

**УТВЕРЖДЕНО**  
приказом Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «14» ноября 2022 г. № 2845

Регистрационный № 87345-22

Лист № 1  
Всего листов 192

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» (17 очередь)

**Назначение средства измерений**

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» (17 очередь) (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 (ИК №№ 1-494, 496-532) состоит из трех уровней:

1-й уровень – измерительно-информационный комплекс (ИИК) включает в себя измерительные трансформаторы тока (ТТ), измерительные трансформаторы напряжения (ТН), 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), ПАО «Россети Московский регион», выполняющие функции сбора, хранения результатов измерений и их передачи на уровень ИВК;

3-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК) включает в себя Центр сбора данных ОАО «РЖД» (основной и/или резервный), сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» Центр сбора данных ПАО «Россети Московский регион», устройства синхронизации системного времени (УССВ), каналобразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации, автоматизированные рабочие места персонала.

АИИС КУЭ (ИК № 495) состоит из двух уровней:

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

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК) включает в себя сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», устройства синхронизации системного времени (УССВ), каналообразующую 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».

Сервер ОАО «РЖД» единомоментно работает либо в основном канале, либо в резервном.

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

Сервер ПАО «Россети Московский регион» создан на базе ПО «АльфаЦЕНТР».

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 шкале времени UTC(SU).

Цифровой сигнал с выходов счетчиков ИК №№ 1-494 при помощи технических средств приёма-передачи данных 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. УСПД ОАО «РЖД» единомоментно работает либо в основном канале, либо в резервном.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков ИК №№ 496-532 при помощи технических средств приёма-передачи данных поступает на входы УСПД ПАО «Россети Московский регион», где осуществляется формирование и хранение информации.

Цифровой сигнал с выхода счетчика ИК № 495 при помощи технических средств приёма-передачи данных по каналу связи стандарта GSM поступает на сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», где осуществляется обработка, хранение поступающей информации и оформление отчетных документов. Цикличность сбора информации – не реже одного раза в сутки.

Далее по основному каналу связи, данные с УСПД ОАО «РЖД» и УСПД ПАО «Россети Московский регион» передаются на сервер ОАО «РЖД» и сервер ПАО «Россети Московский регион» соответственно, где осуществляется оформление отчетных документов. Цикличность сбора информации – не реже одного раза в сутки.

При отказе основного канала связи или УСПД счетчики опрашиваются по резервному каналу с использованием каналообразующего оборудования стандарта GSM.

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.

В соответствии регламентами ОРЭМ сервер ПАО «Россети Московский регион» автоматически формирует файл отчета с результатами измерений в виде макетов XML формата 80020, а также в иных согласованных форматах в соответствии с регламентами ОРЭМ и передает его на сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».

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 сервер синхронизации времени ССВ-1Г, устройства синхронизации времени УСВ-3, серверы точного времени Метроном-50М, часы сервера ОАО «РЖД», часы сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», часы сервера ПАО «Россети Московский регион», часы УСПД и счётчиков. Сервер синхронизации времени ССВ-1Г, серверы точного времени Метроном-50М, устройства синхронизации времени УСВ-3 осуществляют прием и обработку сигналов времени, 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» оснащён 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).

Сервер центра сбора данных ПАО «Россети Московский регион» оснащён устройством синхронизации времени УСВ-3. 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  $\pm 1$  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 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).

УСПД ПАО «Россети Московский регион» синхронизируются от сервера Центра сбора данных ПАО «Россети Московский регион». 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).

Счетчики ИК №№ 1-494 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).

Счетчики ИК №№ 496-532 синхронизируются от УСПД ПАО «Россети Московский регион». 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).

Счетчик ИК № 495 синхронизируется от сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ». Сравнение показаний часов счетчиков и сервера происходит при каждом сеансе связи счетчик – сервер. 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  $\pm 3$  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 № 238 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.  
Перечень СИ измерительных компонентов, входящих в состав АИИС КУЭ с их регистрационными номерами в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (рег.№ ФИФ ОЕИ).

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

Номер ИК	Наименование объекта учета	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, рег.№ ФИФ ОЕИ	Состав ИК АИИС КУЭ			ИВКЭ	УССВ
			Обозначение, тип	4	5		
1	ПС 110 кВ Алтаьево, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Лавриловская-Алтаьево	ТТ Кт=0,2S Ктт=300/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	5	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
			В	ТБМО-110 УХЛ1			
			С	ТБМО-110 УХЛ1			
		ТН Ктн=110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1	Рег. № 19495-03		
В	НАМИ-110 УХЛ1						
С	НАМИ-110 УХЛ1						
2	ПС 110 кВ Алтаьево, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Источники-Алтаьево	ТТ Кт=0,2S Ктт=300/1 №23256-05	СЭТ-4ТМ.03			Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
			А	ТБМО-110 УХЛ1			
			В	ТБМО-110 УХЛ1			
		ТН Ктн=110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14		
В	НАМИ-110 УХЛ1						
С	НАМИ-110 УХЛ1						
		Счетчик Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-12	СЭТ-4ТМ.03М.16				

Продолжение таблицы 4

1	2	3	4			5	6
3	ПС 110 кВ Алпатъево, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Ларино-Алпатъево	ТТ	Кг=0,2S Кгт=300/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛП	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
		ТН	Кг=0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 №24218-03,24218-03,24218-08	А	ТБМО-110 УХЛП		
		Счетчик	Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	В	ТБМО-110 УХЛП		
4	ПС 110 кВ Алпатъево, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Рыбное-Алпатъево	ТТ	Кг=0,2S Кгт=300/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛП	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
		ТН	Кг=0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 №24218-03,24218-03,24218-08	В	ТБМО-110 УХЛП		
		Счетчик	Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	С	ТБМО-110 УХЛП		
5	ПС 110 кВ Алпатъево, Ветроотехника 3РУ 10 кВ, Ф.3	ТТ	Кг=0,2S Кгт=75/5 №25433-03	А	ТЛЮ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
		ТН	Кг=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	В	ТЛЮ-10		
		Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	НТМИ-10		
					СЭТ-4ТМ.03		
					СЭТ-4ТМ.03		
					ЕА05RL-P1B-3		

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
6	ПС 110 кВ Алштыёво, ЗРУ 10 кВ, Ф.5 МСЭ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	В	ТПЛ-10-М			
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	НТМИ-10			
7	ПС 110 кВ Алштыёво, ЗРУ 10 кВ, Ф.9 МСЭ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	В	НТМИ-10			
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14			
8	ПС Алферово тязова, Ввод-1 110 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=100/1 №60541-15	А	ТБМО-110 УХЛ1	EA05RL-P1B-3	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		ТН	Кт=0,2 Ктн=11000/√3/100/√3 №60353-15	В	ТБМО-110 УХЛ1			
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	С	НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1			
					А1802RALXQ-P4GB-DW-4			



Продолжение таблицы 4

1	2	3	4	5	6		
9	ПС Алферово тяговая, Ввод-2 110 кВ	ТТ Кт=0,2S Ктт=100/1 №60541-15	А ТБМО-110 УХЛ1 В ТБМО-110 УХЛ1 С ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
		ТН Кт=0,2 Ктн=11000/√3/100/√3 №60353-15	А НАМИ-110 УХЛ1 В НАМИ-110 УХЛ1 С НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
		Счетчик Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	А1802RALXQ-P4GB-DW-4				
10	ПС 110 кВ Алферово ТЯГОВАЯ, РУ 10 кВ, ВВОД 10 кВ Т1	ТТ Кт=0,2S Ктт=600/5 №25433-03	А ТЛЮ-10 В ТЛЮ-10 С ТЛЮ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
		ТН Кт=0,5 Ктн=10000/100 №16687-97	А НАМИТ-10 В С			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
		Счетчик Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4				
11	ПС 110 кВ Алферово ТЯГОВАЯ, РУ 10 кВ, ВВОД 10 кВ Т2	ТТ Кт=0,2S Ктт=600/5 №25433-03	А ТЛЮ-10 В ТЛЮ-10 С ТЛЮ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
		ТН Кт=0,5 Ктн=10000/100 №16687-97	А НАМИТ-10 В С			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
		Счетчик Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3	4	5	6		
12	ПС 110 кВ Анциферово, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ, Ф1	Кт=0,2S Ктт=100/1 №79483-20	А ТБМО-110 УХЛ1 В ТБМО-110 УХЛ1 С ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12		
		Кт=0,2 Ктн=11000/√3/100/√3 №24218-08	А НАМИ-110 УХЛ1 В НАМИ-110 УХЛ1 С НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
		Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03				
Кт=0,2S Ктт=100/1 №79483-20	А ТБМО-110 УХЛ1 В ТБМО-110 УХЛ1 С ТБМО-110 УХЛ1						
Кт=0,2 Ктн=11000/√3/100/√3 №24218-08	А НАМИ-110 УХЛ1 В НАМИ-110 УХЛ1 С НАМИ-110 УХЛ1						
13	ПС 110 кВ Анциферово, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ, Ф2	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
		Кт=0,2S Ктт=100/1 №79483-20	А ТБМО-110 УХЛ1 В ТБМО-110 УХЛ1 С ТБМО-110 УХЛ1				
		Кт=0,2 Ктн=11000/√3/100/√3 №24218-08	А НАМИ-110 УХЛ1 В НАМИ-110 УХЛ1 С НАМИ-110 УХЛ1				
14	ПС 110 кВ Анциферово, ОРУ 110 кВ, Ф.2	Кт=0,5 Ктт=200/5 №1276-59	А ТПЛ-10 В С ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
		Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А В С НТМИ-10-66				
		Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
15	ПС 110 кВ Анциферово, РУ 10 кВ, Ф.6	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10			
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2			
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	В				
16	ПС 110 кВ Афанасово, Т1	ТТ	Кт=0,2S Ктт=150/1 №79483-20	А	ТБМО-110 УХЛ1		УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	Кт=0,2 Ктн=11000/√3/100/√3 №24218-03	В	ТБМО-110 УХЛ1			
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	С	ТБМО-110 УХЛ1			
17	ПС 110 кВ Афанасово, Т2	ТТ	Кт=0,2S Ктт=150/1 №79483-20	А	ТБМО-110 УХЛ1		Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		ТН	Кт=0,2 Ктн=11000/√3/100/√3 №24218-03	В	НАМИ-110 УХЛ1			
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	С	НАМИ-110 УХЛ1			
					EA05RL-P1B-3		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
					EA02RAL-P3B-4			
					EA02RAL-P3B-4			

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
18	ПС 110 кВ Афанасово, РУ 10 кВ, Ф.5	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
				В	ТПЛ-10			
				С	ТПЛ-10			
19	ПС 110 кВ Афанасово, РУ 10 кВ, Ф.6	ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				В	НАМИ-10			
				С	НАМИ-10			
20	ПС 110 кВ Афанасово, РУ 10 кВ, Ф.7	Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-P1B-3		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
				А	ТПЛ-10			
				В	ТПЛ-10			
18	ПС 110 кВ Афанасово, РУ 10 кВ, Ф.5	ТН	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-P1B-3		RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
				А	ТПЛ-10			
				В	ТПЛ-10			
19	ПС 110 кВ Афанасово, РУ 10 кВ, Ф.6	ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				В	НАМИ-10			
				С	НАМИ-10			
20	ПС 110 кВ Афанасово, РУ 10 кВ, Ф.7	Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
				А	ТПЛ-10			
				В	ТПЛ-10			

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
21	ПС 110 кВ Афанасово, РУ 10 кВ, Ф.9	ТТ	Кт=0,5 Ктг=300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
				В					
				С	ТПЛ-10				
		ТН	Кт=0,2 Ктг=10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		Метроном-50М Рег. № 68916-17		
		В							
		С							
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
22	ПС 110 кВ Афанасово, РУ 10 кВ, Ф.10	ТТ		Кт=0,2S Ктг=300/5 №25433-08	А	ТЛЮ-10			
					В				
			С		ТЛЮ-10				
		ТН	Кт=0,2 Ктг=10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10				
		В							
		С							
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
23	ОРУ 110 кВ Барыбино, РУ 10 кВ, ввод 110 кВ Т1	ТТ		Кт=0,2S Ктг=150/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1			
					В	ТБМО-110 УХЛ1			
			С		ТБМО-110 УХЛ1				
		ТН	Кт=0,2 Ктг=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 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					

Продолжение таблицы 4

1	2	3	4	5	6
24	ПС 110 кВ Барыбино, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т2	ТТ Кт=0,2S Ктт=150/1 №23256-05	А ТБМО-110 УХЛ1 В ТБМО-110 УХЛ1 С ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03  RTU-327 Пер. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17  ССВ-1Г Пер. № 58301-14
		ТН Ктн=110000/√3/100/√3 №24218-03,24218-08,24218-08	А НАМИ-110 УХЛ1 В НАМИ-110 УХЛ1 С НАМИ-110 УХЛ1		
		Счетчик Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-12	СЭТ-4ТМ.03М.16		
		ТТ Кт=0,2S Ктт=200/1 №23256-11	А ТБМО-110 УХЛ1 В ТБМО-110 УХЛ1 С ТБМО-110 УХЛ1		
25	ПС 110 кВ Бекасово, ввод 110 кВ Т1	ТН Кт=0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 №24218-08	А НАМИ-110 УХЛ1 В НАМИ-110 УХЛ1 С НАМИ-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03  RTU-327 Пер. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17  ССВ-1Г Пер. № 58301-14
		Счетчик Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	А1802RALQ-P4GB-DW-4		
		ТТ Кт=0,2S Ктт=200/1 №23256-11	А ТБМО-110 УХЛ1 В ТБМО-110 УХЛ1 С ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН Кт=0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 №24218-08	А НАМИ-110 УХЛ1 В НАМИ-110 УХЛ1 С НАМИ-110 УХЛ1		
26	ПС 110 кВ Бекасово, ввод 110 кВ Т2	Счетчик Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	А1802RALQ-P4GB-DW-4	RTU-327 Пер. № 19495-03  RTU-327 Пер. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12  Метроном-50М Пер. № 68916-17  ССВ-1Г Пер. № 58301-14
		ТТ Кт=0,2S Ктт=200/1 №23256-11	А ТБМО-110 УХЛ1 В ТБМО-110 УХЛ1 С ТБМО-110 УХЛ1		
		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
27	ПС 110 кВ Бекасово, РУ 10 кВ, Ф.2	ТТ	Кт=0,5 Ктт=400/5 №2363-68	А	ТПJM-10				
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	А	ТНМИ-10				
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
28	ПС 110 кВ Бекасово, РУ 10 кВ, Ф.3	ТТ	Кт=0,5 Ктт=600/5 №15128-07	А	ТОJI 10-I		RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	А	ТНМИ-10		RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17	
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
29	ПС 110 кВ Бекасово, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №1276-59	А	ТПJ-10				
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	А	ТНМИ-10				
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6		
30	ПС 110 кВ Бекасово, РУ 10 кВ, Ф.8	ТТ	Кт=0,5 Ктт=400/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10						
				B							
				C							
	ТН	Ктн=10000/100 №831-53	A	НТМИ-10							
	B										
	C										
	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3								
31	ПС 110 кВ Бекасово, РУ 10 кВ, Ф.11		ТТ	Кт=0,5 Ктт=600/5 №1261-59	A				ТПОЛ-10		RTU-327 Рег. № 19495-03
					B						
			C								
	ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	A	НТМИ-10			RTU-327 Рег. № 41907-09				
	B										
	C										
	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14				
32	ПС 110 кВ Бекасово, РУ 10 кВ, Ф.13		ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №2473-05	A			ТЛМ-10			
					B						
			C								
	ТН	Ктн=10000/100 №831-53	A	НТМИ-10							
	B										
	C										
	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3								



Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6		
33	ПС 110 кВ Бекасово, РУ 10 кВ, Ф.14	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №6009-77	A	ТОЛ-10 УТ2						
				B	ТОЛ-10 УТ2						
				C							
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	A	НТМИ-10						
		B									
		C									
34	ПС 110 кВ Бекасово, РУ 10 кВ, Ф.15	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТТ		A	ТЛП-10			RTU-327 Рег. № 41907-09			Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТЛП-10						
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	A	НТМИ-10			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
		B									
		C									
35	ПС 110 кВ Бекасово, РУ 10 кВ, Ф.16	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №36697-12	СЭТ-4ТМ.03М.01							
		ТТ		A	ТЛП-10			СЭТ-4ТМ.03М.01			
				B	ТЛП-10						
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	A	НТМИ-10-66						
		B									
		C									
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №36697-12	СЭТ-4ТМ.03М.01							

Продолжение таблицы 4

1	2	3	4			5	6
36	ПС 110 кВ Берендино, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1	ТТ Кт=0,2S Ктт=100/1 №79483-20,23256-05,79483-20 Кт=0,2 Ктн=11000/√3/100/√3 №24218-08 Счетчик Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
37	ПС 110 кВ Берендино, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т2	ТТ Кт=0,2S Ктт=100/1 №23256-05 Кт=0,2 Ктн=11000/√3/100/√3 №24218-03 ТН Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97 Счетчик	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
38	ПС 110 кВ Берендино, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ Кт=0,5 Ктт=400/5 №1276-59 Кт=0,2 Ктн=10000/100 №11094-87 ТН Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97 Счетчик	А	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		Б ТБМО-110 УХЛ1	Б	ТПЛ-10			
		В ТБМО-110 УХЛ1	В	НАМИ-10			
		С ТБМО-110 УХЛ1	С	НАМИ-10			
		А НАМИ-110 УХЛ1	А	EA02RAL-P3B-4			
		Б НАМИ-110 УХЛ1	Б	EA02RAL-P3B-4			
		С НАМИ-110 УХЛ1	С	EA02RAL-P3B-4			
		А ТПЛ-10	А	EA05RL-P1B-3			
		Б ТПЛ-10	Б	EA05RL-P1B-3			
		В ТПЛ-10	В	EA05RL-P1B-3			
		А НАМИ-10	А	EA05RL-P1B-3			
		Б НАМИ-10	Б	EA05RL-P1B-3			
		С НАМИ-10	С	EA05RL-P1B-3			

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
39	ПС 110 кВ Берендино, РУ 10 кВ, Ф.9	ТТ	Кт=0,5 Ктт=400/5 №1276-59	А	ТПЛ-10			
		ТН	Кт=0,2 Ктн=10000/100 №11094-87	В	ТПЛ-10			
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	НАМИ-10			
40	ПС 110 кВ Берендино, РУ 10 кВ, Ф.Литейщик	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10У3		RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
		ТН	Кт=0,2 Ктн=10000/100 №11094-87	В	НАМИ-10			
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	ТПЛ-10У3			
41	ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1 Богатышево, ПС 110 кВ Богатышево,	ТТ	Кт=0,2S Ктт=150/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
		ТН	Кт=0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 №24218-03	В	ТБМО-110 УХЛ1			
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	С	НАМИ-110 УХЛ1			
					СЭТ-4ТМ.03			

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
42	ПС 110 кВ Богатищево, РУ 110 кВ, ввод 110 кВ, Т2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/1 №79483-20	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
			ТН	КТ=0,2 КТН=11000/√3/100/√3 №24218-03	В			ТБМО-110 УХЛ1
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	С	ТБМО-110 УХЛ1			С
43	ПС 110 кВ Богатищево, РУ 10 кВ, Ф.2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
			ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	В			ТПЛ-10
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	НТМИ-10-66 УЗ			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14
44	ПС 110 кВ Богатищево, РУ 10 кВ, Ф.3	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	EA05RL-P1B-3		
			ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	В			ТПЛ-10
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	НТМИ-10-66 УЗ			EA05RL-P1B-3

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6				
45	ПС 110 кВ Бронницы ТЯГОВАЯ, ОРУ 110 кВ, ВВОД 110 кВ Т1	ТТ	Кт=0,2S Ктт=100/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1		RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12				
		ТН	Кт=0,2 Ктн=11000/√3/100/√3 №24218-08	В	ТБМО-110 УХЛ1				RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	С	НАМИ-110 УХЛ1						ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
					НАМИ-110 УХЛ1							
46	ПС 110 кВ Бронницы ТЯГОВАЯ, ОРУ 110 кВ, ВВОД 110 кВ Т2	ТТ	Кт=0,2S Ктт=100/1 №23256-05, 79483- 20, 79483-20	А	ТБМО-110 УХЛ1		RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12				
		ТН	Кт=0,2 Ктн=11000/√3/100/√3 №24218-03	В	ТБМО-110 УХЛ1				RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	С	ТБМО-110 УХЛ1						ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
					НАМИ-110 УХЛ1							
47	ПС 110 кВ Бронницы ТЯГОВАЯ, ОРУ 110 кВ, Ввод 3.1 110 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=300/1 №61432-15	А	ТОГФ		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14				
		ТН	Кт=0,2 Ктн=11000/√3/100/√3 №24218-08	В	ТОГФ				RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-12	С	ТОГФ						ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
					НАМИ-110 УХЛ1							
					СЭТ-4ТМ.03							

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
		ТТ	ТН	Счетчик	А	В	С		
48	ПС 110 кВ Бронницы ТЯГОВА, ОРУ 110 кВ, Ввод 3.2 110 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=300/1 №61432-15	ТОГФ	ТОГФ ТОГФ ТОГФ	НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		ТН	Ктн=11000/√3/100/√3 №24218-03	А					
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-12	В					С
49	ПС 110 кВ Бронницы ТЯГОВА, ОРУ 35 кВ, ВЛ Степановская Ф.1	ТТ	Кт=0,2S Ктт=200/1 №37491-08	ТОГФ	СТСМ-38 СТСМ-38 СТСМ-38	3НОЛ-СЭЩ-35 3НОЛ-СЭЩ-35-IV 3НОЛ-СЭЩ-35-IV	RTU-327 Рег. № 19495-03	Рег. № 17049-14	
		ТН	Кт=0,2 Ктн=35000/√3/100/√3 №71707-18	А					
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	В					С
		50	ПС 110 кВ Бронницы ТЯГОВА, РУ 10 кВ, Ф.МЭ-1	ТТ	Кт=0,5 Ктт=1000/5 №1261-59	ТПОЛ-10	А1802RALQ-P4GB-DW-4  ТПОЛ-10 ТПОЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А			
				Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	В			
				EA05RL-P1B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
51	ПС 110 кВ Бронницы Тяговая, РУ 10 кВ, Ф.МЭ-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=1000/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	В	ТПОЛ-10			
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	НТМИ-10-66			
52	ПС 110 кВ Бронницы Ф.ТМ-1 Тяговая, РУ 10 кВ,	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68,1276-59	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	В	ТПЛУ-10			
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №36697-12	С	НТМИ-10-66			
53	ПС 110 кВ Бронницы Ф.ТМ-2 Тяговая, РУ 10 кВ,	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №15128-03	А	ТОЛ 10-1	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	В	ТОЛ 10-1			
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №36697-12	С	НТМИ-10-66			
					СЭГ-4ТМ.03М.01			
					СЭГ-4ТМ.03М.01			

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
54	ПС 110 кВ Бронницы Тяговая, Ввод 0,4 кВ ТЗ, Ф.ЭМП-1	ТТ	КГ=0,5 Ктт=300/5 №36382-07	A	Т-0,66		RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН		B	Т-0,66				
		Счетчик		C					
55	ПС 110 кВ Бронницы ИП Севостьянов	ТТ	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	A	ТОП-0,66		RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		ТН		B	ТОП-0,66				
		Счетчик		C	ТОП-0,66				
56	ПС 110 кВ Бужаниново, ОПУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	КГ=0,2S Ктт=150/1 №23256-05,79483- 20,79483-20	A	ТБМО-110 УХЛ1		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		ТН		B	ТБМО-110 УХЛ1				
		Счетчик		C	ТБМО-110 УХЛ1				
				A	НАМИ-110 УХЛ1				
				B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1				
				СЭТ-4ТМ.03					



Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
		ТТ	ТН	Счетчик	А	В	С		
57	ПС 110 кВ Бужаниново, РУ 35 кВ, Ф.ЛЭП Горбуново	ТТ	КТ=0,5 Ктт=200/5 №29713-05		А		GIF		
		ТН	КТ=0,5 Ктн=35000/√3/100/√3 №187-70,187-70,912-70		А		НОМ-35-66 У1		
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97		В		НОМ-35-66 У1		
58	ПС 110 кВ Бужаниново, РУ 35 кВ, Ф.ТП-1	ТТ	КТ=0,2 Ктт=50/5 №33045-06		А		ТБМО-35 УХЛП	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
		ТН	КТ=0,5 Ктн=35000/√3/100/√3 №912-54		В		ТБМО-35 УХЛП		
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97		С		3НОМ-35		
		ТТ	КТ=0,5 Ктт=50/5 №29713-05		А		3НОМ-35	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
		ТН	КТ=0,5 Ктн=35000/√3/100/√3 №912-54		В		3НОМ-35		
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97		С		3НОМ-35		
59	ПС 110 кВ Бужаниново, РУ 35 кВ, Ф.ТП-2	ТТ	КТ=0,5 Ктт=50/5 №29713-05		А		GIF	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
		ТН	КТ=0,5 Ктн=35000/√3/100/√3 №187-70,187-70,912-70		В		НОМ-35-66 У1		
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97		С		НОМ-35-66 У1		
		ТТ	КТ=0,5 Ктт=50/5 №29713-05		А		3НОМ-35-65	EA05RAL-P3B-3	
		ТН	КТ=0,5 Ктн=35000/√3/100/√3 №187-70,187-70,912-70		В		EA05RL-P1B-3		
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97		С		EA05RL-P1B-3		

Продолжение таблицы 4

1	2	3	4			5	6
60	ПС 110 кВ Вербилки, РУ 6 кВ, Ф.3	ТТ	Кт=0,2S Ктт=50/1 №23256-05 Кт=0,2 Ктн=11000/√3/100/√3 №24218-13	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03  RTU-327 Рег. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17  ССВ-1Г Рег. № 58301-14
		Б		ТБМО-110 УХЛ1			
		С		ТБМО-110 УХЛ1			
	ТН	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	А	НАМИ-110 УХЛ1	НАМИ-110 УХЛ1	НАМИ-110 УХЛ1		
		Б	НАМИ-110 УХЛ1	НАМИ-110 УХЛ1	НАМИ-110 УХЛ1		
		С	НАМИ-110 УХЛ1	НАМИ-110 УХЛ1	НАМИ-110 УХЛ1		
61	ПС 110 кВ Вербилки, РУ 6 кВ, Ф.3	Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	А	СЭТ-4ТМ.03	СЭТ-4ТМ.03	
		ТТ		А	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН		Б	ТБМО-110 УХЛ1		
		Счетчик		С	ТБМО-110 УХЛ1		
62	ПС 110 кВ Вербилки, РУ 6 кВ, Ф.3	ТТ	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	А	СЭТ-4ТМ.03	СЭТ-4ТМ.03	
		ТН		А	ТБМО-110 УХЛ1		
		Счетчик		Б	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТТ		С	ТБМО-110 УХЛ1		
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №831-53	А	ТШЛ-10	ТШЛ-10	
		Б		А	ТШЛ-10		
		С		Б	ТШЛ-10		
Счетчик				А	ТШЛ-10		
Счетчик				Б	ТШЛ-10		
Счетчик				С	ТШЛ-10		
Счетчик				А	ТШЛ-10		
Счетчик				Б	ТШЛ-10		
Счетчик				С	ТШЛ-10		
Счетчик				А	ТШЛ-10		
Счетчик				Б	ТШЛ-10		
Счетчик				С	ТШЛ-10		
Счетчик				А	ТШЛ-10		
Счетчик				Б	ТШЛ-10		
Счетчик				С	ТШЛ-10		
Счетчик				А	ТШЛ-10		
Счетчик				Б	ТШЛ-10		
Счетчик				С	ТШЛ-10		
Счетчик				А	ТШЛ-10		
Счетчик				Б	ТШЛ-10		
Счетчик				С	ТШЛ-10		
Счетчик				А	ТШЛ-10		
Счетчик				Б	ТШЛ-10		
Счетчик				С	ТШЛ-10		
Счетчик				А	ТШЛ-10		
Счетчик				Б	ТШЛ-10		
Счетчик				С	ТШЛ-10		
Счетчик				А	ТШЛ-10		
Счетчик				Б	ТШЛ-10		
Счетчик				С	ТШЛ-10		
Счетчик				А	ТШЛ-10		
Счетчик				Б	ТШЛ-10		
Счетчик				С	ТШЛ-10		
Счетчик				А	ТШЛ-10		
Счетчик				Б	ТШЛ-10		
Счетчик				С	ТШЛ-10		
Счетчик				А	ТШЛ-10		
Счетчик				Б	ТШЛ-10		
Счетчик				С	ТШЛ-10		
Счетчик				А	ТШЛ-10		
Счетчик				Б	ТШЛ-10		
Счетчик				С	ТШЛ-10		
Счетчик				А	ТШЛ-10		
Счетчик				Б	ТШЛ-10		
Счетчик				С	ТШЛ-10		
Счетчик				А	ТШЛ-10		
Счетчик							

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
63	ПС 110 кВ Вербилки, РУ 6 кВ, Ф.4	ТТ	Кт=0,5 Ктн=100/5 №2363-68	A	ТЛПМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №831-53	B	ТЛПМ-10			
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	C	НТМИ-6			
64	ПС 110 кВ Вербилки, РУ 6 кВ, Ф.5	ТТ	Кт=0,5S Ктн=600/5 №30709-08	A	ТЛП-10-5 У2	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №831-53	B	НТМИ-6			
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	C	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14			
65	ПС 110 кВ Вербилки, РУ 6 кВ, Ф.6	ТТ	Кт=0,5S Ктн=600/5 №30709-08	A	ТЛП-10-5 У2	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №831-53	B	НТМИ-6			
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	C	EA05RL-P1B-3			

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
66	ПС 110 кВ Виноградово, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Нежино-Виноградово	ТТ	Кт=0,2S Ктт=600/1 №60541-15	А	ТБМО-110 УХЛ1	СЭТ-4ТМ.03М.16	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
		ТН	Кт=0,2 Ктн=11000/√3/100/√3 №60353-15	В	ТБМО-110 УХЛ1			
		Счетчик	Ксч=1 №36697-17	С	ТБМО-110 УХЛ1			
67	ПС 110 кВ Виноградово, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Бронницы тяговая- на ПС Фаустово	ТТ	Кт=0,2S Ктт=600/1 №60541-15	А	ТБМО-110 УХЛ1	СЭТ-4ТМ.03М.16	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
		ТН	Кт=0,2 Ктн=11000/√3/100/√3 №60353-15	В	ТБМО-110 УХЛ1			
		Счетчик	Ксч=1 №36697-17	С	ТБМО-110 УХЛ1			
68	ПС 110 кВ Виноградово, ЗРУ 10 кВ, ввод 10 кВ ТЛ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=1000/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	СЭТ-4ТМ.03М.16	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	В	ТПОЛ-10			
		Счетчик	Ксч=1 №16666-97	С	НТМИ-10			
					EA05RAL-BN-4			

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6		
69	ПС 110 кВ Виноградово, ЗРУ 10 кВ, ввод 10 кВ Т2	ТТ	КГ=0,5 Ктт=1000/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10						
				B							
				C							
	ТН	КГ=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	A	НТМИ-10							
	B										
	C										
	Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №166666-97	EA05RAL-BN-4								
70	ПС 110 кВ Виноградово, ЗРУ 10 кВ, Ф. №10 МЭ		ТТ	КГ=0,5 Ктт=1000/5 №1261-59	A				ТПОЛ-10		УСВ-3 Рег. № 51644-12
					B						
			C								
	ТН	КГ=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	A	НТМИ-10			Метроном-50М Рег. № 68916-17				
	B										
	C										
	Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №166666-97	EA05RAL-P1B-3				ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14				
71	ПС 110 кВ Виноградово, ЗРУ 10 кВ, Ф. №20 МЭ		ТТ	КГ=0,5 Ктт=1000/5 №1261-59	A			ТПОЛ-10			
					B						
			C								
	ТН	КГ=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	A	НТМИ-10							
	B										
	C										
	Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №166666-97	EA05RAL-P3B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
72	ПС 110 кВ Виноградovo, ЗРУ 10 кВ, Ф.№4 МЭ	ТТ КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	А ТИЛ-10У3	А			RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
		ТН КТН=10000/100 №831-53	А НТМИ-10	В				
		Счетчик КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С EA05RL-P1B-3	С				
		ТТ КТ=0,2S КТТ=300/1 №37491-08	А STSM-38	В	STSM-38			
73	ПС 35 кВ Внукovo тЯГoвАя, Ввод-1 35 кВ	ТН КТ=0,5 КТН=35000/v3/100/v3 №37493-08,37493-08,21257-06	А NTSM-38	В	NTSM-38		RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
		Счетчик КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	С 3НОЛ-35Ш	А	STSM-38			
		ТТ КТ=0,2S КТТ=300/1 №37491-08	А STSM-38	В	STSM-38			
		ТН КТ=0,5 КТН=35000/v3/100/v3 №37493-08	А NTSM-38	В	NTSM-38			
74	ПС 35 кВ Внукovo тЯГoвАя, Ввод-2 35 кВ	Счетчик КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	С A1802RALXQ-P4GB-DW-4	А	STSM-38		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
		ТТ КТ=0,2S КТТ=300/1 №37491-08	А STSM-38	В	STSM-38			
		ТН КТ=0,5 КТН=35000/v3/100/v3 №37493-08	А NTSM-38	В	NTSM-38			
		Счетчик КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	С A1802RALXQ-P4GB-DW-4	А	STSM-38			

Продолжение таблицы 4

1	2	3	4			5	6
75	ПС 35 кВ Внуково Тяговая, СШ 0,4 кВ, Ф.Петров Т1	ТТ Кт=0,5 Ктт=600/5 №22656-02 ТН Кт= Ктн= № Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97 Счетчик	А В С	Т-0,66 Т-0,66 Т-0,66			
76	ПС 110 кВ Вокзальная, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1	ТТ Кт=0,2S Ктт=150/1 №79483-20 ТН Кт=0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 №24218-08 Счетчик Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	А В С	ТБМО-110 УХЛ1 ТБМО-110 УХЛ1 ТБМО-110 УХЛ1	EA05RAL-P3B-4	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
77	ПС 110 кВ Вокзальная, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т2	ТТ Кт=0,2S Ктт=150/1 №79483-20 ТН Кт=0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 №24218-08 Счетчик Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	А В С	ТБМО-110 УХЛ1 ТБМО-110 УХЛ1 ТБМО-110 УХЛ1	EA02RAL-P3B-4		

Продолжение таблицы 4

1	2	3	4			5	6
78	ПС 110 кВ Вокзальная, РУ 10 кВ, Ф.10	ТТ	КГ=0,5 КГТ=50/5 №1276-59  КГ=0,5 КГН=10000/100 №831-69  КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03  RTU-327 Рег. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17  ССВ-1Г Рег. № 58301-14
		ТН		B	ТПЛ-10		
		Счетчик		C	НТМИ-10-66		
79	ПС 110 кВ Вокзальная, РУ 10 кВ, Ф.Малахит	ТТ	КГ=0,5 КГТ=100/5 №1276-59  КГ=0,5 КГН=10000/100 №20186-05  КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03  RTU-327 Рег. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17  ССВ-1Г Рег. № 58301-14
		ТН		B	ТПЛ-10		
		Счетчик		C	НАМИ-10-95 УХЛ2		
80	ПС 35 кВ Волоколамск ТЛОВАЯ, ОРУ 35 кВ, Ввод-1 35 кВ	ТТ	КГ=0,2S КГТ=300/1 №37491-08  КГ=0,5 КГН=35000/√3/100/√3 №37493-08  КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A	STSM-38	RTU-327 Рег. № 19495-03  RTU-327 Рег. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17  ССВ-1Г Рег. № 58301-14
		ТН		B	STSM-38		
		Счетчик		C	NTSM-38		
				A	NTSM-38		
				B	NTSM-38		
				C	NTSM-38		
					А1802РА1Q-Р4GB-DW-4		



Продолжение таблицы 4

1	2	3	4	5	6
81	ПС 35 кВ Волоколамск ЛПГОВАЯ, РУ 10 кВ, Ф.4 Ввод-2 35 кВ	ТТ Кт=0,2S Ктт=300/1 №37491-08	A STSM-38	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
		ТН Кт=0,5 Ктн=35000/√3/100/√3 №37493-08	B STSM-38 C STSM-38		
		Счетчик Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A NTSM-38 B NTSM-38 C NTSM-38		
82	ПС 35 кВ Волоколамск ЛПГОВАЯ, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ Кт=0,5 Ктт=40/5 №814-53	A ТПФМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
		ТН Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	B ТПФМ-10 C HTMI-10		
		Счетчик Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	A EA05RL-P1B-3 B ТПЛ-10 C ТПЛ-10		
83	ПС 35 кВ Волоколамск ЛПГОВАЯ, РУ 10 кВ, Ф.7	ТТ Кт=0,5 Ктт=40/5 №1276-59	A ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
		ТН Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	B HTMI-10 C HTMI-10		
		Счетчик Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	A EA05RL-P1B-3		

Продолжение таблицы 4

1	2	3	4	5	6	
84	ПС 110 кВ Воскресенск, Фелино-Вокресенск, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ	ТТ	КГ=0,2S КГТ=150/1 №37850-08	A VAU-123	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
		ТН	КГ=0,2 КГТН=110000/√3/100/√3 №37850-08	B VAU-123 C VAU-123		
		Счетчик	КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A VAU-123 B VAU-123 C VAU-123		
				A1802RALQ-P4GB-DW-4		
85	ПС 110 кВ Воскресенск, Пески-Вокресенск	ТТ	КГ=0,2S КГТ=150/1 №37850-08	A VAU-123	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
		ТН	КГ=0,2 КГТН=110000/√3/100/√3 №37850-08	B VAU-123 C VAU-123		
		Счетчик	КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A VAU-123 B VAU-123 C VAU-123		
				A1802RALQ-P4GB-DW-4		
86	ПС 110 кВ Воскресенск, Фетровая 1 РУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ	ТТ	КГ=0,5 КГТ=100/5 №3689-73	A ТФНД-35М	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
		ТН	КГ=0,5 КГТН=35000/100 №187-49	B ТФНД-35М C НОМ-35		
		Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	A НОМ-35 B НОМ-35 C НОМ-35		
				EA05RAL-P1B-3		



Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
90	ПС 35 кВ ГЖель ТЯГОВАЯ, ГРЩ 0,22 кВ, ф.Сад	ТТ	КГ=0,5 КГТ=200/5 №47957-11,22656-02	A	ТШП				
		ТН		B					
		Счетчик		C					
91	ПС 6 кВ Голицыно ТЯГОВАЯ, РУ 6 кВ, Ввод-1	ТТ	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	A	EA05RL-P1B-3		RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН		B					
		Счетчик		C					
92	ПС 6 кВ Голицыно ТЯГОВАЯ, РУ 6 кВ, Ввод-2	ТТ	КГ=0,5 КГТ=1000/5 №3848-73	A	EA05RAL-P3B-3		RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		ТН		B					
		Счетчик		C					
90	ПС 35 кВ ГЖель ТЯГОВАЯ, ГРЩ 0,22 кВ, ф.Сад	ТТ	КГ=0,5 КГТ=200/5 №47957-11,22656-02	A	ТШП				
		ТН		B					
		Счетчик		C					
91	ПС 6 кВ Голицыно ТЯГОВАЯ, РУ 6 кВ, Ввод-1	ТТ	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	A	EA05RAL-P3B-3		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		ТН		B					
		Счетчик		C					
92	ПС 6 кВ Голицыно ТЯГОВАЯ, РУ 6 кВ, Ввод-2	ТТ	КГ=0,5 КГТ=1000/5 №3848-73	A	EA05RAL-P3B-3		RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		ТН		B					
		Счетчик		C					

Продолжение таблицы 4

1	2	3	4			5	6
93	ПС 6 кВ Голицыно 6 кВ ЛТГОВАЯ, РУ 6 кВ, Ввод-9	ТТ Кт=0,5 Ктт=1000/5 №3848-73	А	ТЛМ-6	RTU-327 Рег. № 19495-03  RTU-327 Рег. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17  ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		ТН Кт=0,5 Ктн=6000/100 №831-53	В	ТЛМ-6			
		Счетчик Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	НТМИ-6			
94	ПС 110 кВ Голубая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Агабушево-Голубая-1 (ВЛ 110 кВ Агабушево- Голубая-1 цепь)	ТТ Кт=0,2S Ктт=100/1 №60541-15	ЕА05RAL-РЗВ-3			RTU-327 Рег. № 19495-03  RTU-327 Рег. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17  ССВ-1Г Рег. № 58301-14
		ТН Кт=0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 №60353-15	А	ТБМО-110 УХЛ1			
		Счетчик Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-17	В	ТБМО-110 УХЛ1			
		ТТ Кт=0,2S Ктт=100/1 №60541-15	С	ТБМО-110 УХЛ1			
			ТН Кт=0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 №60353-15	А	НАМИ		
95	ПС 110 кВ Голубая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Агабушево-Голубая-2 (ВЛ 110 кВ Агабушево- Голубая-2 цепь)	Счетчик Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М.16			RTU-327 Рег. № 19495-03  RTU-327 Рег. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17  ССВ-1Г Рег. № 58301-14
		ТТ Кт=0,2S Ктт=100/1 №60541-15	А	ТБМО-110 УХЛ1			
		ТН Кт=0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 №60353-15	В	ТБМО-110 УХЛ1			
		Счетчик Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-17	С	ТБМО-110 УХЛ1			
			ТТ Кт=0,2S Ктт=100/1 №60541-15	А	НАМИ		
ТН Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-17	В	НАМИ					
	С	НАМИ					
			СЭТ-4ТМ.03М.16				

Продолжение таблицы 4

1	2	3	4			5	6
96	ПС 110 кВ Голубая, РУ 10 кВ, ввод 10 кВ Т1	ТТ Кт=0,5 Ктт=1000/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
			B	ТЛМ-10			
			C	ТЛМ-10			
		ТН Ктн=10000/100 №11094-87	НАМИ-10 У2				
Счетчик Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-BN-4						
97	ПС 110 кВ Голубая, РУ 10 кВ, ввод 10 кВ Т2	ТТ Кт=0,5 Ктт=1000/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
			B	ТЛМ-10			
			C	ТЛМ-10			
		ТН Ктн=10000/100 №11094-87	НАМИ-10 У2				
Счетчик Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-4						
98	ПС 110 кВ Голубая, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ Кт=0,5 Ктт=150/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
			B	ТВЛМ-10			
			C	ТВЛМ-10			
		ТН Ктн=10000/100 №11094-87	НАМИ-10 У2				
Счетчик Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3						

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
99	ПС 110 кВ Голубая, РУ 10 кВ, Ф.5	ТТ Кт=0,5 Ктт=200/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12			
		ТН Кт=0,2 Ктн=10000/100 №11094-87	В	ТВЛМ-10					
		Счетчик Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	НАМИ-10 У2					
		ТТ Кт=0,5 Ктт=30/5 №22192-07	А	ЕА05RL-Р1В-3					
100	ПС 110 кВ Голубая, РУ 10 кВ, Ф.6	ТН Кт=0,2 Ктн=10000/100 №11094-87	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17			
		Счетчик Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	В	НАМИ-10 У2					
		ТТ Кт=0,5 Ктт=150/5 №1261-02	С	ЕА05RL-Р1В-3					
		ТН Кт=0,2 Ктн=10000/100 №11094-87	А	ТПОЛ-10					
101	ПС 110 кВ Голубая, РУ 10 кВ, Ф.7	Счетчик Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А	ЕА05RL-Р1В-3	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14			
		ТН Кт=0,2 Ктн=10000/100 №11094-87	В	НАМИ-10 У2					
		ТТ Кт=0,5 Ктт=150/5 №1261-02	С	ЕА05RL-Р1В-3					
		Счетчик Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А	ТПОЛ-10					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
102	ПС 6 кВ Голутвин Тяговая, РУ 6 кВ, Ввод-1 6 кВ	ТТ КГ=0,5 КГТ=1000/5 №1261-59	ТН КГ=0,5 КГН=6000/100 №380-49	А	Б	С	ТПОЛ-10 ТПОЛ-10	
		Счетчик КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А	Б	С	НТМИ-6		
103	ПС 6 кВ Голутвин Тяговая, РУ 6 кВ, Ввод-2 6 кВ	ТТ КГ=0,5 КГТ=1000/5 №518-50	ТН КГ=0,5 КГН=6000/100 №380-49	А	Б	С	ТПОФ ТПОФ	УСВ-3 Рег. № 51644-12
		Счетчик КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А	Б	С	НТМИ-6	Метроном-50М Рег. № 68916-17	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
104	ПС 35 кВ Драчево Тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Игнатово-Драчево- 1 цепь	ТТ КГ=0,2S КГТ=300/1 №37491-08	ТН КГ=0,5 КГН=35000/√3/100/√3 №37493-08	А	Б	С	EA05RAL-P3B-4 STSM-38 STSM-38 STSM-38	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14
		Счетчик КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	Б	С	НТSM-38 НТSM-38 НТSM-38	EA05RAL-P3B-4 EA05RAL-P3B-4 EA05RAL-P3B-4	
						A1802RALQ-P4GB-DW-4		



Продолжение таблицы 4

1	2	3	4	5	6
105	ПС 35 кВ Дрячево ТЯГОВАЯ, ОРВ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Игнатово-Дрячево- 2 цепь	ТТ КГ=0,2S КГТ=300/1 №37491-08	A STSM-38	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
		ТН КГ=0,5 КГН=35000/√3/100/√3 №37493-08	B STSM-38 C STSM-38		
		Счетчик КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A NTSM-38 B NTSM-38 C NTSM-38		
106	ПС 35 кВ Дрячево ТЯГОВАЯ, ОРВ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Дрячево-Лярово-1 цепь	ТТ КГ=0,2S КГТ=300/1 №37491-08	A STSM-38 B STSM-38 C STSM-38	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
		ТН КГ=0,5 КГН=35000/√3/100/√3 №37493-08	A NTSM-38 B NTSM-38 C NTSM-38		
		Счетчик КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		
107	ПС 35 кВ Дрячево ТЯГОВАЯ, ОРВ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Дрячево-Лярово-2 цепь	ТТ КГ=0,2S КГТ=300/1 №37491-08	A STSM-38 B STSM-38 C STSM-38	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
		ТН КГ=0,5 КГН=35000/√3/100/√3 №37493-08	A NTSM-38 B NTSM-38 C NTSM-38		
		Счетчик КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4		

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
108	ПС 35 кВ Дрезна (Малиново) тяговая, РУ 35 кВ, Ввод-1 35 кВ	ТТ	Кг=0,2S Кгг=300/1 №37491-08	А	STSM-38			
		ТН	Кг=0,5 Кгн=35000/√3/100/√3 №37493-08	А	NTSM-38			
		Счетчик	Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	С	NTSM-38	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		
109	ПС 35 кВ Дрезна (Малиново) тяговая, РУ 35 кВ, Ввод-2 35 кВ	ТТ	Кг=0,2S Кгг=300/1 №37491-08	А	STSM-38		RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
		ТН	Кг=0,5 Кгн=35000/√3/100/√3 №37493-08	А	NTSM-38		RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
		Счетчик	Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	С	NTSM-38	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
110	ПС 10 кВ Дровнино 10 кВ, Ввод-1 тяговая, РУ 10 кВ, Ввод-1	ТТ	Кг=0,5 Кгг=1000/5 №1856-63	А	ТВJM-10			
		ТН	Кг=0,5 Кгн=10000/100 №831-69	А	HTMI-10-66			
		Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	EA05RAL-P3B-3			

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6	
		ТТ	ТН	Счетчик	А	В	С			
111	ПС 10 кВ Дюльков, отпайка ВЛ 110 кВ Кубинка-Ивановская I цепь с отпайками	КГ=0,5 КГТ=1000/5 №1856-63	КГ=0,5 КГТ=1000/100 №831-69	Счетчик	ТВЛМ-10	ТВЛМ-10	ТВЛМ-10	РТУ-327 Рег. № 19495-03  РТУ-327 Рег. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17  ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	Счетчик	ЕА05RAL-P3B-3					
		КГ=0,2S КГТ=100/1 №60541-15	КГ=0,2 КГТ=110000/√3/100/√3 №60353-15	ТТ	А	В	С			ТБМО-110 УХЛП ТБМО-110 УХЛП ТБМО-110 УХЛП
112	ПС 110 кВ Дюльково, отпайка ВЛ 110 кВ Кубинка-Ивановская II цепь с отпайками	КГ=0,2S Ксч=1 №36697-17	КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-17	Счетчик	СЭТ-4ТМ.03М.16			РТУ-327 Рег. № 19495-03  РТУ-327 Рег. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17  ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		КГ=0,2S КГТ=100/1 №60541-15	КГ=0,2 КГТ=110000/√3/100/√3 №60353-15	ТТ	А	В	С			ТБМО-110 УХЛП ТБМО-110 УХЛП ТБМО-110 УХЛП
		КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-17	КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-17	Счетчик	СЭТ-4ТМ.03М.16					
113	ПС 110 кВ Дюльково, отпайка ВЛ 110 кВ Кубинка-Ивановская II цепь с отпайками	КГ=0,2S КГТ=100/1 №60541-15	КГ=0,2 КГТ=110000/√3/100/√3 №60353-15	ТТ	А	В	С	РТУ-327 Рег. № 19495-03  РТУ-327 Рег. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17  ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-17	КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-17	ТН	А	В	С			НАМИ НАМИ НАМИ
		КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-17	КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-17	Счетчик	СЭТ-4ТМ.03М.16					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
114	ПС 110 кВ Дюдьково, РУ 10 кВ, ввод 10 кВ Т1	ТТ	Кт=0,5S Ктт=1600/5 №25433-11	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
			ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	B			ТЛО-10
				Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-11			C
115	ПС 110 кВ Дюдьково, РУ 10 кВ, ввод 10 кВ Т2	ТТ	Кт=0,5S Ктт=1600/5 №25433-11	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
			ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	B			ТЛО-10
				Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-11			C
116	ПС 110 кВ Дюдьково, РУ 10 кВ, Ф.1 В/Ч	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10У3	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
			ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	B			ТПЛ-10У3
				Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97			C
				A1805RALQ-P4GB-DW-4				
				A1805RALQ-P4GB-DW-4				
				EA05RL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
117	ПС 110 кВ Дюдыково, РУ 10 кВ, Ф.2 В/Ч	ТТ	КГ=0,5 КГГ=40/5 №1276-59	А В С	ТИЛ-10  ТИЛ-10				
		ТН	КГ=0,5 КГН=10000/100 №831-53	А В С	НТМИ-10				
		Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97		ЕА05RL-Р1В-3				
118	ПС 110 кВ Дюдыково, РУ 10 кВ, Ф.1 ЦПТ-11	ТТ	КГ=0,5 КГГ=100/5 №22192-07	А В С	ТИЛ-10-М  ТИЛ-10-М		RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	КГ=0,5 КГН=10000/100 №831-53	А В С	НТМИ-10		RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97		ЕА05RL-Р1В-3		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
119	ПС 110 кВ Железнодорожная (Апрелевка), ввод 110 кВ Т1	ТТ	КГ=0,2S КГГ=150/1 №40087-08	А В С	АГУ-123 АГУ-123 АГУ-123				
		ТН	КГ=0,5 КГН=110000/√3/100/√3 №40089-08	А В С	VPU-123 VPU-123 VPU-123				
		Счетчик	КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06		А1802RALXQ-Р4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
120	ПС 110 кВ Железнодорожная (Апрелевка), ввод 110 кВ Т2	ТТ	Кг=0,2S Кгт=150/1 №40087-08	А	AGU-123			
		ТН	Кг=0,5 Кгт=11000/√3/100/√3 №40089-08	А	VPU-123			
		Счетчик	Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
121	ПС 110 кВ Железнодорожная (Апрелевка), РУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Железнодорожная- Апрелевка (Дуги-2)	ТТ	Кг=0,2S Кгт=300/1 №37491-08	А	STSM-38		RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
		ТН	Кг=0,5 Кгт=35000/√3/100/√3 №37493-08	А	NTSM-38		RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
		Счетчик	Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
122	ПС 110 кВ Железнодорожная (Апрелевка), РУ 10 кВ, Ф.1	ТТ	Кг=0,5 Кгт=300/5 №814-53	А	ТПФМ-10			
		ТН	Кг=0,5 Кгт=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66			
		Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
123	ПС 110 кВ Железнодорожная (Апрелевка), РУ 10 кВ, Ф.2	ТТ	КТ=0,5 КТГ=400/5 №814-53	А В С	ТПФМ-10				
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	А В С	НТМИ-10-66				
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97		ЕА05RL-Р1В-3				
124	ПС 110 кВ Железнодорожная, (Апрелевка), РУ 10 кВ, Ф.5	ТТ	КТ=0,5 КТГ=400/5 №2363-68	А В С	ТПЛМ-10		RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-53	А В С	НТМИ-10		RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17	
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97		ЕА05RL-Р1В-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14	
125	ПС 110 кВ Железнодорожная, (Апрелевка), РУ 10 кВ, Ф.6	ТТ	КТ=0,5 КТГ=200/5 №1276-59	А В С	ТПЛ-10У3				
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-53	А В С	НТМИ-10				
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97		ЕА05RL-Р1В-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
126	ПС 110 кВ Железнодорожная (Андреевка), РУ 10 кВ, Ф.7	ТТ КГ=0,5 КГГ=200/5 №1276-59	А Б В А Б В С	ТПЛ-10У3 ТПЛ-10У3 НТМИ-10				
127	ПС 110 кВ Желтиково, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Ярево-Хотьково I цепь с отпайкой на ПС Желтиково	ТТ КГ=0,2S КГГ=100/1 №60541-15	А Б В А Б В С	ЕА05RL-P1B-3 ТБМО-110 УХЛ1 ТБМО-110 УХЛ1 ТБМО-110 УХЛ1	РТУ-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12		
128	ПС 110 кВ Желтиково, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Ярево-Хотьково II цепь с отпайкой на ПС Желтиково	ТТ КГ=0,2S КГГ=100/1 №60541-15	А Б В А Б В С	СЭТ-4ТМ.03М.16 ТБМО-110 УХЛ1 ТБМО-110 УХЛ1 ТБМО-110 УХЛ1	РТУ-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14
		Счетчик КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97						
		Счетчик КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-17		СЭТ-4ТМ.03М.16				





Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
132	ПС 110 кВ Желтиково, РУ 10 кВ, Ф.60/12	ТТ	КГ=0,5 КГГ=600/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	КГ=0,5 КГН=10000/100 №831-69	В	ТПОЛ-10			
		Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	НТМИ-10-66			
133	ПС 110 кВ Желтиково, РУ 10 кВ, Ф.61/1	ТТ	КГ=0,5 КГГ=800/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		ТН	КГ=0,5 КГН=10000/100 №831-69	В	ТПОЛ-10			
		Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	НТМИ-10-66			
134	ПС 110 кВ Жилево, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1	ТТ	КГ=0,2S КГГ=100/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		ТН	КГ=0,2 КГН=110000/√3/100/√3 №24218-08	В	ТБМО-110 УХЛ1			
		Счетчик	КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №366697-08	С	НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1			
					СЭТ-4ТМ.03М.16			

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
135	ПС 110 кВ Жилево, РУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т2	ТТ	Кт=0,2S Ктт=100/1 №23256-05	А В С	ТБМО-110 УХЛ1 ТБМО-110 УХЛ1 ТБМО-110 УХЛ1				
135		ТН	Кт=0,2 Ктн=11000/√3/100/√3 №24218-08	А В С	НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1				
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-17		СЭТ-4ТМ.03М.16				
136	ПС 110 кВ Жилево, РУ 10 кВ, Ф.2	ТТ	Кт=0,5 Ктт=150/5 №1276-59	А В С	ТПЛ-10 ТПЛ-10		RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
136		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-00	А В С	НАМИ-10-95 УХЛ2		RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97		ЕА05RL-P1B-3		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
137	ПС 110 кВ Жилево, РУ 10 кВ, Ф.6	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №1276-59	А В С	ТПЛ-10У3 ТПЛ-10У3				
137		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-00	А В С	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97		ЕА05RL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
138	ПС 110 кВ Жилево, РУ 10 кВ, Ф.7	ТТ	КГ=0,5 КГГ=200/5 №1276-59	А В С	ТПЛ-10У3				
		ТН	КГ=0,2 КГН=10000/100 №11094-87	А В С	НАМИ-10				
		Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97		ЕА05RL-P1B-3				
139	ОРУ 110 кВ Запунная, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1	ТТ	КГ=0,2S КГГ=200/1 №79483-20	А В С	ТБМО-110 УХЛ1 ТБМО-110 УХЛ1 ТБМО-110 УХЛ1		RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	КГ=0,2 КГН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А В С	НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1		RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		Счетчик	КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-12		СЭТ-4ТМ.03М		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
140	ОРУ 110 кВ Запунная, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т2	ТТ	КГ=0,2S КГГ=200/1 №79483-20	А В С	ТБМО-110 УХЛ1 ТБМО-110 УХЛ1 ТБМО-110 УХЛ1				
		ТН	КГ=0,2 КГН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А В С	НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1				
	ПС 110 кВ Запунная, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т2	Счетчик	КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-12		СЭТ-4ТМ.03М				

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
141	ПС 110 кВ Запугная, РУ 10 кВ, Ф.2	ТТ	КГ=0,5 КГГ=50/5 №8913-82	А	ТВК-10				
		ТН	КГ=0,5 КГН=10000/100 №831-53	А	НТМИ-10				
		Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-Р3В-3					
142	ПС 110 кВ Запугная, РУ 10 кВ, Ф.3	ТТ	КГ=0,5 КГГ=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	КГ=0,5 КГН=10000/100 №831-53	А	НТМИ-10		RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-Р3В-3			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
143	ПС 110 кВ Запугная, РУ 10 кВ, Ф.Строймаш (№2)	ТТ	КГ=0,5 КГГ=100/5 №1276-59	А	ТПЛУ-10				
		ТН	КГ=0,5 КГН=10000/100 №831-53	А	НТМИ-10				
		Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-Р3В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
144	ПС 110 кВ Запугная, РУ 10 кВ, Ф.ЛШТОГХ (№1)	ТТ КГ=0,5 КГГ=100/5 №814-53	ТН КГ=0,5 КГН=10000/100 №831-53	А Б С	ТПФМУ-10 ТПФМУ-10	НТМИ-10		
	Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97		ЕА05RAL-P3B-3				
145	ПС 35 кВ Ивanteeвкa ТЯГОВАЯ, РУ 35 кВ, Ввод Желтый 35 кВ	ТТ КГ=0,2S КГГ=150/1 №37491-08	ТН КГ=0,5 КГН=35000/√3/100/√3 №37493-08	А Б С	STSM-38 STSM-38 STSM-38	NTSM-38 NTSM-38 NTSM-38	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
	Счетчик	КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06		A1802RALXQ-P4GB-DW-4			RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50M Рег. № 68916-17
146	ПС 35 кВ Ивanteeвкa ТЯГОВАЯ, РУ 35 кВ, Ввод Красный 35 кВ	ТТ КГ=0,2S КГГ=150/1 №37491-08	ТН КГ=0,5 КГН=35000/√3/100/√3 №37493-08	А Б С	STSM-38 STSM-38 STSM-38	NTSM-38 NTSM-38 NTSM-38	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
	Счетчик	КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06		A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
147	ПС 110 кВ Кашино, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1	ТТ	Кт=0,2S Ктт=100/1 №79483-20	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
				В	ТБМО-110 УХЛ1			
				С	ТБМО-110 УХЛ1			
148	ПС 110 кВ Кашино, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т2	ТН	Ктн=110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				В	НАМИ-110 УХЛ1			
				С	НАМИ-110 УХЛ1			
149	ПС 110 кВ Кашино, ЗРУ 10 кВ, Ф.3	Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
				А	ТБМО-110 УХЛ1			
				В	ТБМО-110 УХЛ1			
147	ПС 110 кВ Кашино, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1	ТТ	Кт=0,2 Ктт=100/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				В	ТБМО-110 УХЛ1			
				С	ТБМО-110 УХЛ1			
148	ПС 110 кВ Кашино, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т2	ТН	Ктн=110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
				В	НАМИ-110 УХЛ1			
				С	НАМИ-110 УХЛ1			
149	ПС 110 кВ Кашино, ЗРУ 10 кВ, Ф.3	Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
				А	ТБМО-110 УХЛ1			
				В	ТБМО-110 УХЛ1			
147	ПС 110 кВ Кашино, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1	ТТ	Кт=0,5 Ктт=400/5 №1276-59	А	ТШЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				В	ТШЛ-10			
				С	ТШЛ-10			
148	ПС 110 кВ Кашино, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т2	ТН	Ктн=10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
				В	НАМИ-10			
				С	НАМИ-10			
149	ПС 110 кВ Кашино, ЗРУ 10 кВ, Ф.3	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
		ТТ	ТН	Счетчик	А	В	С		
150	ПС 110 кВ Кашино, ЗРУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	КГ=0,5 КГТ=300/5 №1276-59	ТИЛ-10					
		ТН	КГ=0,2 КГТН=10000/100 №11094-87	НАМИ-10					
		Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
151	ПС 110 кВ Кашино, ЗРУ 10 кВ, Ф.5	ТТ	КГ=0,5 КГТ=50/5 №1276-59	ТИЛ-10				RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
		ТН	КГ=0,2 КГТН=10000/100 №11094-87	НАМИ-10					
		Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
152	ПС 110 кВ Кашино, ЗРУ 10 кВ, Ф.6	ТТ	КГ=0,5 КГТ=300/5 №1276-59	ТИЛ-10				ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
		ТН	КГ=0,2 КГТН=10000/100 №11094-87	НАМИ-10					
		Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
153	ПС 110 кВ Кашино, ЗРУ 10 кВ, Ф.7	ТТ	КГ=0,5 КГГ=400/5 №1276-59	А	ТИЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
			КГ=0,2 КГН=10000/100 №11094-87	В	ТИЛ-10			
			КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	НАМИ-10			
154	ПС 110 кВ Кашино, ЗРУ 10 кВ, Ф.8	Счетчик	КГ=0,5 КГГ=150/5 №1276-59	А	ТИЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
			КГ=0,2 КГН=10000/100 №11094-87	В	НАМИ-10			
			КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	EA05RL-P1B-3			
155	ПС 6 кВ Клин Тяговая, РУ 6 кВ, Ввод-15 6 кВ	ТТ	КГ=0,2S КГГ=1000/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
			КГ=0,5 КГН=6000/100 №20186-00	В	ТПОЛ-10			
			КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	ТПОЛ-10			
		Счетчик		А	НАМИ-10-95 УХЛ2			
				В	EA05RAL-B-4			
				С				

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
		ТТ	ТН	Счетчик	А	В	С		
156	ПС 6 кВ Клип тЯговая, РУ 110 кВ, ввод 17 6 кВ	Кт=0,2S Ктт=1000/5 №1261-08	ТПОЛ-10	НАМИ-10-95 УХЛ2	EA05RAL-B-4	УСВ-3 Рег. № 51644-12	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		Кт=0,5	ТПОЛ-10						
		Ктн=6000/100 №20186-00	ТПОЛ-10						
157	ПС 110 кВ Кресты, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	НАМИ-10-95 УХЛ2	EA05RAL-B-4	УСВ-3 Рег. № 51644-12	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
		Кт=0,2S Ктт=200/1 №23256-11	ТБМО-110 УХЛ1						
		Кт=0,2	ТБМО-110 УХЛ1						
		Ктн=110000/√3/100/√3 №24218-08	ТБМО-110 УХЛ1						
		Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	НАМИ-110 УХЛ1						
		Кт=0,2	НАМИ-110 УХЛ1						
158	ПС 110 кВ Кресты, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т2	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	НАМИ-110 УХЛ1	A1802RALQ-P4GB-DW-4	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14			
		Кт=0,5	ТФМ-110-ПУ1						
		Ктт=200/1 №16023-97	ТФМ-110-ПУ1						
		Кт=0,2	ТФМ-110-ПУ1						
		Ктн=110000/√3/100/√3 №24218-08	НАМИ-110 УХЛ1						
		Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	НАМИ-110 УХЛ1						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6	
159	ПС 110 кВ Кресты, РУ 10 кв, Ф.1	ТТ	КГ=0,5 КГГ=300/5 №1261-02	А	ТПОЛ-10				
				В					
				С					
159	ПС 110 кВ Кресты, РУ 10 кв, Ф.1	ТН	КГ=0,5 КГН=10000/100 №831-53	А	НТМИ-10				
				В					
				С					
160	ПС 110 кВ Кресты, РУ 10 кв, Ф.2	Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
				А	ТЛП-10-5				
				В					
С									
160	ПС 110 кВ Кресты, РУ 10 кв, Ф.2	ТТ	КГ=0,5 КГГ=75/5 №30709-11,22192-07	А	НТМИ-10				
				В					
				С					
161	ПС 110 кВ Кресты, РУ 10 кв, Ф.4	ТН	КГ=0,5 КГН=10000/100 №831-53	ЕА05RL-Р1В-3					
				А	ТПЛМ-10				
				В					
С									
161	ПС 110 кВ Кресты, РУ 10 кв, Ф.4	Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-Р1В-3					
				А	НТМИ-10				
				В					
С									
161	ПС 110 кВ Кресты, РУ 10 кв, Ф.4	ТТ	КГ=0,5 КГГ=400/5 №2363-68	А	НТМИ-10				
				В					
				С					
161	ПС 110 кВ Кресты, РУ 10 кв, Ф.4	ТН	КГ=0,5 КГН=10000/100 №831-53	А	НТМИ-10				
				В					
				С					
161	ПС 110 кВ Кресты, РУ 10 кв, Ф.4	Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-Р1В-3					
				А	НТМИ-10				
				В					
С									

УСВ-3  
Рег. № 51644-12

Метроном-50М  
Рег. № 68916-17

ССВ-1Г  
Рег. № 58301-14

RTU-327  
Рег. № 19495-03

RTU-327  
Рег. № 41907-09

ЭКОМ-3000  
Рег. № 17049-14

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
162	ПС 110 кВ Кресты, РУ 10 кВ, Ф.7	ТТ	КГ=0,5 КГГ=75/5 №30709-11,22192-07	А	ТЛП-10-5				
		ТН		В					
		Счетчик		С					
163	ПС 110 кВ Кресты, РУ 10 кВ, Ф.8	ТТ	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А	ЕА05RL-Р1В-3			УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН		В					
		Счетчик		С					
164	ПС 110 кВ Кресты, РУ 10 кВ, Ф.9	ТТ	КГ=0,5 КГГ=200/5 №1276-59	А	ТЛЛ-10			РТУ-327 Рег. № 19495-03	
		ТН		В					
		Счетчик		С					
163	ПС 110 кВ Кресты, РУ 10 кВ, Ф.8	ТТ	КГ=0,5 КГГ=10000/100 №831-53	А	ТЛЛ-10			Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		ТН		В					
		Счетчик		С					
164	ПС 110 кВ Кресты, РУ 10 кВ, Ф.9	ТТ	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А	ЕА05RL-Р1В-3			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
		ТН		В					
		Счетчик		С					
164	ПС 110 кВ Кресты, РУ 10 кВ, Ф.9	ТТ	КГ=0,5 КГГ=600/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10				
		ТН		В					
		Счетчик		С					
164	ПС 110 кВ Кресты, РУ 10 кВ, Ф.9	ТТ	КГ=0,5 КГГ=10000/100 №831-53	А	ТПОЛ-10				
		ТН		В					
		Счетчик		С					
164	ПС 110 кВ Кресты, РУ 10 кВ, Ф.9	ТТ	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А	ЕА05RL-Р1В-3				
		ТН		В					
		Счетчик		С					

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
		ТТ	ТН	Счетчик	А	В	С		
165	ПС 110 кВ Кресты, РУ 10 кВ, Ф.10	КГ=0,5 КГГ=300/5 №1261-02	КГ=0,5	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ТПОЛ-10	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	КГ=10000/100 №831-53	КГ=0,5	НТМИ-10	НТМИ-10			
		Счетчик		EA05RAL-PIB-3					
166	ПС 110 кВ Кривандино, РУ 110 кВ, ввод 110 кВ	КГ=0,2S КГГ=100/1 №79483-20	КГ=0,2	КГ=0,2S Ксч=1 №36697-08	ТБМО-110 УХЛП	ТБМО-110 УХЛП	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		ТТ	КГ=110000/√3/100/√3 №24218-08	КГ=0,2	НАМИ-110 УХЛП	НАМИ-110 УХЛП			
		ТН		КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-08	НАМИ-110 УХЛП	НАМИ-110 УХЛП			
167	ПС 110 кВ Кривандино, РУ 110 кВ, ввод 110 кВ	КГ=0,2S КГГ=100/1 №79483-20	КГ=0,2	КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16	СЭТ-4ТМ.03М.16	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		ТТ	КГ=110000/√3/100/√3 №24218-08	КГ=0,2	ТБМО-110 УХЛП	ТБМО-110 УХЛП			
		ТН		КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-08	НАМИ-110 УХЛП	НАМИ-110 УХЛП			
		Счетчик			СЭТ-4ТМ.03М.16				

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
168	ПС 110 кВ Кривандино, РУ 10 кВ, Ф.Копорев	ТТ	КГ=0,5 КГГ=75/5 №2363-68	А В С	ТПЛМ-10 ТПЛМ-10				
		ТН	КГ=0,5 КГН=10000/100 №831-53	А В С	НТМИ-10				
		Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97		ЕА05RL-Р1В-3				
169	ПС 110 кВ Кривандино, РУ 10 кВ, Ф.МСК	ТТ	КГ=0,5 КГГ=100/5 №1276-59	А В С	ТПЛ-10У3 ТПЛ-10У3		RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	КГ=0,5 КГН=10000/100 №831-53	А В С	НТМИ-10		RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97		ЕА05RL-Р1В-3		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
170	ПС 110 кВ Кривандино, РУ 10 кВ, Ф.Оптилон	ТТ	КГ=0,5 КГГ=100/5 №29390-05	А В С	ТПЛ-10с ТПЛ-10с				
		ТН	КГ=0,5 КГН=10000/100 №831-53	А В С	НТМИ-10				
		Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97		ЕА05RL-Р1В-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
171	ПС 110 кВ Кривандино, РУ 10 кВ, Ф.с/х-1	ТТ	КТ=0,5 КТГ=100/5 №814-53	А	ТПФМ-10				
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-53	А В С	НТМИ-10				
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
172	ПС 110 кВ Кривандино, РУ 10 кВ, Ф.с/х-2	ТТ	КТ=0,5 КТГ=150/5 №517-50	А	ТПФ		RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-53	А В С	НТМИ-10		RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3				ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
173	ПС 110 кВ Крутыши, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1	ТТ	КТ=0,2S КТГ=100/1 №79483-20	А	ТБМО-110 УХЛ1				
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А В С	ТБМО-110 УХЛ1 ТБМО-110 УХЛ1 ТБМО-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
174	ПС 110 кВ Крутыши, РУ ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т2	ТТ	Кг=0,2S Кгт=100/1 №79483-20	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	Кг=0,2 Кгтн=11000/√3/100/√3 №24218-08	В	ТБМО-110 УХЛ1			
		Счетчик	Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	С	НАМИ-110 УХЛ1			
					СЭТ-4ТМ.03			
175	ПС 110 кВ Крутыши, РУ 10 кВ, Ф.6	ТТ	Кг=0,5 Кгт=200/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		ТН	Кг=0,2 Кгтн=10000/100 №11094-87	В	НАМИ-10			
		Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	ЕА05RL-Р1В-3			
					ТОЛ-СЭЩ-10 ТОЛ-СЭЩ-10 ТОЛ-СЭЩ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
176	ПС 110 кВ Крутыши, КРУН 10 кВ, Ф.7	ТТ	Кг=0,5S Кгт=200/5 №51623-12	А	ТОЛ-СЭЩ-10	НАМИ-10	СЭТ-4ТМ.03М.01	
		ТН	Кг=0,2 Кгтн=10000/100 №11094-87	В	НАМИ-10			
		Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №36697-17	С				



Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
177	ПС 110 кВ Крутыши, КРУН 10 кВ, Ф.8	ТТ	КГ=0,5 КГГ=200/5 №2363-68	А В С	ТІЛМ-10  ТІЛМ-10				
		ТН	КГ=0,2 КГН=10000/100 №11094-87	А В С	НАМИ-10				
		Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №36697-17		СЭТ-4ТМ.03М.01				
178	ПС 110 кВ Крутыши, КРУН 10 кВ, Ф.9	ТТ	КГ=0,5S КГГ=200/5 №51623-12	А В С	ТОЛ-СЭЩ-10 ТОЛ-СЭЩ-10 ТОЛ-СЭЩ-10		RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	КГ=0,2 КГН=10000/100 №11094-87	А В С	НАМИ-10		RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №36697-17		СЭТ-4ТМ.03М.01		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-ІГ Рег. № 58301-14	
179	ПС 110 кВ Кубинка ТГОВАЯ, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ, Кубинка-Кедрово I цепь с отпайками	ТТ	КГ=0,2S КГГ=200/1 №60541-15	А В С	ТБМО-110 УХЛІ ТБМО-110 УХЛІ ТБМО-110 УХЛІ				
		ТН	КГ=0,2 КГН=110000/√3/100/√3 №60353-15	А В С	НАМИ НАМИ НАМИ				
		Счетчик	КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-17		СЭТ-4ТМ.03М.16				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
180	ПС 110 кВ Куйбинка Тяговая, РУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ, Куйбинка-Кедрово II цепь с отпайками	ТТ	Кт=0,2S Ктт=200/1 №60541-15	А	ТБМО-110 УХЛ1	5	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17  ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		ТН	Кт=0,2 Ктн=11000/√3/100/√3 №60353-15	А	НАМИ			
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-17	В	НАМИ			
				С	НАМИ			
181	ПС 110 кВ Куйбинка Тяговая, РУ 10 кВ, ввод 10 кВ Т1	ТТ	Кт=0,5 Ктт=1000/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	5	RTU-327 Рег. № 19495-03  RTU-327 Рег. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	А	НТМИ-10			
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	В				
				С				
182	ПС 110 кВ Куйбинка Тяговая, РУ 10 кВ, ввод 10 кВ Т2	ТТ	Кт=0,5 Ктт=1000/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	5	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	А	НТМИ-10			
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	В				
				С				
					EA05RAL-PIB-3			
					EA05RAL-PIB-3			

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6		
183	ПС 110 кВ Кубинка Тяговая, РУ 10 кВ, Ф.11	ТТ	Кг=0,5 Кгг=200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10					
				В						
				С						
183		ТН	Кг=0,5 Кгн=10000/100 №831-53	А	НТМИ-10					
				В						
				С						
184	ПС 110 кВ Кубинка Тяговая, РУ 10 кВ, Ф.12	Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3						
				А	ТЛК-СТ-10					УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В						
С										
184		ТТ	Кг=0,5 Кгг=200/5 №58720-14	А	НТМИ-10		РТУ-327 Рег. № 19495-03			
				В						
				С						
184	ПС 110 кВ Кубинка Тяговая, РУ 10 кВ, Ф.12	ТН	Кг=0,5 Кгн=10000/100 №831-53	А	НТМИ-10		РТУ-327 Рег. № 41907-09			
				В						
				С						
185	ПС 10 кВ Лобня Тяговая, РУ 10 кВ, Ввод-1 10 кВ	Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3				ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
				А	ТПОЛ-10					
				В						
С										
185		ТТ	Кг=0,5 Кгг=1000/5 №1261-59	А	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				В						
				С						
185	ПС 10 кВ Лобня Тяговая, РУ 10 кВ, Ввод-1 10 кВ	ТН	Кг=0,5 Кгн=10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				В						
				С						
185		Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-Р3В-3						
				А	ТПОЛ-10					
				В						
С										

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
		ТТ	ТН	Счетчик	А	В	С		
186	ПС 10 кВ Лобня тяговая, РУ 10 кВ, Ввод-2 10 кВ	КГ=0,5 КГТ=1000/5 №518-50	КГ=0,2	КГТН=10000/100 №11094-87	ТПОФ	ТПОФ	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17  ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
		КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А	НАМИ-10	НАМИ-10				
		КГ=0,2S КГТ=100/1 №23256-11	В	EA05RAL-P3B-3					
187	ПС 110 кВ Луховицы тяговая, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1	КГ=0,2S Ксч=1 №31857-06	КГ=0,2	КГТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	ТБМО-110 УХЛ1	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03  RTU-327 Рег. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14		
		КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	НАМИ-110 УХЛ1	НАМИ-110 УХЛ1				
		КГ=0,2S КГТ=100/1 №23256-11	В	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
188	ПС 110 кВ Луховицы тяговая, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т2	КГ=0,2S Ксч=1 №31857-06	КГ=0,2	КГТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	ТБМО-110 УХЛ1	ТБМО-110 УХЛ1	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14		
		КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	НАМИ-110 УХЛ1	НАМИ-110 УХЛ1				
		КГ=0,2S КГТ=100/1 №23256-11	В	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
189	ПС 110 кВ Луховицы ТЯГОВАЯ, РУ 35 кВ, ВВОД 35 кВ Т1	ТТ	Кт=0,2S Ктт=400/5 №62786-15	А	ТЛ-ЭК-35	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
		ТН	Кт=0,2 Ктн=35000/√3/100/√3 №71707-18	А	ЗНОЛ-СЭЩ-35			
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-17	В	ЗНОЛ-СЭЩ-35			
190	ПС 110 кВ Луховицы ТЯГОВАЯ, РУ 35 кВ, ВВОД 35 кВ Т2	ТТ	Кт=0,2S Ктт=400/5 №62786-15	А	ТЛ-ЭК-35	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17	
		ТН	Кт=0,2 Ктн=35000/√3/100/√3 №71707-18	В	ЗНОЛ-СЭЩ-35			
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-17	С	ЗНОЛ-СЭЩ-35			
191	ПС 110 кВ Луховицы Ф.КРУН-1 ТЯГОВАЯ, РУ 10 кВ, 35 кВ Т1	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №32139-06	А	ТОЛ-СЭЩ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №16687-02	В	НАМИТ-10			
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-06	С	А1805RL-P4G-DW-3			

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
192	ПС 110 кВ Луховицы Тяговая, РУ 10 кВ, Ф.КРУН-2	ТТ	КГ=0,5 КГТ=200/5 №32139-06  КГ=0,5 КГТН=10000/100 №18178-99  КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-06	А	ТОЛ-СЭЩ-10		RTU-327 Рег. № 19495-03  RTU-327 Рег. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17  ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		ТН		В	ТОЛ-СЭЩ-10				
		Счетчик		С	НАМИТ-10-2				
193	ПС 110 кВ Луховицы Тяговая, РУ 10 кВ, Ф.1 МСЭ	ТТ	КГ=0,5 КГТ=400/5 №15128-01  КГ=0,5 КГТН=10000/100 №16687-02  КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А	ТОЛ 10-1		RTU-327 Рег. № 19495-03  RTU-327 Рег. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17  ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		ТН		В	ТОЛ 10-1				
		Счетчик		С	НАМИТ-10				
194	ПС 110 кВ Луховицы Тяговая, РУ 10 кВ, Ф.2 МСЭ	ТТ	КГ=0,5 КГТ=400/5 №9143-01  КГ=0,5 КГТН=10000/100 №18178-99  КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А	ЕА05RL-Р1В-4		RTU-327 Рег. № 19495-03  RTU-327 Рег. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17  ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		ТН		В	ТЛК-10-5 У3				
		Счетчик		С	ТЛК-10-5 У3				
				А	НАМИТ-10-2				
				В	ЕА05RL-Р1В-3				
				С					

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
195	ПС 110 кВ Луховицы ЛПГОВАЯ, РУ 10 кВ, Ф.3 Объект	ТТ	КГ=0,5 КГГ=400/5 №9143-01	А В С	ТЛК-10-5 У3				
		ТН	КГ=0,5 КГН=10000/100 №18178-99	А В С	НАМИТ-10-2				
		Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97		ЕА05RL-Р1В-3				
196	ПС 110 кВ Луховицы ЛПГОВАЯ, РУ 10 кВ, Ф.4 Молзавод	ТТ	КГ=0,5 КГГ=50/5 №9143-01	А В С	ТЛК-10-5 У3		RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	КГ=0,5 КГН=10000/100 №18178-99	А В С	НАМИТ-10-2		RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97		ЕА05RL-Р1В-4		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
197	ПС 110 кВ Макеево, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1	ТТ	КГ=0,2S КГГ=150/1 №79483-20	А В С	ТБМО-110 УХЛ1 ТБМО-110 УХЛ1 ТБМО-110 УХЛ1				
		ТН	КГ=0,2 КГН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А В С	НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1				
		Счетчик	КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04		СЭТ-4ТМ.03				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
198	ПС 110 кВ Макеево, РУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т2	ТТ	КГ=0,2S КГГ=150/1 №79483-20	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	ТБМО-110 УХЛ1			
				C	ТБМО-110 УХЛ1			
199	ПС 110 кВ Макеево, РУ 10 кВ, Ф.3	ТН	КГ=0,2 КГГ=11000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17	
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
200	ПС 110 кВ Макеево, РУ 10 кВ, Ф.4	Счетчик	КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14	
				A	ТВК-10			
				B	ТВК-10			
199	ПС 110 кВ Макеево, РУ 10 кВ, Ф.3	ТН	КГ=0,5 КГГ=100/5 №8913-82	A	ТВК-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17	
				B	ТВК-10			
				C	ТВК-10			
199	ПС 110 кВ Макеево, РУ 10 кВ, Ф.3	ТН	КГ=0,5 КГГ=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17	
				B	НТМИ-10-66			
				C	НТМИ-10-66			
200	ПС 110 кВ Макеево, РУ 10 кВ, Ф.4	Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №166666-97	ЕА05RL-Р1В-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14	
				A	ТВК-10			
				B	ТВК-10			
200	ПС 110 кВ Макеево, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	КГ=0,5 КГГ=100/5 №8913-82	A	ТВК-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14	
				B	ТВК-10			
				C	ТВК-10			
200	ПС 110 кВ Макеево, РУ 10 кВ, Ф.4	ТН	КГ=0,5 КГГ=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14	
				B	НТМИ-10-66			
				C	НТМИ-10-66			
200	ПС 110 кВ Макеево, РУ 10 кВ, Ф.4	Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №166666-97	ЕА05RL-Р1В-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14	
				A	ТВК-10			
				B	ТВК-10			



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
201	ПС 110 кВ Макеево, РУ 10 кВ, Ф.5	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №8913-82	А	ТВК-10			
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66			
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	В	EA05RL-P1B-3			
				С				
202	ПС 110 кВ Макеево, РУ 10 кВ, Ф.8	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №8913-82	А	ТВК-10		RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	В	НТМИ-10-66		RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	EA05RL-P1B-3		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
203	ПС 110 кВ Макеево, РУ 10 кВ, Ф.9	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №8913-82	А	ТВК-10			
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	В	НТМИ-10-66			
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	EA05RL-P1B-3			

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
		ТТ	ТН	Счетчик	А	В	С		
204	ПС 110 кВ Макеево, РУ 10 кВ, Ф.10	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №8913-82	ТВК-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	ТВК-10					
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	НТМИ-10-66					
205	ПС 110 кВ Манихино, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №79483-20	ТБМО-110 УХЛ1	ЕА05RL-P1B-3			УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	ТБМО-110 УХЛ1					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	НАМИ-110 УХЛ1					
		ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №79483-20,23256- 11,79483-20	НАМИ-110 УХЛ1					
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	НАМИ-110 УХЛ1					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	НАМИ-110 УХЛ1					
206	ПС 110 кВ Манихино, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №79483-20,23256- 11,79483-20	СЭТ-4ТМ.03				ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	ТБМО-110 УХЛ1					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	ТБМО-110 УХЛ1					

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
207	ПС 110 кВ Манихино, РУ 35 кВ, ввод 35 кВ Т1	ТТ	Кт=0,2S Ктт=200/1 №37491-08	А	STSM-38				
		ТН	Ктн=35000/√3/100/√3 №37493-08	А	NTSM-38				
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	В	NTSM-38				
208	ПС 110 кВ Манихино, РУ 35 кВ, ввод 35 кВ Т2	ТТ	Кт=0,2S Ктт=200/1 №37491-08	А	STSM-38	A1802RALQ-P4GB-DW-4	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
		ТН	Ктн=35000/√3/100/√3 №37493-08	В	NTSM-38				
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	С	NTSM-38				
209	ПС 110 кВ Манихино, РП-25 10 кВ, Ф.1 В/Ч	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №22192-07,2363-68	А	ТИЛ-10-М	A1802RALQ-P4GB-DW-4	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14	
		ТН	Ктн=10000/100 №11094-87	В	ТИЛМ-10				
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	НАМИ-10				
				EA05RL-P1B-3					



Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
213	ПС 110 кВ Манихино, РП-25 10 кВ, Ф.1 Молзавод	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №2363-68	А	ТІЛІМ-10				
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	А В С	НАМИ-10				
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
214	ПС 110 кВ Манихино, РП-25 10 кВ, Ф.2 Молзавод	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №2363-68	А	ТІЛІМ-10		RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	А В С	НАМИ-10		RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3				ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
215	ПС 10 кВ Михнево РП-25 10 кВ, Ввод-1 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=1500/5 №1261-59	А	ТІОЛ-10				
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	А В С	НТМИ-10-66				
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6	
					A	B	C			
216	ПС 10 кВ Михнево ТЯГОВАЯ, РУ 10 кВ, Ввод-2 10 кВ	ТТ	Кг=0,5 Ктт=1500/5 №1261-59	ТПОЛ-10			5	УСВ-3 Рег. № 51644-12		
				ТН	Кг=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	НТМИ-10				
						EA05RAL-BN-4				
217	ПС 10 кВ Михнево ТЯГОВАЯ, РУ 10 кВ, Яч.19, Ф.6	Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ТОЛ 10-1			РТУ-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
				ТТ	Кг=0,5 Ктт=10/5 №15128-07	ТОЛ 10-1				
						ТН			Кг=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	НТМИ-10
218	ПС 110 кВ Мичурино, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т1	Счетчик	Кг=0,2S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
				ТТ	Кг=0,2S Ктт=300/5 №52619-13	ТВГ-УЭТМ®				
						ТН			Кг=0,2 Ктн=110000/v3/100/v3 №53343-13	ЗНГ-УЭТМ®
A1802RAL-P4GB-DW-4										

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6		
219	ПС 110 кВ Мичурино, ОПУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т2	ТТ	Кг=0,2S Кгт=300/5 №52619-13	ТВГ-УЭТМ®	ТВГ-УЭТМ®	ТВГ-УЭТМ®	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12		
		ТН	Кг=0,2 Кгт=110000/√3/100/√3 №53343-13	3НГ-УЭТМ®	3НГ-УЭТМ®	3НГ-УЭТМ®			RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
		Счетчик	Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4						
220	ПС 10 кВ Можайск Тяговая, РУ 10 кВ, Ввод-1 10 кВ	ТТ	Кг=0,5 Кгт=1000/5 №1261-59	ТПОЛ-10	ТПОЛ-10	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
		ТН	Кг=0,5 Кгт=10000/100 №831-53	НТМИ-10	НТМИ-10	НТМИ-10			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
		Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-4						
221	ПС 10 кВ Можайск Тяговая, РУ 10 кВ, Ввод-2 10 кВ	ТТ	Кг=0,5 Кгт=750/5 №518-50	ТПОФ	ТПОФ	ТПОФ	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
		ТН	Кг=0,5 Кгт=10000/100 №831-53	НТМИ-10	НТМИ-10	НТМИ-10			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
		Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-4						





Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
225	ПС 35 кВ Мытищи Тяговая, РУ 35 кВ, Ввод-2 Южные 35 кВ	ТТ	КГ=0,2S КГТ=400/1 №37491-08	А	STSM-38			
		ТН	КГ=0,5 КТН=35000/√3/100/√3 №37493-08	А	NTSM-38			
		Счетчик	КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	В	NTSM-38			
226	ПС 10 кВ Нара тяговая, РУ 10 кВ, Ввод-8 10 кВ	ТТ	КГ=0,5 КГТ=600/5 №518-50	А	ТПОФ	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
		ТН	КГ=0,5 КТН=10000/100 №831-53	А	ТПОФ		RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
		Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	В	НТМИ-10		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
227	ПС 10 кВ Нара тяговая, РУ 10 кВ, Ввод-9 10 кВ	ТТ	КГ=0,5 КГТ=600/5 №518-50	А	ТПОФ	EA05RL-P1B-3		
		ТН	КГ=0,5 КТН=10000/100 №831-53	А	ТПОФ			
		Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А	НТМИ-10	EA05RL-P1B-3		

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
		ТТ	ТН	Счетчик	А	В	С		
228	ПС 10 кВ Нара тЯговая, РУ 10 кВ, Ввод-10 10 кВ	ТТ	КГ=0,5 КГГ=600/5 №518-50	ТПОФ	ТПОФ				
		ТН	КГ=0,5 КГН=10000/100 №831-53	НТМИ-10					
		Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
229	ПС 10 кВ Нара тЯговая, РУ 10 кВ, Ввод-11 10 кВ	ТТ	КГ=0,5 КГГ=600/5 №15128-03	ТОЛ 10-1	ТОЛ 10-1			РТУ-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
		ТН	КГ=0,5 КГН=10000/100 №831-53	НТМИ-10					
		Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
230	ПС 10 кВ Нара тЯговая, РУ 10 кВ, Ф.1	ТТ	КГ=0,5 КГГ=100/5 №814-53	ТПФМ-10	ТПФМ-10			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
		ТН	КГ=0,5 КГН=10000/100 №831-53	НТМИ-10					
		Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
		ТТ	ТН	Счетчик	А	В	С		
231	ПС 10 кВ Нара тпловая, РУ 10 кВ, Ф.3	Кг=0,5 Ктт=100/5 №814-53	Кг=0,5	№831-53	ТПФМ-10	ТПФМ-10	УСВ-3 Рег. № 51644-12		
		Ктн=10000/100	Кт=0,5	№16666-97	НТМИ-10	НТМИ-10			
		Кг=0,5S/1,0 Ксч=1	Ксч=1	№16666-97	ЕА05RL-Р1В-3	ЕА05RL-Р1В-3			
232	ПС 110 кВ Овражки, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Электроугли- Маляховка с отпайками	Кг=0,2S Ктт=150/1 №60541-15	Кг=0,2	№60541-15	ТБМО-110 УХЛП	ТБМО-110 УХЛП	RTU-327 Рег. № 19495-03		
		Ктн=110000/√3/100/√3 №60353-15	Кт=0,2	№60353-15	НАМИ	НАМИ			
		Кг=0,2S/0,5 Ксч=1	Ксч=1	№36697-17	НАМИ	НАМИ			
		Кг=0,2S	Кт=0,2S	№36697-17	СЭТ-4ТМ.03М.16	СЭТ-4ТМ.03М.16	RTU-327 Рег. № 41907-09		
		Ктт=150/1 №60541-15	Кт=0,2	№60541-15	ТБМО-110 УХЛП	ТБМО-110 УХЛП			
233	ПС 110 кВ Овражки, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Маляховка- Минеральная с отпайкой на ПС Овражки	Кг=0,2S Ктт=150/1 №60541-15	Кг=0,2	№60541-15	ТБМО-110 УХЛП	ТБМО-110 УХЛП	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14		
		Ктн=110000/√3/100/√3 №60353-15	Кт=0,2	№60353-15	НАМИ	НАМИ			
		Кг=0,2S/0,5 Ксч=1	Ксч=1	№36697-17	НАМИ	НАМИ			
Кг=0,2S	Кт=0,2S	№36697-17	СЭТ-4ТМ.03М.16	СЭТ-4ТМ.03М.16					

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
		ТТ	ТН	Счетчик	А	В	С		
234	ПС 110 кВ Овражки, РУ 10 кВ, Ввод-1 10 кВ	ТТ	Кг=0,5 Ктт=1500/5 №1261-59	ТПОЛ-10					
		ТН	Кг=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	НТМИ-10-66					
		Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-PIB-3					
235	ПС 110 кВ Овражки, РУ 10 кВ, Ввод-2 10 кВ	ТТ	Кг=0,5 Ктт=1500/5 №1261-59	ТПОЛ-10			RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	Кг=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	НТМИ-10-66					
		Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-PIB-3					
236	ПС 110 кВ Овражки, ЦПТ 10 кВ, Ввод-3 10 кВ	ТТ	Кг=0,5 Ктт=1500/5 №1261-59	ТПОЛ-10			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		ТН	Кг=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	НТМИ-10-66					
		Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-PIB-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6	
					A	B	C			
237	ПС 110 кВ Овражки, ЦРП 10 кВ, Ввод 4 10 кВ	ТТ	Кг=0,5 Ктт=1500/5 №1261-59	ТПОЛ-10			RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12		
				ТН	Кг=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	НТМИ-10-66				
						EA05RL-P1B-4				
238	ПС 110 кВ Овражки, ЦРП 10 кВ, Ф.5	Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-4			RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
				ТТ	Кг=0,5 Ктт=100/5 №1276-59	ТПЛ-10				
						ТН			Кг=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	НТМИ-10-66
239	ПС 110 кВ Овражки, ЦРП 10 кВ, Ф.6	Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
				ТТ	Кг=0,5 Ктт=100/5 №1276-59	ТПЛ-10				
						ТН			Кг=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	НТМИ-10-66
				EA05RL-P1B-3						

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
					A	B	C		
240	ПС 110 кВ Овражки, ЦРП 10 кВ, Ф.7	ТТ	Кг=0,5 Ктт=300/5 №2363-68	А	ТІЛІМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12		
				В	ТІЛІМ-10				
				С	ТІЛІМ-10				
241	ПС 110 кВ Овражки, ЦРП 10 кВ, Ф.8	ТН	Кг=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
				В	НТМИ-10-66				
				С	НТМИ-10-66				
242	ПС 110 кВ Овражки, ЦРП 10 кВ, Ф.9	Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
				А	ТІЛІ-10				
				В	ТІЛІ-10				
240	ПС 110 кВ Овражки, ЦРП 10 кВ, Ф.7	ТТ	Кг=0,5 Ктт=400/5 №1276-59,2363-68	А	ТІЛІ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
				В	ТІЛІМ-10				
				С	ТІЛІМ-10				
241	ПС 110 кВ Овражки, ЦРП 10 кВ, Ф.8	ТН	Кг=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
				В	НТМИ-10-66				
				С	НТМИ-10-66				
242	ПС 110 кВ Овражки, ЦРП 10 кВ, Ф.9	Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
				А	ТІЛІ-10				
				В	ТІЛІ-10				

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6	
243	ПС 110 кВ Овражки, ЦРП 10 кВ, Ф.10	ТТ	Кг=0,5 Ктт=400/5 №2363-68  Кг=0,5 Ктн=10000/100 №831-69  Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А	ТПЛМ-10					
		ТН		В						ТПЛМ-10
		Счетчик		С						НТМИ-10-66
244	ПС 110 кВ Овражки, ЦРП 10 кВ, Ф.11	ТТ	Кг=0,5 Ктт=600/5 №1261-59  Кг=0,5 Ктн=10000/100 №831-69  Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А	ТПОЛ-10				УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН		В						ТПОЛ-10
		Счетчик		С						НТМИ-10-66
245	ПС 110 кВ Овражки, ЦРП 10 кВ, Ф.12	ТТ	Кг=0,5 Ктт=600/5 №1261-59  Кг=0,5 Ктн=10000/100 №831-69  Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А	ТПОЛ-10				ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
		ТН		В						ТПОЛ-10
		Счетчик		С						НТМИ-10-66
									ССВ-1Г Рег. № 58301-14	

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
					A	B	C		
246	ПС 110 кВ Овражки, ЦРП 10 кВ, Ф.13	ТН	Кг=0,5 Ктг=300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	УСВ-3 Рег. № 51644-12	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				B	ТПЛ-10				
				C	НТМИ-10-66				
247	ПС 110 кВ Овражки, ЦРП 10 кВ, Ф.14	Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	A	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
				B	ТПЛМ-10				
				C	НТМИ-10-66				
248	ПС 110 кВ Овражки, ЦРП 10 кВ, Ф.16	ТН	Кг=0,5 Ктг=200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	EA05RL-P1B-3	EA05RL-P1B-3		
				B	ТПЛ-10				
				C	НТМИ-10-66				
248	ПС 110 кВ Овражки, ЦРП 10 кВ, Ф.16	Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	A	ТПЛ-10	EA05RL-P1B-3	EA05RL-P1B-3		
				B	ТПЛ-10				
				C	НТМИ-10-66				



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
				A	B	C		
249	ПС 110 кВ Овражки, РУ 10 кВ, Ф.17	ТТ	Кг=0,5 Ктт=300/5 №814-53	ТПФМ-10			RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				ТПФМ-10				
				НТМИ-10-66				
250	ПС 110 кВ Овражки, РУ 10 кВ, Ф.18	Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-PIB-3			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				ТПФМ-10				
				НТМИ-10-66				
251	ПС 110 кВ Овражки, РУ 10 кВ, Ф.19	Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-PIB-3			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				ТПЛ-10У3				
				НТМИ-10-66				
249	ПС 110 кВ Овражки, РУ 10 кВ, Ф.17	ТТ	Кг=0,5 Ктт=200/5 №1276-59	ТПЛ-10У3			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				ТПЛ-10У3				
				НТМИ-10-66				
251	ПС 110 кВ Овражки, РУ 10 кВ, Ф.19	ТН	Кг=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	НТМИ-10-66			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				НТМИ-10-66				
				ЕА05RL-PIB-3				
251	ПС 110 кВ Овражки, РУ 10 кВ, Ф.19	Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-PIB-3			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				ТПЛ-10У3				
				НТМИ-10-66				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
				A	B	C		
252	ПС 110 кВ Овражки, РУ 10 кВ, Ф.20	ТТ	Кг=0,5 Ктт=200/5 №1276-59	ТПЛ-10			RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				ТПЛ-10				
				А	В	С		
253	ПС 110 кВ Овражки, РУ 10 кВ, Ф.22	ТН	Кг=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	НТМИ-10-66			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				НТМИ-10-66				
				А	В	С		
254	ПС 110 кВ Овражки, ЦРП 10 кВ, Ф.23	Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				ЕА05RL-Р1В-3				
				А	В	С		
252	ПС 110 кВ Овражки, РУ 10 кВ, Ф.20	ТТ	Кг=0,5 Ктт=100/5 №15128-03	ТОЛ 10-1			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				ТОЛ 10-1				
				А	В	С		
253	ПС 110 кВ Овражки, РУ 10 кВ, Ф.22	ТН	Кг=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	НТМИ-10-66			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				НТМИ-10-66				
				А	В	С		
254	ПС 110 кВ Овражки, ЦРП 10 кВ, Ф.23	Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-Р3В-3			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				ЕА05RAL-Р3В-3				
				А	В	С		

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
					A	B	C		
255	ПС 110 кВ Овражки, ЦРП 10 кВ, Ф.24	ТН	Кг=0,5 Ктт=10000/100 №831-69	ТОЛ 10-1	НТМИ-10-66				
				ТОЛ 10-1					
				ТОЛ 10-1					
256	ПС 110 кВ Овражки, ЦРП 10 кВ, Ф.25	Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-PIB-3				УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				ТОЛ 10-1					
				ТОЛ 10-1					
257	ПС 110 кВ Овражки, ЦРП 10 кВ, Ф.26	ТН	Кг=0,5 Ктт=10000/100 №831-69	ЕА05RL-PIB-3	НТМИ-10-66			Метроном-50М Пер. № 68916-17	
				ТОЛ-СЭЩ-10					
				ТОЛ-СЭЩ-10					
257	ПС 110 кВ Овражки, ЦРП 10 кВ, Ф.26	Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-PIB-3				ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	
				ТОЛ-СЭЩ-10					
				ТОЛ-СЭЩ-10					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
258	ПС 35 кВ Одиново ЛТЯОВА, РУ 35 кВ, Ввод-1 35 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=600/5 №47124-11	A	ТОЛ-СЭЩ-35-IV	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=35000/√3/100/√3 №37493-08	B	ТОЛ-СЭЩ-35-IV			
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	C	ТОЛ-СЭЩ-35-IV			
259	ПС 35 кВ Одиново ЛТЯОВА, РУ 35 кВ, Ввод-2 35 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=600/5 №47124-11	A	ТОЛ-СЭЩ-35-IV	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50M Рег. № 68916-17	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=35000/√3/100/√3 №37493-08	B	ТОЛ-СЭЩ-35-IV			
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	C	ТОЛ-СЭЩ-35-IV			
260	ПС 35 кВ Одиново ЛТЯОВА, РУ 6 кВ, Ф.6	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №9143-01	A	ТЛК-10-6	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №16687-02	B	ТЛК-10-6			
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	C	НАМИТ-10			
					EA05RL-PIB-3			

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
					A	B	C		
261	ПС 35 кВ Одиноково ЛТГОВАЯ, РУ 6 кВ, Ф.9	ТТ	Кг=0,5 Ктг=50/5 №9143-01	А	ТЛК-10-6	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Метроном-50М Рег. № 68916-17	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
				В	ТЛК-10-6				
				С	НАМИТ-10				
262	ПС 35 кВ Одиноково ЛТГОВАЯ, РУ 6 кВ, Ф.11	Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А	ЕА05RL-P1B-3	RTU-327 Рег. № 19495-03	RTU-327 Рег. № 41907-09	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				В	ТЛК-10-6				
				С	НАМИТ-10				
263	ПС 110 кВ Ожерелье, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1	ТТ	Кг=0,2S Ктг=150/1 №23256-11	А	ЕА05RL-P1B-3	RTU-327 Рег. № 41907-09	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				В	ТБМО-110 УХЛ1				
				С	ТБМО-110 УХЛ1				
263	ПС 110 кВ Ожерелье, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1	ТН	Кг=0,2 Ктг=110000/v3/100/v3 №24218-08	А	ЕА05RL-P1B-3	RTU-327 Рег. № 41907-09	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				В	НАМИ-110 УХЛ1				
				С	НАМИ-110 УХЛ1				
263	ПС 110 кВ Ожерелье, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1	Счетчик	Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	А1802RALQ-P4GB-DW-4	RTU-327 Рег. № 41907-09	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				В	А1802RALQ-P4GB-DW-4				
				С	А1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
264	ПС 110 кВ Ожерелье, РУ ОПУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т2	ТТ	Кг=0,2S Ктт=150/1 №23256-11	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	Кг=0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 №24218-08	В	ТБМО-110 УХЛ1			
		Счетчик	Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	С	ТБМО-110 УХЛ1			
			A1802RALQ-P4GB-DW-4	А	ТПЛ-10			
		ТТ	Кг=0,5 Ктт=400/5 №1276-59	В	ТПЛ-10			
		ТН	Кг=0,5 Ктн=6000/100 №831-53	С	НТМИ-6			
265	ПС 110 кВ Ожерелье, РУ 6 кВ, Ф,5	Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А	EA05RL-P1B-3	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		ТТ	Кг=0,5 Ктт=600/5 №1261-59	В	ТПОЛ-10			
		ТН	Кг=0,5 Ктн=6000/100 №831-53	С	ТПОЛ-10			
266	ПС 110 кВ Ожерелье, РУ 6 кВ, Ф,6	Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А	EA05RL-P1B-3			

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
267	ПС 110 кВ Ожерелье, РУ 6 кВ, Ф.9	ТТ	Кг=0,5 Кгг=400/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10			
		ТН	Кг=0,5 Кгн=6000/100 №831-53	А	ТПЛМ-10			
		Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	В	НТМИ-6			
			Кг=0,5 Ксч=1 №16666-97	С	ЕА05RL-Р1В-3			
268	ПС 110 кВ Ожерелье, РУ 6 кВ, Ф.11	ТТ	Кг=0,5 Кгг=200/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
		ТН	Кг=0,5 Кгн=6000/100 №831-53	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17	
		Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	В	НТМИ-6	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14	
			Кг=0,5 Ксч=1 №16666-97	С	ЕА05RL-Р1В-3			
269	ПС 35 кВ Опалиха Ввод-1 35 кВ Тяговая, ОРУ 35 кВ	ТТ	Кг=0,5 Кгг=400/5 №51623-12	А	ТОЛ-СЭЩ-35			
		ТН	Кг=0,5 Кгн=35000/√3/100/√3 №37493-08	А	ТОЛ-СЭЩ-35			
		Счетчик	Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			
			Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А	NTSM-38			

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
		ТТ	ТН	Счетчик	А	В	С		
270	ПС 35 кВ Опалиха Ввод-2 35 кВ	ТТ	Кг=0,5 Ктт=400/5 №51623-12	ТОЛ-СЭЩ-35	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
		ТН	Кг=0,5 Ктн=35000/√3/100/√3 №37493-08	ТОЛ-СЭЩ-35					
		Счетчик	Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	NTSM-38					
271	ПС 35 кВ Огдых тяговая, PV 35 кВ, Ввод-1 35 кВ	ТТ	Кг=0,2S Ктт=300/1 №37491-08	STSM-38	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	Кг=0,5 Ктн=35000/√3/100/√3 №37493-08	STSM-38					
		Счетчик	Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	NTSM-38					
272	ПС 35 кВ Огдых тяговая, PV 35 кВ, Ввод-2 35 кВ	ТТ	Кг=0,2S Ктт=300/1 №37491-08	STSM-38	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		ТН	Кг=0,5 Ктн=35000/√3/100/√3 №37493-08	NTSM-38					
		Счетчик	Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	NTSM-38					





Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6	
					A	B	C			
276	ПС 10 кВ Пески тяговая, PV 10 кВ, Ввод-2 10 кВ	ТТ	Кг=0,5 Ктт=1000/5 №2473-69	ТJM-10			RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12		
				ТН	Кг=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	НТМИ-10-66				
						ЕА05RAL-BN-4				
277	ПС 110 кВ Поведино, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Бор-Дорыниха с отпайками	ТТ	Кг=0,2S Ктт=100/1 №60541-15	A	ТБМО-110 УХЛ1		RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	Кг=0,2 Ктн=110000/v3/100/v3 №60353-15	A	НАМИ					
				B	НАМИ					
Счетчик	Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М.16			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14				
278	ПС 110 кВ Поведино, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Лужники- Дорыниха с отпайками	ТТ	Кг=0,2S Ктт=100/1 №60541-15	A	ТБМО-110 УХЛ1		СЭТ-4ТМ.03М.16			
				B	ТБМО-110 УХЛ1					
				C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	Кг=0,2 Ктн=110000/v3/100/v3 №60353-15	A	НАМИ					
				B	НАМИ					
Счетчик	Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М.16								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
				A	B	C		
279	ПС 110 кВ Пováдино, РУ 10 кВ, ввод 10 кВ Т1	ТТ	Кг=0,5 Ктт=1000/5 №518-50	ТПОФ			RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				ТПОФ				
				НТМИ-10				
279	ТН	Кг=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	НТМИ-10			RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
			НТМИ-10					
			НТМИ-10					
279	Счетчик	Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
			СЭТ-4ТМ.03М					
			СЭТ-4ТМ.03М					
280	ПС 110 кВ Пováдино, РУ 10 кВ, ввод 10 кВ Т2	ТТ	Кг=0,5 Ктт=1000/5 №518-50	ТПОФ			RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				ТПОФ				
				НТМИ-10				
280	ТН	Кг=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	НТМИ-10			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
			НТМИ-10					
			НТМИ-10					
280	Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-BN-4			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
			ЕА05RAL-BN-4					
			ЕА05RAL-BN-4					
281	ПС 110 кВ Пováдино, РУ 10 кВ, Ф.3	ТТ	Кг=0,5 Ктт=300/5 №1276-59	ТПЛ-10			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				ТПЛ-10				
				ТПЛ-10				
281	ТН	Кг=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	НТМИ-10			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
			НТМИ-10					
			НТМИ-10					
281	Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
			ЕА05RL-Р1В-3					
			ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
282	ПС 110 кВ Пováдино, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ Кг=0,5 Ктт=300/5 №1276-59	А ТПЛ-10У3	5	6	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
		ТН Кг=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	Б ТПЛ-10У3 В НТМИ-10 С					
283	ПС 110 кВ Пováдино, РУ 10 кВ, Ф.5	Счетчик Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14	
		ТТ Кг=0,5 Ктт=300/5 №1276-59	А ТПЛ-10 Б ТПЛ-10 С					
284	ПС 110 кВ Пováдино, РУ 10 кВ, Ф.6	ТН Кг=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	EA05RL-P1B-3	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14	
		Счетчик Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А ТПЛ-10 Б ТПЛ-10 В НТМИ-10 С EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
285	ПС 35 кВ Поварово тЛГовая, ОПУ 35 кВ, Ввод-1 35 кВ	ТТ	Кг=0,2S Кгт=300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
		ТН	Кг=0,5 Кгн=35000/√3/100/√3 №21257-06,37493-08,37493-08	B	STSM-38			
		Счетчик	Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	C	STSM-38			
286	ПС 35 кВ Поварово тЛГовая, ОПУ 35 кВ, Ввод-2 35 кВ	ТТ	Кг=0,2S Кгт=300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17	
		ТН	Кг=0,5 Кгн=35000/√3/100/√3 №37493-08	B	STSM-38			
		Счетчик	Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	C	STSM-38			
287	ПС 35 кВ Поварово тЛГовая, ЦТП 10 кВ, Ввод 10 кВ Т1	ТТ	Кг=0,5 Кгт=400/5 №9143-01	A	ТЛК-10-5 У3	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14	
		ТН	Кг=0,5 Кгн=10000/100 №831-69	B	ТЛК-10-5 У3			
		Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	C	HTMI-10-66			
				A1802RALQ-P4GB-DW-4				
				A1802RALQ-P4GB-DW-4				
				EA05RL-PIB-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
				A	B	C		
288	ПС 35 кВ Поварово Тяговая, ЦТП 10 кВ, Ввод 10 кВ Т2	ТТ	Кг=0,5 Ктт=200/5 №1276-59	ТИЛ-10У3			УСВ-3 Рег. № 51644-12	
				ТИЛ-10У3				
				НТМИ-10-66				
289	ПС 6 кВ Подольск Тяговая, 1С 6 кВ, Ввод-1 6 кВ	Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-P3B-4			RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				ТОЛ-НТЗ-10				
				ТОЛ-НТЗ-10				
290	ПС 6 кВ Подольск Тяговая, 2С 6 кВ, Ввод-2 6 кВ	ТТ	Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	А1802RALQ-P4GB-DW-4			RTU-327 Рег. № 41907-09	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14
				ТОЛ-НТЗ-10				
				ТОЛ-НТЗ-10				
290	ПС 6 кВ Подольск Тяговая, 2С 6 кВ, Ввод-2 6 кВ	ТН	Кг=0,2 Ктн=6000/100 №59814-15	НАЛИ-НТЗ-6			ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
				НАЛИ-НТЗ-6				
				НАЛИ-НТЗ-6				
290	ПС 6 кВ Подольск Тяговая, 2С 6 кВ, Ввод-2 6 кВ	Счетчик	Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	А1802RALQ-P4GB-DW-4			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				ТОЛ-НТЗ-10				
				ТОЛ-НТЗ-10				
290	ПС 6 кВ Подольск Тяговая, 2С 6 кВ, Ввод-2 6 кВ	ТН	Кг=0,2 Ктн=6000/100 №59814-15	НАЛИ-НТЗ-6			ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
				НАЛИ-НТЗ-6				
				НАЛИ-НТЗ-6				
290	ПС 6 кВ Подольск Тяговая, 2С 6 кВ, Ввод-2 6 кВ	Счетчик	Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	А1802RALQ-P4GB-DW-4			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
				ТОЛ-НТЗ-10				
				ТОЛ-НТЗ-10				

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
					A	B	C		
291	ПС 6 кВ Подольск Тяговая, 3С 6 кВ, Ввод- 3.1 6 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=1500/5 №51679-12	A	ТОЛ-НТЗ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	ТОЛ-НТЗ-10				
				C	ТОЛ-НТЗ-10				
291		ТН	Кт=0,2 Ктн=6000/100 №59814-15	A	НАЛИ-НТЗ-6	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				B					
				C					
291		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14		
				A1802RALQ-P4GB-DW-4					
				A1802RALQ-P4GB-DW-4					
292	ПС 6 кВ Подольск Тяговая, 3С 6 кВ, Ввод- 3.2 6 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=1500/5 №51679-17	A	ТОЛ-НТЗ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				B	ТОЛ-НТЗ-10				
				C	ТОЛ-НТЗ-10				
292		ТН	Кт=0,2 Ктн=6000/100 №59814-15	A	НАЛИ-НТЗ-6	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14		
				B					
				C					
292	ПС 6 кВ Подольская Тяговая, РУ 6 кВ, Ввод-11 6 кВ	Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14		
				A1802RALQ-P4GB-DW-4					
				A1802RALQ-P4GB-DW-4					
293		ТТ	Кт=0,2S Ктт=750/5 №25433-06	A	ТЛО-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14		
				B	ТЛО-10				
				C	ТЛО-10				
293		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14		
				B					
				C					
293		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14	
				EA05RAL-B-4					
				EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
294	ПС 6 кВ Подолненская Тяговая, РУ 6 кВ, Ввод-18 6 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=750/5 №25433-06	А	ТЛО-10			
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2			
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	Б	ЕА05RAL-B-4			
				С				
295	ПС 6 кВ Подолненская Тяговая, РУ 6 кВ, Ввод-22 6 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=750/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	Б	ЕА05RAL-B-4	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
				С				
296	ПС 6 кВ Подолненская Тяговая, РУ 6 кВ, Ввод-25 6 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=750/5 №25433-06	А	ТЛО-10			
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2			
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	Б	ЕА05RAL-B-4			
				С				



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
297	ПС 6 кВ Подолненчая ЛГВОВАЯ, РУ 6 кВ, Ввод-4 6 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=750/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-00	В	ТЛО-10			
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	ТЛО-10			
298	ПС 6 кВ Подолненчая ЛГВОВАЯ, РУ 6 кВ, Ввод-8 6 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=750/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-00	В	ТЛО-10			
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	НАМИ-10-95 УХЛ2			
299	ПС 10 кВ Поточино ЛГВОВАЯ, РУ 10 кВ, Ввод-1 10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=600/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		ТН	Кт=0,2 Ктн=10000/100 №11094-87	В	ТПОЛ-10			
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	НАМИ-10			
							EA05RAL-P3B-4	EA05RAL-P1B-3



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
303	ПС 110 кВ Рапторгуево, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ, Т1	ТТ	Кт=0,2S Ктт=150/1 №79483-20	А	ТБМО-110 УХЛ1			
		ТН	Кт=0,5 Ктн=110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1			
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97		ЕА02RAL-P3B-4			
304	ПС 110 кВ Рапторгуево, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ, Т2	ТТ	Кт=0,2S Ктт=150/1 №79483-20	А	ТБМО-110 УХЛ1		RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
		ТН	Кт=0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97		ЕА02RAL-P3B-4		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
305	ПС 110 кВ Рапторгуево, РУ 10 кВ, Ф.3	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №32139-06	А	ТОЛ-СЭЩ-10			
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №35955-07	А	ТОЛ-СЭЩ-10			
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97		ЕА05RL-P1B-3			

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
306	ПС 110 кВ Рапторгуево, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
				B				
				C	ТОЛ-СЭЩ-10			
306		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №35955-07	A	НОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				B	НОЛ-СЭЩ-10			
				C	НОЛ-СЭЩ-10			
306		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				EA05RL-P1B-3				
				EA05RL-P1B-3				
307	ПС 110 кВ Рапторгуево, РУ 10 кВ, Ф.5	ТТ	Кт=0,2S Ктт=1000/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
				B	ТОЛ-СЭЩ-10			
				C	ТОЛ-СЭЩ-10			
307		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №35955-07	A	НОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				B	НОЛ-СЭЩ-10			
				C	НОЛ-СЭЩ-10			
307		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RAL-P4G-DW-4			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				A1802RAL-P4G-DW-4				
				A1802RAL-P4G-DW-4				
308	ПС 110 кВ Рапторгуево, РУ 10 кВ, Ф.6	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
				B				
				C	ТОЛ-СЭЩ-10			
308		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №35955-07	A	НОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				B	НОЛ-СЭЩ-10			
				C	НОЛ-СЭЩ-10			
308		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				EA05RL-P1B-3				
				EA05RL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
309	ПС 110 кВ Расторгуево, РУ 10 кВ, Ф.7	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №32139-06	А	ТОЛ-СЭЩ-10		RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В				
				С	ТОЛ-СЭЩ-10			
310	ПС 110 кВ Расторгуево, РУ 10 кВ, Ф.8	ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №35955-07	А	НОЛ-СЭЩ-10		RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	НОЛ-СЭЩ-10			
				С	НОЛ-СЭЩ-10			
311	ПС 110 кВ Румянцево, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				А	ТОЛ-СЭЩ-10			
				В	ТОЛ-СЭЩ-10			
310	ПС 110 кВ Расторгуево, РУ 10 кВ, Ф.8	ТН	Кт=0,2S Ктт=1000/5 №51623-12	А	ТОЛ-СЭЩ-10		RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТОЛ-СЭЩ-10			
				С	ТОЛ-СЭЩ-10			
311	ПС 110 кВ Румянцево, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1	Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	А1802RAL-P4G-DW-4			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				А	ТБМО-110 УХЛ1			
				В	ТБМО-110 УХЛ1			
311	ПС 110 кВ Румянцево, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1	ТТ	Кт=0,2S Ктт=100/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	ТБМО-110 УХЛ1			
				С	ТБМО-110 УХЛ1			
311	ПС 110 кВ Румянцево, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1	ТН	Кт=0,2 Ктн=110000/v3/100/v3 №60353-15	А	НАМИ-110 УХЛ1		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	НАМИ-110 УХЛ1			
				С	НАМИ-110 УХЛ1			
311	ПС 110 кВ Румянцево, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1	Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М.16			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				А	ТОЛ-СЭЩ-10			
				В	ТОЛ-СЭЩ-10			

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
312	ПС 110 кВ Румянцево, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ, Т2	ТТ	КТ=0,2S Ктт=100/1 №23256-05,60541-15	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	КТ=0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 №24218-08	В	ТБМО			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-17	С				
313	ПС 110 кВ Румянцево, РУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ (Ф.1)	ТТ	КТ=0,2S Ктт=150/5 №62786-15	А	ТЛ-ЭК-35	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		ТН	КТ=0,5 Ктн=35000/√3/100/√3 №912-54	В	ТЛ-ЭК-35			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-12	С	ЗНОМ-35 ЗНОМ-35 ЗНОМ-35			
314	ПС 110 кВ Румянцево, РУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ отпайкой (Ф.2)	ТТ	КТ=0,2S Ктт=150/5 №62786-15	А	ТЛ-ЭК-35	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		ТН	КТ=0,5 Ктн=35000/√3/100/√3 №912-54	В	ТЛ-ЭК-35			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-12	С	ЗНОМ-35 ЗНОМ-35 ЗНОМ-35			
					СЭТ-4ТМ.03М			
					СЭТ-4ТМ.03М			

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
315	ПС 110 кВ Румянцев, РУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Румянцево-Петровская II (Ф.3)	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №3690-73	А	ТФН-35М	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=35000/√3/100/√3 №912-54	В	ТФН-35М			
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-12	С	ЗНОМ-35 ЗНОМ-35 ЗНОМ-35			
316	ПС 110 кВ Румянцев, РУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Румянцево-Петровская I (Ф.5)	ТТ	Кт=0,2S Ктт=300/5 №51517-12,3689-73	А	ТОЛ-СВЭЛ-35 III	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=35000/√3/100/√3 №912-54	В	ТФНД-35М			
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-12	С	ЗНОМ-35 ЗНОМ-35 ЗНОМ-35			
317	ПС 110 кВ Румянцево, РУ 10 кВ, Ф.11 ЦРП	ТТ	Кт=0,5 Ктт=400/5 №1276-59	А	СЭТ-4ТМ.03М	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	В	ТПЛ-10У3			
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	ТПЛ-10У3 НТМИ-10			
					EA05RL-P1B-3			

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
318	ПС 110 кВ Румянцево, РУ 10 кВ, Ф.12 ЦРП	ТТ	Кт=0,5 Ктт=400/5 №1276-59	А В С	ТИЛ-10				
319	ПС 35 кВ Салтыковская-Тяговая, РУ 35 кВ, Ввод Восточный 35 кВ	ТН	Кт=0,5 Ктт=10000/100 №831-69	А В С	НТМИ-10-66		RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
319	ПС 35 кВ Салтыковская-Тяговая, РУ 35 кВ, Ввод Западный 35 кВ	ТН	Кт=0,2 Ктт=35000/100 №70747-18	А В С	НАЈИ-НТ3-35		RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17	
320	ПС 35 кВ Салтыковская-Тяговая, РУ 35 кВ, Ввод Западный 35 кВ	Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-20		EA05RL-P1B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14	
320	ПС 35 кВ Салтыковская-Тяговая, РУ 35 кВ, Ввод Западный 35 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=750/5 №69606-17	А В С	А1802RALQ-P4GB-DW-4				
320	ПС 35 кВ Салтыковская-Тяговая, РУ 35 кВ, Ввод Западный 35 кВ	ТН	Кт=0,2 Ктт=35000/100 №70747-18	А В С	НАЈИ-НТ3-35				
320	ПС 35 кВ Салтыковская-Тяговая, РУ 35 кВ, Ввод Западный 35 кВ	Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-20		А1802RALQ-P4GB-DW-4				



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
321	ПС 35 кВ Сергиев Посад ЛПГовая, РУ 35 кВ, Ввод-1 35 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=500/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/√3/100/√3 №37493-08	B	STSM-38			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	C	STSM-38			
322	ПС 35 кВ Сергиев Посад ЛПГовая, РУ 35 кВ, Ввод-2 35 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=500/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17	
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/√3/100/√3 №37493-08	B	NTSM-38			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	C	NTSM-38			
323	ПС 6 кВ Серпухов ЛПГовая, РУ 6 кВ, Ввод-1 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=1000/5 №518-50	A	ТПОФ	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14	
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №831-53	B	ТПОФ			
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	C	НТМИ-6			
				A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
				A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
				EA05RAL-BN-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
		ТТ	ТН	Счетчик	А	В		
324	ПС 6 кВ Серпухов ЛТЯВоя, РУ 6 кВ, Ввод-2 6 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=1000/5 №518-50	ТПОФ				
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №831-53	НТМИ-6				
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-Р3В-4				
325	ПС 6 кВ Серпухов ЛТЯВоя, РУ 6 кВ, Ввод-3 6 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=1000/5 №1261-59	ТПОЛ-10			УСВ-3 Пер. № 51644-12	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №831-53	НТМИ-6				
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-Р1В-3				
326	ПС 6 кВ Серпухов ЛТЯВоя, РУ 6 кВ, Ввод-4 6 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=1000/5 №1261-59	ТПОЛ-10			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №831-53	НТМИ-6				
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-Р3В-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
327	ПС 6 кВ Серпухов ТЯГОВАЯ, РУ 6 кВ, КЛ 6 кВ Ф. МОЭ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №1276-59	А Б С	ТПЛ-10У3				
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №831-53	А Б С	НТМИ-6				
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97		ЕА05RAL-BN-4				
328	ПС 110 кВ Сетовка, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1	ТТ	Кт=0,2S Ктт=100/1 №23256-11	А Б С	ТБМО-110 УХЛ1		RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	Кт=0,2 Ктн=110000/v3/100/v3 №24218-08	А Б С	НАМИ-110 УХЛ1		RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06		А1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
329	ПС 110 кВ Сетовка, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т2	ТТ	Кт=0,2S Ктт=100/1 №23256-11	А Б С	ТБМО-110 УХЛ1				
		ТН	Кт=0,2 Ктн=110000/v3/100/v3 №24218-08	А Б С	НАМИ-110 УХЛ1				
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06		А1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6		
330	ПС 110 кВ Сетовка, РУ 35 кВ, Ф. Сетовка- Жаворонки	ТТ	Кт=0,2S Ктт=200/1 №37491-08	А	STSM-38		<p>RTU-327 Пер. № 19495-03</p> <p>RTU-327 Пер. № 41907-09</p> <p>ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14</p> <p>УСВ-3 Пер. № 51644-12</p> <p>Метроном-50М Пер. № 68916-17</p> <p>ССВ-1Г Пер. № 58301-14</p>			
ТН	Кт=0,5 Ктн=35000/√3/100/√3 №37493-08	А	NTSM-38	B	NTSM-38					
Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	C	NTSM-38	A1802RALXQ-P4GB-DW-4						
ТТ	Кт=0,2S Ктт=75/1 №37491-08	А	STSM-38	B	STSM-38					
ТН	Кт=0,5 Ктн=35000/√3/100/√3 №37493-08	C	STSM-38	A	NTSM-38					
Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	B	NTSM-38	C	NTSM-38					
332	ПС 110 кВ Сетовка, РУ 10 кВ, Ф.3	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №1276-59	А	ТТЛ-10					
ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №4947-75	B	ТТЛ-10	A	НОМ-10-66					
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	C	НОМ-10-66	EA05RL-P1B-3	НОМ-10-66					

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
		ТТ	ТН	Счетчик	А	В	С		
333	ПС 110 кВ Сетовка, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №2363-68,1276-59	ТПЛМ-10	EA05RL-P1B-3	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12		
		ТН	Кт=0,2 Ктн=10000/100 №11094-87	НАМИ-10					
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97						
334	ПС 110 кВ Сетовка, РУ 10 кВ, Ф.5	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №2363-68	ТПЛМ-10	EA05RL-P1B-3	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №4947-75	НОМ-10-66 НОМ-10-66 НОМ-10-66					
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97						
335	ПС 110 кВ Сетовка, РУ 10 кВ, Ф.6	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №2363-68	ТПЛМ-10	EA05RL-P1B-3	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
		ТН	Кт=0,2 Ктн=10000/100 №11094-87	НАМИ-10					
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
				A	B	C		
336	ПС 110 кВ Сетовка, РУ 10 кВ, Ф.7	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №2363-68	ТПJM-10			RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №4947-75	НOM-10-66 НOM-10-66 НOM-10-66				
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3				
337	ПС 35 кВ Софрино Тяговая, РУ 35 кВ, КВ-1 35 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=300/1 №37491-08	STSM-38 STSM-38 STSM-38			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
		ТН	Кт=0,5 Ктн=35000/√3/100/√3 №37493-08	NTSM-38 NTSM-38 NTSM-38				
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
338	ПС 35 кВ Софрино Тяговая, РУ 35 кВ, КВ-2 35 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=300/1 №37491-08	STSM-38 STSM-38 STSM-38			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
		ТН	Кт=0,5 Ктн=35000/√3/100/√3 №37493-08	NTSM-38 NTSM-38 NTSM-38				
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
		ТТ	ТН	Счетчик	А	В	С		
339	ПС 35 кВ Софрино ЛТЯГОВАЯ, КРУН 10 кВ, Ф. КРУН-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктл=50/5 №6009-77	ТОЛ-10 УТ2	СЭТ-4ТМ.03.01	А В С	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	Кт=0,2 Ктл=10000/100 №11094-87	ТОЛ-10 УТ2					
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №27524-04	НАМИ-10 У2					
340	ПС 35 кВ Софрино ЛТЯГОВАЯ, ШИНЫ С.Н. ЛТЯГОВОЙ ПОДСТАЦИИ 0,23 кВ, ввод 0,23 кВ ТСН-2	ТТ	Кт=0,5S Ктл=600/5 №15173-01	ТШП 0,66	СЭТ-4ТМ.03.09	А В С	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		ТН	Кт= Ктл= №	ТШП 0,66					
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №27524-04	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14					
341	ПС 110 кВ Софрино, ШИНЫ С.Н. 0,23 кВ, Ф. МОЛЭС	ТТ	Кт=0,5 Ктл=200/5 №28139-12	ТТИ	СЭТ-4ТМ.03М.09	А В С		ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		ТН	Кт= Ктл= №	ТТИ					
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №36697-08						

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
342	ПС 110 кВ Степная, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	Кт=0,2S Ктт=150/1 №60541-15 Кт=0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 №60353-15 Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М.16	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		B			ТБМО-110 УХЛ1				
		C			ТБМО-110 УХЛ1				
343	ПС 110 кВ Степная, ввод 10 кВ Т1	ТН	Кт=0,5 Ктт=1500/5 №1261-59 Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69 Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	СЭТ-4ТМ.03М.16	A	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		B			ТПОЛ-10				
		C			ТПОЛ-10				
344	ПС 110 кВ Степная, ввод 0,22 кВ ТСН-1	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	СЭТ-4ТМ.03М.16	A	ЕА05RL-P1B-3	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		ТТ			ТТИ-А				
		ТН			ТТИ-А				
344	ПС 110 кВ Степная, ввод 0,22 кВ ТСН-1	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	СЭТ-4ТМ.03М.16	A	ЕА05RL-P1B-3	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		ТТ			ТТИ-А				
		ТН			ТТИ-А				



Продолжение таблицы 4

1	2	3	4			5	6		
345	ПС 110 кВ Столбовая, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1	ТТ Кт=0,2S Ктт=100/1 №23256-05 Кт=0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 №24218-03	А	ТБМО-110 УХЛ1	СЭТ-4ТМ.03	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12		
		ТН Кт=0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 №24218-03	В	ТБМО-110 УХЛ1				Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		Счетчик Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	С	НАМИ-110 УХЛ1					ССВ-1Г Рег. № 58301-14
346	ПС 110 кВ Столбовая, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т2	ТТ Кт=0,2S Ктт=100/1 №23256-05 Кт=0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 №24218-03	А	ТБМО-110 УХЛ1	СЭТ-4ТМ.03	RTU-327 Рег. № 41907-09			
		ТН Кт=0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 №24218-03	В	ТБМО-110 УХЛ1					
		Счетчик Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	С	НАМИ-110 УХЛ1					
347	ПС 110 кВ Столбовая, РУ 10 кВ, Ф.1	ТТ Кт=0,5 Ктт=600/5 №1261-59 Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53 Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А	ТПОЛ-10	СЭТ-4ТМ.03				
		ТН Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	В	ТПОЛ-10					
		Счетчик Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	НТМИ-10					
				EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
		ТТ	ТН	Счетчик	А	В	С		
348	ПС 110 кВ Столбовая, РУ 10 кВ, Ф.2	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №1276-59	ТИЛ-10	СЭТ-4ТМ.03М	А	УСВ-3 Рег. № 51644-12	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	НТМИ-10		В			
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-12	С		С			
349	ПС 110 кВ Столбовая, РУ 10 кВ, Ф.3	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №47958-11	ТИЛ	СЭТ-4ТМ.03М	А	УСВ-3 Рег. № 51644-12	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	НТМИ-10		В			
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С		С			
350	ПС 110 кВ Столбовая, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	Кт=0,5 Ктт=150/5 №1276-59	ТИЛ-10	ЭА05RL-Р1В-3	А	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	НТМИ-10		В			
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С		С			

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6		
		ТТ	ТН	Кт=0,5 Ктт=300/5 №1276-59	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97			Кт=0,5 Ктт=300/5 №47958-11	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53
351	ПС 110 кВ Столбовая, РУ 10 кВ, Ф.8	ТТ	ТН	EA05RL-P1B-3	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12			
					НТМИ-10					
352	ПС 110 кВ Столбовая, РУ 10 кВ, Ф.9	ТТ	ТН	EA05RL-P1B-3	ТПЛ	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17			
					НТМИ-10					
353	ПС 110 кВ Столбовая, РУ 10 кВ, Ф.10	ТТ	ТН	EA05RL-P1B-3	ТПЛМ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14			
					ТПЛ-10У3					
					НТМИ-10					
		Счетчик	Счетчик	EA05RL-P1B-3						

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
		ТТ	ТН	Счетчик	А	В	С		
354	ПС 10 кВ Тапшом тяговая, РУ 10 кВ, Ввод 10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=400/5 №2473-00	ТЛМ-10					
		ТН	Кт=0,2 Ктн=10000/100 №11094-87	НАМИ-10					
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
355	ПС 6 кВ Темпы тяговая, РУ 6 кВ, Ввод-1 6 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=1000/5 №1261-59	ТПОЛ-10			RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №380-49	НТМИ-6					
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
356	ПС 6 кВ Темпы тяговая, РУ 6 кВ, Ввод-2 6 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=1000/5 №1261-59	ТПОЛ-10			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №831-53	НТМИ-6					
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3	4	5	6
357	ПС 110 кВ Транспорная, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ, Т1	ТТ Кт=0,2 Ктт=150/5 №15651-96 ТН Кт=0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 №60353-15 Счетчик Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-17	А ТГ 145 Б ТГ 145 С ТГ 145 А НАМИ Б НАМИ С НАМИ СЭТ-4ТМ.03М	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
358	ПС 110 кВ Транспорная, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ, Т2	ТТ Кт=0,2 Ктт=150/5 №15651-96 ТН Кт=0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 №60353-15 Счетчик Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-17	А ТГ 145 Б ТГ 145 С ТГ 145 А НАМИ Б НАМИ С НАМИ СЭТ-4ТМ.03М	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
359	ПС 110 кВ Транспорная, РУ 10 кВ, Ф.2	ТТ Кт=0,5 Ктт=300/5 №15128-07 ТН Кт=0,5 Ктн=10000/100 №16687-97 Счетчик Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А ТОЛ 10-1 Б ТОЛ 10-1 С ТОЛ 10-1 А НАМИТ-10 Б НАМИТ-10 С НАМИТ-10 ЕА05RL-P1B-3	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
					A	B	C		
360	ПС 110 кВ Транспорная, РУ 10 кВ, яч.17, Ф.5	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №1276-59	ТПЛ-10					
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №16687-97	НАМИТ-10					
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
361	ПС 110 кВ Транспорная, РУ 10 кВ, Ф.6	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №15128-96	ТОЛ 10-І			RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №16687-97	НАМИТ-10					Метроном-50М Рег. № 68916-17
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					ССВ-1Г Рег. № 58301-14
362	ПС 110 кВ Транспорная, РУ 10 кВ, яч.8, Ф.8	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №9143-83	ТЛК10			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №16687-97	НАМИТ-10					
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
363	ПС 110 кВ Транспорная, РУ 10 кВ, Ф.12	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №15128-96	А В С	ТОЛ 10-I				
	ТН	ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №16687-97	А В С	НАМИТ-10				
	Счетчик	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97		ЕА05RAL-РЗВ-3				
364	ПС 110 кВ Транспорная, РУ 10 кВ, Ф.Химпол	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №6009-77	А В С	ТОЛ-10 УТ2		RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
	ТН	ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №16687-97	А В С	НАМИТ-10		RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
	Счетчик	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97		ЕА05RL-Р1В-3		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
365	ПС 110 кВ Трудовая, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Икша-Белый Раст I цепь с отпайкой на ПС Трудовая	ТТ	Кт=0,2S Ктт=100/1 №60541-15	А В С	ТБМО-110 УХЛ1				
	ТН	ТН	Кт=0,2 Ктн=110000/v3/100/v3 №60353-15	А В С	НАМИ				
	Счетчик	Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-17		СЭТ-4ТМ.03М.16				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
366	ПС 110 кВ Трудовая, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Икша-Белый Раст II цепь с отпайкой на ПС Трудовая	ТТ	КГ=0,2S КТТ=100/1 №60541-15	А ТБМО-110 УХЛ1 В ТБМО-110 УХЛ1 С ТБМО-110 УХЛ1	А НАМИ В НАМИ С НАМИ	СЭТ-4ТМ.03М.16	РТУ-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
367	ПС 110 кВ Трудовая, РУ 10 кВ, ввод 10 кВ Т1	ТТ	КГ=0,5 КТТ=1000/5 №1261-59	А ТПОЛ-10 В С ТПОЛ-10	А В С	НТМИ-10-66	РТУ-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
368	ПС 110 кВ Трудовая, РУ 10 кВ, ввод 10 кВ Т2	Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А ТПОЛ-10 В С ТПОЛ-10	А В С	ЕА05RAL-Р3В-3	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
		Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А ТПОЛ-10 В С	А В С	ЕА05RAL-Р3В-3		



Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
369	ПС 110 кВ Трудовая, РУ 10 кВ, Ф.3	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №2363-68	А В С	ТПЛМ-10				
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А В С	НТМИ-10-66				
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97		ЕА05RAL-P1B-3				
370	ПС 110 кВ Трудовая, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №2363-68	А В С	ТПЛМ-10		РТУ-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А В С	НТМИ-10-66		РТУ-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97		ЕА05RAL-P1B-3		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
371	ПС 110 кВ Трудовая, РУ 10 кВ, Ф.7	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №1276-59	А В С	ТПЛ-10У3				
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А В С	НТМИ-10-66				
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97		ЕА05RAL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
					A	B	C		
372	ПС 110 кВ Трудовая, РУ 10 кВ, Ф.8	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №2363-68	ТПЛМ-10	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Метроном-50М Рег. № 68916-17	ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	НТМИ-10-66					
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-РЗВ-3					
373	ПС 110 кВ Трудовая, РУ 10 кВ, Ф.9	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №1261-02	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	RTU-327 Рег. № 41907-09	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	НТМИ-10-66					
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
374	ПС 110 кВ Трудовая, РУ 10 кВ, Ф.10	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №1261-02	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	НТМИ-10-66					
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
375	ПС 110 кВ Трудюва, РУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т2	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №51178-12, 22944-07	A	ТПОЛ-10				
				B					
				C					
375	ПС 110 кВ Трудюва, РУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1	ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66				
				B					
				C					
375	ПС 110 кВ Трудюва, РУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-P1B-3					УСВ-3 Рег. № 51644-12
				ЕА05RAL-P1B-3					
				ЕА05RAL-P1B-3					
376	ПС 110 кВ Тучково, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1	ТТ	Кт=0,2S Ктт=150/1 №37850-08	A	ВАУ-123			RTU-327 Рег. № 19495-03	
				B					
				C					
376	ПС 110 кВ Тучково, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т2	ТН	Кт=0,2 Ктн=110000/v3/100/v3 №37850-08	A	ВАУ-123			RTU-327 Рег. № 41907-09	
				B					
				C					
376	ПС 110 кВ Тучково, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т2	Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14
				A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
				A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
377	ПС 110 кВ Тучково, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т2	ТТ	Кт=0,2S Ктт=150/1 №37850-08	A	ВАУ-123				
				B					
				C					
377	ПС 110 кВ Тучково, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т2	ТН	Кт=0,2 Ктн=110000/v3/100/v3 №37850-08	A	ВАУ-123				
				B					
				C					
377	ПС 110 кВ Тучково, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т2	Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
				A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
				A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
378	ПС 110 кВ Тучково, РУ 35 кВ, Ввод-1 35 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=200/1 №37491-08  Кт=0,5 Ктн=35000/√3/100/√3 №37493-08	A	STSM-38	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
				B	STSM-38			
				C	STSM-38			
		ТН	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A	NTSM-38	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
				B	NTSM-38			
				C	NTSM-38			
379	ПС 110 кВ Тучково, РУ 35 кВ, Ввод-2 35 кВ	Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
		ТТ		A	STSM-38			
				B	STSM-38			
		ТН	Кт=0,5 Ктн=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09		
				B				
				C				
380	ПС 110 кВ Тучково, РУ 10 кВ, Ф.1	Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
		ТТ		A	ТПЛ-10			
				B	ТПЛ-10			
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	A	НТМИ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09		
				B				
				C				
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-PIB-3			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
		ТТ	ТН	Счетчик	А	В	С		
381	ПС 110 кВ Тучково, РУ 10 кВ, Ф.2	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №814-53	ТПФМУ-10					
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	НТМИ-10					
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-PIB-3					
382	ПС 110 кВ Тучково, РУ 10 кВ, Ф.5	ТТ	Кт=0,5 Ктт=150/5 №1276-59	ТПЛ-10			RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	НТМИ-10					
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-PIB-3					
383	ПС 110 кВ Тучково, РУ 10 кВ, Ф.6	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №1856-63	ТВЛМ-10			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-ПГ Рег. № 58301-14	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	НТМИ-10					
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-PIB-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
384	ПС 110 кВ Тучково, РУ 10 кВ, Ф.7	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №2363-68	А	ТПJM-10				
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	А	НТМИ-10	В			
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	ЕА05RL-PIB-3				
385	ПС 110 кВ Тучково, РУ 10 кВ, Ф.8	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №1276-59	А	ТПJ-10	В	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	А	НТМИ-10	В	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	ЕА05RL-PIB-3		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
386	ПС 110 кВ Тучково, РУ 10 кВ, Ф.9	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №1276-59	А	ТПJ-10	В			
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	А	НТМИ-10	В			
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	ЕА05RAL-PIB-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6	
387	ПС 110 кВ Тучково, РУ 10 кВ, Ф.10	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №2363-68,1276-59	А	ТПЛМ-10					
				В						
				С						
387	ПС 110 кВ Тучково, РУ 10 кВ, Ф.10	ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	А	НТМИ-10					
				В						
				С						
387	ПС 110 кВ Тучково, РУ 10 кВ, Ф.10	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-Р1В-3						
				А	ТПЛМ-10					
				В						
С										
388	ПС 110 кВ Тучково, РУ 10 кВ, Ф.12	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №2363-68	А	НТМИ-10			РТУ-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
				В						
				С						
388	ПС 110 кВ Тучково, РУ 10 кВ, Ф.12	ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	А	НТМИ-10			РТУ-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				В						
				С						
388	ПС 110 кВ Тучково, РУ 10 кВ, Ф.12	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				А	ТВЛМ-10					
				В						
С										
389	ПС 110 кВ Тучково, РУ 10 кВ, Ф.14	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №1856-63	А	НТМИ-10					
				В						
				С						
389	ПС 110 кВ Тучково, РУ 10 кВ, Ф.14	ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	А	НТМИ-10					
				В						
				С						
389	ПС 110 кВ Тучково, РУ 10 кВ, Ф.14	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3						
				А	ТВЛМ-10					
				В						
С										

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
					A	B	C		
390	ПС 110 кВ Тучково, КРУН 10 кВ, Ф.16	ТН	Кт=0,5 Ктт=10000/100 №831-53	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №1276-59,2363-68	ТПJM-10	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17  ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
				ТН	Кт=0,5 Ктт=10000/100 №831-53	НТМИ-10			
				Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3			
391	ПС 110 кВ Тучково, КРУН 10 кВ, Ф.17	ТН	Кт=0,5 Ктт=10000/100 №831-53	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №2363-68	ТПJM-10	RTU-327 Рег. № 19495-03  RTU-327 Рег. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14		
				ТН	Кт=0,5 Ктт=10000/100 №831-53	НТМИ-10			
				Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3			
392	ПС 110 кВ Тучково, КРУН 10 кВ, Ф.18	ТН	Кт=0,5 Ктт=10000/100 №831-53	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №2363-68	ТПJM-10	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17  ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
				ТН	Кт=0,5 Ктт=10000/100 №831-53	НТМИ-10			
				Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3			



Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
		ТТ	ТН	Счетчик	А	В	С		
393	ПС 110 кВ Тучково, КРУН 10 кВ, Ф.19	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №1276-59	ТИЛ-10	EA05RL-P1B-3	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	6	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	НТМИ-10					
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97						
394	ПС 110 кВ Тучково, КРУН 10 кВ, Ф.20	ТТ	Кт=0,5 Ктт=75/5 №22192-07	ТИЛ-10-М	EA05RL-P1B-3	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	6	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	НТМИ-10					
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97						
395	ПС 110 кВ Тучково, КРУН 10 кВ, Ф.21	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №58720-14	ТЛК-СТ-10	EA05RL-P1B-3	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	6	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	НТМИ-10					
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6			
					A	B	C					
396	ПС 110 кВ Тучково, КРУН 10 кВ, Ф.24	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №8913-82	ТВК-10	ТВК-10							
				ТН						НТМИ-10		
				Счетчик						EA05RL-P1B-3		
		397	ПС 110 кВ Узново, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1	ТТ	Кт=0,2S Ктт=150/1 №79483-20	ТБМО-110 УХЛ1	ТБМО-110 УХЛ1	ТБМО-110 УХЛ1	УСВ-3 Рег. № 51644-12	РТУ-327 Рег. № 19495-03		
ТН	НАМИ-110 УХЛ1											
Счетчик	EA02RAL-P3B-4											
398	ПС 110 кВ Узново, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т2			ТН	Кт=0,2 Ктт=110000/v3/100/v3 №24218-08	ТБМО-110 УХЛ1	ТБМО-110 УХЛ1	ТБМО-110 УХЛ1	Метроном-50М Рег. № 68916-17	РТУ-327 Рег. № 41907-09		
						ТН						НАМИ-110 УХЛ1
						Счетчик						EA02RAL-P3B-4
398	ПС 110 кВ Узново, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т2	ТН	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ТБМО-110 УХЛ1	ТБМО-110 УХЛ1	ТБМО-110 УХЛ1	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14				
				ТН						НАМИ-110 УХЛ1		
				Счетчик						EA02RAL-P3B-4		

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
399	ПС 110 кВ Узьново, РУ 10 кВ, Ф.1	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №1276-59	А В С	ТПЛ-10				
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А В С	НТМИ-10-66				
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
400	ПС 110 кВ Узьново, РУ 10 кВ, Ф.3	ТТ	Кт=0,5 Ктт=75/5 №1276-59	А В С	ТПЛ-10		RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А В С	НТМИ-10-66				
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
401	ПС 110 кВ Узьново, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №1276-59	А В С	ТПЛ-10		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А В С	НТМИ-10-66				
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
402	ПС 110 кВ Черусты ТЯГОВАЯ, ОРУ 110 кВ, ВВОД 110 кВ Т1	ТТ	Кг=0,2S Ктт=150/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
		ТН	Кг=0,2 Ктн=11000/√3/100/√3 №24218-08	Б	ТБМО-110 УХЛ1			
		Счетчик	Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	С	ТБМО-110 УХЛ1			
403	ПС 110 кВ Черусты ТЯГОВАЯ, ОРУ 110 кВ, ВВОД 110 кВ Т2	ТТ	Кг=0,2S Ктт=150/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17	
		ТН	Кг=0,2 Ктн=11000/√3/100/√3 №24218-08	Б	НАМИ-110 УХЛ1			
		Счетчик	Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	С	НАМИ-110 УХЛ1			
404	ПС 110 кВ Черусты ТЯГОВАЯ, РУ 35 кВ, ВВОД 35 кВ Т1	ТТ	Кг=0,2S Ктт=400/1 №37491-08	А	STSM-38	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14	
		ТН	Кг=0,5 Ктн=35000/√3/100/√3 №37493-08	Б	STSM-38			
		Счетчик	Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	С	STSM-38			
				СЭТ-4ТМ.03				
				СЭТ-4ТМ.03				
				А1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
405	ПС 110 кВ Черусти Тяговая, РУ 35 кВ, ввод 35 кВ Т2	ТТ	Кт=0,2S Ктт=400/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	6	
		ТН		B	STSM-38				
		Счетчик		C	STSM-38				
406	ПС 110 кВ Черусти Тяговая, РУ 10 кВ, Ф.16	ТТ	Ктн=35000/v3/100/v3 №37493-08	A	NTSM-38	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	6	
		ТН		B	NTSM-38				
		Счетчик		C	NTSM-38				
407	ПС 6 кВ Чехов тяговая, РУ 6 кВ, Ввод-1 6 кВ	ТТ	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	6
		ТН		A	ТПЛ-10				
		Счетчик		B	ТПЛ-10				
406	ПС 110 кВ Черусти Тяговая, РУ 10 кВ, Ф.16	ТТ	Кт=0,5 Ктт=75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	6	
		ТН		B	ТПЛ-10				
		Счетчик		C	ТПЛ-10				
407	ПС 6 кВ Чехов тяговая, РУ 6 кВ, Ввод-1 6 кВ	ТТ	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	НАМИТ-10-2 УХЛ2			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	6
		ТН		A	НАМИТ-10-2 УХЛ2				
		Счетчик		B	НАМИТ-10-2 УХЛ2				
407	ПС 6 кВ Чехов тяговая, РУ 6 кВ, Ввод-1 6 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=1000/5 №518-50	ЕА05RL-PIB-3			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	6
		ТН		A	ТПОФ				
		Счетчик		B	ТПОФ				
407	ПС 6 кВ Чехов тяговая, РУ 6 кВ, Ввод-1 6 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=6000/100 №380-49	ЕА05RL-PIB-3			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	6
		ТН		A	ТПОФ				
		Счетчик		B	ТПОФ				
407	ПС 6 кВ Чехов тяговая, РУ 6 кВ, Ввод-1 6 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=6000/100 №380-49	НАМИТ-10-2 УХЛ2			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	6
		ТН		A	НАМИТ-10-2 УХЛ2				
		Счетчик		B	НАМИТ-10-2 УХЛ2				
407	ПС 6 кВ Чехов тяговая, РУ 6 кВ, Ввод-1 6 кВ	ТТ	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-PIB-3			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	6
		ТН		A	ТПОФ				
		Счетчик		B	ТПОФ				
407	ПС 6 кВ Чехов тяговая, РУ 6 кВ, Ввод-1 6 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=6000/100 №380-49	НАМИТ-10-2 УХЛ2			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	6
		ТН		A	НАМИТ-10-2 УХЛ2				
		Счетчик		B	НАМИТ-10-2 УХЛ2				
407	ПС 6 кВ Чехов тяговая, РУ 6 кВ, Ввод-1 6 кВ	ТТ	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-BN-4			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	6
		ТН		A	НАМИТ-10-2 УХЛ2				
		Счетчик		B	НАМИТ-10-2 УХЛ2				

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
					A	Б	С		
408	ПС 6 кВ Чехов тяговая, РУ 6 кВ, Ввод-2 6 кВ	ТТ	КГ=0,5 КГТ=1000/5 №518-50	А	ТПОФ			РТУ-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				Б	ТПОФ				
				С	НТМИ-6				
409	ПС 110 кВ Чеховская, ввод 110 кВ Т1	ТН	КГ=0,5 КГТН=6000/100 №380-49	А	ЕА05RAL-BN-4			РТУ-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				Б	ЕА05RAL-BN-4				
				С	ЕА05RAL-BN-4				
410	ПС 110 кВ Чеховская, РУ 10 кВ, ввод 10 кВ Т1	Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А	СЭТ-4ТМ.03М.16			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				Б	СЭТ-4ТМ.03М.16				
				С	СЭТ-4ТМ.03М.16				
408	ПС 6 кВ Чехов тяговая, РУ 6 кВ, Ввод-2 6 кВ	ТТ	КГ=0,2S КГТ=100/1 №60541-15	А	ТБМО-110 УХЛ1			РТУ-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				Б	ТБМО-110 УХЛ1				
				С	ТБМО-110 УХЛ1				
409	ПС 110 кВ Чеховская, ввод 110 кВ Т1	ТН	КГ=0,2 КГТН=110000/√3/100/√3 №60353-15	А	НАМИ			РТУ-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				Б	НАМИ				
				С	НАМИ				
410	ПС 110 кВ Чеховская, РУ 10 кВ, ввод 10 кВ Т1	Счетчик	КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-17	А	СЭТ-4ТМ.03М.16			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				Б	СЭТ-4ТМ.03М.16				
				С	СЭТ-4ТМ.03М.16				
408	ПС 6 кВ Чехов тяговая, РУ 6 кВ, Ввод-2 6 кВ	ТТ	КГ=0,5 КГТ=1000/5 №2473-69	А	ТЛМ-10			РТУ-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				Б	ТЛМ-10				
				С	ТЛМ-10				
409	ПС 110 кВ Чеховская, ввод 110 кВ Т1	ТН	КГ=0,5 КГТН=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66			РТУ-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				Б	НТМИ-10-66				
				С	НТМИ-10-66				
410	ПС 110 кВ Чеховская, РУ 10 кВ, ввод 10 кВ Т1	Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А	ЕА05RAL-P3B-3			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				Б	ЕА05RAL-P3B-3				
				С	ЕА05RAL-P3B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
411	ПС 110 кВ Чисмена, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1	ТТ	Кт=0,2S Ктт=150/1 №60541-15,23256-05,23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
		ТН	Кт=0,2 Ктн=11000/√3/100/√3 №24218-08	Б	ТБМО-110 УХЛ1			
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	С	ТБМО-110 УХЛ1			
412	ПС 110 кВ Чисмена, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т2	ТТ	Кт=0,2S Ктт=300/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17	
		ТН	Кт=0,2 Ктн=11000/√3/100/√3 №24218-08	Б	НАМИ-110 УХЛ1			
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	С	НАМИ-110 УХЛ1			
413	ПС 110 кВ Чисмена, РУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Чисмена-Устиново	ТТ	Кт=0,2S Ктт=300/1 №37491-08	А	STSM-38	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=35000/√3/100/√3 №37493-08	Б	STSM-38			
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	С	NTSM-38			
				СЭТ-4ТМ.03				
				СЭТ-4ТМ.03				
				A1802RALQ-P4GB-DW-4				





Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
		ТТ	ТН	Счетчик	А	В	С		
417	ПС 10 кВ Шаховская 10 кВ	КГ=0,5 КГГ=400/5 №1276-59,2363-68	ТИЛ-10У3	НАМИ-10 У2	А	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Метроном-50М Рег. № 68916-17	СВВ-1Г Рег. № 58301-14	
		КГ=0,2 КГН=10000/100 №11094-87	Б						
		КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С						
418	ПС 10 кВ Шаховская 0,4 кВ ТСН-1	КГ=0,5 КГГ=200/5 №17551-03	Т-0,66 У3	ЕА05RL-PIB-3	А	RTU-327 Рег. № 19495-03	RTU-327 Рег. № 41907-09	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
		КГ= КГН= №	Б						
		КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С						
419	ПС 110 кВ Швардино, ОПУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1	КГ=0,2S КГГ=100/1 №79483-20	ТБМО-110 УХЛ1	ЕА05RL-PIB-4	А	RTU-327 Рег. № 41907-09	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	СВВ-1Г Рег. № 58301-14	
		КГ=0,2 КГН=110000/√3/100/√3 №24218-03	Б						
		КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	С						
		Счетчик	ЕА02RAL-P3B-4						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
420	ПС 110 кВ Швардино, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т2	ТТ	Кт=0,2S Ктт=100/1 №79483-20	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	Кт=0,2 Ктн=11000/√3/100/√3 №24218-03	Б	ТБМО-110 УХЛ1			
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	С	ТБМО-110 УХЛ1			
421	ПС 110 кВ Швардино, РУ 35 кВ, ввод 35 кВ Т1	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №664-51	А	ТФН-35	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=35000/√3/100/√3 №912-70	Б	ТФН-35			
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	ЗНОМ-35-65 ЗНОМ-35-65 ЗНОМ-35-65			
422	ПС 110 кВ Швардино, РУ 35 кВ, ввод 35 кВ Т2	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №664-51	А	ТФН-35	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=35000/√3/100/√3 №912-70	Б	ТФН-35			
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	ЗНОМ-35-65 ЗНОМ-35-65 ЗНОМ-35-65			
				EA02RAL-P3B-4				
				EA05RAL-P3B-3				
				EA05RAL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
423	ПС 110 кВ Швардино, РУ 10 кВ, Ф.1	ТТ	КГ=0,5 КГТ=200/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	5	УСВ-3 Рег. № 51644-12	6	
				B					
				C					
423	ПС 110 кВ Швардино, РУ 10 кВ, Ф.1	ТН	КГ=0,5 КГТ=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	5	УСВ-3 Рег. № 51644-12	6	
				B					
				C					
423	ПС 110 кВ Швардино, РУ 10 кВ, Ф.1	Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-PIB-3			5	УСВ-3 Рег. № 51644-12	6
				A	ТПЛ-10	РТУ-327 Рег. № 19495-03			
				B	ТПЛМ-10				
C	НАМИ-10-95 УХЛ2	Метроном-50М Рег. № 68916-17							
424	ПС 110 кВ Швардино, РУ 10 кВ, Ф.2		ТН	КГ=0,5 КГТ=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	5	Метроном-50М Рег. № 68916-17	6
					B				
		C							
424	ПС 110 кВ Швардино, РУ 10 кВ, Ф.2	Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-PIB-3			5	Метроном-50М Рег. № 68916-17	6
				A	ТВЛМ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14			
				B	ТВЛМ-10				
C	НАМИ-10-95 УХЛ2								
425	ПС 110 кВ Швардино, РУ 10 кВ, Ф.3	ТТ	КГ=0,5 КГТ=200/5 №1856-63	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	5	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	6	
				B					
				C					
425	ПС 110 кВ Швардино, РУ 10 кВ, Ф.3	ТН	КГ=0,5 КГТ=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	5	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	6	
				B					
				C					
425	ПС 110 кВ Швардино, РУ 10 кВ, Ф.3	Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-PIB-3			5	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	6
				A	ТВЛМ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14			
				B	ТВЛМ-10				
C	НАМИ-10-95 УХЛ2								

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6	
		Счетчик	Кт=0,5 Кгг=200/5 №2363-68	Кт=0,5 Кгг=10000/100 №20186-05	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А	В			С
426	ПС 110 кВ Швардино, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ			ТПЛМ-10					
		ТН			НАМИ-10-95 УХЛ2					
		Счетчик			ЕА05RL-PIB-3					
427	ПС 35 кВ Шелково- Тяговая, РУ 35 кВ, Ввод Западныи 35 кВ	ТТ	Кт=0,2S Кгг=400/1 №37491-08		STSM-38			УСВ-3 Рег. № 51644-12		
		ТН	Кт=0,5 Кгг=35000/√3/100/√3 №37493-08		NTSM-38					Метроном-50М Рег. № 68916-17
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06		NTSM-38					
428	ПС 35 кВ Шелково- Тяговая, РУ 35 кВ, Ввод Восточныи 35 кВ	ТТ	Кт=0,2S Кгг=400/1 №37491-08		STSM-38					
		ТН	Кт=0,5 Кгг=35000/√3/100/√3 №37493-08		NTSM-38					
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06		NTSM-38					А1802RALXQ-P4GB-DW-4

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
429	ПС 110 кВ Электроули, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1	ТТ	Кг=0,2S Кгт=100/1 №79483-20	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
				В	ТБМО-110 УХЛ1			
				С	ТБМО-110 УХЛ1			
429	ПС 110 кВ Электроули, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1	ТН	Кг=0,2 Кгн=11000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				В	НАМИ-110 УХЛ1			
				С	НАМИ-110 УХЛ1			
429	ПС 110 кВ Электроули, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1	Счетчик	Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RAL-P3B-4			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				ЕА02RAL-P3B-4				
				ЕА02RAL-P3B-4				
430	ПС 110 кВ Электроули, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т2	ТТ	Кг=0,2S Кгт=150/1 №79483-20	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
				В	ТБМО-110 УХЛ1			
				С	ТБМО-110 УХЛ1			
430	ПС 110 кВ Электроули, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т2	ТН	Кг=0,2 Кгн=11000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				В	НАМИ-110 УХЛ1			
				С	НАМИ-110 УХЛ1			
430	ПС 110 кВ Электроули, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т2	Счетчик	Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RAL-P3B-4			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				ЕА02RAL-P3B-4				
				ЕА02RAL-P3B-4				
431	ПС 110 кВ Электроули, ОРУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	Кг=0,5 Кгт=150/5 №1261-02	А	ТПОЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
				В	ТПОЛ-10			
				С	ТПОЛ-10			
431	ПС 110 кВ Электроули, ОРУ 10 кВ, Ф.4	ТН	Кг=0,2 Кгн=10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
				В	НАМИ-10			
				С	НАМИ-10			
431	ПС 110 кВ Электроули, ОРУ 10 кВ, Ф.4	Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				ЕА05RL-P1B-3				
				ЕА05RL-P1B-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
		ТТ	ТН	Счетчик	А	В	С		
432	ПС 110 кВ Электроули, РУ 10 кВ, Ф.8	ТТ	КТ=0,5 КТГ=150/5 №22192-03	ТИЛ-10-М					
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	ТИЛ-10-М					
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	НАМИ-10					
433	ПС 110 кВ Яганово, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т1	ТТ	КТ=0,2S КТГ=100/1 №23256-05	ТБМО-110 УХЛ1	ЕА05RL-Р1В-3			RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	ТБМО-110 УХЛ1					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-12	НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1					
434	ПС 110 кВ Яганово, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т2	ТТ	КТ=0,2S КТГ=100/1 №23256-05	СЭТ-4ТМ.03М.16				ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	ТБМО-110 УХЛ1					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1					
				ЕА02RAL-Р3В-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
435	ПС 110 кВ Яганово, РУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Яганово- Ялфимово	ТТ	Кт=0,2S Ктт=75/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=35000/√3/100/√3 №912-70	B	STSM-38			
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	C	STSM-38			
436	ПС 110 кВ Яганово, РУ 10 кВ, Ф.3	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	B	ТПЛ-10			
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	C	НАМИ-10-95 УХЛ2			
437	ПС 110 кВ Яганово, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	Кт=0,5 Ктт=800/5 №1261-59	A	EA05RL-PIB-3	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №4947-75	B	ТПОЛ-10			
		Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	C	НОМ-10-66 НОМ-10-66 НОМ-10-66			

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
		ТТ	ТН	Счетчик	А	В	С		
438	ПС 110 кВ Яганово, РУ 10 кВ, Ф.6	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №1276-59,2363-68	А	ТПЛ-10				
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №4947-75	В	ТПЛМ-10				
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	НОМ-10-66 НОМ-10-66 НОМ-10-66				
439	ПС 110 кВ Навля-Тяговая, ф.1 10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №70106-17	А	ТОЛ-СВЭЛ-10		RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	В	ТОЛ-СВЭЛ-10				
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	НТМИ-10				
440	ПС 110 кВ Навля-Тяговая, ф.2 10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=30/5 №70106-17	А	ТОЛ-СВЭЛ-10		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	В	ТОЛ-СВЭЛ-10				
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	С	НТМИ-10				
					EA05RL-PIB-3				
					EA05RAL-P3B-3				
					EA05RL-PIB-3				



Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
					A	B	C		
441	ПС 110 кВ Жукотская, ф. ПЭ Брянск 10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=75/5 №1276-59	ТПЛ-10	НАМИ-10-95 УХЛ2				
				ТПЛ-10					
				НАМИ-10-95 УХЛ2					
441	ПС 110 кВ Жукотская, ф. ПЭ Брянск 10 кВ	ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-00	A	ЕА05RL-PIB-3				
				B					
				C					
441	ПС 110 кВ Жукотская, ф. ПЭ Брянск 10 кВ	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	A	ЕА05RL-PIB-3				
				B					
				C					
442	ПС 110 кВ Восточная (ПС Брянск Восточный), ф.601 6 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №2363-68	ТПЛМ-10	НАМИ-10-95 УХЛ2		RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
				ТПЛМ-10					
				НАМИ-10-95 УХЛ2					
442	ПС 110 кВ Восточная (ПС Брянск Восточный), ф.601 6 кВ	ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				B					
				C					
442	ПС 110 кВ Восточная (ПС Брянск Восточный), ф.601 6 кВ	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	A	ЕА05RAL-PIB-3		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
				B					
				C					
443	ПС 110 кВ Восточная (ПС Брянск Восточный), ф.602 6 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №1276-59,2363-68	ТПЛ-10	НАМИ-10-95 УХЛ2				
				ТПЛМ-10					
				НАМИ-10-95 УХЛ2					
443	ПС 110 кВ Восточная (ПС Брянск Восточный), ф.602 6 кВ	ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-05	A	ЕА05RAL-PIB-3				
				B					
				C					
443	ПС 110 кВ Восточная (ПС Брянск Восточный), ф.602 6 кВ	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	A	ЕА05RAL-PIB-3				
				B					
				C					

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
					A	B	C		
444	ПС 110 кВ Восточная (ПС Брянск Восточный), ф.606 6 кВ	ТТ	КГ=0,5 КГГ=150/5 №1276-59	ТПЛ-10				RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
		ТН	КГ=0,5 КГН=6000/100 №20186-05	НАМИ-10-95 УХЛ2	A	B	C		
		Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-PIB-3					
445	ПС 110 кВ Холмечи, ввод 0,23 кВ ТСН-3	ТТ	КГ=0,5S КГГ=600/5 №71031-18	Т-0,66 У3	A	B	C	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50M Рег. № 68916-17
		ТН	КГ= КГН= №		A	B	C		
		Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-PIB-3					
446	ПС 110 кВ Кудринская Ф.6 ПЭ Бабынно 10 кВ	ТТ	КГ=0,2S КГГ=50/5 №25433-11	ТЛО-10	A	B	C	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
		ТН	КГ=0,5 КГН=10000/100 №20186-05	НАМИ-10-95 УХЛ2	A	B	C		
		Счетчик	КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №14555-02	A1R-3-0L-C25-Г+					

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
447	ПС 110 кВ Курдинская Ф.7 ПЭ Сухнинчи 10 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=50/5 №25433-11	A	ТЛО-10	5	6		
				B					
				C					
448	ПС 110 кВ Воротынский Ф.6 ПЭ Тих.путьныч 10 кВ	ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12		
				B					
				C					
449	ПС 110 кВ Воротынский Ф.7 ПЭ Бабынно 10 кВ	Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №14555-02	A	AIR-3-0L-C25-T+	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
				B					
				C					
448	ПС 110 кВ Воротынский Ф.6 ПЭ Тих.путьныч 10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №814-53	A	ТПФМ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
				B					
				C					
449	ПС 110 кВ Воротынский Ф.7 ПЭ Бабынно 10 кВ	ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	EA05RL-P1B-3			
				B					
				C					
449	ПС 110 кВ Воротынский Ф.7 ПЭ Бабынно 10 кВ	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	A	ТПФМ-10	EA05RL-P1B-3			
				B					
				C					
449	ПС 110 кВ Воротынский Ф.7 ПЭ Бабынно 10 кВ	ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2				
				B					
				C					
449	ПС 110 кВ Воротынский Ф.7 ПЭ Бабынно 10 кВ	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	A	EA05RL-P1B-3				
				B					
				C					

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
		Счетчик	Кт=0,5 Ктт=150/5 №2363-68 Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05 Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	Кт=0,5 Ктт=75/5 №814-53 Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05 Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	Кт=0,5 Ктт=150/5 №814-53 Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05 Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А В С	А В С		
450	ПС 110 кВ Тихонова Путьянь Ф.4 ПЭ Калуг 10 кВ	ТТ			ТПФМ-10		НАМИ-10-95 УХЛ2	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
		ТН			ТПФМ-10				
		Счетчик			НАМИ-10-95 УХЛ2				
451	ПС 110 кВ Тихонова Путьянь Ф.6 ПЭ Суходрев 10 кВ	ТТ			ТПФМ-10		НАМИ-10-95 УХЛ2	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
		ТН			ТПФМ-10				
		Счетчик			НАМИ-10-95 УХЛ2				
452	ПС 110 кВ Тихонова Путьянь Ф.7 ПЭ Воротынский 10 кВ	ТТ			ТПФМ-10		НАМИ-10-95 УХЛ2	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
		ТН			ТПФМ-10				
		Счетчик			НАМИ-10-95 УХЛ2				
					EA05RL-PIB-3				
					EA05RL-PIB-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6	
		ТТ	ТН	Счетчик	А	В	С			
453	ПС 110 кВ Тихонова Путьня Ф.8 ПЭ Пятовская 10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №2363-68	ТПЛМ-10				RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	НАМИ-10-95 УХЛ2						Метроном-50М Пер. № 68916-17
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-PIB-3						
454	ПС 110 кВ Сухиничи ф. ДПР 27,5 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=200/5 №21256-07,34016- 07,21256-07	ТОЛ-35 ТОЛ-35 III-IV			RTU-327 Пер. № 41907-09	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=27500/100 №912-70	ЗНОМ-35-65 ЗНОМ-35-65						
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-P3B-4						
455	ПС 110 кВ Сухиничи ф.2 10 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=100/5 №25433-07	ТЛО-10			НАМИ-10-95 УХЛ2			
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	ЕА05RL-PIB-3						
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-PIB-3						

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
456	ПС 110 кВ Сухиничи ф.4 10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктг=150/5 №1276-59	А Б С	ТПЛ-10				
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	А Б С	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97		ЕА05RL-PIB-3				
457	ПС 110 кВ Сухиничи ф.7 10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктг=100/5 №814-53	А Б С	ТПФМ-10		RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	А Б С	НАМИ-10-95 УХЛ2		RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97		ЕА05RL-PIB-3		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
458	ПС 110 кВ Сухдрев ф.6 Матюпрославц 10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктг=100/5 №1276-59	А Б С	ТПЛ-10				
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	А Б С	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97		ЕА05RL-PIB-3				

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
459	ПС 110 кВ Сухдрев Ф. 719 Тих.лустья 10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=75/5 №814-53	A	ТПФМ-10				
				B					
				C					
459	ПС 110 кВ Сухдрев Ф. 719 Тих.лустья 10 кВ	ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2				
				B					
				C					
459	ПС 110 кВ Сухдрев Ф. 719 Тих.лустья 10 кВ	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-PIB-3					
				EA05RL-PIB-3					
				EA05RL-PIB-3					
460	ПС 110 кВ Малоярославец ф. 1 10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=600/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10		RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
				B					
				C					
460	ПС 110 кВ Малоярославец ф. 1 10 кВ	ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				B					
				C					
460	ПС 110 кВ Малоярославец ф. 1 10 кВ	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-PIB-3				ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				EA05RL-PIB-3					
				EA05RL-PIB-3					
461	ПС 110 кВ Малоярославец ф. 1ПЭ Сухдрев 10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10				
				B					
				C					
461	ПС 110 кВ Малоярославец ф. 1ПЭ Сухдрев 10 кВ	ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2				
				B					
				C					
461	ПС 110 кВ Малоярославец ф. 1ПЭ Сухдрев 10 кВ	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-PIB-3					
				EA05RL-PIB-3					
				EA05RL-PIB-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
					A	B	C		
462	ПС 110 кВ Малоярославец ф.2ПЭ Обнинское 10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №814-53	ТПФМ-10			УСВ-3 Рег. № 51644-12		
				ТПФМ-10					
				НАМИ-10-95 УХЛ2					
463	ПС 110 кВ Малоярославец ф.4 10 кВ	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-PIB-3			RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				ТПФМ-10					
				НАМИ-10-95 УХЛ2					
464	ПС 110 кВ Доброе Ф.1 ПЭ Малоярославец 10 кВ	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-PIB-3			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
				ТПЛ-10					
				НАМИ-10-95 УХЛ2					



Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
465	ПС 110 кВ Доброе Ф.2 ПЭ Валадиново 10 кВ	ТТ	КГ=0,5 КГТ=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10				
				B					
				C					
465	ПС 110 кВ Доброе Ф.2 ПЭ Валадиново 10 кВ	ТН	КГ=0,5 КГТ=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66				
				B					
				C					
465	ПС 110 кВ Доброе Ф.2 ПЭ Валадиново 10 кВ	Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
				A	ТФН-35				
				B	ТФН-35				
466	ПС 110 кВ Березовская ф. ДЛР1 27,5 кВ	ТТ	КГ=0,5 КГТ=100/5 №664-51	A	ЗНОМ-35-65		RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B					
				C					
466	ПС 110 кВ Березовская ф. ДЛР1 27,5 кВ	ТН	КГ=0,5 КГТ=27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17	
				B					
				C					
467	ПС 110 кВ Березовская ф. ДЛР2 27,5 кВ	Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-P3B-4			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14	
				A	ТВ-35				
				B	ТВ-35				
467	ПС 110 кВ Березовская ф. ДЛР2 27,5 кВ	ТТ	КГ=0,5 КГТ=100/5 №46101-10	A	ЗНОМ-35-65				
				B					
				C					
467	ПС 110 кВ Березовская ф. ДЛР2 27,5 кВ	ТН	КГ=0,5 КГТ=27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65				
				B					
				C					
467	ПС 110 кВ Березовская ф. ДЛР2 27,5 кВ	Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-P1B-3					
				A	ТВ-35				
				B	ТВ-35				

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
					A	B	C		
468	ПС 110 кВ Бабынино Ф.6 ПС 110 кВ Ворытск 10 кВ	ТТ	Кт=0,5 КтТ=50/5 №25433-03	ТЛЮ-10			УСВ-3 Рег. № 51644-12		
				ТЛЮ-10					
				НАМИ-10-95 УХЛ2					
469	ПС 110 кВ Бабынино Ф.7 ПС 110 кВ Бабынская 10 кВ	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3			RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				ТЛЮ-10					
				НАМИ-10-95 УХЛ2					
470	Ф.113 Обнинское 10 кВ Ф.113 Обнинское 10 кВ	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
				ТЛЮ-10					
				НАМИ-10-95 УХЛ2					

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
		ТТ	ТН	Счетчик	А	В	С		
471	ПС 110 кВ Балабаново Ф. ДПЭ Нара 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	ТИЛ-10				УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17  ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	НАМИ-10-95 УХЛ2	А	В	С		
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
472	ПС 110 кВ Палики Ф. ДПР1 27,5 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=750/5 №46101-10	ТВ-35				RTU-327 Рег. № 19495-03  RTU-327 Рег. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
		ТН	КТ=0,5 КТН=27500/100 №912-70	ЗНОМ-35-65 ЗНОМ-35-65	А	В	С		
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-P3B-4					
473	ПС 110 кВ Палики Ф. ДПР2 27,5 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №3689-73	ТФНД-35М					
		ТН	КТ=0,5 КТН=27500/100 №912-70	ЗНОМ-35-65 ЗНОМ-35-65	А	В	С		
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P3B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
					A	B	C		
474	ПС 110 кВ Урванка, РУ 10 кВ, ф. №5.	ТТ	Кт=0,5 Ктт=150/5 №2363-68	ТПЛМ-10					
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-00	НАМИ-10-95 УХЛ2					
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
475	ПС 110 кВ Урванка, РУ 10 кВ, ф. №12	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №1276-59	ТПЛ-10				УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-00	НАМИ-10-95 УХЛ2					
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
476	ПС 110 кВ Урванка, РУ 10 кВ, яч.13, КЛ 10 кВ в сторону ТП Магнит 10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №1261-02	ТПОЛ-10				ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-00	НАМИ-10-95 УХЛ2					
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
477	ПС 10 кВ Марк тяговая, ввод 0,4 кВ ТСН-2	ТТ	Кт=0,5 Ктт=400/5 №71031-18	А B C	Т-0,66 У3 Т-0,66 У3 Т-0,66 У3				
	ТН	Ктн= Ктн= №	А B C						
	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-BN-4						
478	ПС 10 кВ Марк тяговая, 0,4 кВ Т	ТТ	Кт=0,5 Ктт=150/5 №71031-18	А B C	Т-0,66 У3 Т-0,66 У3 Т-0,66 У3		RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
	ТН	Ктн= Ктн= №	А B C				RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
479	ПС 10 кВ Лосноостровская тяговая, КРУ СЦБ 10 кВ, СШ 10 кВ, Ф. 3 ПЭ Мытищи	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-BN-4	ТЛК-10-6		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №9143-01	А B C	ТЛК-10-6					
	ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	А B C	НТМИ-10-66					
	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3						

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
		ТТ	ТН	Счетчик	А	В	С		
480	ПС 10 кВ Лосиноостровская тяговая, Лосиноостровская тяговая, кв, ф. 3 СЦБ Мытищи	ТТ	КГ=0,5 КГТ=50/5 №9143-01	ТЛК-10-6					
		ТН	КГ=0,5 КГН=10000/100 №831-69	НТМИ-10-66					
		Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
481	ПС 10 кВ Лосиноостровская тяговая, кв, ф. 4 ПЗ Москва-3	ТТ	КГ=0,5 КГТ=50/5 №9143-01	ТЛК-10-6			RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	КГ=0,5 КГН=10000/100 №831-69	НТМИ-10-66					
		Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р3В-3					
482	ПС 10 кВ Лосиноостровская тяговая, ЗРУ 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, ф. 4-10ТП-16277	ТТ	КГ=0,5 КГТ=1000/5 №7069-82	ТОЛ 10ХЛЗ			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		ТН	КГ=0,5 КГН=10000/100 №831-69	НТМИ-10-66					
		Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6			
483	ПС Лосиноостровская ф.Леманс 0,23 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №71031-18	A	Т-0,66 У3		5	6				
				B	Т-0,66 У3							
				C	Т-0,66 У3							
483	ПС Лосиноостровская ф.Леманс 0,23 кВ	ТН	Ктн= Ктн= №	A			5	6				
				B								
				C								
484	ПС Стрешнево ф.ОЛ1.1 10 кВ	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3			5	6				
				ТТ	Кт=0,5S Ктт=400/5 №51679-12	A			ТОЛ-НТ3-10		УСВ-3 Рег. № 51644-12	
						B			ТОЛ-НТ3-10			
		C	ТОЛ-НТ3-10									
		ТН	Ктн=10000/√3/100/√3 №51676-12	A	ЗНОЛП-НТ3-10				Метроном-50М Рег. № 68916-17			
				B	ЗНОЛП-НТ3-10							
				C	ЗНОЛП-НТ3-10							
		Счетчик	Кт=0,5S/1 Ксч=1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М.01					ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14			
				A	ТОЛ-НТ3-10							
				B	ТОЛ-НТ3-10							
		485	ПС Стрешнево ф.ОЛ1.2 10 кВ	ТТ	Кт=0,5S Ктт=400/5 №51679-12	A			ТОЛ-НТ3-10		5	6
						B			ТОЛ-НТ3-10			
C	ТОЛ-НТ3-10											
ТН	Ктн=10000/√3/100/√3 №51676-12			A	ЗНОЛП-НТ3-10							
				B	ЗНОЛП-НТ3-10							
				C	ЗНОЛП-НТ3-10							
Счетчик	Кт=0,5S/1 Ксч=1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М.01			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14							
		A	ТОЛ-НТ3-10									
		B	ТОЛ-НТ3-10									

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
		ТТ	ТН	Счетчик	А	В	С		
486	ПС Стрешнево ф.0Л2.1 10 кв	Кг=0,5S Кгг=400/5 №51679-12	ТОЛ-НТЗ-10	СЭТ-4ТМ.03М.01	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12			
		Кг=0,5	ТОЛ-НТЗ-10						
		Ктн=10000/v3/100/v3 №51676-12	ЗНОЛП-НТЗ-10						
487	ПС Стрешнево ф.0Л2.2 10 кв	Кг=0,5S/1 Ксч=1 №36697-17	ТОЛ-НТЗ-10	СЭТ-4ТМ.03М.01	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17			
		Кг=0,5S	ТОЛ-НТЗ-10						
		Ктн=10000/v3/100/v3 №51676-12	ЗНОЛП-НТЗ-10						
488	ПС Царицыно ТСН-1 0,23 кв	Кг=0,5S/1 Ксч=1 №16666-97	ТОЛ-НТЗ-10	СЭТ-4ТМ.03М.01	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14			
		Кг=0,5S	ТОЛ-НТЗ-10						
		Ктн=600/5 №22656-02	ЗНОЛП-НТЗ-10						
		Кг= Ктн= №	ЗНОЛП-НТЗ-10						
		Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЗНОЛП-НТЗ-10	EA05RL-P1B-3					
		Счетчик							



Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6		
		ТТ	ТН	Счетчик	А	В	С			А	В
489	ПС Царицыно кв ТСН-2 0,23	Кг=0,5S Кгг=600/5 №22656-02	Кг= Кгг= №	EA05RL-P1B-3	ТОП-0,66 ТОП-0,66 ТОП-0,66	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Метроном-50М Рег. № 68916-17	ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
		Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А							В	С
		Кг=0,5 Кгг=200/5 №15174-06	А							В	С
490	ПС Царицыно Ф.Пересылка 0,4 кв	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	Кг= Кгг= №	EA05RAL-BN-4	Т-0,66 Т-0,66 Т-0,66	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14					
		Кг=0,5S Кгг=150/5 №22656-02	А							В	С
		Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А							В	С
491	ПС Царицыно Ф.Альтрас 0,4 кв	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	Кг= Кгг= №	EA05RL-P1B-4							
		Кг=0,5S Кгг=150/5 №22656-02	А							В	С
		Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А							В	С

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
		ТТ	ТН	Счетчик	А	В	С		
492	ПС Москва-3 ф.1 0,4 кв ДС-926	КГ=0,5S КГТ=300/5 №22656-02	КГ= КГТ= №	EA05RL-P1B-4	Т-0,66	УСВ-3 Пер. № 51644-12			
		КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А		Метроном-50М Пер. № 68916-17				
		КГ=0,2S КГТ=150/5 №15128-07	В		ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
493	ПС 330 кв Вологов, КРУН 10 кв, яч.11, КЛ 10 кв в сторону ТСН-3	КГ=0,5 КГТ=10000/100 №20186-05	КГТ= КГТ= №	ТОЛ-10-1	RTU-327 Пер. № 19495-03				
		КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А	ТОЛ-10-1					
		КГ=0,5S КГТ=600/5 №22656-02	В	НАМИ-10-95 УХЛ2					
494	ПС 35 кв Спиченково, РУ 0,22 кв, Ф. Отопление	КГ=- КГТ=- №-	КГ= КГТ= №	EA05L-B-3	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14				
		КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	А	Т-0,66					
		КГ=0,5S КГТ=600/5 №22656-02	В	Т-0,66					
		КГ=- КГТ=- №-	КГ= КГТ= №	Т-0,66					
		КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	КГ= КГТ= №	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
495	ТП Урванка, РУ-10 кВ, яч. "Магнит"	ТТ	КГ=0,5 КГГ=200/5 №1261-02	А	ТПОЛ-10				
				В					
				С					
		ТН	КГ=0,5 КГН=10000/100 №831-69	А	НГМИ-10-66				
				В					
				С					
Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М.01			-	Метроном-50М Рег. № 68916-17			

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
					A	B	C		
496	ПС Юркино-2 Ф.1 10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктг=200/5 №22192-07	А	ТЛЛ-10-М			RTU-325L Рег. № 37288-08	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	ТЛЛ-10-М				
				С	НАМИТ-10				
497	ПС Юркино-2 Ф.2 10 кВ	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01			RTU-327L Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				А	ТЛМ-10				
				В	ТЛМ-10				
498	ПС Клин Ф.15 6 кВ	ТН	Кт=0,5 Ктг=10000/100 №16687-02	А	НАМИТ-10			RTU-325 Рег. № 37288-08	
				В	НАМИТ-10				
				С	НАМИТ-10				
496	ПС Юркино-2 Ф.1 10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктг=750/5 №518-50	СЭТ-4ТМ.03.01			RTU-325 Рег. № 37288-08		
				А	ТПОФ				
				В	ТПОФ				
497	ПС Юркино-2 Ф.2 10 кВ	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №27524-04	А	НАМИТ-10			RTU-325 Рег. № 37288-08	
				В	НАМИТ-10				
				С	НАМИТ-10				
498	ПС Клин Ф.15 6 кВ	ТН	Кт=0,5 Ктг=6000/100 №159-49	А	НАМИТ-10			RTU-325 Рег. № 37288-08	
				В	НАМИТ-10				
				С	НАМИТ-10				
496	ПС Юркино-2 Ф.1 10 кВ	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01			RTU-325 Рег. № 37288-08		
				А	ТПОФ				
				В	ТПОФ				
497	ПС Юркино-2 Ф.2 10 кВ	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №27524-04	А	НАМИТ-10			RTU-325 Рег. № 37288-08	
				В	НАМИТ-10				
				С	НАМИТ-10				
498	ПС Клин Ф.15 6 кВ	Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №27524-04	А	НАМИТ-10			RTU-325 Рег. № 37288-08	
				В	НАМИТ-10				
				С	НАМИТ-10				

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6	
					A	B	C			
499	ПС Клин Ф.17 6 кв	ТТ	Кг=0,5 Кгг=750/5 №518-50	ТПОФ	A	ТПОФ				
					B					
					C					
	ПС Клин Ф.17 6 кв	ТН	Кг=0,5 Кгн=6000/100 №159-49	НОМ-6	A	НОМ-6				
					B					
					C					
	ПС Клин Ф.17 6 кв	Счетчик	Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-12	СЭТ-4ТМ.03М	A	СЭТ-4ТМ.03М				
					B					
					C					
500	ПС Солнечногорск Ф.4 6 кв	ТТ	Кг=0,5 Кгг=1000/5 №1261-59	ТПОЛ-10	A	ТПОЛ-10		RTU-325L Рег. № 37288-08	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
					B					
					C					
		ТН	Кг=0,5 Кгн=6000/100 №831-53	НТМИ-6	A	НТМИ-6		RTU-327L Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
					B					
					C					
Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01	A	СЭТ-4ТМ.03.01		RTU-325 Рег. № 37288-08				
			B							
			C							
501	ПС Солнечногорск Ф.8 6 кв	ТТ	Кг=0,5 Кгг=750/5 №518-50	ТПОФ	A	ТПОФ				
					B					
					C					
		ТН	Кг=0,5 Кгн=6000/100 №831-53	НТМИ-6	A	НТМИ-6				
					B					
					C					
Счетчик	Кг=0,5S/1,0 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01	A	СЭТ-4ТМ.03.01						
			B							
			C							

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
		ТТ	ТН	Счетчик	А	В	С		
502	ПС Солнечногорск Ф.116 6 кв	ТТ	Кт=0,5 Ктт=750/5 №518-50	Счетчик	СЭТ-4ТМ.03.01	А	ТПОФ	RTU-325L Рег. № 37288-08	УСВ-3 Рег. № 51644-12
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №831-53			В			
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №27524-04			С			
503	ПС Солнечногорск Ф.18 6 кв	ТТ	Кт=0,5 Ктт=1000/5 №1261-59	Счетчик	СЭТ-4ТМ.03.01	А	ТПОЛ-10	RTU-327L Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №831-53			В			
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №27524-04			С			
504	ПС Солнечногорск Ф.22 6 кв	ТТ	Кт=0,5 Ктт=750/5 №518-50	Счетчик	СЭТ-4ТМ.03.01	А	ТПОФ	RTU-325 Рег. № 37288-08	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №831-53			В			
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №27524-04			С			

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
		ТТ	ТН	Счетчик	А	В	С		
505	ПС Солнечногорск Ф.25 6 кв	КГ=0,5 КГГ=750/5 №518-50	ТПОФ	ТПОФ				RTU-325L Рег. № 37288-08  RTU-327L Рег. № 41907-09  RTU-325 Рег. № 37288-08	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
		КГ=0,5 КГН=6000/100 №831-53	НТМИ-6	НТМИ-6	А	В	С		
		КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01	СЭТ-4ТМ.03.01	А	В	С		
506	ПС Октябрьская Ф.9 6 кв	КГ=0,2S КГГ=600/5 №30709-08	ТЛП-10	ТЛП-10				RTU-325L Рег. № 37288-08  RTU-327L Рег. № 41907-09  RTU-325 Рег. № 37288-08	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
		КГ=0,5 КГН=6000/100 №159-49	НОМ-6	НОМ-6	А	В	С		
		КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01	СЭТ-4ТМ.03.01	А	В	С		
507	ПС Октябрьская Ф.11 6 кв	КГ=0,2S КГГ=600/5 №30709-08	ТЛП-10	ТЛП-10				RTU-325L Рег. № 37288-08  RTU-327L Рег. № 41907-09  RTU-325 Рег. № 37288-08	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
		КГ=0,5 КГН=6000/100 №159-49	НОМ-6	НОМ-6	А	В	С		
		КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01	СЭТ-4ТМ.03.01	А	В	С		

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
		ТТ	ТН	Счетчик	А	В	С		
508	КВ ПС Октябрьская Ф.16 6	ТТ	Кт=0,2S КтТ=1000/5 №30709-08	ТЛП-10				RTU-325L Рег. № 37288-08  RTU-327L Рег. № 41907-09  RTU-325 Рег. № 37288-08	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
		ТН	Кт=0,5 КтН=6000/100 №159-49	НОМ-6 НОМ-6 НОМ-6					
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01					
509	КВ ПС Нарофоминск Ф.11 10	ТТ	Кт=0,5 КтТ=750/5 №518-50	ТПОФ				RTU-325L Рег. № 37288-08  RTU-327L Рег. № 41907-09  RTU-325 Рег. № 37288-08	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
		ТН	Кт=0,5 КтН=10000/100 №4947-98	НОМ-10-66 НОМ-10-66 НОМ-10-66					
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01					
510	КВ ПС Нарофоминск Ф.8 10	ТТ	Кт=0,5 КтТ=750/5 №518-50	ТПОФ				RTU-325L Рег. № 37288-08  RTU-327L Рег. № 41907-09  RTU-325 Рег. № 37288-08	УСВ-3 Рег. № 51644-12  Метроном-50М Рег. № 68916-17
		ТН	Кт=0,5 КтН=10000/100 №4947-98	НОМ-10-66 НОМ-10-66 НОМ-10-66					
		Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01					



Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
				A	Б	В		
511	КВ ПС Нарофоминск Ф.9 10	ТТ	КГ=0,5 КГТ=1000/5 №518-50	А	ТПОФ			RTU-325L Рег. № 37288-08  УСВ-3 Рег. № 51644-12
				Б	ТПОФ			
				В	НОМ-10-66			
512	КВ ПС Нарофоминск Ф.10 10	ТН	КГ=0,5 КГТН=10000/100 №4947-98	А	НОМ-10-66			RTU-327L Рег. № 41907-09  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				Б	НОМ-10-66			
				В	НОМ-10-66			
513	КВ ПС Шаховская Ф.15 10	Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01			RTU-325 Рег. № 37288-08	
				СЭТ-4ТМ.03.01				
				СЭТ-4ТМ.03.01				
511	КВ ПС Нарофоминск Ф.9 10	ТТ	КГ=0,5 КГТ=750/5 №518-50	А	ТПОФ			RTU-325L Рег. № 37288-08  УСВ-3 Рег. № 51644-12
				Б	ТПОФ			
				В	НОМ-10-66			
512	КВ ПС Нарофоминск Ф.10 10	ТН	КГ=0,5 КГТН=10000/100 №4947-98	А	НОМ-10-66			RTU-327L Рег. № 41907-09  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				Б	НОМ-10-66			
				В	НОМ-10-66			
513	КВ ПС Шаховская Ф.15 10	Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01			RTU-325 Рег. № 37288-08	
				СЭТ-4ТМ.03.01				
				СЭТ-4ТМ.03.01				
511	КВ ПС Нарофоминск Ф.9 10	ТТ	КГ=0,5 КГТ=200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10			RTU-325L Рег. № 37288-08  УСВ-3 Рег. № 51644-12
				Б	ТПЛ-10			
				В	ТПЛ-10			
512	КВ ПС Нарофоминск Ф.10 10	ТН	КГ=0,5 КГТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2			RTU-327L Рег. № 41907-09  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				Б	НАМИ-10-95 УХЛ2			
				В	НАМИ-10-95 УХЛ2			
513	КВ ПС Шаховская Ф.15 10	Счетчик	КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А1802RALXQ-P4GB-DW-4			RTU-325 Рег. № 37288-08	
				А1802RALXQ-P4GB-DW-4				
				А1802RALXQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4			5	6
514	ПС Решетниково ВЛ 110 кв Алферово-1	ТТ	КГ=0,5 КГТ=1000/5 №26421-04	А	ТЗФМ 110Б-III	RTU-325L Пер. № 37288-08	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
		ТН		КГ=0,5	ТЗФМ 110Б-III			
		Счетчик		КГН=110000/√3/100/√3 №1188-84	НКФ110-83У1			
		Счетчик	КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	А	НКФ110-83У1			
				В	НКФ110-83У1			
				С	НКФ110-83У1			
515	ПС Решетниково ВЛ 110 кв Алферово-2	ТТ	КГ=0,5 КГТ=1000/5 №26421-04	А	ТЗФМ 110Б-III	RTU-327L Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17	
		ТН		КГ=0,5	ТЗФМ 110Б-III			
		Счетчик		КГН=110000/√3/100/√3 №1188-84	НКФ110-83У1			
		Счетчик	КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	А	НКФ110-83У1			
				В	НКФ110-83У1			
				С	НКФ110-83У1			
516	ПС Решетниково ОМВ 110 кв	ТТ	КГ=0,5 КГТ=1000/5 №26421-04	А	ТЗФМ 110Б-III	RTU-325 Пер. № 37288-08		
		ТН		КГ=0,5	ТЗФМ 110Б-III			
		Счетчик		КГН=110000/√3/100/√3 №1188-84	НКФ110-83У1			
		Счетчик	КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	А	НКФ110-83У1			
				В	НКФ110-83У1			
				С	НКФ110-83У1			
Счетчик	КГ=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	А	ТЗФМ 110Б-III					
		В	ТЗФМ 110Б-III					
		С	ТЗФМ 110Б-III					

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
					A	B	C		
517	ПС №355 Можайск Ф.1 10 кв	ТТ	Кг=0,2S Кгг=400/5 №25433-08	A	ТЛО-10	УСВ-3 Рег. № 51644-12	РТУ-325L Рег. № 37288-08	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				B	ТЛО-10				
				C	НАМИ-10У2				
518	ПС №355 Можайск Ф.2 10 кв	ТН	Кг=0,2 Кгг=10000/100 №11094-87	A	СЭТ-4ТМ.03.01	РТУ-327L Рег. № 41907-09	РТУ-325 Рег. № 37288-08		
				B	ТЛО-10				
				C	НАМИ-10У2				
519	ПС №355 Можайск Ф.3 10 кв	Счетчик	Кг=0,5S/1 Ксч=1 №27524-04	A	СЭТ-4ТМ.03.01	РТУ-325 Рег. № 37288-08	РТУ-325 Рег. № 37288-08		
				B	ТЛО-10				
				C	НАМИ-10У2				
517	ПС №355 Можайск Ф.1 10 кв	ТН	Кг=0,2 Кгг=10000/100 №11094-87	A	СЭТ-4ТМ.03.01	РТУ-325 Рег. № 37288-08	РТУ-325 Рег. № 37288-08		
				B	ТЛО-10				
				C	НАМИ-10У2				
518	ПС №355 Можайск Ф.2 10 кв	Счетчик	Кг=0,5S/1 Ксч=1 №27524-04	A	СЭТ-4ТМ.03.01	РТУ-325 Рег. № 37288-08	РТУ-325 Рег. № 37288-08		
				B	ТЛО-10				
				C	НАМИ-10У2				
519	ПС №355 Можайск Ф.3 10 кв	Счетчик	Кг=0,5S/1 Ксч=1 №27524-04	A	СЭТ-4ТМ.03.01	РТУ-325 Рег. № 37288-08	РТУ-325 Рег. № 37288-08		
				B	ТЛО-10				
				C	НАМИ-10У2				

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
		ТТ	ТН	Счетчик	А	В	С		
520	ПС №355 Можайск Ф.4 10 кв	ТТ	Кг=0,2S Кгт=400/5 №25433-08	А	ТЛО-10				
		ТН	Кг=0,2 Кгн=10000/100 №11094-87	В	ТЛО-10				
		Счетчик	Кг=0,5S/1 Ксч=1 №27524-04	С	НАМИ-10У2				
521	ПС Подольск, РУ 6 кв, КЛ-1,2 6 кв Ф.24	ТТ	Кг=0,2S Кгт=1500/5 №69606-17	А	ТОЛ-НТЗ-10	СЭТ-4ТМ.03.01	RTU-325L Рег. № 37288-08	УСВ-3 Рег. № 51644-12	Метроном-50М Рег. № 68916-17
		ТН	Кг=0,5 Кгн=6000/100 №2611-70	В	ТОЛ-НТЗ-10				
		Счетчик	Кг=0,5S/1 Ксч=1 №36697-17	С	ТОЛ-НТЗ-10				
		ТТ	Кг=0,2S Кгт=1500/5 №69606-17	А	НТМИ-6-66				
		ТН	Кг=0,5 Кгн=6000/100 №2611-70	В	НТМИ-6-66				
		Счетчик	Кг=0,5S/1 Ксч=1 №36697-17	С	НТМИ-6-66				
522	ПС Подольск, РУ 6 кв, КЛ-1,2 6 кв Ф.26	ТТ	Кг=0,2S Кгт=1500/5 №69606-17	А	ТОЛ-НТЗ-10	СЭТ-4ТМ.03М.01	RTU-325 Рег. № 37288-08		
		ТН	Кг=0,5 Кгн=6000/100 №2611-70	В	ТОЛ-НТЗ-10				
		Счетчик	Кг=0,5S/1 Ксч=1 №36697-17	С	ТОЛ-НТЗ-10				

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
523	ПС Тулево, РУ 6 кВ, КЛ-1 2 6 кВ Ф.17В (Ф.17 каб.1) Сидорово-1	ТТ	Кт=0,5 Ктт=800/5 №47958-16	А Б С	ТПОЛ-10	СЭТ-4ТМ.02.2-14	RTU-325L Рег. № 37288-08	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №831-53	А Б С	НТМИ-6				
		Счетчик	Кт=0,5S/1 Ксч=1 №20175-01						
524	ПС Тулево, РУ 6 кВ, КЛ-1 2 6 кВ Ф.17 (Ф.17 каб.2) Сидорово-1	ТТ	Кт=0,5 Ктт=800/5 №47958-16	А Б С	ТПОЛ-10	СЭТ-4ТМ.02.2-14	RTU-327L Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №831-53	А Б С	НТМИ-6				
		Счетчик	Кт=0,5S/1 Ксч=1 №20175-01						
525	ПС Сидорово Ф-9 10 кВ КЛ-10 кВ Михнево- Сидорово-1	ТТ	Кт=0,2S Ктт=1500/5 №47958-16	А Б С	ТПОЛ-10	СЭТ-4ТМ.02.2-14	RTU-325 Рег. № 37288-08		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-53	А Б С	НТМИ-10				
		Счетчик	Кт=0,5S/1 Ксч=1 №31857-11						

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
526	ПС Сидорово Ф-20 10 кВ КЛ-10 кВ Михнево-Сидорово-2	ТТ	Кг=0,2S Кгт=1500/5 №47958-11	А	ТПОЛ-10				
		ТН	Кг=0,5 Кгн=10000/100 №831-53	В	ТПОЛ-10				
		Счетчик	Кг=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	С	НТМИ-10				
527	ПС Серпухов, РУ 6 кВ, Ф.30	ТТ	Кг=0,5 Кгт=1000/5 №518-50	А	ТПОФ-10		RTU-325L Рег. № 37288-08	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
		ТН	Кг=0,5 Кгн=6000/100 №831-53	В	ТПОФ-10		RTU-327L Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
		Счетчик	Кг=0,5S/1 Ксч=1 №27524-04	С	НТМИ-6		RTU-325 Рег. № 37288-08		
528	ПС Серпухов, РУ 6 кВ, Ф.32 каб.1	ТТ	Кг=0,5 Кгт=1000/5 №518-50	А	ТПОФ-10				
		ТН	Кг=0,5 Кгн=6000/100 №831-53	В	ТПОФ-10				
		Счетчик	Кг=0,5S/1 Ксч=1 №27524-04	С	НТМИ-6		СЭТ-4ТМ.03.01		

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6		
529	ПС Серпухов, РУ 6 кВ, Ф.32 каб.2	ТТ	Кг=0,5 Кгт=1000/5 №47958-11	А	ТПОЛ-10						
		ТН		Кг=0,5 Кгн=6000/100 №831-53		А			НТМИ-6		
		Счетчик				Кг=0,5S/1 Ксч=1 №27524-04				В	
530	ПС Серпухов, РУ 6 кВ, Ф.34	ТТ	Кг=0,5 Кгт=1000/5 №518-50	А	ТПОФ-10			RTU-325L Рег. № 37288-08	УСВ-3 Рег. № 51644-12		
		ТН		Кг=0,5 Кгн=6000/100 №831-53		В	НТМИ-6				
		Счетчик				Кг=0,5S/1 Ксч=1 №27524-04				С	
		ПС Лопасня, РУ 6 кВ, КЛ-1 6 кВ Ф.24, КЛ-2 6 кВ Ф.24	ТТ	Кг=0,5 Кгт=1000/5 №518-50	А		СЭТ-4ТМ.03.01		RTU-327L Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
			ТН		Кг=0,2 Кгн=6000/100 №11094-87	В		НАМИ-10			
			Счетчик			Кг=0,5S/1 Ксч=1 №27524-04					С

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4			5	6
		ТТ	Кт=0,5 Ктт=1000/5 №518-50	А В С	ТПОФ-10 ТПОФ-10 ТПОФ-10	RTU-325L Рег. № 37288-08	УСВ-3 Рег. № 51644-12		
532	ПС Лопаня, РУ 6 кв, КЛ-1 6 кв Ф.25, КЛ-2 6 кв Ф.25	ТН	Кт=0,2 Ктн=6000/100 №11094-87	А В С	НАМИ-10	RTU-327L Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
		Счетчик	Кт=0,5S/1 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		RTU-325 Рег. № 37288-08			

Примечания:

- 1 Допускается изменение наименования ИК без изменения объекта измерений.
- 2 Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденные типы 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.
- 3 Допускается замена УССВ и УСПД на аналогичные утвержденные типы.
- 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.



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
1-4,8,9,12,13,16,17,23- 26,36,37,41,42,45-49,56, 60,61,66,67,76,77,84,85, 94,95,112,113,127,128,13 4,135,139,140,147,148,15 7,166,167,173,174,179, 180,187-190,197,198,205, 206,218,219,232,233,263, 264,277,278,289-292, 304, 311,312,319,320,328,329, 342,345,346,357,358,365, 366,370,377,397,398,402, 403,409,411,412,415,416, 419,420,429,430,433,434	Активная	0,5	2,0
	Реактивная	1,1	2,1
5,10,11,155,156,293-298, 454,455,493,506-508,521, 522,525	Активная	1,0	2,8
	Реактивная	1,8	4,0
6,7,14,15,27-34,43,44,50- 53,57,59,62,63,68-72,78, 79,82,83,86,87,91-93,102, 103,110,111,116-118,122- 126,129-133,136,137,141- 144,159-165,168-172,181- 185,191-196,199-204,215- 217,220-223,226-231,234- 257,260-262,265-268,275, 276,280-284,287,288,300, 305,306,308,309,317,318, 323-327,332,334,336, 343, 347,349-353,355,356,359- 364,367-375,380-396,399- 401,406-408,410,414,421- 426,436,438-444,448-453, 456-476,479-482,495-498, 500-505,509-512,523,524, 527-530	Активная	1,2	5,7
	Реактивная	2,5	3,5
18-21,38-40,96-101,138, 149-154,175,177,186,209- 214,299,333,335,339,354, 417,431,432,531,532	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,2	3,4
22,517-520	Активная	0,8	2,6
	Реактивная	1,3	4,0
35,64,65,114,115,484-487	Активная	1,2	5,1
	Реактивная	2,5	4,4

Продолжение таблицы 5

1	2	3	4
54,55,75,90,341,418,477, 478,483,490	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,1	3,4
340,344,445,488,489,491, 492,494	Активная	1,0	4,9
	Реактивная	2,1	3,7
158	Активная	0,9	5,4
	Реактивная	2,0	2,7
58	Активная	1,0	2,9
	Реактивная	1,8	2,8
73,74,80,81,88,89,104- 109,119-121,145,146,207, 208,224,225,258,259,271- 274,285,286,301-303, 307, 310,313,314,316,321,322, 330,331,337,338,378,379, 404,405,413,427,428,435, 446,447,526	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,5	2,2
176,178	Активная	1,0	5,1
	Реактивная	2,2	4,7
269,270,279,315,348,437, 499,513-516	Активная	1,1	5,5
	Реактивная	2,3	2,7
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 +5 до +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, <math>\cos\varphi</math>                      - диапазон рабочих температур окружающей среды, °С:                      - для ТТ и ТН                      - для счетчиков                      - для УСПД RTU-327 (рег. № 19495-03)                      - для УСПД RTU-327 (рег. № 41907-09)                      - для УСПД RTU-327L (рег. № 41907-09)                      - для УСПД RTU-325 (рег. № 37288-08)                      - для УСПД RTU-325L (рег. № 37288-08)                      - 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 до 1,0                      от -40 до +35                      от -40 до +55                      от 0 до +75                      от +1 до +50                      от -20 до +50                      от 0 до +70                      от -10 до +55                      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 ЕвроАЛЬФА:                      - среднее время наработки на отказ, ч, не менее                      - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более                      счетчики электроэнергии Альфа А1800:                      - среднее время наработки на отказ, ч, не менее                      - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более                      счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.02, СЭТ-4ТМ.03:                      - среднее время наработки на отказ, ч, не менее                      - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более                      счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М (рег. № 36697-08):                      - среднее время наработки на отказ, ч, не менее                      - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более                      счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М (рег. № 36697-17):                      - среднее время наработки на отказ, ч, не менее                      - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более                      электросчетчики АЛЬФА:                      - среднее время наработки на отказ, ч, не менее                      - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более</p>	<p>50000                      72                      120000                      72                      90000                      72                      140000                      72                      220000                      72                      35000                      72</p>

Продолжение таблицы 6

1	2
УСПД RTU-327 (рег. № 19495-03): - наработка на отказ, ч, не менее - время восстановления, ч, не более УСПД RTU-327, RTU-327L (рег. № 41907-09): - наработка на отказ, ч, не менее - время восстановления, ч, не более УСПД RTU-325, RTU-325L (рег. № 37288-08), ЭКОМ-3000: - наработка на отказ, ч, не менее - время восстановления, ч, не более ИВК: - коэффициент готовности, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более	40000 24 35000 24 100000 24 0,99 1
Глубина хранения информации ИИК: - счетчики электроэнергии: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее ИВКЭ: - УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, сут, не менее ИВК: - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее	45 45 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, шт./экз.
1	2	3
Трансформаторы комбинированные	VAU-123	12
Трансформаторы тока	AGU-123	6
Трансформаторы тока	GIF	4
Трансформаторы тока	STSM-38	126
Трансформаторы тока	TG 145	6
Трансформаторы тока	T-0,66	19
Трансформаторы тока	T-0,66 У3	15
Трансформаторы тока	ТБМО-110 УХЛ1	250
Трансформаторы тока	ТБМО-35 УХЛ1	2
Трансформаторы тока	ТВ-35	4
Трансформаторы тока	ТВГ-УЭТМ®-110 УХЛ2	6
Трансформаторы тока	ТВК-10	16
Трансформаторы тока	ТВЛМ-10	14
Трансформаторы тока	ТЗФМ 110Б-III	9
Трансформаторы тока	ТЛК10	2
Трансформаторы тока	ТЛК-10-5,6	20
Трансформаторы тока	ТЛК-СТ-10	4
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	16
Трансформаторы тока	ТЛМ-6	6
Трансформаторы тока	ТЛО-10	53
Трансформаторы тока	ТЛП-10	18
Трансформаторы тока	ТЛ-ЭК-35	12
Трансформаторы тока	ТОГФ	6
Трансформаторы тока	ТОЛ 10-I	24
Трансформаторы тока	ТОЛ-10 УТ2	6

## Продолжение таблицы 7

1	2	3
Трансформаторы тока	ТОЛ 10ХЛЗ	2
Трансформаторы тока	ТОЛ-35	3
Трансформаторы тока	ТОЛ-НТЗ-10	30
Трансформаторы тока	ТОЛ-НТЗ-35	6
Трансформаторы тока	ТОЛ-СВЭЛ-10	4
Трансформаторы тока	ТОЛ-СВЭЛ-35 III	1
Трансформаторы тока	ТФНД-35М	1
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-10	26
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-35-IV	6
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-35	6
Трансформаторы тока	ТОП-0,66	6
Трансформаторы тока	ТПЛ	4
Трансформаторы тока	ТПЛ-10	133
Трансформаторы тока	ТПЛМ-10	82
Трансформаторы тока	ТПЛУ-10	3
Трансформаторы тока	ТПЛ-10-М	13
Трансформаторы тока	ТПЛ-10с	2
Трансформаторы тока	ТПЛ-10УЗ	33
Трансформаторы тока	ТПОЛ-10	115
Трансформаторы тока	ТПК-10	1
Трансформаторы тока	ТПОФ	60
Трансформаторы тока	ТПФ	2
Трансформаторы тока	ТПФМ-10	34
Трансформаторы тока	ТПФМУ-10	4
Трансформаторы тока	ТТИ	2
Трансформаторы тока	ТТИ-А	3
Трансформаторы тока	ТФМ-110-ПУ1	3
Трансформаторы тока	ТФН-35	7
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35А-У1	1
Трансформаторы тока	ТФН-35М	2
Трансформаторы тока	ТФНД-35М	5
Трансформаторы тока	ТШП	1
Трансформаторы тока	ТШП 0,66	2
Трансформаторы напряжения	VPU-123	6
Трансформаторы напряжения	ЗНГ-УЭТМ®-110 У1	6
Трансформаторы напряжения	НАМИ	54
Трансформаторы напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	195
Трансформаторы напряжения	НКФ110-83У1	6
Трансформаторы напряжения	NTSM-38	122
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-35III	1
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-СЭЩ-35	9
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35	9
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35-65	22
Трансформаторы напряжения	НАЛИ-НТЗ-35	2
Трансформаторы напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	1
Трансформаторы напряжения	НОМ-35	6
Трансформаторы напряжения	НОМ-35-66 У1	3
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛП-НТЗ-10	6

## Продолжение таблицы 7

1	2	3
Трансформаторы напряжения	НАЛИ-НТЗ-6	2
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10	22
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	33
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10	9
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10-2	1
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10-2 УХЛ2	1
Трансформаторы напряжения	НОЛ-СЭЩ-10	6
Трансформаторы напряжения	НОМ-10-66	12
Трансформаторы напряжения	НОМ-6	6
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10	33
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10-66	30
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10-66 УЗ	2
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6	20
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6-66	2
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А1800	82
Счетчики электрической энергии многофункциональные	АЛЬФА	2
Счетчики электроэнергии многофункциональные	ЕвроАЛЬФА	329
Счетчики активной и реактивной энергии переменного тока статические многофункциональные	СЭТ-4ТМ.02	2
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03	60
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03М	57
Устройства сбора и передачи данных	RTU-327	13
Устройства сбора и передачи данных	RTU-327L	6
Устройства сбора и передачи данных	RTU-325	1
Устройства сбора и передачи данных	RTU-325L	6
Устройства сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	18
Устройства синхронизации времени	УСВ-3	2
Серверы точного времени	Метроном-50М	2
Серверы синхронизации времени	ССВ-1Г	1
Формуляр	13526821.4611.238.ЭД.ФО	1

**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» (17 очередь)», аттестованном ООО ИИГ «КАРНЕОЛ», регистрационный № RA.RU.312601 в реестре аккредитованных лиц в области обеспечения единства измерений Росаккредитации, дата внесения 06.12.2018.

## **Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений**

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»)  
ИНН 7456013961  
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 в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312601.

