

**УТВЕРЖДЕНО**  
приказом Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «18» мая 2022 г. № 1213

Регистрационный № 85599-22

Лист № 1  
Всего листов 135

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Пермского края

**Назначение средства измерений**

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Пермского края (далее по тексту – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, соотнесения результатов измерений к национальной шкале координированного времени Российской Федерации UTC(SU), а также для автоматизированного сбора, обработки, хранения, формирования отчетных документов и передачи полученной информации заинтересованным организациям в рамках согласованного регламента.

**Описание средства измерений**

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, многоуровневую автоматизированную измерительную систему с централизованным управлением, распределенной функцией измерения.

АИИС КУЭ состоит из трех уровней:

1-й уровень – измерительно-информационный комплекс (ИИК) включает измерительные трансформаторы напряжения (ТН), измерительные трансформаторы тока (ТТ), многофункциональные счетчики активной и реактивной электрической энергии (счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных;

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ) включает устройства сбора и передачи данных (УСПД) ОАО «РЖД» (основное и/или резервное);

3-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК) включает в себя сервер ОАО «РЖД» (основной и/или резервный), сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», устройства синхронизации системного времени (УССВ), каналобразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации, АРМ.

Основной сервер ОАО «РЖД» создан на базе программного обеспечения (ПО) «ГОРИЗОНТ», резервный сервер ОАО «РЖД» создан на базе ПО «Энергия Альфа 2».

ИВК в части сервера ОАО «РЖД» единомоментно работает либо на основном сервере, либо на резервном.

Сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» создан на базе ПО «АльфаЦЕНТР» и ПО «Энергия Альфа 2».

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в сигналы, которые по вторичным измерительным цепям поступают на измерительные входы счетчика. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются соответствующие мгновенные значения активной, реактивной и полной мощности. Электрическая энергия, как интеграл по времени от мощности, вычисляется для интервалов времени 30 минут. Счетчики электрической энергии сохраняют в регистрах памяти фиксируемые события с привязкой к шкалам времени UTC и UTC(SU).

Цифровой сигнал при помощи технических средств приёма-передачи данных с выходов счетчиков поступает на входы УСПД ОАО «РЖД» (основные типа ЭКОМ-3000 и/или резервные типа RTU-327), где осуществляется формирование и хранение информации. Допускается опрос счетчиков любым УСПД в составе АИИС КУЭ с сохранением настроек опроса. ИВКЭ единомоментно работает либо на основном УСПД, либо на резервном.

Далее данные с УСПД ОАО «РЖД» передаются на сервер ОАО «РЖД», где осуществляется оформление отчетных документов. Цикличность сбора информации – не реже одного раза в сутки.

Передача информации об энергопотреблении от сервера ОАО «РЖД» на сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» производится автоматически путем межсерверного обмена.

Обработка измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации ТТ и ТН) происходит автоматически в счетчике, либо в УСПД, либо в ИВК.

Формирование и передача данных прочим участникам и инфраструктурным организациям оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности (ОРЭМ) за электронно-цифровой подписью ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в виде макетов XML формата 80020, а также в иных согласованных форматах в соответствии с регламентами ОРЭМ осуществляется сервером по коммутируемым телефонным линиям, каналу связи Internet через интернет-провайдера или сотовой связи.

Сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» также обеспечивает сбор/передачу данных по электронной почте Internet (E-mail) при взаимодействии с АИИС КУЭ третьих лиц и смежных субъектов ОРЭМ в виде макетов XML формата 80020, а также в иных согласованных форматах в соответствии с регламентами ОРЭМ.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ), которая охватывает все уровни системы. СОЕВ выполняет законченную функцию измерений времени, имеет нормированные метрологические характеристики и обеспечивает автоматическую синхронизацию времени с допускаемой погрешностью, не более указанной в таблице 5.

СОЕВ включает в себя УССВ типов УСВ-3, Метроном-50М, ССВ-1Г, часы сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», часы сервера ОАО «РЖД», часы УСПД и счетчиков. УССВ типов Метроном-50М, УСВ-3, ССВ-1Г осуществляют приём и обработку сигналов глобальной навигационной спутниковой системы ГЛОНАСС/GPS, по которым осуществляют синхронизацию собственных часов со шкалой координированного времени Российской Федерации UTC(SU).

Сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» оснащён УССВ на базе серверов точного времени (основного и резервного) типа Метроном-50М. Периодичность сравнения показаний часов осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени (величины расхождения времени корректируемого и корректирующего компонентов). Уставка коррекции времени сервера равна  $\pm 1$  с (параметр программируемый).

Основной сервер ОАО «РЖД» оснащён сервером синхронизации времени ССВ-1Г. Периодичность сравнения показаний часов между основным сервером ОАО «РЖД» и ССВ-1Г осуществляется посредством ntp-сервера не реже 1 раза в сутки. Резервным источником сигналов точного времени является УСВ-3. Корректировка времени происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину  $\pm 1$  с (параметр программируемый).

Резервный сервер ОАО «РЖД» оснащен устройством синхронизации времени УСВ-3. Периодичность сравнения показаний часов осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину  $\pm 1$  с (параметр программируемый).

Основные УСПД ОАО «РЖД» синхронизируются от сервера ССВ-1Г посредством ntp-сервера. Периодичность сравнения показаний часов осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину  $\pm 2$  с (параметр программируемый).

Резервные УСПД ОАО «РЖД» синхронизируются от резервного сервера ОАО «РЖД». Периодичность сравнения показаний часов осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину  $\pm 2$  с (параметр программируемый).

Счётчики синхронизируются от УСПД (основных и/или резервных) ОАО «РЖД». Сравнение показаний часов счетчиков и УСПД происходит при каждом сеансе связи «счетчик – УСПД». Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину  $\pm 2$  с (параметр программируемый).

Журналы событий счетчиков, УСПД и серверов отображают факты коррекции времени с обязательной фиксацией времени до и после коррекции и (или) величины коррекции времени, на которую был скорректирован компонент.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке. Заводской номер средства измерений наносится в формуляр АИИС КУЭ типографским способом.

### Программное обеспечение

Идентификационные данные метрологически значимой части ПО представлены в таблицах 1 - 3.

Таблица 1 - Идентификационные данные ПО «Энергия Альфа 2»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	Энергия Альфа 2
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 2.0.0.2
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, enalpha.exe)	17e63d59939159ef304b8ff63121df60

Таблица 2 - Идентификационные данные ПО «АльфаЦЕНТР»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	АльфаЦЕНТР
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 12.01
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, ac_metrology.dll )	3E736B7F380863F44CC8E6F7BD211C54

Таблица 3 - Идентификационные данные ПО «ГОРИЗОНТ»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	ГОРИЗОНТ
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 1.13
Цифровой идентификатор ПО	54 b0 a6 5f cd d6 b7 13 b2 0f ff 43 65 5d a8 1b

Уровень защиты ПО «АльфаЦЕНТР» от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «средний» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Уровень защиты ПО «Энергия Альфа 2», ПО «ГОРИЗОНТ» от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Конструкция средства измерений исключает возможность несанкционированного влияния на ПО и измерительную информацию.

#### **Метрологические и технические характеристики**

Состав ИК АИИС КУЭ, метрологические и технические характеристики ИК АИИС КУЭ приведены в таблицах 4 - 6.

Таблица 4 - Состав ИК АИИС КУЭ, основные метрологические и технические характеристики ИК АИИС КУЭ

Номер ИК	Наименование объекта учета	Состав ИК АИИС КУЭ					
		Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (рег. №)	Обозначение, тип	ИВКЭ	УССВ		
1	2	3		4	5	6	
1	ПС 35 кВ Пермь-2-тяговая, Ввод 35 кВ Т-3	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327LV Пер. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17  ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
2	ПС 35 кВ Пермь-2-тяговая, Ввод 35 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/1 №47959-16	A	ТОЛ		
				B	ТОЛ		
				C	ТОЛ		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
3	ПС 35 кВ Пермь-2-тяговая, Ввод 35 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
4	ПС 35 кВ Пермь-2-тяговая, РУ 0,23 кВ, КЛ 0,23 кВ тяговая ввод 1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №17551-06	A	T-0,66	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	T-0,66		
				C	T-0,66		
		ТН	-	A	-		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
5	ПС 35 кВ Пермь-2-тяговая, РУ 0,23 кВ, КЛ 0,23 кВ тяговая ввод 2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S, 0,5, 0,5S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №17551-06, 558-50, 17551-06	A	T-0,66	EA05RL-B-3	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	TK-48		
				C	T-0,66		
		ТН	-	A	-		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		6	7
6	ПС 35 кВ Левшино-тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Левшино-ПДК	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327LV Пер. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17  ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
7	ПС 35 кВ Левшино-тяговая, ОРУ 35 кВ, отпайка КВЛ 35 кВ Пальники-Полазна с отпайкой на ПС Левшино	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
8	ПС 35 кВ Левшино-тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Голованы - Левшино	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =400/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
9	ПС 35 кВ Левшино-тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Талица - Левшино	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,2 КТН=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
10	ПС 35 кВ Левшино-тяговая, РУ 6 кВ, Ф-МЖК-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
11	ПС 35 кВ Левшино-тяговая, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-1 6 кВ Блочная	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10		
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
12	ПС 35 кВ Левшино-гяговая, РУ 6 кВ, Ф-ПДК	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-07	А	ТЛО-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
13	ПС 35 кВ Левшино-гяговая, РУ 6 кВ, Ф-Левшино	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-03	А	ТЛО-10		
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
14	ПС 35 кВ Левшино-гяговая, РУ 6 кВ, Ф-Ангар	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
15	ПС 35 кВ Левшино-гяговая, РУ 6 кВ, Ф-Банная гора	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
16	ПС 35 кВ Левшино-гяговая, РУ 6 кВ, Ф-РРЦ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10		
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
17	ПС 35 кВ Левшино-гяговая, РУ 6 кВ, Ф-МЖК-2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-03	А	ТЛО-10		
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-В-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
18	ПС 35 кВ Левшино-ляговая, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-2 Ляды	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
19	ПС 35 кВ Левшино-ляговая, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-4 6 кВ Бобки	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
20	ПС 110 кВ Мулянка, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	А1802RALQ-P4GB-DW-4	
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
21	ПС 110 кВ Мулянка, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Пер. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17  ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
22	ПС 110 кВ Мулянка, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-2 Кукуштан	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17  ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПФМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
23	ПС 110 кВ Мулянка, РУ 10 кВ, Ф-1 Сельхозпотребит.	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17  ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
24	ПС 110 кВ Мулянка, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-1 Бахаревка	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПФМ-10		
ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		В					
		С					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
25	ПС 110 кВ Бизяр, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =75/1 №26813-06	А	ТРГ-110 II*		
				В	ТРГ-110 II*		
				С	ТРГ-110 II*		
ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-03, 24218-03, 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1				
		В	НАМИ-110 УХЛ1				
		С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RALX-P3B-4W					
26	ПС 110 кВ Бизяр, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/1 №26813-06	А	ТРГ-110 II*		
				В	ТРГ-110 II*		
				С	ТРГ-110 II*		
ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08, 60353-15, 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1				
		В	НАМИ				
		С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RALX-P3B-4W					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
27	110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, ФС 110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, Ф-7 Поселок	ТТ	КТ=0,5S КТТ=150/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
28	110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, ФС 110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, Ф-8 Дрожзавод	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
29	110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, ФС 110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-1 Мулянка	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
30	110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, ПС 110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, Ф-3 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
31	110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, ПС 110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-2 Ергач	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
32	110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, ПС 110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, Ф-4 Птицефабрика	ТТ	КТ=0,5S КТТ=150/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10		
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
33	110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, ПС 110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, Ф-5 Сельхозпотребит.	ТТ	КТ=0,5S КТТ=200/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
34	110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, ПС 110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, Ф-6 ЛПХ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=200/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10		
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
35	110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, ПС 110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, Ф-10	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10		
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
36	ПС 110 кВ Ергач - тяговая, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
37	ПС 110 кВ Ергач - тяговая, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
38	ПС 110 кВ Ергач - тяговая, РУ 35 кВ, Ф.1 ВЛ 35 кВ Ергач-Ергач тяговая	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №30368-05	A	GIF 40,5		
				B	GIF 40,5		
				C	GIF 40,5		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
39	ПС 110 кВ Ергач - тяговая, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-1 Кукуштан	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
40	ПС 110 кВ Ергач - тяговая, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-2 Кунгур	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
41	ПС 110 кВ Кишерть, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Ирень-Тюриково с отпайкой на ПС Кишерть (ВЛ 110 кВ Ирень - Тюриково)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
42	ПС 110 кВ Кишертъ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
43	ПС 110 кВ Кишертъ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
44	ПС 110 кВ Кишертъ, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Ирень - Глухарь с отпайками (ВЛ 110 кВ Ирень - Глухарь)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		6	7
45	ПС 110 кВ Кишерть, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Кишерть - Суксун	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =400/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
46	ПС 110 кВ Кишерть, РУ 10 кВ, Ф-8-завод НСМ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №47958-11	А	ТПОЛ	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПОЛ		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
47	ПС 110 кВ Кишерть, РУ 10 кВ, Ф-1-сельхозпотреб.	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
48	ПС 110 кВ Кишерть, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-2 Гюриково	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17  ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПФМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
49	ПС 110 кВ Кишерть, РУ 10 кВ, Ф-4 сельхозпотреб.	ТТ	КТ=0,5S КТТ=100/5 №47958-11	А	ТПОЛ		
				В	-		
				С	ТПОЛ		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
50	ПС 110 кВ Кишерть, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-1 Кунгур	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №8913-82	А	ТВК-10		
				В	-		
				С	ТВК-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		6	7
51	ПС 110 кВ Кишерть, РУ 10 кВ, Ф-6 сельхозпотреб.	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
52	ПС 110 кВ Кишерть, РУ 10 кВ, Ф-7 Поселок	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
53	ПС 110 кВ Тюриково, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы

1	2	3		4		6	7
54	ПС 110 кВ Тюриково, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
55	ПС 110 кВ Тюриково, РУ 10 кВ, Ф-б-сельхозпогрб.	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =75/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
56	ПС 110 кВ Тюриково, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-1 Кишерть	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПФМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
57	ПС 110 кВ Тюриково, РУ 10 кВ, Ф-4-сельхозпотреб.	ТТ	КТ=0,5S КТТ=75/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
58	ПС 110 кВ Тюриково, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-2 Лек	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №814-53	А	ТПФМ-10		
				В	-		
				С	ТПФМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
59	ПС 110 кВ Тюриково, РУ 10 кВ, Ф-2-сельхозпотреб.	ТТ	КТ=0,5S КТТ=100/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10		
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
60	ПС 110 кВ Тюриково, РУ 10 кВ, Ф-1-сельхозпотреб.	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №1276-59	А	ТЛП-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
61	ПС 110 кВ Лёк, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1500/5 №30709-05	А	ТЛП-10		
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-P3B-3					
62	ПС 110 кВ Лёк, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1500/5 №30709-05	А	ТЛП-10		
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
63	ПС 110 кВ Лёк, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
64	ПС 110 кВ Лёк, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
65	ПС 110 кВ Лёк, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-1 Тюриково	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПФМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
66	ПС 110 кВ Лёк, РУ 10 кВ, Ф-2-10	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПФМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
67	ПС 110 кВ Лёк, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-2 Глухарь	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №814-53	А	ТПФМ-10		
				В	-		
				С	ТПФМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
68	ПС 110 кВ Глухарь, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Тюриково - Глухарь с отпайкой на ПС Лек (ВЛ 110 кВ Тюриково - Глухарь)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
69	ПС 110 кВ Глухарь, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Ирень - Глухарь с отпайками (ВЛ 110 кВ Ирень - Глухарь)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
70	ПС 110 кВ Глухарь, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Глухарь - Платоновская	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
71	ПС 110 кВ Глухарь, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Глухарь - Шамары	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
72	ПС 110 кВ Глухарь, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-2 Самары	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПФМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
73	ПС 110 кВ Глухарь, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-1 Лек	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №814-53	А	ТПФМ-10		
				В	-		
				С	ТПФМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
74	ПС 110 кВ Осенцы, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №52261-12	А	ТГФМ-110		
				В	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
75	ПС 110 кВ Осенцы, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
76	ПС 110 кВ Осенцы, РУ 10 кВ, Ф-5 ТП-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
77	ПС 110 кВ Осенцы, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС Мулянка	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
78	ПС 110 кВ Осенцы, РУ 10 кВ, Ф-3 Компрессорная	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №8913-82	А	ТВК-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТВК-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
79	ПС 110 кВ Осенцы, РУ 10 кВ, Ф-2 Компрессорная	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №8913-82	А	ТВК-10		
				В	-		
				С	ТВК-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
80	ПС 110 кВ Осенцы, РУ 10 кВ, Ф-4 КТП-10 №7	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10		
				В	-		
				С	ТВЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
81	ПС 110 кВ Осенцы, РУ 10 кВ, Ф-6 ТП-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
82	ПС 10 кВ Кунгур-тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ввод №1 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1500/5 №30709-07	А	ТЛП-10		
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
83	ПС 10 кВ Кунгур-тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ввод №2 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1500/5 №30709-07	А	ТЛП-10		
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
84	ПС 10 кВ Кунгур-тяговая, РУ 10 кВ, Ф-3 Узловая	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
85	ПС 10 кВ Кунгур-тяговая, РУ 10 кВ, Ф.ПЭС-1 Ергач	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2473-69	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
86	ПС 10 кВ Кунгур-тяговая, РУ 10 кВ, Ф-5 Завод ЖБК Кнауф	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
87	ПС 10 кВ Кунгур-тяговая, РУ 10 кВ, Ф-9 Комплексные эл.сети- Прикамье	ТТ	КТ=0,5S КТТ=200/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
88	ПС 10 кВ Кунгур-тяговая, РУ 10 кВ, Ф-8 ЖД	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
89	ПС 10 кВ Кунгур-тяговая, РУ 10 кВ, Ф.ПЭС-2 Кишерть	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
90	ПС 10 кВ Кунгур-тяговая, РУ 10 кВ, Ф-10 Комплексные эл.сети- Прикамье	ТТ	КТ=0,5S КТТ=300/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
91	ПС 10 кВ Кунгур-тяговая, РУ 10 кВ, Ф-4 Завод ЖБК Кнауф	ТТ	КТ=0,5S КТТ=400/5 №47958-11	А	ТПОЛ		
				В	-		
				С	ТПОЛ		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
92	ПС 10 кВ Кунгур-тяговая, РУ 10 кВ, Ф-6 Узловая	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
93	ПС 110 кВ Ляды, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RALQ-P4GB-DW-4					
94	ПС 110 кВ Ляды, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110		
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
95	ПС 110 кВ Ляды, ОРУ 35 кВ, отпайка ВЛ 35 кВ Трактовая-Вороновка цепь-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №30368-05	A	GIF 40,5		
				B	GIF 40,5		
				C	GIF 40,5		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
96	ПС 110 кВ Ляды, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-1 Левшино	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10У3	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛ-10У3		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
97	ПС 110 кВ Ляды, РУ 6 кВ, Ф-3 Н.Ляды	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =400/5 №30709-07	А	ТЛП-10		
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
98	ПС 110 кВ Ляды, РУ 6 кВ, Ф-5 Бетонный завод	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №9143-06	А	ТЛК-10		
				В	-		
				С	ТЛК-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
99	ПС 110 кВ Ляды, РУ 6 кВ, Ф-7 НОД	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПФМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
100	ПС 110 кВ Ляды, РУ 6 кВ, Ф-4 ЛКЗ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №30709-07	А	ТЛП-10		
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
101	ПС 110 кВ Ляды, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-2 Валежная	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №29390-05,1276-59	А	ТПЛ-10с		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
102	ПС 35 кВ Валежная- тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Валежная - Кутамыш	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
103	ПС 35 кВ Валежная- тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Куликовка - Валежная	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
104	ПС 35 кВ Валежная- тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Валежная-Юрман	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		6	7
105	ПС 35 кВ Валежная- тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф-2 РРС	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17  ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
106	ПС 35 кВ Валежная- тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф-3 Заозерье	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =75/5 №47959-11	А	ТОЛ		
				В	-		
				С	ТОЛ		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
107	ПС 35 кВ Валежная- тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф-4 Денисово	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
108	ПС 35 кВ Валежная- тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф-5 Комарихинский ЛПХ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
109	ПС 35 кВ Валежная- тяговая, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-1 Ляды	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2473-69	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
110	ПС 35 кВ Валежная- тяговая, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-2 Кутамыш	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2473-69	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
111	ПС 110 кВ Кутамыш, ВЛ 110 кВ Калино - Кутамыш I цепь	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =75/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
112	ПС 110 кВ Кутамыш, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Кутамыш - Валежная	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №21256-07	A	ТОЛ-35	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	-		
				C	ТОЛ-35		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
113	ПС 110 кВ Кутамыш, РУ 6 кВ, Ф-9 Лесоучасток	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
114	ПС 110 кВ Кутамыш, РУ 6 кВ, Ф-7 В.Городки ц.1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
115	ПС 110 кВ Кутамыш, РУ 6 кВ, Ф-5 В.Городки ц.2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
116	ПС 110 кВ Кутамыш, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-1 Валежная	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
117	ПС 110 кВ Кутамыш, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-2 Вереино	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
118	ПС 35 кВ Вереино-тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Лямино - Вереино	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
119	ПС 35 кВ Вереино-тяговая, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		6	7
120	ПС 35 кВ Вереино-тяговая, РУ 6 кВ, Ф-3 Калининский ЛПХ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
121	ПС 35 кВ Вереино-тяговая, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
122	ПС 35 кВ Вереино-тяговая, РУ 6 кВ, Ф-4 Лещевка	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №37853-08	A	ТПОЛ-10М		
				B	-		
				C	ТПОЛ-10М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		6	7
123	ПС 6 кВ Чузовская-тяговая, РУ 6 кВ, КЛ 6 кВ Тяга-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1000/5 №30709-07	A	ТЛП-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТЛП-10		
				C	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
124	ПС 6 кВ Чузовская-тяговая, РУ 6 кВ, КЛ 6 кВ Тяга-2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1000/5 №30709-07	A	ТЛП-10		
				B	ТЛП-10		
				C	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
125	ПС 6 кВ Чузовская-тяговая, РУ 6 кВ, Ф-НОД-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=600/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10		
				B	ТПОЛ-10		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
126	ПС 6 кВ Чусовская-тяговая, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
127	ПС 6 кВ Чусовская-тяговая, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-3	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
128	ПС 6 кВ Чусовская-тяговая, РУ 6 кВ, Ф-НОД-1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=600/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10		
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
129	ПС 6 кВ Чусовская-тяговая, ЩСН-220В, Ф-Радиоузел	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №17551-06	A	T-0,66	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	-		
				C	T-0,66		
		ТН	-	A	-		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
130	ПС 35 кВ Всевятская- тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Чусовая-Всевятская	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
131	ПС 35 кВ Всевятская- тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Ст. Пашия-Всевятская	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
132	ПС 35 кВ Всевьятская- тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Ф. Поньш	ТТ	КТ=0,2S КТТ=50/5 №30368-05	A	GIF 40,5	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	GIF 40,5		
				C	GIF 40,5		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
133	ПС 35 кВ Всевьятская- тяговая, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-1 Чусовская	ТТ	КТ=0,5 КТТ=30/5 №8913-82	A	ТВК-10		
				B	-		
				C	ТВК-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
134	ПС 35 кВ Всевьятская- тяговая, РУ 6 кВ, Ф-НОД-1 Пашия	ТТ	КТ=0,5 КТТ=10/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
135	ПС 35 кВ Всевятская- тяговая, РУ 6 кВ, Ф-НОД-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =40/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-4					
136	ПС 35 кВ Всевятская- тяговая, РУ 6 кВ, ВЛ-6 кВ Ф-4 Поньш	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №814-53	А	ТПФМ-10		
				В	-		
				С	ТПФМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
137	ПС 35 кВ Пашия-тяговая, Ввод 35 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №37491-08	А	STSM-38		
				В	STSM-38		
				С	STSM-38		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/100 №19813-05	А	НАМИ-35 УХЛ1		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
138	ПС 35 кВ Пашия-тяговая, Ввод 35 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327LV Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/√3/100/√3 №21257-01	A	ЗНОЛ-35Б		
				B	ЗНОЛ-35Б		
				C	ЗНОЛ-35Б		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
139	ПС 35 кВ Пашия-тяговая, РУ 6 кВ, Ф-НОД-1 Койва	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =20/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	Метроном-50М Per. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
140	ПС 35 кВ Пашия-тяговая, РУ 6 кВ, Ф-НОД-2 Всесвятская	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №47958-16	A	ТПЛ	EA05RL-B-3	ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
141	ПС 35 кВ Пашия-тяговая, РУ 6 кВ, Ф-НОД-6	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №9143-83	А	ТЛК10	RTU-327LV Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12
				В	-		
				С	ТЛК10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
142	ПС 110 кВ Койва, РУ 6 кВ, ввод 6 кВ Т-2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1000/5 №30709-07	А	ТЛП-10	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	Метроном-50М Per. № 68916-17
				В	ТЛП-10		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
143	ПС 110 кВ Койва, РУ 6 кВ, ввод 6 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=1000/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10		ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	ТПОЛ-10		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
144	ПС 110 кВ Койва, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
145	ПС 110 кВ Койва, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110		
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
146	ПС 110 кВ Койва, РУ 6 кВ, Ф-1 МЛП	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
147	ПС 110 кВ Койва, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-2 Пашня	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
148	ПС 110 кВ Койва, РУ 6 кВ, Ф-НОД-1 Бисер	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	Метроном-50М Per. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
149	ПС 110 кВ Бисер, РУ 6 кВ, ввод 6 кВ Т-2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1000/5 №30709-05	А	ТЛП-10	EA05RAL-B-3	
				В	ТЛП-10		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
150	ПС 110 кВ Бисер, РУ 6 кВ, ввод 6 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №30709-05	A	ТЛП-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17  ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТЛП-10		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
151	ПС 110 кВ Бисер, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =75/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*		
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4W					
152	ПС 110 кВ Бисер, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =75/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*		
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №60353-15, 24218-03, 24218-03	A	НАМИ		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4W					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
153	ПС 110 кВ Бисер, ОРУ 110 кВ, Ф-110 Сараны	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =75/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4W					
154	ПС 110 кВ Бисер, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-1 Койва	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
155	ПС 110 кВ Бисер, РУ 6 кВ, Ф-7 Бисерский ЛПХ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТПЛМ-10		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
156	ПС 110 кВ Бисер, РУ 6 кВ, Ф-5 Сараны	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	ТПЛ-10		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
157	ПС 110 кВ Бисер, РУ 6 кВ, Ф-3 НОД-6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
158	ПС 110 кВ Бисер, РУ 6 кВ, Ф-4 НОД-6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10		
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
159	ПС 110 кВ Бисер, РУ 6 кВ, Ф-2 НОД-6 Теплая Гора	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		В					
		С					
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
160	ПС 110 кВ Теплая Гора, ввод 6 кВ Т-2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1500/5 №25433-07	А	ТЛО-10		
				В	ТЛО-10		
				С	ТЛО-10		
ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		В					
		С					
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-06	А1805RAL-P4GB-DW-3					
161	ПС 110 кВ Теплая Гора, ввод 6 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1500/5 №30709-07	А	ТЛП-10		
				В	ТЛП-10		
				С	ТЛП-10		
ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		В					
		С					
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-06	А1805RAL-P4GB-DW-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		6	7
162	ПС 110 кВ Тёплая Гора, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>T</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТОГФМ-110		
				C	ТОГФМ-110		
		ТН	К <sub>T</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>T</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
163	ПС 110 кВ Тёплая Гора, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>T</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110		
				B	ТОГФМ-110		
				C	ТОГФМ-110		
		ТН	К <sub>T</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>T</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
164	ПС 110 кВ Тёплая Гора, РУ 6 кВ, Ф-7 Жил.поселок-1	ТТ	К <sub>T</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10		
				B	ТПОЛ-10		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К <sub>T</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>T</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
165	ПС 110 кВ Тёплая Гора, РУ 6 кВ, Ф5-6 Щебзавод	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
166	ПС 110 кВ Тёплая Гора, РУ 6 кВ, Ф-НОД-1 Европейская	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
167	ПС 110 кВ Тёплая Гора, РУ 6 кВ, Ф3-6 ТЛМЗ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
168	ПС 110 кВ Тёплая Гора, РУ 6 кВ, Ф4-6 ТЛМЗ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
169	ПС 110 кВ Тёплая Гора, РУ 6 кВ, Ф6-6 Щебзавод	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	Метроном-50М Per. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
170	ПС 110 кВ Тёплая Гора, РУ 6 кВ, Ф-8 Жил.поселок-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	ССВ-1Г Per. № 58301-14	
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
171	ПС 110 кВ Тёплая Гора, РУ 6 кВ, Ф-10 Спецшкола	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
172	ПС 110 кВ Тёплая Гора, РУ 6 кВ, Ф-НОД-2 Бисер	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	Метроном-50М Per. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
173	ПС 110 кВ Европейская, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Бисер - Европейская	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №44640-10	А	ТОГФ-110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	
				В	ТОГФ-110		
				С	ТОГФ-110		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
174	ПС 110 кВ Европейская, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Европейская - Чеkmень	ТТ	К <sub>T</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №44640-10	A	ТОГФ-110	RTU-327LV Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12
				B	ТОГФ-110		
				C	ТОГФ-110		
		ТН	К <sub>T</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>T</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	Метроном-50М Per. № 68916-17		
ТТ	К <sub>T</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10				
		B	-				
		C	ТПЛ-10				
ТН	К <sub>T</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		B					
		C					
Счетчик	К <sub>T</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3		ССВ-1Г Per. № 58301-14			
ТТ	К <sub>T</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10				
		B	-				
		C	ТПЛМ-10				
ТН	К <sub>T</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		B					
		C					
Счетчик	К <sub>T</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
177	ПС 110 кВ Европейская, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-1 Азиатская	ТТ	КТ=0,5 КТТ=40/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	RTU-327LV Пер. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17  ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
178	ПС 110 кВ Заготовка, РУ 6 кВ, ввод 6 кВ Т-2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1000/5 №30709-07, 30709-06, 30709-07	A	ТЛП-10		
				B	ТЛП-10		
				C	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
179	ПС 110 кВ Заготовка, РУ 6 кВ, ввод 6 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1000/5 №30709-06, 30709-07, 30709-07	A	ТЛП-10		
				B	ТЛП-10		
				C	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
180	ПС 110 кВ Заготовка, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	ТОГФМ-110		
				С	ТОГФМ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
181	ПС 110 кВ Заготовка, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110		
				В	ТОГФМ-110		
				С	ТОГФМ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
182	ПС 110 кВ Заготовка, РУ 6 кВ, Ф-5 Карьер	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
183	ПС 110 кВ Заготовка, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-1 Чусовская	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		B					
		C					
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
184	ПС 110 кВ Заготовка, РУ 6 кВ, Ф-3 Восход	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		B					
		C					
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
185	ПС 110 кВ Заготовка, РУ 6 кВ, Ф-4 Щеб.завод	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		B					
		C					
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		6	7
186	ПС 110 кВ Заготовка, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-2 Маховатня	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	A	ТЛП-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17  ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
187	ПС 6 кВ Заполье Уральское-тяговая, РУ 6 кВ, 1 СШ 6 кВ, КЛ 6 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=600/5 №30709-07	A	ТЛП-10		
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
188	ПС 6 кВ Заполье Уральское-тяговая, РУ 6 кВ, 2 СШ 6 кВ, КЛ 6 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=600/5 №30709-07	A	ТЛП-10		
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
189	ПС 6 кВ Заполье Уральское-тяговая, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-2 Березники сорг.	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТЛП-10	RTU-327LV Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
190	ПС 110 кВ Маховатня, ввод 6 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1000/5 №30709-05	А	ТЛП-10	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	Метроном-50М Per. № 68916-17
				В	ТЛП-10		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
191	ПС 110 кВ Маховатня, ввод 6 кВ Т-2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1000/5 №30709-05	А	ТЛП-10	ССВ-1Г Per. № 58301-14	
				В	ТЛП-10		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
192	ПС 110 кВ Маховатня, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =75/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
193	ПС 110 кВ Маховатня, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =75/1 №52261-12	А	ТГФМ-110		
				В	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
194	ПС 110 кВ Маховатня, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-1 Заготовка	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
195	ПС 110 кВ Маховатня, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-2 Губаха	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
196	ПС 35 кВ Губаха-тяговая, ОРУ 35 кВ, Ввод 35 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №37491-08	A	STSM-38	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	Метроном-50М Per. № 68916-17
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38		
				B	NTSM-38		
				C	NTSM-38		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
197	ПС 35 кВ Губаха-тяговая, ОРУ 35 кВ, Ввод 35 кВ Т-2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №37491-08	A	STSM-38	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	ССБ-1Г Per. № 58301-14
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38		
				B	NTSM-38		
				C	NTSM-38		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
198	ПС 35 кВ Губаха-тяговая, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-1 Маховатня	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=6000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
199	ПС 35 кВ Губаха-тяговая, РУ 6 кВ, Ф-ТП Ст.Губаха	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
200	ПС 35 кВ Губаха-тяговая, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-2 Половинка	ТТ	КТ=0,5 КТТ=20/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
201	ПС 35 кВ Половинка-тяговая, ОРУ 35 кВ, Ввод-1 35 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =400/5 №30368-05	A	GIF 40,5	RTU-327LV Пер. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17  ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	GIF 40,5		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/√3/100/√3 №912-07	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
202	ПС 35 кВ Половинка-тяговая, ОРУ 35 кВ, Ввод-2 35 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =400/5 №30368-05	A	GIF 40,5		
				B	-		
				C	GIF 40,5		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
203	ПС 35 кВ Половинка-тяговая, РУ 6 кВ, Ф-ДС	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
204	ПС 35 кВ Половинка- тяговая, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-3 Углеуральская	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=6000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
205	ПС 35 кВ Половинка- тяговая, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-2 Кизел	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	Метроном-50М Per. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=6000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
206	ПС 35 кВ Половинка- тяговая, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-1 Губаха	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=6000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
207	ПС Кизел-тяговая 10 кВ, РУ 6 кВ, Ф. 6 кВ №9	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1500/5 №30709-07	А	ТЛП-10	RTU-327LV Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
208	ПС Кизел-тяговая 10 кВ, РУ 6 кВ, Ф.6 кВ №13	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1500/5 №30709-07	А	ТЛП-10	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	Метроном-50М Per. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
209	ПС 10 кВ Кизел-тяговая, РУ 6 кВ, Ф-1 Дело	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	ССВ-1Г Per. № 58301-14	
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
210	ПС 10 кВ Кизел-тяговая, РУ 6 кВ, Ф-2 Дело	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
211	ПС 10 кВ Кизел-тяговая, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-1 Половинка	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
212	ПС 10 кВ Кизел-тяговая, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-2 Расик	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
213	ПС 110 кВ Расик, РУ 10 кВ, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №30709-05	A	ТЛП-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТЛП-10		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
214	ПС 110 кВ Расик, РУ 10 кВ, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №30709-05	A	ТЛП-10		
				B	ТЛП-10		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
215	ПС 110 кВ Расик, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110		
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
216	ПС 110 кВ Расик, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327LV Пер. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17  ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
217	ПС 110 кВ Расик, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-2 Копа	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
218	ПС 110 кВ Расик, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-1 Кизел	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
219	ПС 35 кВ Копи-тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Александровск-Копи 1ц	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38		
				B	NTSM-38		
				C	NTSM-38		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
220	ПС 35 кВ Копи-тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Александровск-Копи 2ц	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38		
				B	NTSM-38		
				C	NTSM-38		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
221	ПС 35 кВ Копи-тяговая, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-1 Расик	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
222	ПС 35 кВ Копи-тяговая, РУ 10 кВ, Ф-3 Станция-1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
223	ПС 35 кВ Копи-тяговая, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-2 Вильва	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	Метроном-50М Per. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
224	ПС 35 кВ Копи-тяговая, РУ 10 кВ, Ф-4 Станция-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	ССВ-1Г Per. № 58301-14	
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
225	ПС 110 кВ Вильва, РУ 10 кВ, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=1000/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
226	ПС 110 кВ Вильва, РУ 10 кВ, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=1000/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10		
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
227	ПС 110 кВ Вильва, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №52261-12	А	ТГФМ-110		
				В	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	А1802RALQ-P4GB-DW-4					



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
228	ПС 110 кВ Вильва, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №36672-08, 36672-08, 52261-12	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Пер. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17  ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
229	ПС 110 кВ Вильва, РУ 10 кВ, Ф-5 Усть-Игум	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
230	ПС 110 кВ Вильва, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-2 Обходная	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
231	ПС 110 кВ Вильва, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-1 Копи	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
232	ПС 110 кВ Вильва, РУ 10 кВ, Ф-4 Совхоз	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	Метроном-50М Per. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
233	ПС 110 кВ Вильва, РУ 10 кВ, Ф-8	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
234	ПС 110 кВ Люзень, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
235	ПС 110 кВ Люзень, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
236	ПС 110 кВ Люзень, ОРУ 35 кВ, Ввод 1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №21256-07	А	ТОЛ-35		
				В	-		
				С	ТОЛ-35		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/100 №19813-05	А	НАМИ-35 УХЛ1		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
237	ПС 110 кВ Люзень, ОРУ 35 кВ, Ввод 2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/5 №21256-07	A	ТОЛ-35	RTU-327LV Пер. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17  ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТОЛ-35		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
238	ПС 110 кВ Люзень, РУ 6 кВ, Ф4 Послудное	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
239	ПС 110 кВ Люзень, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-1 Обходная	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
240	ПС 110 кВ Люзень, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-2 Березники сорг.	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТЛП-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
241	ПС 10 кВ Калийная-тяговая, РУ 6 кВ, 2 СШ 6 кВ, КЛ 6 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1000/5 №30709-07	А	ТЛП-10		
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
242	ПС 10 кВ Калийная-тяговая, РУ 6 кВ, 1 СШ 6 кВ, КЛ 6 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1000/5 №30709-07	А	ТЛП-10		
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
243	ПС 10 кВ Калийная- тяговая, КРУН 10 кВ, Ф- ПЭС-2 Березники	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
244	ПС 10 кВ Калийная- тяговая, КРУН 10 кВ, Ф- ПЭС-1 Березники сорт.	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59,2363-68	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
245	ПС 35 кВ Соликамск- тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Соликамск-Тяговая	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №30368-05	A	GIF 40,5		
				B	-		
				C	GIF 40,5		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/√3/100/√3 №21257-06	A	ЗНОЛ-35III		
				B	ЗНОЛ-35III		
				C	ЗНОЛ-35III		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-P3B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
246	ПС 35 кВ Соликамск- тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Боровск-Тяговая	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №30368-05	A	GIF 40,5	RTU-327LV Пер. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17  ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	GIF 40,5		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/√3/100/√3 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-P3B-3					
247	ПС 35 кВ Соликамск- тяговая, КРУН 10 кВ, Ф-2 ДС	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
248	ПС 35 кВ Соликамск- тяговая, КРУН 10 кВ, Ф- ПЭС-1 Березники	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
249	ПС 35 кВ Соликамск- тяговая, КРУН 10 кВ, Ф-3 Сельхозхимия	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		В					
		С					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
250	ПС 110 кВ Шиши (ПС 110 кВ Березники- Сортировочные-тяговая (ЭЧЭ-416)), Ввод 110 кВ Т- 1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/1 №52261-12	А	ТГФМ-110		
				В	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
251	ПС 110 кВ Шиши (ПС 110 кВ Березники- Сортировочные-тяговая (ЭЧЭ-416)), Ввод 110 кВ Т- 2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/1 №52261-12	А	ТГФМ-110		
				В	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
252	ПС 110 кВ Шиши (ПС 110 кВ Березники-Сортировочные-тяговая (ЭЧЭ-416)), РУ 10 кВ, Ф-1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	-		
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
253	ПС 110 кВ Шиши (ПС 110 кВ Березники-Сортировочные-тяговая (ЭЧЭ-416)), РУ 10 кВ, Ф-3	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10		
				B	-		
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
254	ПС 110 кВ Шиши (ПС 110 кВ Березники-Сортировочные-тяговая (ЭЧЭ-416)), РУ 10 кВ, Ф-5	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10		
				B	-		
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
255	ПС 110 кВ Шиши (ПС 110 кВ Березники-Сортировочные-тяговая (ЭЧЭ-416)), РУ 10 кВ, Ф-7	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
256	ПС 110 кВ Шиши (ПС 110 кВ Березники-Сортировочные-тяговая (ЭЧЭ-416)), РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-1 Люзень	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10		
				В	-		
				С	ТВЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
257	ПС 110 кВ Шиши (ПС 110 кВ Березники-Сортировочные-тяговая (ЭЧЭ-416)), РУ 10 кВ, Ф-9	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №9143-83	А	ТЛК10		
				В	-		
				С	ТЛК10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
258	ПС 110 кВ Шиши (ПС 110 кВ Березники-Сортировочные-тяговая (ЭЧЭ-416)), РУ 10 кВ, Ф-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №8913-82	A	ТВК-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	-		
				C	ТВК-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
259	ПС 110 кВ Шиши (ПС 110 кВ Березники-Сортировочные-тяговая (ЭЧЭ-416)), РУ 10 кВ, Ф-4	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №8913-82	A	ТВК-10		
				B	-		
				C	ТВК-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
260	ПС 110 кВ Шиши (ПС 110 кВ Березники-Сортировочные-тяговая (ЭЧЭ-416)), РУ 10 кВ, Ф-6	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10		
				B	-		
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
261	ПС 110 кВ Шиши (ПС 110 кВ Березники-Сортировочные-тяговая (ЭЧЭ-416)), РУ 10 кВ, Ф-8	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
262	ПС 110 кВ Шиши (ПС 110 кВ Березники-Сортировочные-тяговая (ЭЧЭ-416)), РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-2 Калейная	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10		
				В	-		
				С	ТВЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
263	ПС 110 кВ Шиши (ПС 110 кВ Березники-Сортировочные-тяговая (ЭЧЭ-416)), РУ 10 кВ, Ф-10	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
264	ПС 110 кВ Обходная, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №29838-05	A	ТАТ	RTU-327LV Пер. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17  ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТАТ		
				C	ТАТ		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №15853-06	A	СРВ 123		
				B	СРВ 123		
				C	СРВ 123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					
265	ПС 110 кВ Обходная, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №29838-05	A	ТАТ		
				B	ТАТ		
				C	ТАТ		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №15853-06	A	СРВ 123		
				B	СРВ 123		
				C	СРВ 123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					
266	ПС 110 кВ Обходная, РУ 10 кВ, Ф-КЛП	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10		
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №3344-72	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
267	110 кВ Обходная, РУ 10 ПС кВ, Ф-ПЭС-1 Вильва	ТТ	КТ=0,5S КТТ=100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/√3/100/√3 №3344-72	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					
268	110 кВ Обходная, РУ 10 ПС кВ, Ф-КЛЗ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10		
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/√3/100/√3 №3344-72	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					
269	110 кВ Обходная, РУ 10 ПС кВ, Ф-КЛЗ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10		
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/√3/100/√3 №3344-72	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
270	ПС 110 кВ Обходная, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-2 Путейная	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17  ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №3344-72	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					
271	ПС 110 кВ Путейная, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №29838-05	A	TAT		
				B	TAT		
				C	TAT		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №15853-06	A	CPB 123		
				B	CPB 123		
				C	CPB 123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
272	ПС 110 кВ Путейная, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №29838-05	A	TAT		
				B	TAT		
				C	TAT		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №15853-06	A	CPB 123		
				B	CPB 123		
				C	CPB 123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
273	ПС 110 кВ Путьная, РУ 10 кВ, Ф-Резерв	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЦ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЦ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №3344-72	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					
274	ПС 110 кВ Путьная, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-1 Обходная	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЦ-10		
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЦ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №3344-72	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					
275	ПС 110 кВ Путьная, РУ 10 кВ, Ф-Компрессорная	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЦ-10		
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЦ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №3344-72	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		6	7
276	ПС 110 кВ Путьная, РУ 10 кВ, Ф-Резерв2	ТТ	К <sub>T</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К <sub>T</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №3344-72	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К <sub>T</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					
277	ПС 110 кВ Путьная, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-2 Ленва	ТТ	К <sub>T</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10		
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К <sub>T</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №3344-72	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К <sub>T</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					
278	ПС 110 кВ Лёнва, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>T</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №60746-15	A	ТВ-110*		
				B	ТВ-110*		
				C	ТВ-110*		
		ТН	К <sub>T</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №15853-06	A	СРВ 123		
				B	СРВ 123		
				C	СРВ 123		
Счетчик	К <sub>T</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
279	110 кВ Лёнва, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №29838-05	A	ТАТ	RTU-327LV Пер. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17  ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТАТ		
				C	ТАТ		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №15853-06	A	СРВ 123		
				B	СРВ 123		
				C	СРВ 123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					
280	110 кВ Лёнва, РУ 10 кВ, ПС 110 кВ Лёнва, РУ 10 кВ, ПС 110 кВ Лёнва, Ф-КЛД	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10		
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №3344-08	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					
281	110 кВ Лёнва, РУ 10 кВ, ПС 110 кВ Лёнва, РУ 10 кВ, ПС 110 кВ Лёнва, Ф-ПЭС-1 Путьейная	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10		
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №3344-08	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
282	110 кВ Лёнва, РУ 10 кВ, ПС №3	ТТ	КТ=0,5S КТТ=200/5 №69606-17	A	ТОЛ-НТЗ	RTU-327LV Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12
				B	-		
				C	ТОЛ-НТЗ		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/√3/100/√3 №3344-08	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					
283	110 кВ Лёнва, РУ 10 кВ, ПС №2	ТТ	КТ=0,5S КТТ=200/5 №69606-17	A	ТОЛ-НТЗ	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	Метроном-50М Per. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-НТЗ		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/√3/100/√3 №3344-08	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					
284	110 кВ Лёнва, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-2 Родник	ТТ	КТ=0,5S КТТ=100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10		
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/√3/100/√3 №3344-08	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
285	ПС 110 кВ Родник, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №29838-05	A	ТАТ	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТАТ		
				C	ТАТ		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №15853-06	A	СРВ 123		
				B	СРВ 123		
				C	СРВ 123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					
286	ПС 110 кВ Родник, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №29838-05	A	ТАТ		
				B	ТАТ		
				C	ТАТ		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №15853-06	A	СРВ 123		
				B	СРВ 123		
				C	СРВ 123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					
287	ПС 110 кВ Родник, РУ 10 кВ, Ф-КЛП	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10		
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №3344-08	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		6	7
288	ПС 110 кВ Родник, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-1 Ленва	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №3344-08	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					
289	ПС 110 кВ Родник, РУ 10 кВ, Ф-КЛЗ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10		
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №3344-08	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					
290	ПС 110 кВ Родник, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-2 Соликамск	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10		
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/√3/100/√3 №3344-08	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
291	ПС 110 кВ Европейская, РУ 6 кВ, Ф-3 СУЗРК	ТТ	КТ=0,5S КТТ=300/5 №47959-16	A	ТОЛ	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	-		
				C	ТОЛ		
ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		B					
		C					
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-11	A1805RAL-P4GB-DW-4					
292	ПС 10 кВ Бахаревка- тяговая, ввод 10 кВ ТВ-1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=1000/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10		
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		B					
		C					
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
293	ПС 10 кВ Бахаревка- тяговая, ввод 10 кВ ТВ-3	ТТ	КТ=0,5 КТТ=1000/5 №2473-69	A	ТЛМ-10		
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		B					
		C					
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
294	ПС 10 кВ Бахаревка-тяговая, ввод 10 кВ ТВ-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=800/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17  ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
295	ПС Бахаревка-тяговая 10 кВ РУ 10кВ Яч.№1 Ввод-1 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1500/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-P3B-3					
296	ПС Бахаревка-тяговая 10 кВ РУ 10кВ Яч.№21 Ввод-2 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1500/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		6	7
297	ПС Бахаревка-тяговая 10 кВ РУ 10кВ Ф-ПЭС-1 Пермь-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
298	ПС Бахаревка-тяговая 10 кВ РУ 10кВ Ф-ПЭС-2 Мулянка	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №814-53	А	ТПФМ-10		
				В	-		
				С	ТПФМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
299	ПС Бахаревка-тяговая 10 кВ РУ 10кВ Ф-3	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/5 №25433-06	А	ТЛО-10		
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
300	ПС Бахаревка-тяговая 10 кВ РУ 10кВ Ф-8	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
301	ПС 110 кВ Оверята, РУ 10 кВ, 1 СШ 10 кВ, Ф.ТВ-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =800/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	Метроном-50М Per. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
302	ПС 110 кВ Оверята, РУ 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Ф.ТВ-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
303	ПС 110 кВ Оверьяга, РУ 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Ф.ТВ-3	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
304	ПС 110 кВ Курья, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	Метроном-50М Per. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №15853-06	А	СРВ 123		
				В	СРВ 123		
				С	СРВ 123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
305	ПС 110 кВ Курья, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	CCB-1Г Per. № 58301-14	
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №15853-06	А	СРВ 123		
				В	СРВ 123		
				С	СРВ 123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
306	ПС 110 кВ Курья, РУ 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Ф. 6 ЖДП	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		В					
		С					
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
307	ПС 110 кВ Курья, РУ 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Ф. ПЭ-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №2473-69	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		В					
		С					
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
308	ПС 110 кВ Курья, РУ 10 кВ, 1 СШ 10 кВ, Ф. ПЭ-1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №2473-69	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		В					
		С					
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6		
309	ПС 110 кВ Курья, РУ 10 кВ, 1 СШ 10 кВ, Ф. 5 ЖДП	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10				
				В	-				
				С	ТПОЛ-10				
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
				В					
				С					
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4							
310	ПС 110 кВ Бобки, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=75/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327LV Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12		
				В	ТГФМ-110				
				С	ТГФМ-110				
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1			ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	Метроном-50М Per. № 68916-17
				В	НАМИ-110 УХЛ1				
				С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
311	ПС 110 кВ Бобки, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=75/1 №52261-12	А	ТГФМ-110				
				В	ТГФМ-110				
				С	ТГФМ-110				
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1				
				В	НАМИ-110 УХЛ1				
				С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
312	ПС 110 кВ Бобки, РУ 10 кВ, 1 СШ 10 кВ, Ф. 3	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		В					
		С					
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
313	ПС 110 кВ Бобки, РУ 10 кВ, 1 СШ 10 кВ, Ф. ПЭ-1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2473-69	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		В					
		С					
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
314	ПС 110 кВ Бобки, РУ 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Ф. ПЭ-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2473-69	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		В					
		С					
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
315	ПС 110 кВ Дивья, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
316	ПС 110 кВ Дивья, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
317	ПС 110 кВ Дивья, РУ 10 кВ, 1 СШ 10 кВ, Ф. ПЭ-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
318	ПС 110 кВ Дивья, РУ 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Ф. 3	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327LV Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
319	ПС 110 кВ Дивья, РУ 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Ф. 5	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	Метроном-50М Per. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
320	ПС 110 кВ Дивья, РУ 10 кВ, 3 СШ 10 кВ, Ф. ПЭ-1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
321	ПС 110 кВ Дивья, РУ 10 кВ, 3 СШ 10 кВ, Ф. 4 ЖДП	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
322	ПС 110 кВ Дивья, СШ 0,23 кВ, Ф.19 Стойка ТУ ПЭ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=30/5 №22656-02	А	Т-0,66	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	Метроном-50М Per. № 68916-17
				В	-		
				С	Т-0,66		
		ТН	-	А	-		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
323	ПС 110 кВ Кухтым, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	A1802RALQ-P4GB-DW-4	ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06						



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
324	ПС 110 кВ Кухтым, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
325	ПС 110 кВ Кухтым, РУ 10 кВ, 1 СШ 10 кВ, Ф. ПЭ-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-1		
				B	-		
				C	ТОЛ-10-1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
326	ПС 110 кВ Кухтым, РУ 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Ф.4	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №15128-01	A	ТОЛ 10-1		
				B	-		
				C	ТОЛ 10-1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
327	ПС 110 кВ Кухтым, РУ 10 кВ, 3 СШ 10 кВ, Ф.3	ТТ	КТ=0,5S КТТ=100/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
328	ПС 110 кВ Кухтым, РУ 10 кВ, 3 СШ 10 кВ, Ф. ПЭ-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
329	ПС 110 кВ Боковая, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=50/1 №26813-06	А	ТРГ-110 II*		
				В	ТРГ-110 II*		
				С	ТРГ-110 II*		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4W					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
330	ПС 110 кВ Боковая, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>T</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К <sub>T</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>T</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-4					
331	ПС 110 кВ Боковая, ОРУ 110 кВ, яч.1, ВЛ 110 кВ Боковая - Ольховка I цепь	ТТ	К <sub>T</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =75/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*		
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К <sub>T</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>T</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4W					
332	ПС 110 кВ Боковая, ОРУ 110 кВ, яч.2, ВЛ 110 кВ Боковая - Ольховка II цепь	ТТ	К <sub>T</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =75/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*		
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К <sub>T</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>T</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4W					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
333	ПС 110 кВ Боковая, РУ 10 кВ, 1 СШ 10 кВ, Ф. ПЭ-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №15128-01	А	ТОЛ 10-1	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТОЛ 10-1		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
334	ПС 110 кВ Боковая, РУ 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Ф. 3	ТТ	КТ=0,5S КТТ=100/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10		
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
335	ПС 110 кВ Боковая, РУ 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Ф. 4	ТТ	КТ=0,5S КТТ=75/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10		
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
336	ПС 110 кВ Боковая, РУ 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Ф. 6	ТТ	КТ=0,5S КТТ=50/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
337	ПС 110 кВ Боковая, РУ 10 кВ, 3 СШ 10 кВ, Ф. ПЭ-1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №15128-01	A	ТОЛ 10-1	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	Метроном-50М Per. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ 10-1		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
338	ПС 110 кВ Парма, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=50/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
339	ПС 110 кВ Парма, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327LV Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12
				В	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	Метроном-50М Per. № 68916-17		
ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №15128-03	А	ТОЛ 10-I				
		В	-				
		С	ТОЛ 10-I				
ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		В					
		С					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3		ССВ-1Г Per. № 58301-14			
ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =50/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10				
		В	-				
		С	ТПОЛ-10				
ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		В					
		С					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
342	ПС 110 кВ Парма, РУ 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Ф.3	ТТ	КТ=0,5S КТТ=100/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
343	ПС 110 кВ Парма, РУ 10 кВ, 1 СШ 10 кВ, Ф.ПЭ-1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	Метроном-50М Per. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
344	ПС 110 кВ Шестаки, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
345	ПС 110 кВ Шестаки, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =75/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327LV Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12
				В	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	Метроном-50М Per. № 68916-17		
ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10				
		В	-				
		С	ТПОЛ-10				
ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		В					
		С					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3		ССВ-1Г Per. № 58301-14			
ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10				
		В	-				
		С	ТПЛМ-10				
ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		В					
		С					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
348	ПС 110 кВ Шестаки, РУ 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Ф.ПЭ-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		В					
		С					
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
349	ПС 110 кВ Блочная, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
350	ПС 110 кВ Блочная, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
351	ПС 110 кВ Блочная, РУ 10 кВ, 1 СШ 10 кВ, Ф.5 РП-3	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
352	ПС 110 кВ Блочная, РУ 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Ф.6 РП-3	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М		
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
353	ПС 110 кВ Блочная, РУ 6 кВ, СШ 6 кВ, Ф.ПЭ-1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-И		
				B	-		
				C	ТОЛ-10-И		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
354	ПС 110 кВ Блочная, РУ 6 кВ, СШ 6 кВ, Ф.ПЭ-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17  ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				В	-		
				С	ТВЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №2611-70	А	НТМИ-6-66		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
355	ПС 110 кВ Углеуральская, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=75/1 №52261-12	А	ТГФМ-110		
				В	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	А1802RALQ-P4GB-DW-4					
356	ПС 110 кВ Углеуральская, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=75/1 №52261-12	А	ТГФМ-110		
				В	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	А1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
357	ПС 110 кВ Углеуральская, РУ 10 кВ, 1 СШ 10 кВ, Ф.ПЭ-1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
358	ПС 110 кВ Углеуральская, РУ 10 кВ, 1 СШ 10 кВ, Ф.5	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	Метроном-50М Per. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
359	ПС 110 кВ Углеуральская, РУ 10 кВ, 3 СШ 10 кВ, Ф.3	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
360	ПС 110 кВ Углеуральская, РУ 10 кВ, 3 СШ 10 кВ, Ф.6	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
361	ПС 110 кВ Углеуральская, РУ 6 кВ, Ф.ПЭ-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =15/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/√3/100/√3 №3344-72	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
362	ПС 110 кВ Углеуральская, РУ 10 кВ, 3 СШ 10 кВ, Ф.8	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
363	ПС 110 кВ Углеуральская, РУ 10 кВ, 3 СШ 10 кВ, Ф.7	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  Метроном-50М Per. № 68916-17  ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		В					
		С					
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
364	ПС 110 кВ Углеуральская, РУ 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Ф.4	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №517-50	А	ТПФ		
				В	-		
				С	ТПФ		
ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		В					
		С					
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
365	ПС 35 кВ Лямино тяговая, РУ 6 кВ, Ф.ПЭ-1	ТТ	КТ=0,5S КТТ=150/5 №47959-11	А	ТОЛ	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				В	-		
				С	ТОЛ		
ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		В					
		С					
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10				
		В	-				
		С	ТПЛ-10				
ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		В					
		С					
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3		ССВ-1Г Пер. № 58301-14			

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
367	ПС 35 кВ Лямино тяговая, РУ 0,4 кВ, ввод 0,4 кВ ТСН-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №17551-06	А	Т-0,66	RTU-327LV Рег. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17  ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	Т-0,66		
				С	Т-0,66		
		ТН	-	А	-		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
368	ПС 35 кВ Лямино тяговая, РУ 0,4 кВ, ввод 0,4 кВ ТСН-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №17551-06	А	Т-0,66		
				В	Т-0,66		
				С	Т-0,66		
		ТН	-	А	-		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
<p>Примечания:</p> <p>1 Допускается изменение наименования ИК без изменения объекта измерений.</p> <p>2 Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 4, при условии, что собственник АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 5 метрологических характеристик.</p> <p>3 Допускается замена УССВ и УСПД на аналогичные утвержденных типов.</p> <p>4 Изменение наименования ИК и замена средств измерений оформляется техническим актом в установленном собственником АИИС КУЭ порядке. Технический акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.</p>							



Таблица 5 – Основные метрологические характеристики ИК

Номера ИК	Вид электроэнергии	Границы основной погрешности ( $\pm\delta$ ), %	Границы погрешности в рабочих условиях ( $\pm\delta$ ), %
1	2	3	4
1 – 3, 103, 118, 130, 131, 137, 138, 196, 197, 219, 220, 264, 265, 271, 272, 278, 279, 285, 286	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,5	2,2
4	Активная	0,8	4,7
	Реактивная	1,9	2,8
5, 129	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,1	3,4
6 – 9, 25, 26, 41 – 45, 53, 54, 70, 102, 104, 151 – 153, 304, 305, 315, 316, 323, 324, 329, 331, 332	Активная	0,5	2,0
	Реактивная	1,1	2,1
10, 12, 15, 17, 28, 38, 61, 62, 82, 83, 95, 97, 100, 112, 132, 142, 149, 150, 160, 161, 178, 179, 187, 188, 190, 191, 201, 207, 208, 213, 214, 236, 237, 241, 242, 245, 246, 295, 296, 299, 318	Активная	1,0	2,8
	Реактивная	1,8	4,0
11, 14, 16, 18, 19, 22, 24, 29 – 31, 35, 39, 40, 48, 50, 52, 56, 58, 60, 65 – 67, 72, 73, 76 – 81, 84 – 86, 88, 89, 92, 96, 98, 99, 101, 105, 107 – 110, 113 – 117, 119 – 122, 125 – 128, 133 – 136, 139 – 141, 143, 146 – 148, 154 – 159, 165 – 172, 175 – 177, 182 – 186, 189, 194, 195, 199 – 200, 210 – 212, 217, 218, 221 – 226, 229 – 233, 238 – 240, 243, 244, 247 – 249, 252 – 263, 292 – 294, 297, 298, 300 – 303, 306 – 309, 312 – 314, 317, 319 – 321, 325, 326, 328, 333, 337, 340, 343, 347, 348, 351 – 354, 357 – 364, 366	Активная	1,2	5,7
	Реактивная	2,5	3,5
13, 123, 124	Активная	1,0	2,8
	Реактивная	1,8	3,5
20, 21, 36, 37, 64, 65, 68, 69, 71, 74, 75, 94, 111, 144, 145, 162, 163, 173, 174, 180, 181, 192, 193, 215, 216, 227, 228, 234, 235, 250, 251, 310, 311, 338, 339, 344, 345, 349, 350, 355, 356	Активная	0,5	2,0
	Реактивная	1,1	2,0

Продолжение таблицы 5

1	2	3	4
23, 27, 32 – 34, 46, 47, 49, 51, 55, 57, 59, 87, 90, 91, 106, 266 – 270, 273 – 277, 280 – 284, 287 – 290, 327, 334 – 336, 341, 342, 346, 365	Активная	1,2	5,1
	Реактивная	2,5	4,4
93, 202, 330	Активная	0,8	2,6
	Реактивная	1,4	4,0
164	Активная	1,1	4,8
	Реактивная	2,3	2,9
198, 203 – 206	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,2	3,4
209	Активная	1,2	5,7
	Реактивная	2,5	4,3
291	Активная	1,2	5,1
	Реактивная	2,5	4,0
322	Активная	1,0	5,0
	Реактивная	2,1	3,9
367, 368	Активная	1,0	5,0
	Реактивная	2,5	4,4
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с		±5	
<p>Примечания:</p> <p>1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии (получасовая).</p> <p>2 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие <math>P = 0,95</math>.</p> <p>3 Погрешность в рабочих условиях указана для тока <math>2(5)\% I_{ном} \cos\varphi = 0,5_{инд}</math> и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от плюс 5 до плюс 35°C.</p>			

Таблица 6 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
1	2
<p>Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от <math>U_{ном}</math> - ток, % от <math>I_{ном}</math> - коэффициент мощности, <math>\cos\varphi</math> температура окружающей среды, °С: - для счетчиков активной энергии ГОСТ 31819.22-2012, ГОСТ Р 52323-2005, ГОСТ 30206-94 - для счетчиков реактивной энергии ГОСТ 31819.23-2012, ГОСТ Р 52425-2005, ТУ 4228-011-29056091-11 ГОСТ 26035-83</p>	<p>от 99 до 101 от 100 до 120 0,87  от +21 до +25  от +21 до +25 от +18 до +22</p>
<p>Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от <math>U_{ном}</math> - ток, % от <math>I_{ном}</math> - коэффициент мощности - диапазон рабочих температур окружающей среды, °С: - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД RTU-327LV - для УСПД ЭКОМ-3000 - для УСВ-3 - для Метроном-50М - для ССВ-1Г</p>	<p>от 90 до 110 от 2(5) до 120 от 0,5<sub>инд</sub> до 0,8<sub>смк</sub>  от -40 до +35 от -40 до +60 от -20 до +50 от 0 до +40 от -25 до +60 от +15 до +30 от +5 до +40</p>
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: счетчики электроэнергии Альфа А1800: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электроэнергии ЕвроАЛЬФА: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электроэнергии ЕвроАльфа: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более УСПД RTU-327LV: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более</p>	<p>120000 72  50000 72  80000 72  35000 24</p>
<p>УСПД ЭКОМ-3000 : - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более ИВК: - коэффициент готовности, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более</p>	<p>100000 24  0,99 1</p>

Продолжение таблицы 6

1	2
Глубина хранения информации ИИК: - счетчики электроэнергии: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее	45
ИВКЭ: - УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, сут, не менее	45
ИВК: - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее	3,5

Надежность системных решений:

- защита от кратковременных сбоев питания сервера, УСПД с помощью источника бесперебойного питания;
- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться в организации-участники оптового рынка электроэнергии с помощью электронной почты и сотовой связи.

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал счётчика:
  - параметрирования;
  - пропадания напряжения;
  - коррекции времени в счетчике;
- журнал УСПД:
  - параметрирования;
  - пропадания напряжения;
  - коррекции времени в счетчике и УСПД;
  - пропадание и восстановление связи со счетчиком;

Защищённость применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
  - электросчётчика;
  - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
  - испытательной коробки;
  - УСПД;
  - серверов;
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:
  - установка пароля на счетчики электрической энергии;
  - установка пароля на УСПД;
  - установка пароля на серверы.

Возможность коррекции времени в:

- счетчиках электрической энергии (функция автоматизирована);
- УСПД (функция автоматизирована);
- сервере ИВК (функция автоматизирована).

Возможность сбора информации:

- о состоянии средств измерений (функция автоматизирована).

Цикличность:

- измерений 30 мин (функция автоматизирована);
- сбора 30 мин (функция автоматизирована).

### Знак утверждения типа

наносится на титульные листы эксплуатационной документации на АИИС КУЭ типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 7.

Таблица 7 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1	2	3
Трансформаторы тока	ТПОЛ-10	79 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-10, ТПЛ-10УЗ	175 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ 10-1	6 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-І	6 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ 10-І	2 шт.
Трансформаторы тока	Т-0,66	15 шт.
Трансформаторы тока	ТВЛМ-10	16 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-35	6 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-10-М	6 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛМ-10	44 шт.
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	20 шт.
Трансформаторы тока	ТЛЮ-10	23 шт.
Трансформаторы тока	ТРГ-110 II*	27 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-10с	1 шт.
Трансформаторы тока	ТАТ	21 шт.
Трансформаторы тока	GIF 40,5	17 шт.
Трансформаторы тока	ТЛП-10	60 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЦ-10	34 шт.
Трансформаторы тока	ТГФМ-110 II*	86 шт.
Трансформаторы тока	STSM-38	54 шт.
Трансформаторы тока	ТПОЛ-10М	2 шт.
Трансформаторы тока	ТОГФ-110	6 шт.
Трансформаторы тока	ТПОЛ	6 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ	2 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ	9 шт.
Трансформаторы тока	ТПФ	2 шт.
Трансформаторы тока	ТГФМ-110	64 шт.
Трансформаторы тока	ТОГФМ-110	12 шт.
Трансформаторы тока	ТВ-110*	3 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-НТЗ	4 шт.

Продолжение таблицы 7

1	2	3
Трансформаторы тока	ТПФМ-10	26 шт.
Трансформаторы тока	ТВК-10	12 шт.
Трансформаторы тока	ТЛК-10	2 шт.
Трансформаторы тока	ТЛК10	4 шт.
Трансформаторы тока	ТК-48	1 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10	2 шт.
Трансформаторы напряжения	СРВ 123	30 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	14 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	87 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-35Б	3 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-35Ш	3 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	157 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6-66	1 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ.06	27 шт.
Трансформаторы напряжения	NTSM-38	12 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ	2 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35-65	12 шт.
Счетчики электроэнергии многофункциональные	ЕвроАЛЬФА	256 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ЕвроАльфа	5 шт.
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А1800	107 шт.
Устройства сбора и передачи данных	RTU-327LV	1 шт.
Устройства сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	3 шт.
Устройство синхронизации времени	УСВ-3	1 шт.
Сервер точного времени	Метроном-50М	2 шт.
Серверы синхронизации времени	ССВ-1Г	1 шт.
Формуляр	13526821.4611.222.ЭД.ФО	1 экз.

#### Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Пермского края», аттестованном ООО «РусЭнергоПром», аттестат аккредитации № RA.RU.312149 от 04.05.2017 г.

#### Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Пермского края

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

ГОСТ 34.601-90 Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания

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

**Правообладатель**

Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»  
(ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»)  
ИНН 7706284124  
Адрес: 119048, г. Москва, Комсомольский проспект, д. 42, стр. 3  
Телефон: +7 (495) 926-99-00  
Факс: +7 (495) 287-81-92

**Изготовитель**

Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»  
(ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»)  
ИНН 7706284124  
Адрес: 119048, г. Москва, Комсомольский проспект, д. 42, стр. 3  
Телефон: +7 (495) 926-99-00  
Факс: +7 (495) 287-81-92

**Испытательный центр**

Общество с ограниченной ответственностью ИНВЕСТИЦИОННО-ИНЖИНИРИНГОВАЯ ГРУППА «КАРНЕОЛ» (ООО ИИГ «КАРНЕОЛ»)  
Адрес: 455038, Челябинская область, г. Магнитогорск, проспект Ленина, д. 124, офис 15  
Телефон: +7 (982) 282-82-82  
Факс: +7 (982) 282-82-82  
E-mail: carneol@bk.ru  
Уникальный номер записи об аккредитации в Реестре аккредитованных лиц  
RA.RU.312601

