{В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133098
66	СТП-26 (РУ-6кВ) Яч.10 Ввод 2 ф.109-29, 109-129	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 751; 754; 758
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 6/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0281
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{\text{НОМ}} = 5 \text{ А}; I_{\text{МАКС}} = 10 \text{ А}; U_{\text{НОМ}} = 100\text{В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133081
67	СТП-27 (РУ-10кВ) Яч.7 Ввод 1 ф.190-23	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 613; 709; 471
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 10/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0285
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{\text{НОМ}} = 5 \text{ А}; I_{\text{МАКС}} = 10 \text{ А}; U_{\text{НОМ}} = 100\text{В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135227
68	СТП-27 (РУ-10кВ) Яч.8 Ввод 2 ф.190-27	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 458; 490; 494
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 10/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0285
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{\text{НОМ}} = 5 \text{ А}; I_{\text{МАКС}} = 10 \text{ А}; U_{\text{НОМ}} = 100\text{В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135182

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
69	СТП-28 (РУ-10кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.165-78	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 440; 469; 486
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U= 10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0111
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4-W Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133082
70	СТП-28 (РУ-10кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.165-74	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 438; 686; 700
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U= 10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0111
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133130
71	СТП-29 (РУ-10кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.165-63, 165- 163	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 456; 470; 489
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U= 10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0283
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133117
72	СТП-29 (РУ-10кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.165-67, 165- 167	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 711; 732; 765
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U= 10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0283
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133095
73	СТП-30 (РУ-10кВ) Яч.3 Ввод 1	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 703; 720;747

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
	ф.370-83	ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0282
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133111
74	СТП-30 (РУ-10кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.370-81	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 741;725; 697
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0282
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133146
75	СТП-31 (РУ-10кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.263-23	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 580; 626; 690
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0291
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133141
76	СТП-31 (РУ-10кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.263-25	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 447; 448; 453
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0291
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4-W Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135208
Линия 4		УСПД RTU-325H Г/р № 19495-03	№ 002453
77	СТП-IV-9 (РУ-10кВ) Яч.2 Ввод 1	ТТ трансформатор тока ТОЛ-СЭЦ-10 Г/р № 32139-06	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 27515; 26791; 27809

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
	ф.542-514, 542-1514	ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 2416
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4-W Г/р № 16666-07	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01169241
78	СТП-IV-9 (РУ-10кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.542-513, 542-1513	ТТ трансформатор тока ТОЛ-СЭЩ-10 Г/р № 32139-06	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 27761; 27821; 27906
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 2416
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4-W Г/р № 16666-07	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01169240
Линия 2		УСПД RTU-325H Г/р № 19495-03	№ 002449
79	СТП-32 (РУ-10кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.370-55	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 643; 682; 684
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0224
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133149
80	СТП-32 (РУ-10кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.370-58	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 623; 645; 750
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0224
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4-W Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133097
81	СТП-33 (РУ-10кВ) Яч.3 Ввод 1	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 602; 619; 639

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
	ф.90-42	ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U= 10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0458
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135183
82	СТП-33 (РУ-10кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.90-48	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 583; 659; 681
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U= 10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0458
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135174
83	СТП-34 (РУ-10кВ) Яч.4 Ввод 1 ф.212-42, 212- 142	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 4215; 4211; 4196
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U= 10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 1920
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133449
84	СТП-34 (РУ-10кВ) Яч.2 Ввод 2 ф.212-24, 212- 124	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 4208; 4200; 4213
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U= 10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 1920
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133450
85	СТП-34Д (РУ-10кВ) Яч.4 Ввод 1 ф.212-29	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 591; 612; 683
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U= 10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0480

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5 \text{ А}; I_{макс} = 10 \text{ А}; U_{ном} = 100\text{В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135199
86	СТП-34Д (РУ-10кВ) Яч.15 Ввод 2 ф.212-40	ТТ трансформатор тока ГЛЮ-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 11708; 11715; 11718
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 10/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0482
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5 \text{ А}; I_{макс} = 10 \text{ А}; U_{ном} = 100\text{В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133107
Линия-3		УСПД RTU-325H Г/р № 19495-03	№ 002477
87	ЗПП-1 (РУ-10кВ) Яч.6 Ввод 1 ф.87-241	ТТ трансформатор тока ГЛЮ-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 617; 662; 674
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 10/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0448
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5 \text{ А}; I_{макс} = 10 \text{ А}; U_{ном} = 100\text{В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135181
88	ЗПП-1 (РУ-10кВ) Яч.11 Ввод 2 ф.87-211	ТТ трансформатор тока ГЛЮ-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 644; 650; 694
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 10/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0457
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5 \text{ А}; I_{макс} = 10 \text{ А}; U_{ном} = 100\text{В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133090
89	СТП- III8Д (РУ-10кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.347-213	ТТ трансформатор тока ГЛЮ-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 663; 687; 753
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 10/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0431

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5 \text{ А}; I_{МАКС} = 10 \text{ А}; U_{НОМ} = 100 \text{ В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133131
90	СТП- IIIД (РУ-10кВ) Яч.14 Ввод 2 ф.347-222	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 11661; 11665; 11688
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 10/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0442
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5 \text{ А}; I_{МАКС} = 10 \text{ А}; U_{НОМ} = 100 \text{ В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133150
91	СТП- III8 (РУ-10кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.347-212	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 11677; 11694; 11719
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 10/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0438
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5 \text{ А}; I_{МАКС} = 10 \text{ А}; U_{НОМ} = 100 \text{ В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133132
92	СТП- III8 (РУ-10кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.347-211	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 696; 727; 757
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 10/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0438
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5 \text{ А}; I_{МАКС} = 10 \text{ А}; U_{НОМ} = 100 \text{ В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133128
93	СТП- III7 (РУ-10кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.87-31, 87-131	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 11676; 11683; 11685
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 10/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0476
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5 \text{ А}; I_{МАКС} = 10 \text{ А}; U_{НОМ} = 100 \text{ В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133102

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
94	СТП- III7 (РУ-10кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.87-33, 87-133	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 678; 698; 760
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U= 10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0476
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133145
95	СТП- III6 (РУ-6кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.Т-1-02, Т-1-42	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 11660;11686; 11701
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U= 6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0389
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135192
96	СТП- III6 (РУ-6кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.Т-1-04, Т-1-44	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 450; 474; 478
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U= 6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0389;
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133085
97	СТП- III5 (РУ-6кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.205-22	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 676; 689; 699
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U= 6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0386
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135222
98	СТП- III5 (РУ-6кВ) Яч.4 Ввод 2	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 11662; 11668; 11672

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
	ф.205-23	ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0386
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133106
99	СТП- III5 (РУ-6кВ) Яч.1 Ввод 3 ф.205-24	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 655; 658; 688
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0386
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135233
100	СТП- III4 (РУ-6кВ) Яч3 Ввод 1 ф.34-136	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 11663; 11666; 11691
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0388
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133108
101	СТП- III4 (РУ-6кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.34-135	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 691; 693; 695
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0388
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133147
102	СТП- III4 (РУ-6кВ) Яч.1 Ввод 3 ф.34-133	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 608; 704; 707
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0388

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5 \text{ A}$; $I_{макс} = 10 \text{ A}$; $U_{ном} = 100\text{В}$; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133120
103	СТП- III3 (РУ-6кВ) Яч.2 Ввод 1 ф.2-43	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ A}$; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 484; 493; 496
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р № 16687-07	$K_U = 6/0,1 \text{ кВ}$; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0385
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5 \text{ A}$; $I_{макс} = 10 \text{ A}$; $U_{ном} = 100\text{В}$; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133104
104	СТП- III3 (РУ-6кВ) Яч.3 Ввод 2 ф.2-46	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ A}$; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 728; 746; 767
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р № 16687-07	$K_U = 6/0,1 \text{ кВ}$; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0385
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4-W Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5 \text{ A}$; $I_{макс} = 10 \text{ A}$; $U_{ном} = 100\text{В}$; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135185
105	СТП- III3 (РУ-6кВ) Яч.8 Ввод 3 ф.2-69	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ A}$; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 460; 587; 742
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р № 16687-07	$K_U = 6/0,1 \text{ кВ}$; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0385
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5 \text{ A}$; $I_{макс} = 10 \text{ A}$; $U_{ном} = 100\text{В}$; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133122
106	СТП- III2 (РУ-6кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.36-16	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ A}$; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 464; 635; 680
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р № 16687-07	$K_U = 6/0,1 \text{ кВ}$; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0284
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5 \text{ A}$; $I_{макс} = 10 \text{ A}$; $U_{ном} = 100\text{В}$; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133121

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
107	СТП- III2 (РУ-6кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.36-110	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 11675; 11693; 11678
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U= 6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0284
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133114
108	СТП- III2 (РУ-6кВ) Яч.1 Ввод 3 ф.36-11	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 604; 620; 755
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U= 6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0284;
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133112
109	СТП- III1 (РУ-6кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.13-58	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 487; 492; 495
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U= 6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0393
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135214
110	СТП- III1 (РУ-6кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.13-47	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 640; 752; 762
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U= 6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0393
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135220
111	СТП-III1 (РУ-6кВ) Яч.1 Ввод 3	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 609; 660; 679

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
	ф.13-30	ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 6/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0393
		Счетчик (трехфазный) ЕА02РАЛ-Р4-В-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном} = 100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133139
112	СТП- III01 (РУ-10кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.104-65	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 737; 761; 769
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0432
		Счетчик (трехфазный) ЕА02РАЛ-Р4-В-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном} = 100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133083
113	СТП- III01 (РУ-10кВ) Яч.20 Ввод 3 ф.104-146	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 603; 615; 735
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0453
		Счетчик (трехфазный) ЕА02РАЛ-Р4-В-4-В Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном} = 100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133135
114	ТП-ДС2 (РУ-10кВ) Яч.2 Ввод 1 ф.321-12	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 200/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 11627; 11628; 11629
		ТН трансформатор напряжения 3хЗНОЛ.06-10У3 Г/р №3344-04	$K_U = 10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 1715 (№№14845; 14844;14846)
		Счетчик (трехфазный) ЕА02РАЛ-Р4-В-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном} = 100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135201
115	ТП-ДС2 (РУ-10кВ) Яч.13 Ввод 2 ф.321-41	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 200/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 435; 430; 427
		ТН трансформатор напряжения 3хЗНОЛ.06-10У3 Г/р №3344-04	$K_U = 10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 1723 (№№14840; 14847;14849)

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{\text{ном}} = 5 \text{ А}; I_{\text{макс}} = 10 \text{ А}; U_{\text{ном}} = 100\text{В}; 5000 \text{ имп./кВт(кВар)·ч,}$ КТ 0,2S № 01135203
Линия 4		УСПД RTU-325H Г/р № 19495-03	№ 002453
116	СТП- IV2 (РУ-10кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.174-214, 174-314	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 11671; 11703; 11711
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 10/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0439
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{\text{ном}} = 5 \text{ А}; I_{\text{макс}} = 10 \text{ А}; U_{\text{ном}} = 100\text{В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133086
117	СТП- IV2 (РУ-10кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.174-216, 174-316	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 595; 715; 726
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 10/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0439
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{\text{ном}} = 5 \text{ А}; I_{\text{макс}} = 10 \text{ А}; U_{\text{ном}} = 100\text{В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133140
118	СТП- IV3 (РУ-10кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.334-12, 334-112	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 600; 625; 647
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 10/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0459
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{\text{ном}} = 5 \text{ А}; I_{\text{макс}} = 10 \text{ А}; U_{\text{ном}} = 100\text{В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133144

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
119	СТП- IV3 (РУ-10кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.334-18, 334-118	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 597; 627; 646
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U= 10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0459
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133099
120	СТП- IV4 (РУ-10кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.92-807, 92-1807	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 439; 473; 475
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U= 10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0447
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133103
121	СТП- IV4 (РУ-10кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.92-806, 92-1806	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 594; 605; 638
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U= 10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0447
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133138
122	СТП- IV5 (РУ-10кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.184-32, 184-132	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 11687; 11713; 11716
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U= 10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0446
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5$ А; $I_{МАКС} = 10$ А; $U_{НОМ}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135173
123	СТП- IV5 (РУ-10кВ) Яч.4 Ввод 2	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 582; 666; 673

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
	ф.184-31, 184-131	ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0446
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133078
124	СТП- IV6 (РУ-10кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.320-25, 320-125	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 11682; 11689; 11692
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0444
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133109
125	СТП- IV6 (РУ-10кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.320-22, 320-122	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 589; 601; 630
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0444
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135180
126	СТП- IV7 (РУ-10кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.107-12	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 441; 459; 463
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0437
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135198
127	СТП- IV7 (РУ-10кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.107-14	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 629; 743; 759
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0437

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5 \text{ А}; I_{макс} = 10 \text{ А}; U_{ном} = 100\text{В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135189
128	СТП- IV8 (РУ-10кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.190-59	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 451; 454; 483
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 10/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0449
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5 \text{ А}; I_{макс} = 10 \text{ А}; U_{ном} = 100\text{В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133137
129	СТП- IV8 (РУ-10кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.190-49	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 592; 661; 721
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 10/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0449
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5 \text{ А}; I_{макс} = 10 \text{ А}; U_{ном} = 100\text{В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135230
Линия-5		УСПД RTU-325H Г/р № 19495-03	№ 002411
130	СТП- V9 (РУ-10кВ) Яч.2 Ввод 1 ф.320-240; 320- 340; 320-1340	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 657; 670; 671
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 10/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0292
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5 \text{ А}; I_{макс} = 10 \text{ А}; U_{ном} = 100\text{В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133113
131	СТП- V9 (РУ-10кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.320-241; 320- 341; 320-1341	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 651; 668; 669
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 10/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0292

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5 \text{ А}; I_{МАКС} = 10 \text{ А}; U_{НОМ} = 100\text{В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135177
132	СТП- V11 (РУ-10кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.321-43	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 442; 445; 452
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 10/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0293
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5 \text{ А}; I_{МАКС} = 10 \text{ А}; U_{НОМ} = 100\text{В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135196
133	СТП- V11 (РУ-10кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.321-47	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 702; 708; 717
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 10/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0293
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5 \text{ А}; I_{МАКС} = 10 \text{ А}; U_{НОМ} = 100\text{В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133133
134	СТП- V12 (РУ-10кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.165-104	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 11697; 11706; 11710
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 10/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0440
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5 \text{ А}; I_{МАКС} = 10 \text{ А}; U_{НОМ} = 100\text{В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01135229
135	СТП- V12 (РУ-10кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.165-106	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 466; 479; 481
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 10/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0440
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{НОМ} = 5 \text{ А}; I_{МАКС} = 10 \text{ А}; U_{НОМ} = 100\text{В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133134

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
136	СТП- V13 (РУ-10кВ) Яч.3 Ввод 1 ф.96-74	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 11680; 11702; 12083
		ТН трансформатор напряжения 3хЗНОЛ.06-10У3 Г/р №3344-04	$K_U=10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 1717 (№№14137; 14854; 14842)
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133100
137	СТП- V13 (РУ-10кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.96-76	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 455; 476; 585
		ТН трансформатор напряжения 3хЗНОЛ.06-10У3 Г/р №3344-04	$K_U=10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 1717 (№№14137; 14854; 14842)
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133143
138	СТП- V14 (РУ-10кВ) Яч.4 Ввод 1 ф.268-15	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 588; 621; 713
		ТН трансформатор напряжения 3хЗНОЛ.06-10У3 Г/р №3344-04	$K_U=10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 1724 (№№14839; 14841; 13185)
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133101
139	СТП- V14 (РУ-10кВ) Яч.5 Ввод 2 ф.268-19	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 648; 656; 734
		ТН трансформатор напряжения 3хЗНОЛ.06-10У3 Г/р №3344-04	$K_U=10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 1724 (№№14839; 14841; 13185)
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133127
140	СТП- V14 (РУ-10кВ) Яч.6 Ввод 3	ТТ трансформатор тока ТЛО-10 Г/р № 25433-07	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 637; 733; 738

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
	ф.268-211	ТН трансформатор напряжения 3хЗНОЛ.06-10У3 Г/р №3344-04	$K_U=10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 1724 (№№14839; 14841; 13185)
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133115
141	СТП- V15 (РУ-10кВ) Яч.2 Ввод 1 ф.96-49	ТТ трансформатор тока ТЛК-10 Г/р № 9143-06	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 06516; 06511; 06504
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0433;
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133091
142	СТП- V15 (РУ-10кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.96-44	ТТ трансформатор тока ТЛК-10 Г/р № 9143-06	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 06571; 06437; 06560
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0433
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4 Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133093
143	СТП- V15 (РУ-10кВ) Яч.9 Ввод 3 ф.96-46	ТТ трансформатор тока ТЛК-10 Г/р № 9143-06	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 06473; 06509; 06481
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 0433
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4-W Г/р № 16666-97	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01133126
144	СТП-V-8 (РУ-10кВ) Яч.2 Ввод 1 ф.92-707, 92- 1707	ТТ трансформатор тока ТОЛ-СЭЦ-10 Г/р № 32139-06	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 27954; 26491; 26492
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 2387

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4-W Г/р № 16666-07	$I_{ном} = 5 \text{ А}; I_{макс} = 10 \text{ А}; U_{ном} = 100\text{В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01169242
145	СТП-V-8 (РУ-10кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.92-706, 92- 1706	ТТ трансформатор тока ТОЛ-СЭЦ-10 Г/р № 32139-06	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 27965; 27955; 27967
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 10/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 2387
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4-W Г/р № 16666-07	$I_{ном} = 5 \text{ А}; I_{макс} = 10 \text{ А}; U_{ном} = 100\text{В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01169243
146	СТП-V-7 (РУ-10кВ) Яч.2 Ввод 1 ф.542-615, 542- 1615	ТТ трансформатор тока ТОЛ-СЭЦ-10 Г/р № 32139-06	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 25904; 25544; 26404
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 10/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 2382
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4-W Г/р № 16666-07	$I_{ном} = 5 \text{ А}; I_{макс} = 10 \text{ А}; U_{ном} = 100\text{В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01169238
147	СТП-V-7 (РУ-10кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.542-614, 542- 1614	ТТ трансформатор тока ТОЛ-СЭЦ-10 Г/р № 32139-06	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 28108; 25903; 26244
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 10/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 2382
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4-W Г/р № 16666-07	$I_{ном} = 5 \text{ А}; I_{макс} = 10 \text{ А}; U_{ном} = 100\text{В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01169239
148	СТП-V-6 (РУ-10кВ) Яч.2 Ввод 1 ф.45-М105, 45-М1105	ТТ трансформатор тока ТОЛ-СЭЦ-10 Г/р № 32139-06	$K_I = 300/5 \text{ А};$ КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 32250; 32056; 26401
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U = 10/0,1 \text{ кВ};$ КТ 0,2 Фаза А, В, С № 2417
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4-W Г/р № 16666-07	$I_{ном} = 5 \text{ А}; I_{макс} = 10 \text{ А}; U_{ном} = 100\text{В};$ 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01169245

№ ИК	Наименование	Тип СИ, номер Госреестра СИ РФ	Метрологические характеристики СИ, заводские номера
149	СТП-V-6 (РУ-10кВ) Яч.4 Ввод 2 ф.45-М104, 45-М1104	ТТ трансформатор тока ТОЛ-СЭЩ-10 Г/р № 32139-06	$K_I=300/5$ А; КТ 0,2S Фаза А, В, С № № 32055; 32042; 32126
		ТН трансформатор напряжения НАМИТ-10-2 Г/р №16687-07	$K_U=10/0,1$ кВ; КТ 0,2 Фаза А, В, С № 2417
		Счетчик (трехфазный) ЕА02RAL-P4-B-4-W Г/р № 16666-07	$I_{ном} = 5$ А; $I_{макс} = 10$ А; $U_{ном}=100$ В; 5000 имп./кВт(кВар)·ч, КТ 0,2S № 01169244

Примечание - Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в Таблице 1. Допускается замена УСПД на одностипный утвержденного типа. Замена оформляется актом в порядке, установленном на предприятии ГУП «Петербургский метрополитен». Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ ГУП «Петербургский метрополитен» как его неотъемлемая часть.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Основные технические и метрологические характеристики приведены в таблицах 2-4.

Таблица 2 - Основные технические характеристики АИИС КУЭ ГУП «Петербургский метрополитен»

Наименование характеристики	Значение характеристики	Примечания
Количество измерительных каналов	149	
Номинальное напряжение на вводах системы, кВ	10	ИК № 1-4; 37-42; 49-54; 67-94; 112-113; 116-135; 141-149; 114-115; 136-140
	6	ИК № 5-36; 45-48; 55-66; 95-111
	0,4	ИК 43, 44
Отклонение напряжения от номинального, %	±10	В рабочих условиях. По результатам предпроектного обследования объекта
Номинальные значения первичных токов ТТ измерительных каналов, А	600	ИК № 5-6
	400	ИК № 7-28
	300	ИК № 1-4, 29-42, 45-76, 79-113, 116-140; 141-143; 77-78, 144-149
	200	ИК № 7-28
	100	ИК № 43-44
Диапазон изменения тока в % от номинального	От 1 до 120	В рабочих условиях. По результатам предпроектного обследования объекта
Диапазон изменения коэффициента мощности	От 0,5 до 1,0	В рабочих условиях. По результатам предпроектного обследования объекта
Фактический диапазон рабочих температур для компонентов системы, °С: трансформаторы напряжения, тока; электросчетчики; УСПД	от плюс 5 до плюс 25 от плюс 15 до плюс 35 от плюс 15 до плюс 35	ИК № 1-149
Предел допускаемой абсолютной погрешности хода часов, с/сутки	±5	С учетом коррекции по GPS
Предел допускаемого значения разности показаний часов всех компонентов системы, с	±5	С учетом внутренней коррекции времени в системе
Срок службы, лет: трансформаторы напряжения, тока; электросчетчики; УСПД	25	В соответствии с технической документацией завода-изготовителя
	30	
	30	

Таблица 3 - Пределы допускаемых относительных погрешностей измерения активной электрической энергии и мощности для рабочих условий эксплуатации АИИС КУЭ ГУП «Петербургский метрополитен»

№№ ИК	Значение $\cos\phi$	$\pm\delta_w$ P 2% Для диапазона $2\% \leq I / I_{ном} < 5\%$	$\pm\delta_w$ P 5 % Для диапазона $5\% \leq I / I_{ном} < 20\%$	$\pm\delta_w$ P 100% Для диапазона $20\% \leq I / I_{ном} \leq 120\%$
1-42; 45-149	1	$\pm 0,9$	$\pm 0,5$	$\pm 0,4$
	0,9	$\pm 1,1$	$\pm 0,8$	$\pm 0,7$
	0,8	$\pm 1,3$	$\pm 0,8$	$\pm 0,7$
	0,5	$\pm 2,0$	$\pm 1,2$	$\pm 0,9$
43; 44	1	$\pm 0,9$	$\pm 0,5$	$\pm 0,4$
	0,9	$\pm 1,1$	$\pm 0,7$	$\pm 0,6$
	0,8	$\pm 1,2$	$\pm 0,8$	$\pm 0,6$
	0,5	$\pm 1,9$	$\pm 1,1$	$\pm 0,8$

Таблица 4 - Пределы допускаемых относительных погрешностей измерения реактивной электрической энергии и мощности для рабочих условий эксплуатации АИИС КУЭ ГУП «Петербургский метрополитен»

№№ ИК	Значение $\cos \phi$	$\pm\delta_w$ P 2% Для диапазона $2\% \leq I / I_{ном} < 5\%$	$\pm\delta_w$ P 5 % Для диапазона $5\% \leq I / I_{ном} < 20\%$	$\pm\delta_w$ P 100% Для диапазона $20\% \leq I / I_{ном} \leq 120\%$
1-42; 45-149	0,9	$\pm 2,3$	$\pm 1,4$	$\pm 1,1$
	0,8	$\pm 1,7$	$\pm 1,0$	$\pm 0,9$
	0,5	$\pm 1,2$	$\pm 0,8$	$\pm 0,7$
43; 44	0,9	$\pm 2,2$	$\pm 1,2$	$\pm 0,9$
	0,8	$\pm 1,6$	$\pm 0,9$	$\pm 0,7$
	0,5	$\pm 1,1$	$\pm 0,7$	$\pm 0,6$

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится типографским или иным способом на титульные листы эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ГУП «Петербургский метрополитен».

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС КУЭ ГУП «Петербургский метрополитен» определяется проектной документацией на систему. В комплект поставки входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений, методика поверки.

ПОВЕРКА

Поверка проводится в соответствии с документом МП 2203-0159-2009 «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ГУП «Петербургский метрополитен». Методика поверки», утвержденным ГЦИ СИ «ВНИИМ им. Д.И.Менделеева» в июле 2009 г.

Средства поверки – по НД на измерительные компоненты:

- ТТ по ГОСТ 8.217-2003 «ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки»;
- ТН по ГОСТ 8.216-88 «ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки»; МИ 2845-2003 «ГСИ. Измерительные трансформаторы напряжения 6/√3... 35 кВ. Методика поверки на месте эксплуатации»;
- счетчики ЕвроАЛЬФА - по документу Методика поверки «Многофункциональный микропроцессорный счетчик электрической энергии типа ЕвроАЛЬФА (ЕА)», утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» в 1998 г.

- УСПД RTU325H - по документу «Комплексы аппаратно-программных средств для учета электроэнергии на основе RTU-300. Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ ВНИИМС в 2003 г.

Радиочасы МИР РЧ-01.

Межповерочный интервал – 4 года.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

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

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ГУП «Петербургский метрополитен», заводской номер 001, утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведёнными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен при выпуске из производства и в эксплуатации согласно государственным поверочным схемам.

Изготовители:

ЗАО «Компания СЗМА»
195030, г. Санкт Петербург,
шоссе Революции, д.836
телефон (812) 313-79-13
факс (812) 232-19-72

Заместитель генерального директора

ООО «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ»
190020, г. Санкт Петербург,
Ул. Михайлова, д. 19
Телефон (812) 542-94-10,
Факс (812) 544-92-76

Генеральный директор



Афлятунов Р.М.



Криличевский Е.В.