

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «25» февраля 2022 г. № 471

Регистрационный № 84699-22

Лист № 1
Всего листов 131

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

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

Описание средства измерений

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

АИИС КУЭ состоит из трех уровней:

1-й уровень – измерительно-информационный комплекс (ИИК) включает 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) и ПАО «ФСК ЕЭС»;

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

Основной сервер ОАО «РЖД» создан на базе программного обеспечения (ПО) «ГОРИЗОНТ», построен на базе виртуальной машины, функционирующей в распределенной среде виртуализации VMware VSphere, 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», построен на базе виртуальной машины, функционирующей в распределенной среде виртуализации VMware VSphere.

Сервер ПАО «ФСК ЕЭС» создан на базе специализированного программного обеспечения (СПО) АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп).

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 №№ 1-353 при помощи технических средств приёма-передачи данных поступает на входы УСПД ОАО «РЖД» (основные типа ЭКОМ-3000 и резервные типа RTU-327), а с выходов счетчиков ИК №№ 354, 355 – на входы УСПД ПАО «ФСК ЕЭС», 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.

Далее по основному каналу связи данные с УСПД ОАО «РЖД» передаются на сервер ОАО «РЖД», а с УСПД ПАО «ФСК ЕЭС» - на сервер ПАО «ФСК ЕЭС», где осуществляется оформление отчетных документов. Цикличность сбора информации – не реже одного раза в сутки.

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

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

Не реже одного раза в сутки сервер ПАО «ФСК ЕЭС» автоматически формирует файл отчета с результатами измерений в виде макетов XML формата 50080, 51070, 80020, 80030, 80040, 80050, а также в иных согласованных форматах в соответствии с регламентами ОРЭМ, и передает его на сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».

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

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

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

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ), которая охватывает все уровни системы. СОЕВ выполняет законченную функцию измерений времени, имеет нормированные метрологические характеристики и обеспечивает автоматическую синхронизацию времени с допускаемой погрешностью не более, указанной в таблице 6. СОЕВ включает в себя сервер синхронизации времени ССВ-1Г, устройство синхронизации времени УСВ-3, серверы точного времени Метроном-50М, сервер точного времени СТВ-01, радиосервер точного времени РСТВ-01-01, часы сервера ОАО «РЖД», часы сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», часы сервера ПАО «ФСК ЕЭС», часы УСПД и счётчиков. Сервер синхронизации времени ССВ-1Г, серверы точного времени Метроном-50М, устройство синхронизации времени УСВ-3, сервер точного времени СТВ-01, радиосервер точного времени РСТВ-01-01 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 ± 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 ± 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 ± 1 с (параметр программируемый).

Сервер ПАО «ФСК ЕЭС» оснащён сервером точного времени СТВ-01 или радиосerverом точного времени РСТВ-01-01. 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 ± 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 ± 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 ± 2 с (параметр программируемый).

УСПД ПАО «ФСК ЕЭС» синхронизируется от сервера ПАО «ФСК ЕЭС». 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 ± 2 с (параметр программируемый).

Счетчики ИК №№ 1-353 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 допустимой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 2 с (параметр программируемый).

В случае использования резервного канала связи стандарта GSM, счетчики ИК №№ 1-353 синхронизируются 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 допустимой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 3 с (параметр программируемый).

Счетчики ИК №№ 354-355 синхронизируется от УСПД ПАО «ФСК ЕЭС». Сравнение показаний часов счетчика 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 допустимой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 2 с (параметр программируемый).

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

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

Программное обеспечение

Идентификационные данные метрологически значимой части ПО представлены в таблицах 1 - 4.

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

Таблица 4 - Идентификационные данные СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп)

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп)
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 1.0.0.4
Цифровой идентификатор ПО	26B5C91CC43C05945AF7A39C9EBFD218

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», СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп) от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Метрологические и технические характеристики

Состав ИК АИИС КУЭ, метрологические и технические характеристики ИК АИИС КУЭ приведены в таблицах 5 - 7.

Таблица 5 - Состав ИК АИИС КУЭ, основные метрологические и технические характеристики ИК АИИС КУЭ

Номер ИК	Наименование объекта учета	Состав ИК АИИС КУЭ					
		Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (рег. №)	Обозначение, тип		ИВКЭ	ИВК	
1	2	3		4	5	6	
1	ПС 10 кВ Гурьевск тяговая, Ввод 0,4 кВ ТСН-1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №17551-06	A	Т-0,66	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
				B	Т-0,66		
				C	Т-0,66		
		ТН	-	A	-		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-4					
2	ПС 10 кВ Гурьевск тяговая, РУ 10 кВ, ф.КВ-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №2473-69	A	ТЛМ-10		
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
3	ПС 10 кВ Забойщик, РУ-6 кВ, Ввод-1 6 Кв	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =1500/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	ТЛО-10				
				C	ТЛО-10				
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ЗНОЛ.06				
				C	ЗНОЛ.06				
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
4	ПС 10 кВ Забойщик, РУ-6 кВ, Ввод-2 6 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =1500/5 №25433-03			A	ТЛО-10		
						B	ТЛО-10		
						C	ТЛО-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04			A	ЗНОЛ.06		
						B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06				
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3							
5	ПС 10 кВ Калтан тяговая, РУ 6 кВ, КЛ 6 кВ Ф-13	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =800/5 №30709-05	A	ТЛП-10				
				B					
				C	ТЛП-10				
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06				
				B	ЗНОЛ.06				
				C	ЗНОЛ.06				
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
6	ПС 10 кВ Калтан тяговая, РУ 6 кВ, КЛ 6 кВ Ф-8	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №30709-05	A	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	-				
				C	ТЛП-10				
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ЗНОЛ.06				
				C	ЗНОЛ.06				
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10						
		B	-						
		C	ТПЛ-10						
ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06						
		B	ЗНОЛ.06						
		C	ЗНОЛ.06						
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3							
8	ПС 10 кВ Мундыбаш тяговая, РУ 6 кВ, КЛ 6 кВ Ф-11-Г	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №30709-05	A	ТЛП-10				
				B	-				
				C	ТЛП-10				
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2				
				B					
				C					
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
9	ПС 10 кВ Мундыбаш тяговая, РУ 6 кВ, КЛ 6 кВ Ф-21-Г	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №30709-05	A	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3					
10	ПС 10 кВ Новокузнецк- Северный, РУ 10 кВ, Ввод- 1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №30709-05	A	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
11	ПС 10 кВ Новокузнецк- Северный, РУ 10 кВ, Ввод- 2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №30709-05	A	ТЛП-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
12	ПС 10 кВ Новокузнецк-Северный, РУ 10 кВ, Ф.1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	-				
				C	ТПЛ-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ЗНОЛ.06				
				C	ЗНОЛ.06				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10						
		B	-						
		C	ТПЛ-10						
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06						
		B	ЗНОЛ.06						
		C	ЗНОЛ.06						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3							
14	ПС 10 кВ Новокузнецк-Северный, РУ 10 кВ, Ф.3	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №30709-05	A	ТЛП-10				
				B	-				
				C	ТЛП-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06				
				B	ЗНОЛ.06				
				C	ЗНОЛ.06				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
15	ПС 10 кВ Новокузнецк-Северный, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	-				
				C	ТЛО-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ЗНОЛ.06				
				C	ЗНОЛ.06				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10						
		B	-						
		C	ТПЛ-10						
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06						
		B	ЗНОЛ.06						
		C	ЗНОЛ.06						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3							
17	ПС 110 кВ 3704 км, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110				
				B	ТГФМ-110				
				C	ТГФМ-110				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1				
				B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
18	ПС 110 кВ 3704 км, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
19	ПС 110 кВ 3704 км, ЗРУ 10 кВ, Ф-3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P1B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14		
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10				
		B	-				
		C	ТЛО-10				
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10				
		B					
		C					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3					
20	ПС 110 кВ 3704 км, ЗРУ 10 кВ, Ф-4	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10				
		B					
		C					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
21	ПС 110 кВ 3704 км, ЗРУ 10 кВ, Ф-5	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P1B-3					
22	ПС 110 кВ Алгаин, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
23	ПС 110 кВ Алгаин, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
24	ПС 110 кВ Антибесская, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	ТГФМ-110				
				C	ТГФМ-110				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110						
		B	ТГФМ-110						
		C	ТГФМ-110						
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1						
		B	НАМИ-110 УХЛ1						
		C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
26	ПС 110 кВ Антибесская, ЗРУ 10 кВ, Ф-3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №25433-11	A	ТЛО-10				
				B	-				
				C	ТЛО-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06				
				B	ЗНОЛ.06				
				C	ЗНОЛ.06				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
27	ПС 110 кВ Барзас, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	ТГФМ-110 II*				
				C	ТГФМ-110 II*				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√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				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*						
		B	ТГФМ-110 II*						
		C	ТГФМ-110 II*						
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						
		B	НАМИ-110 УХЛ1						
		C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
29	ПС 110 кВ Барзас, ЗРУ 10 кВ, яч.3, Ф-3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2473-69	A	ТЛМ-10				
				B	-				
				C	ТЛМ-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06				
				B	ЗНОЛ.06				
				C	ЗНОЛ.06				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
30	ПС 110 кВ Барзас, ЗРУ 10 кВ, яч.7, Ф-7	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №28402-04	A	GS-12		
				B	-		
				C	GS-12		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
31	ПС 110 кВ Бериккульская, ЗРУ 10 кВ, Ф-4	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-P1B-3		RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
32	ПС 110 кВ Бериккульская, ЗРУ 10 кВ, Ф-5	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-03	A	ТЛО-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
33	ПС 110 кВ Беркульская, ЗРУ 10 кВ, Ф-6	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3					
34	ПС 110 кВ Беркульская, ЗРУ 10 кВ, Ф-7	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3					
35	ПС 110 кВ Беркульская, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Иверка - Антибесская с отпайкой на ПС Беркульская	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
36	ПС 110 кВ Беркульская, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Иверка - Мариинск с отпайками	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	ТГФМ-110 II*				
				C	ТГФМ-110 II*				
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√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				
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =200/1 №37491-08	A	STSM-38						
		B	STSM-38						
		C	STSM-38						
ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1						
		B							
		C							
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4							
38	ПС 110 кВ Беркульская, ОРУ 35 кВ, Ф.М-3	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =200/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				B	STSM-38				
				C	STSM-38				
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1				
				B					
				C					
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
39	ПС 110 кВ Буреничево, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	ТГФМ-110 II*				
				C	ТГФМ-110 II*				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√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				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*						
		B	ТГФМ-110 II*						
		C	ТГФМ-110 II*						
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03,24218-03, 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						
		B	НАМИ-110 УХЛ1						
		C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4							
41	ПС 110 кВ Буреничево, ЗРУ 10 кВ, Ф-5	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10				
				B	-				
				C	ТЛО-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06				
				B	ЗНОЛ.06				
				C	ЗНОЛ.06				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-4							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
42	ПС 110 кВ Дуброво тяговая, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №58287-14	A	ТГФ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	ТГФ-110				
				C	ТГФ-110				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №15853-96	A	СРВ 123			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	СРВ 123				
				C	СРВ 123				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110						
		B	ТГФМ-110						
		C	ТГФМ-110						
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1						
		B	НАМИ-110 УХЛ1						
		C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
44	ПС 110 кВ Егорово, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*				
				B	ТГФМ-110 II*				
				C	ТГФМ-110 II*				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1				
				B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
45	ПС 110 кВ Егорово, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
46	ПС 110 кВ Егорово, ЗРУ 10 кВ, Ф. ППЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3					
47	ПС 110 кВ Егорово, ЗРУ 10 кВ, Ф.8	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
48	ПС 110 кВ Егозово, ЗРУ 10 кВ, Ф-3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3					
49	ПС 110 кВ Егозово, ЗРУ 10 кВ, Ф-4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3					
50	ПС 110 кВ Ерунаково тяговая, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
51	ПС 110 кВ Ерунаково тяговая, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №26813-06	A	ТРГ-110 П*	RTU-327 Per. № 19495-03	УСВ-3 Per. № 51644-12		
				B	ТРГ-110 П*				
				C	ТРГ-110 П*				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №47844-11	A	СРВ 123			RTU-327 Per. № 41907-09	Метроном-50М Per. № 68916-17
				B	СРВ 123				
				C	СРВ 123				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	ССВ-1Г Per. № 58301-14				
ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10						
		B	-						
		C	ТПЛ-10						
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06						
		B	ЗНОЛ.06						
		C	ЗНОЛ.06						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3							
53	ПС 110 кВ Ерунаково тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф-11у	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	ССВ-1Г Per. № 58301-14		
				B	-				
				C	ТПЛ-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06				
				B	ЗНОЛ.06				
				C	ЗНОЛ.06				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
54	ПС 110 кВ Ерунаково тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф-15п	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	-				
				C	ТПЛ-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ЗНОЛ.06				
				C	ЗНОЛ.06				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №22656-02	A	Т-0,66						
		B	Т-0,66						
		C	Т-0,66						
ТН		A	-						
		B							
		C							
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3							
56	ПС 110 кВ Иверка, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*				
				B	ТГФМ-110 П*				
				C	ТГФМ-110 П*				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1				
				B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
57	ПС 110 кВ Иверка, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	ТГФМ-110 П*				
				C	ТГФМ-110 П*				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√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				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
58	ПС 110 кВ Иверка, ЗРУ 10 кВ, Ф.ТСН-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				B	-				
				C	ТПЛ-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №72239-18	A	НТАМИ-10У3			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B					
				C					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-4							
59	ПС 110 кВ Иверка, ЗРУ 10 кВ, Ф.ТСН-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				B	-				
				C	ТПЛ-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №72239-18	A	НТАМИ-10У3			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B					
				C					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-4							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
60	ПС 110 кВ Иверка, ЗРУ 10 кВ, Ф-3	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №72239-18	A	НТАМИ-10У3		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RAL-P1В-3					
61	ПС 110 кВ Иверка, ЗРУ 10 кВ, Ф-4	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №72239-18	A	НТАМИ-10У3		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RL-P1В-3					
62	ПС 110 кВ Иверка, ЗРУ 10 кВ, Ф-5	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №72239-18	A	НТАМИ-10У3		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RAL-P1В-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
63	ПС 110 кВ Ижморская, ЗРУ 10 кВ, Ф-3	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3					
64	ПС 110 кВ Ижморская, ЗРУ 10 кВ, Ф-4	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 № 25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-4					
65	ПС 110 кВ Ижморская, ЗРУ 10 кВ, Ф-6	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
66	ПС 110 кВ Ижморская, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Троицкая - Иверка с отпайками	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/5 №61432-15	A	ТОГФ-110	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
				B	ТОГФ-110		
				C	ТОГФ-110		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
67	ПС 110 кВ Ижморская, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Яйская - Иверка с отпайками	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/5 №61432-15	A	ТОГФ-110		
				B	ТОГФ-110		
				C	ТОГФ-110		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
68	ПС 110 кВ Ижморская, ОРУ 35 кВ, Ф-И-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=50/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,2 КТН=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
69	ПС 110 кВ Кайгур, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	ТГФМ-110			
				C	ТГФМ-110			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 41907-09
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110					
		B	ТГФМ-110					
		C	ТГФМ-110					
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1					
		B	НАМИ-110 УХЛ1					
		C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4						
71	ПС 110 кВ Калары, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110			
				B	ТГФМ-110			
				C	ТГФМ-110			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1			
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
72	ПС 110 кВ Калары, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	ТГФМ-110				
				C	ТГФМ-110				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
73	ПС 110 кВ Калары, ЗРУ 10 кВ, Ф-5К	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №25433-03			A	ТЛО-10		
						B	-		
				C	ТЛО-10				
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
		B	ЗНОЛ.06						
		C	ЗНОЛ.06						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P1B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
74	ПС 110 кВ Калары, РУ 10 кВ, яч.6, Ф-6	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68			A	ТПЛМ-10		
						B	-		
				C	ТПЛМ-10				
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
		B	ЗНОЛ.06						
		C	ЗНОЛ.06						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6				
75	ПС 110 кВ Карлык, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12				
				B	ТГФМ-110						
				C	ТГФМ-110						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14						
		ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №52261-12							A	ТГФМ-110
										B	ТГФМ-110
C	ТГФМ-110										
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1								
		B	НАМИ-110 УХЛ1								
		C	НАМИ-110 УХЛ1								
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4									
		ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/5 №25433-03	A	ТЛО-10						
				B	ТЛО-10						
C	ТЛО-10										
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06								
		B	ЗНОЛ.06								
		C	ЗНОЛ.06								
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-4									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
78	ПС 110 кВ Карлык, ЗРУ 10 кВ, Ф-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №51679-12	A	ТОЛ-НТЗ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	-			
				C	ТОЛ-НТЗ-10			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			RTU-327 Пер. № 41907-09
				B	ЗНОЛ.06			
				C	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
79	ПС 110 кВ Контрольный, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17	
				B	ТГФМ-110			
				C	ТГФМ-110			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4						
80	ПС 110 кВ Контрольный, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17	
				B	ТГФМ-110			
				C	ТГФМ-110			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
81	ПС 110 кВ Контрольный, ЗРУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	-			
				C	ТПЛ-10			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			RTU-327 Пер. № 41907-09
				B	ЗНОЛ.06			
				C	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
82	ПС 110 кВ Контрольный, ЗРУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59			A	ТПЛ-10	
						B	-	
						C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04			A	ЗНОЛ.06	
						B	ЗНОЛ.06	
				C	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3						
83	ПС 110 кВ Контрольный, ЗРУ 10 кВ, Ф-5К	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №30709-06	A	ТЛП-10			
				B	-			
				C	ТЛП-10			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			
				B	ЗНОЛ.06			
				C	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6				
84	ПС 110 кВ Кузнецово Тяговая, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12				
				B	ТГФМ-110						
				C	ТГФМ-110						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14						
		ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12							A	ТГФМ-110
										B	ТГФМ-110
C	ТГФМ-110										
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1								
		B	НАМИ-110 УХЛ1								
		C	НАМИ-110 УХЛ1								
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4									
		ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №30709-05	A	ТЛП-10						
				B	-						
C	ТЛП-10										
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06								
		B	ЗНОЛ.06								
		C	ЗНОЛ.06								
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
87	ПС 110 кВ Кузедеево тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф-3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	-			
				C	ТПЛ-10			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			RTU-327 Пер. № 41907-09
				B	ЗНОЛ.06			
				C	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №30709-05	A	ТЛП-10					
		B	-					
		C	ТЛП-10					
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14				
		B	ЗНОЛ.06					
		C	ЗНОЛ.06					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P1B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110					
		B	ТГФМ-110					
		C	ТГФМ-110					
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14				
		B	НАМИ-110 УХЛ1					
		C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
90	ПС 110 кВ Кузель, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	ТГФМ-110			
				C	ТГФМ-110			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 41907-09
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10					
		B	-					
		C	ТПЛ-10					
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06					
		B	ЗНОЛ.06					
		C	ЗНОЛ.06					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3						
92	ПС 110 кВ Кузель, РУ 10 кВ, Ф.2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14	
				B	-			
				C	ТПЛ-10			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			
				B	ЗНОЛ.06			
				C	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6				
93	ПС 110 кВ Кузель, РУ 10 кВ, Ф-4	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №25433-06	A	ТЛО-10						
				B	-						
				C	ТЛО-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06						
				B	ЗНОЛ.06						
				C	ЗНОЛ.06						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3									
94	ПС 110 кВ Ленинск-Кузнецкая тяговая, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12				
				B	ТГФМ-110 II*						
				C	ТГФМ-110 II*						
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√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						
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14						
95	ПС 110 кВ Ленинск-Кузнецкая тяговая, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=50/1 №36672-08			A	ТГФМ-110 II*				
						B	ТГФМ-110 II*				
						C	ТГФМ-110 II*				
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08,24218-03,24218-03			A	НАМИ-110 УХЛ1				
						B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
96	ПС 110 кВ Ленинск-Кузнецкая тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф-11Б	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	-			
				C	ТПЛ-10			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			RTU-327 Пер. № 41907-09
				B	ЗНОЛ.06			
				C	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
97	ПС 110 кВ Ленинск-Кузнецкая тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф-6Б	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59			A	ТПЛ-10	
						B	-	
						C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04			A	ЗНОЛ.06	
						B	ЗНОЛ.06	
				C	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3						
98	ПС 110 кВ Ленинск-Кузнецкая тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Новоленинская - Ленинск-Кузнецкий-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*			
				B	ТГФМ-110 II*			
				C	ТГФМ-110 II*			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1			
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
99	ПС 110 кВ Ленинск-Кузнецкая тяговая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Новоленинская - Ленинск-Кузнецкий-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	ТГФМ-110 П*			
				C	ТГФМ-110 П*			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08,24218-03,24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 41907-09
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
100	ПС 110 кВ Литвиново, ЗРУ 10 кВ, Ф.1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17	
				B	-			
				C	ТПЛ-10			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14
				B	ЗНОЛ.06			
				C	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3						
101	ПС 110 кВ Литвиново, ЗРУ 10 кВ, Ф.2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17	
				B	-			
				C	ТПЛ-10			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14
				B	ЗНОЛ.06			
				C	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
102	ПС 110 кВ Литвиново, ЗРУ 10 кВ, Ф-3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	-			
				C	ТЛО-10			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			RTU-327 Пер. № 41907-09
				B	ЗНОЛ.06			
				C	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10					
		B	-					
		C	ТПЛ-10					
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06					
		B	ЗНОЛ.06					
		C	ЗНОЛ.06					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3						
104	ПС 110 кВ Литвиново, ЗРУ 10 кВ, Ф-5	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14	
				B	-			
				C	ТПЛ-10			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			
				B	ЗНОЛ.06			
				C	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
105	ПС 110 кВ Литвиново, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Юргинская - Яшкинская I цепь с отпайками	ТТ	КТ=0,2S КТТ=50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	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
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
106	ПС 110 кВ Литвиново, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Юргинская - Яшкинская II цепь с отпайками	ТТ	КТ=0,2S КТТ=50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*		
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
107	ПС 110 кВ Междуреченская тяговая, Ввод 0,22 кВ ТСН-1	ТТ	КТ=0,5S КТТ=800/5 №22656-02	A	Т-0,66		
				B	Т-0,66		
				C	Т-0,66		
		ТН	-	A	-		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
108	ПС 110 кВ Междуреченская тяговая, Ввод 0,22 кВ ТСН- 2	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =800/5 №22656-02	A	Т-0,66	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	Т-0,66		
				C	Т-0,66		
		ТН	-	A	-		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
109	ПС 110 кВ Междуреченская тяговая, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
110	ПС 110 кВ Междуреченская тяговая, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
111	ПС 110 кВ Нацмен, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	ТГФМ-110 II*				
				C	ТГФМ-110 II*				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1				
				B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
112	ПС 110 кВ Нацмен, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТГФМ-110 II*				
				C	ТГФМ-110 II*				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1				
				B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
113	ПС 110 кВ Нацмен, ЗРУ 10 кВ, Ф-3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №30709-05	A	ТЛП-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14		
				B	-				
				C	ТЛП-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66				
				B					
				C					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-4							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
114	ПС 110 кВ Нацмен, ЗРУ 10 кВ, Ф-4	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-4					
115	ПС 110 кВ Нацмен, ЗРУ 10 кВ, Ф-5	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-4					
116	ПС 110 кВ Нацмен, ЗРУ 10 кВ, Ф-6	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №30709-05	A	ТЛП-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
117	ПС 110 кВ Непрерывка, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	ТГФМ-110			
				C	ТГФМ-110			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 41907-09
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110					
		B	ТГФМ-110					
		C	ТГФМ-110					
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
		B	НАМИ-110 УХЛ1					
		C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4						
119	ПС 110 кВ Непрерывка, ЗРУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10			
				B	-			
				C	ТПЛ-10			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			
				B	ЗНОЛ.06			
				C	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
120	ПС 110 кВ Непрерывка, ЗРУ 10 кВ, Ф-3-Х	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	-			
				C	ТЛО-10			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			RTU-327 Пер. № 41907-09
				B	ЗНОЛ.06			
				C	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
121	ПС 110 кВ Непрерывка, ЗРУ 10 кВ, Ф-4-ШК	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59			A	ТПЛ-10	
						B	-	
						C	ТПЛ-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04			A	ЗНОЛ.06	
						B	ЗНОЛ.06	
				C	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3						
122	ПС 110 кВ Новокузнецк- сортировочный, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*			
				B	ТГФМ-110 II*			
				C	ТГФМ-110 II*			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1			
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
123	ПС 110 кВ Новокузнецк-сортировочный, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	ТГФМ-110 П*			
				C	ТГФМ-110 П*			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 41907-09
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10					
		B	-					
		C	ТЛО-10					
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №831-53	A	НТМИ-6					
		B						
		C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3						
125	ПС 110 кВ Падунская, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14	
				B	ТОГФМ-110			
				C	ТОГФМ-110			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1			
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
126	ПС 110 кВ Падунская, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	ТОГФМ-110		
				C	ТОГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
127	ПС 110 кВ Падунская, РУ 10 кВ, Ф. 10 кВ ТСН-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =30/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14		
128	ПС 110 кВ Падунская, РУ 10 кВ, Ф. 10 кВ ТСН-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =30/5 №814-53			A	ТПФМ-10
						B	-
						C	ТПФМ-10
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69			A	НТМИ-10-66
						B	
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
129	ПС 110 кВ Падунская, РУ 10 кВ, Ф.1.ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПФМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
130	ПС 110 кВ Падунская, РУ 10 кВ, Ф.2.ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПФМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
131	ПС 110 кВ Падунская, РУ 10 кВ, Ф.3	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/5 №51679-12	A	ТОЛ-НТЗ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТОЛ-НТЗ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
132	ПС 110 кВ Падунская, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	Кт=0,5S Ктт=75/5 №44701-10	A	ТПЛ-СВЭЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-СВЭЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3					
133	ПС 110 кВ Падунская, РУ 10 кВ, Ф.6	ТТ	Кт=0,5 Ктт=150/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПФМ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3					
134	ПС 110 кВ Падунская, РУ 10 кВ, Ф.8	ТТ	Кт=0,5S Ктт=200/5 №44701-10	A	ТПЛ-СВЭЛ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-СВЭЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
135	ПС 110 кВ Пихтач, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	ТОГФМ-110		
				C	ТОГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
136	ПС 110 кВ Пихтач, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТОГФМ-110		
				C	ТОГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
137	ПС 110 кВ Пихтач, ЗРУ 10 кВ, Ф-3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
138	ПС 110 кВ Пихгач, ЗРУ 10 кВ, Ф-6	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №7069-79	A	ТОЛ 10				
				B	-				
				C	ТОЛ 10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10				
				B					
				C					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3							
139	ПС 110 кВ Полосухино, Ввод 0,22 кВ ТСН-1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №22656-02	A	T-0,66	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	T-0,66				
				C	T-0,66				
		ТН	-	A	-				
				B					
				C					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3		RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17				
140	ПС 110 кВ Полосухино, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №32002-06			A	IMB 123	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
						B	IMB 123		
						C	IMB 123		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №15852-06			A	CPA 123		
						B	CPA 123		
				C	CPA 123				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
141	ПС 110 кВ Полосухино, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	-			
				C	ТОЛ-СЭЩ-10			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			RTU-327 Пер. № 41907-09
				B	ЗНОЛ.06			
				C	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
142	ПС 110 кВ Полосухино, РУ 6 кВ, ф. КВ-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17	
				B	-			
				C	ТПОЛ-10			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14
				B	ЗНОЛ.06			
				C	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4						
143	ПС 110 кВ Промышленная, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	A1802RALQ-P4GB-DW-4		
				B	ТГФМ-110 II*			
				C	ТГФМ-110 II*			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1			
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
144	ПС 110 кВ Промышленная, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	ТГФМ-110 П*			
				C	ТГФМ-110 П*			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 41907-09
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10					
		B	-					
		C	ТПЛ-10					
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06					
		B	ЗНОЛ.06					
		C	ЗНОЛ.06					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3						
146	ПС 110 кВ Промышленная, ЗРУ 10 кВ, Ф-2П	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14	
				B	-			
				C	ТПЛ-10			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			
				B	ЗНОЛ.06			
				C	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
147	ПС 110 кВ Промышленная, ЗРУ 10 кВ, Ф-4П	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	-				
				C	ТПЛ-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ЗНОЛ.06				
				C	ЗНОЛ.06				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №30709-06	A	ТЛП-10						
		B	-						
		C	ТЛП-10						
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06						
		B	ЗНОЛ.06						
		C	ЗНОЛ.06						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3							
149	ПС 110 кВ Промышленная, ЗРУ 10 кВ, Ф-6П	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	-				
				C	ТПЛ-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ЗНОЛ.06				
				C	ЗНОЛ.06				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6				
150	ПС 110 кВ Промышленная, ЗРУ 10 кВ, Ф-8П	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М						
				B	-						
				C	ТПЛ-10-М						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06						
				B	ЗНОЛ.06						
				C	ЗНОЛ.06						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P1B-3									
151	ПС 110 кВ Разъезд-157, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12				
				B	ТГФМ-110 II*						
				C	ТГФМ-110 II*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√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						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14						
152	ПС 110 кВ Разъезд-157, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08			A	ТГФМ-110 II*				
						B	ТГФМ-110 II*				
						C	ТГФМ-110 II*				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08			A	НАМИ-110 УХЛ1				
						B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
153	ПС 110 кВ Разъезд-157, ЗРУ 10 кВ, Ф-3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	-				
				C	ТПЛМ-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ЗНОЛ.06				
				C	ЗНОЛ.06				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
154	ПС 110 кВ Разъезд-157, ЗРУ 10 кВ, Ф-4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59,2363-68			A	ТПЛ-10		
						B	-		
				C	ТПЛМ-10				
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
		B	ЗНОЛ.06						
		C	ЗНОЛ.06						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3							
155	ПС 110 кВ Разъезд-31, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*				
				B	ТГФМ-110 II*				
				C	ТГФМ-110 II*				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1				
				B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
156	ПС 110 кВ Разъезд-31, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	ТГФМ-110 П*			
				C	ТГФМ-110 П*			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 41907-09
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10					
		B	-					
		C	ТПЛМ-10					
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06					
		B	ЗНОЛ.06					
		C	ЗНОЛ.06					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3						
158	ПС 110 кВ Разъезд-31, ЗРУ 10 кВ, Ф-6	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14	
				B	-			
				C	ТПОЛ-10			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			
				B	ЗНОЛ.06			
				C	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
159	ПС 110 кВ Разъезд-54, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	ТГФМ-110 П*				
				C	ТГФМ-110 П*				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 41907-09	
				B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14					
		ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08		A				ТГФМ-110 П*
					B				ТГФМ-110 П*
C	ТГФМ-110 П*								
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						
		B	НАМИ-110 УХЛ1						
		C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
		ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10				
				B	-				
C	ТПЛ-10								
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06						
		B	ЗНОЛ.06						
		C	ЗНОЛ.06						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
162	ПС 110 кВ Разъезд-54, ЗРУ 10 кВ, Ф-4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	-				
				C	ТПЛМ-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ЗНОЛ.06				
				C	ЗНОЛ.06				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P1B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*						
		B	ТГФМ-110 II*						
		C	ТГФМ-110 II*						
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						
		B	НАМИ-110 УХЛ1						
		C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
164	ПС 110 кВ Разъезд-79, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14		
				B	ТГФМ-110 II*				
				C	ТГФМ-110 II*				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1				
				B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
165	ПС 110 кВ Разъезд-79, ЗРУ 10 кВ, Ф-3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3					
166	ПС 110 кВ Разъезд-79, ЗРУ 10 кВ, Ф-4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3					
167	ПС 110 кВ Раскапиха, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
168	ПС 110 кВ Раскатиха, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	ТГФМ-110 П*			
				C	ТГФМ-110 П*			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 41907-09
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №30709-05	A	ТЛП-10					
		B	-					
		C	ТЛП-10					
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
		B						
		C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3						
170	ПС 110 кВ Раскатиха, ЗРУ 10 кВ, Ф-4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17	
				B	-			
				C	ТПЛМ-10			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66			
				B				
				C				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
171	ПС 110 кВ Раскатиha, ЗРУ 10 кВ, Ф-6	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	-				
				C	ТЛО-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ЗНОЛ.06				
				C	ЗНОЛ.06				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10						
		B	-						
		C	ТЛО-10						
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
		B							
		C							
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10						
		B	-						
		C	ТПЛМ-10						
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
		B							
		C							
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
174	ПС 110 кВ Судженка, ЗРУ 10 кВ, Ф-6	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3					
175	ПС 110 кВ Судженка, ЗРУ 10 кВ, Ф-7	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3					
176	ПС 110 кВ Судженка, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская - Яйская с отпайкой на ПС Судженка	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
177	ПС 110 кВ Судженка, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Троицкая - Иверка с отпайками	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	ТГФМ-110 П*			
				C	ТГФМ-110 П*			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 41907-09
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
178	ПС 110 кВ Сураново, ЗРУ 10 кВ, Ф.5	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17	
				B	-			
				C	ТЛО-10			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-53	A	НТМИ-10			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14
				B				
				C				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P3B-4						
179	ПС 110 кВ Сураново, ЗРУ 10 кВ, Ф-4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17	
				B	-			
				C	ТПЛМ-10			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-53	A	НТМИ-10			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14
				B				
				C				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6						
180	ПС 110 кВ Сураново, ЗРУ 10 кВ, Ф-6	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10								
				B	-								
				C	ТПЛМ-10								
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-53	A	НТМИ-10								
				B									
				C									
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-B-4											
181	ПС 110 кВ Сураново, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Яшкинская - Сураново (А- 27)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12						
				B	ТБМО-110 УХЛ1								
				C	ТБМО-110 УХЛ1								
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17				
				B	НАМИ-110 УХЛ1								
				C	НАМИ-110 УХЛ1								
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03						ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14		
		182	ТПС Сураново 110/10кВ, 2СШ-110кВ, ВЛ 110кВ С- 12 "Межениновка- Сураново"	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-05							A	ТБМО-110 УХЛ1
												B	ТБМО-110 УХЛ1
C	ТБМО-110 УХЛ1												
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03			A	НАМИ-110 УХЛ1								
				B	НАМИ-110 УХЛ1								
				C	НАМИ-110 УХЛ1								
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03											

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
183	ПС 110 кВ Тайга, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	ТГФМ-110 П*				
				C	ТГФМ-110 П*				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 41907-09	
				B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14					
		ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08		A				ТГФМ-110 П*
					B				ТГФМ-110 П*
C	ТГФМ-110 П*								
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						
		B	НАМИ-110 УХЛ1						
		C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4							
		ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10				
				B	-				
C	ТПЛ-10								
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06						
		B	ЗНОЛ.06						
		C	ЗНОЛ.06						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
186	ПС 110 кВ Тайга, ЗРУ 6 кВ, Ф.706	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	-				
				C	ТПЛ-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ЗНОЛ.06				
				C	ЗНОЛ.06				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P2В-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10						
		B	-						
		C	ТЛО-10						
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06						
		B	ЗНОЛ.06						
		C	ЗНОЛ.06						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3							
188	ПС 110 кВ Тайга, ЗРУ 6 кВ, Ф-703	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14		
				B	-				
				C	ТПЛМ-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06				
				B	ЗНОЛ.06				
				C	ЗНОЛ.06				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
189	ПС 110 кВ Тайга, ЗРУ 6 кВ, Ф-704	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	-				
				C	ТПЛ-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ЗНОЛ.06				
				C	ЗНОЛ.06				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
190	ПС 110 кВ Тайга, ЗРУ 6 кВ, Ф-707	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59			A	ТПЛ-10		
						B	-		
				C	ТПЛ-10				
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06	EA05RL-B-3					
		B	ЗНОЛ.06						
		C	ЗНОЛ.06						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97								
191	ПС 110 кВ Тайга, ОРУ 35 кВ, Ф.1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37491-08	A	STSM-38				
				B	STSM-38				
				C	STSM-38				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1				
				B					
				C					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6						
192	ПС 110 кВ Тайга, ОРУ 35 кВ, Ф.2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37491-08	A	STSM-38								
				B	STSM-38								
				C	STSM-38								
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1								
				B									
				C									
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4											
193	ПС 110 кВ Тальжино, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12						
				B	ТГФМ-110								
				C	ТГФМ-110								
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17				
				B	НАМИ-110 УХЛ1								
				C	НАМИ-110 УХЛ1								
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4									
		194	ПС 110 кВ Тальжино, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12					A	ТГФМ-110	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
										B	ТГФМ-110		
C	ТГФМ-110												
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13			A	НАМИ-110 УХЛ1								
				B	НАМИ-110 УХЛ1								
				C	НАМИ-110 УХЛ1								
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11			A1802RALQ-P4GB-DW-4									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
195	ПС 110 кВ Тальжино, ЗРУ 10 кВ, Ф.3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	-				
				C	ТПЛ-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ЗНОЛ.06				
				C	ЗНОЛ.06				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
196	ПС 110 кВ Тальжино, ЗРУ 10 кВ, Ф-7К	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59			A	ТПЛ-10		
						B	-		
				C	ТПЛ-10				
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
		B	ЗНОЛ.06						
		C	ЗНОЛ.06						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
197	ПС 110 кВ Тальжино, ЗРУ 10 кВ, Ф-9А	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №22192-07			A	ТПЛ-10-М		
						B	-		
				C	ТПЛ-10-М				
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
		B							
		C							
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
198	ПС 110 кВ Тальжино, ЗРУ 10 кВ, Ф-РП-1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	-				
				C	ТПЛ-10				
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ЗНОЛ.06				
				C	ЗНОЛ.06				
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10						
		B	-						
		C	ТПЛ-10						
ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
		B							
		C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
ТТ	КТ=0,5S КТТ=75/5 №69606-17	A	ТОЛ-НТЗ						
		B	ТОЛ-НТЗ						
		C	ТОЛ-НТЗ						
ТН	КТ=0,5 КТН=10000/√3/100/√3 №69604-17	A	ЗНОЛП-НТЗ	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
		B	ЗНОЛП-НТЗ						
		C	ЗНОЛП-НТЗ						
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
201	ПС 110 кВ Тальменка, ЗРУ 10 кВ, Ф.2	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №69606-17	A	ТОЛ-НТЗ	RTU-327 Per. № 19495-03	УСВ-3 Per. № 51644-12		
				B	ТОЛ-НТЗ				
				C	ТОЛ-НТЗ				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №69604-17	A	ЗНОЛП-НТЗ			RTU-327 Per. № 41907-09	Метроном-50М Per. № 68916-17
				B	ЗНОЛП-НТЗ				
				C	ЗНОЛП-НТЗ				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3		ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	ССВ-1Г Per. № 58301-14				
202	ПС 110 кВ Тальменка, ЗРУ 10 кВ, Ф.ТСН-1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №69606-17			A	ТОЛ-НТЗ		
						B	ТОЛ-НТЗ		
						C	ТОЛ-НТЗ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №69604-17			A	ЗНОЛП-НТЗ		
						B	ЗНОЛП-НТЗ		
				C	ЗНОЛП-НТЗ				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3							
203	ПС 110 кВ Тальменка, ЗРУ 10 кВ, Ф.ТСН-2	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №69606-17	A	ТОЛ-НТЗ				
				B	ТОЛ-НТЗ				
				C	ТОЛ-НТЗ				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №69604-17	A	ЗНОЛП-НТЗ				
				B	ЗНОЛП-НТЗ				
				C	ЗНОЛП-НТЗ				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
204	ПС 110 кВ Тальменка, ЗРУ 10 кВ, Ф-3	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №69606-17	A	ТОЛ-НТЗ	RTU-327 Per. № 19495-03	УСВ-3 Per. № 51644-12		
				B	ТОЛ-НТЗ				
				C	ТОЛ-НТЗ				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №69604-17	A	ЗНОЛП-НТЗ			RTU-327 Per. № 41907-09	Метроном-50М Per. № 68916-17
				B	ЗНОЛП-НТЗ				
				C	ЗНОЛП-НТЗ				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3		ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	ССВ-1Г Per. № 58301-14				
205	ПС 110 кВ Тальменка, ЗРУ 10 кВ, Ф-4	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №69606-17			A	ТОЛ-НТЗ		
						B	ТОЛ-НТЗ		
						C	ТОЛ-НТЗ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №69604-17			A	ЗНОЛП-НТЗ		
						B	ЗНОЛП-НТЗ		
				C	ЗНОЛП-НТЗ				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3							
206	ПС 110 кВ Тальменка, ЗРУ 10 кВ, Ф-5	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №69606-17	A	ТОЛ-НТЗ				
				B	ТОЛ-НТЗ				
				C	ТОЛ-НТЗ				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №69604-17	A	ЗНОЛП-НТЗ				
				B	ЗНОЛП-НТЗ				
				C	ЗНОЛП-НТЗ				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P1B-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
207	ПС 110 кВ Тальменка, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Юргинская - Яшкинская II цепь с отпайками	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327 Per. № 19495-03	УСВ-3 Per. № 51644-12	
				B	ТГФМ-110 II*			
				C	ТГФМ-110 II*			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Per. № 41907-09
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	ССВ-1Г Per. № 58301-14			
208	ПС 110 кВ Тальменка, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110кВ Юргинская - Яшкинская I цепь с отпайками	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08			A	ТГФМ-110 II*	
						B	ТГФМ-110 II*	
						C	ТГФМ-110 II*	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08			A	НАМИ-110 УХЛ1	
						B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4						
209	ПС 110 кВ Таскаево, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*			
				B	ТГФМ-110 II*			
				C	ТГФМ-110 II*			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1			
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
210	ПС 110 кВ Таскаево, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	ТГФМ-110 П*			
				C	ТГФМ-110 П*			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 41907-09
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =30/5 №814-53	A	ТПФМ-10					
		B	-					
		C	ТПФМ-10					
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10					
		B						
		C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3						
212	ПС 110 кВ Таскаево, ЗРУ 10 кВ, Ф.1 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14	
				B	-			
				C	ТПЛМ-10			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10			
				B				
				C				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
213	ПС 110 кВ Таскаево, ЗРУ 10 кВ, Ф.10 кВ ТСН-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=30/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
214	ПС 110 кВ Таскаево, ЗРУ 10 кВ, Ф.2 ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
215	ПС 110 кВ Таскаево, ЗРУ 10 кВ, Ф.3	ТТ	КТ=0,5S КТТ=100/5 №44701-10	A	ТПЛ-СВЭЛ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-СВЭЛ-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
216	ПС 110 кВ Таскаево, ЗРУ 10 кВ, Ф.5	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №44701-10	A	ТПЛ-СВЭЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-СВЭЛ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3					
217	ПС 110 кВ Таскаево, ЗРУ 10 кВ, Ф.6	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №44701-10	A	ТПЛ-СВЭЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-СВЭЛ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-P1B-3					
218	ПС 110 кВ Топки тяговая, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
219	ПС 110 кВ Топки тяговая, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	ТГФМ-110 П*			
				C	ТГФМ-110 П*			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 41907-09
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	A	ТПФМ-10					
		B	-					
		C	ТПФМ-10					
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06					
		B	ЗНОЛ.06					
		C	ЗНОЛ.06					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3						
221	ПС 110 кВ Торсьма, ЗРУ 10 кВ, Ф-4-Б	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/5 №25433-03	A	ТЛО-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14	
				B	-			
				C	ТЛО-10			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			
				B	ЗНОЛ.06			
				C	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
222	ПС 110 кВ Торсьма, ЗРУ 10 кВ, Ф-5-Г	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №47958-16	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	-			
				C	ТПЛ-10-М			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			RTU-327 Пер. № 41907-09
				B	ЗНОЛ.06			
				C	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14				
223	ПС 110 кВ Торсьма, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Непрерывка - Торсьма с отпайкой на ПС Промышленная	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №16635-05		A	ТГФ110		
					B	ТГФ110		
				C	ТГФ110			
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1	Метроном-50М Пер. № 68916-17				
		B	НАМИ-110 УХЛ1					
		C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.05		ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
224	ПС 110 кВ Торсьма, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ П-3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №16635-05		A	ТГФ110		
					B	ТГФ110		
				C	ТГФ110			
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1	СЭТ-4ТМ.03				
		B	НАМИ-110 УХЛ1					
		C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
225	ПС 110 кВ Торсьма, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ П-4	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №16635-05	A	ТГФ110	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	ТГФ110			
				C	ТГФ110			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 41907-09
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
226	ПС 110 кВ Торсьма, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110кВ Промышленная сельская - Торсьма	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №16635-05			A	ТГФ110	
						B	ТГФ110	
						C	ТГФ110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03			A	НАМИ-110 УХЛ1	
						B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03						
227	ПС 110 кВ Торсьма, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Б13	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №37491-08	A	STSM-38			
				B	STSM-38			
				C	STSM-38			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1			
				B				
				C				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
228	ПС 110 кВ Горькая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Б21	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,2 КТН=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
229	ПС 110 кВ Тутальская, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
230	ПС 110 кВ Тутальская, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
231	ПС 110 кВ Тугальская, ЗРУ 10 кВ, Ф-5	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-B-3					
232	ПС 110 кВ Тугальская, ЗРУ 10 кВ, Ф-6	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
233	ПС 110 кВ Тугальская, ЗРУ 10 кВ, Ф-7	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
234	ПС 110 кВ Тугальская, ЗРУ 10 кВ, Ф-8	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3					
235	ПС 110 кВ Тугальская, ЗРУ 10 кВ, яч.4, Ф-4	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
236	ПС 110 кВ Ускаг, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
237	ПС 110 кВ Ускаг, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	ТГФМ-110				
				C	ТГФМ-110				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110						
		B	ТОГФМ-110						
		C	ТОГФМ-110						
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1						
		B	НАМИ-110 УХЛ1						
		C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
239	ПС 110 кВ Хопкино, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14		
				B	ТОГФМ-110				
				C	ТОГФМ-110				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1				
				B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
240	ПС 110 кВ Хопкино, ЗРУ 10 кВ, Ф-7	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	-			
				C	ТЛО-10			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			RTU-327 Пер. № 41907-09
				B	ЗНОЛ.06			
				C	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
241	ПС 110 кВ Чель, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17	
				B	ТГФМ-110 II*			
				C	ТГФМ-110 II*			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4						
242	ПС 110 кВ Чель, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17	
				B	ТГФМ-110 II*			
				C	ТГФМ-110 II*			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
243	ПС 110 кВ Чельм, РУ 10 кВ, Ф.11	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	-			
				C	ТЛО-10			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			RTU-327 Пер. № 41907-09
				B	ЗНОЛ.06			
				C	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
244	ПС 110 кВ Чельм, РУ 10 кВ, Ф.12	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03			A	ТЛО-10	
						B	-	
						C	ТЛО-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04			A	ЗНОЛ.06	
						B	ЗНОЛ.06	
				C	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3						
245	ПС 110 кВ Чельм, РУ 10 кВ, Ф.3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2473-69	A	ТЛМ-10			
				B	-			
				C	ТЛМ-10			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			
				B	ЗНОЛ.06			
				C	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
246	ПС 110 кВ Черкасов Камень, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	ТГФМ-110 П*				
				C	ТГФМ-110 П*				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 41907-09	
				B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14					
		ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08		A				ТГФМ-110 П*
					B				ТГФМ-110 П*
C	ТГФМ-110 П*								
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						
		B	НАМИ-110 УХЛ1						
		C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4							
		ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-69		A			ТЛМ-10	
				B	-				
C	ТЛМ-10								
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
		B							
		C							
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
249	ПС 110 кВ Черкасов Камень, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	ТПЛ-10		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3					
250	ПС 110 кВ Чугунаш, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
251	ПС 110 кВ Чугунаш, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
252	ПС 110 кВ Чугунаш, РУ 10 кВ, яч.3, Ф.3-10Ч	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3					
253	ПС 110 кВ Шахтер, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
254	ПС 110 кВ Шахтер, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
255	ПС 110 кВ Шахтер, ЗРУ 10 кВ, Ф-11	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	-			
				C	ТЛО-10			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			RTU-327 Пер. № 41907-09
				B	ЗНОЛ.06			
				C	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
256	ПС 110 кВ Юрга-2, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17	
				B	ТГФМ-110			
				C	ТГФМ-110			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4						
257	ПС 110 кВ Юрга-2, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17	
				B	ТГФМ-110			
				C	ТГФМ-110			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
258	ПС 110 кВ Юрга-2, ЗРУ 10 кВ, Ф-5	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №30709-05	A	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	-			
				C	ТЛП-10			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			RTU-327 Пер. № 41907-09
				B	ЗНОЛ.06			
				C	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10					
		B	-					
		C	ТПЛ-10					
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06					
		B	ЗНОЛ.06					
		C	ЗНОЛ.06					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P2B-3						
260	ПС 110 кВ Яя, ЗРУ 6 кВ, Ф-4	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14	
				B	-			
				C	ТЛО-10			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			
				B	ЗНОЛ.06			
				C	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P2B-3						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
261	ПС 110 кВ Яя, ЗРУ 6 кВ, Ф- 5	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03,25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	-			
				C	ТЛО-10			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			RTU-327 Пер. № 41907-09
				B	ЗНОЛ.06			
				C	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10					
		B	-					
		C	ТПЛМ-10					
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06					
		B	ЗНОЛ.06					
		C	ЗНОЛ.06					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3						
263	ПС 110 кВ Яя, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Троицкая - Иверка с отпайками	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*			
				B	ТГФМ-110 II*			
				C	ТГФМ-110 II*			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1			
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
264	ПС 110 кВ Яя, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Яйская - Иверка с отпайками	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	ТГФМ-110 П*			
				C	ТГФМ-110 П*			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 41907-09
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37491-08	A	STSM-38					
		B	STSM-38					
		C	STSM-38					
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1					
		B						
		C						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4						
266	ПС 110 кВ Яя, ОРУ 35 кВ, Ф-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37491-08	A	STSM-38	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14	
				B	STSM-38			
				C	STSM-38			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1			
				B				
				C				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
267	ПС 220 кВ Артышга-2, ввод 220 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52260-12	А	ТГФМ-220	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				В	ТГФМ-220			
				С	ТГФМ-220			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000/√3/100/√3 №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 41907-09
				В	НАМИ-220 УХЛ1			
				С	НАМИ-220 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
268	ПС 220 кВ Артышга-2, ввод 220 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52260-12			А	ТГФМ-220	
						В	ТГФМ-220	
				С	ТГФМ-220			
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000/√3/100/√3 №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09				
		В	НАМИ-220 УХЛ1					
		С	НАМИ-220 УХЛ1					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
269	ПС 220 кВ Артышга-2, ЗРУ 10 кВ, Ф.11	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №25433-06			А	ТЛО-10	
						В	-	
				С	ТЛО-10			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06	EA05RAL-B-3		
				В	ЗНОЛ.06			
				С	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3		EA05RAL-B-3	EA05RAL-B-3			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
270	ПС 220 кВ Артышта-2, ЗРУ 10 кВ, Ф.12	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	-				
				C	ТПЛ-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ЗНОЛ.06				
				C	ЗНОЛ.06				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P1B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
271	ПС 220 кВ Артышта-2, ЗРУ 10 кВ, Ф.3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59			A	ТПЛ-10		
						B	-		
				C	ТПЛ-10				
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17				
		B	ЗНОЛ.06						
		C	ЗНОЛ.06						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P1B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
272	ПС 220 кВ Артышта-2, ЗРУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03			A	ТЛО-10		
						B	-		
				C	ТЛО-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				B	ЗНОЛ.06				
				C	ЗНОЛ.06				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P1B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
273	ПС 220 кВ Артышта-2, ЗРУ 10 кВ, Ф.9	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	-				
				C	ТПЛМ-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ЗНОЛ.06				
				C	ЗНОЛ.06				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P1B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
274	ПС 220 кВ Артышта-2, ЗРУ 10 кВ, Ф-1Е	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №25433-03			A	ТЛО-10		
						B	-		
				C	ТЛО-10				
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06	EA02RAL-P1B-3					
		B	ЗНОЛ.06						
		C	ЗНОЛ.06						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3							
275	ПС 35 кВ 381км ляговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ С-8	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37491-08	A	STSM-38				
				B	STSM-38				
				C	STSM-38				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65				
				B	ЗНОМ-35-65				
				C	ЗНОМ-35-65				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
276	ПС 35 кВ 381км тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ С-9	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
277	ПС 35 кВ Абагуровская тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Т-12	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №62259-15	A	ТОЛ-НТ3-35-IV	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	ТОЛ-НТ3-35-IV		
				C	ТОЛ-НТ3-35-IV		
		ТН	КТ=0,2 КТН=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
278	ПС 35 кВ Абагуровская тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Т-13	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №62259-15	A	ТОЛ-НТ3-35-IV	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТОЛ-НТ3-35-IV		
				C	ТОЛ-НТ3-35-IV		
		ТН	КТ=0,2 КТН=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6				
279	ПС 35 кВ Абагуровская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12				
				B	-						
				C	ТПЛ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				B	ЗНОЛ.06						
				C	ЗНОЛ.06						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14						
		ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59							A	ТПЛ-10
										B	-
C	ТПЛ-10										
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06								
		B	ЗНОЛ.06								
		C	ЗНОЛ.06								
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P1B-3									
		ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2473-69	A	ТЛМ-10						
				B	-						
C	ТЛМ-10										
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06								
		B	ЗНОЛ.06								
		C	ЗНОЛ.06								
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
282	ПС 35 кВ Ахлун-Тяговая, ОРУ 35 кВ, отпайка ВЛ 35 кВ М-10	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	STSM-38		
				C	-		
		ТН	КТ=0,2 КТН=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
283	ПС 35 кВ Ахлун-Тяговая, ОРУ 35 кВ, отпайка ВЛ 35 кВ М-9	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,2 КТН=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
284	ПС 35 кВ Беловская тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Б-19	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №37491-08	A	STSM-38	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
285	ПС 35 кВ Беловская тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Б-20	ТТ	КТ=0,2S	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
			КТТ=300/1	B	STSM-38		
			№37491-08	C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-35 УХЛ1		
			КТН=35000/100	B			
			№19813-05	C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
286	ПС 35 кВ Беловская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.6	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
			КТТ=100/5	B	-		
			№1276-59	C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,2	A	НАМИ-10 У2		
			КТН=10000/100	B			
			№51198-12	C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-P1B-3					
287	ПС 35 кВ Беловская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.7	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
			КТТ=50/5	B	-		
			№1276-59	C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИТ-10		
			КТН=10000/100	B			
			№16687-02	C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
288	ПС 35 кВ Беловская тяговая, РУ 10 кВ, Ф-9	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
289	ПС 35 кВ Бускускан тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ ШБ-31	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14		
290	ПС 35 кВ Бускускан тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ ШБ-32	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №37491-08			A	STSM-38
						B	STSM-38
						C	STSM-38
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-05			A	НАМИ-35 УХЛ1
						B	
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
291	ПС 35 кВ Бускусан тяговая, ОРУ 35 кВ, Ф-БЗ-29	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
292	ПС 35 кВ Киселёвская тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ К-19	ТТ	КТ=0,5S КТТ=400/5 №47959-16	A	ТЛК-35	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТЛК-35		
				C	ТЛК-35		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №70747-18	A	НАЛИ-НТЗ		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
293	ПС 35 кВ Киселёвская тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ К-20	ТТ	КТ=0,5S КТТ=400/5 №47959-16	A	ТЛК-35	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТЛК-35		
				C	ТЛК-35		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №70747-18	A	НАЛИ-НТЗ		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
294	ПС 35 кВ Кондома тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Кондомская - Кондома тяговая (Т-1)	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №62259-15	A	ТОЛ-НТЗ-35-IV	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	ТОЛ-НТЗ-35-IV			
				C	ТОЛ-НТЗ-35-IV			
		ТН	КТ=0,2 КТН=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1			
				B				
				C				
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14				
295	ПС 35 кВ Кондома тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Кондомская - Кондома тяговая (Т-2)	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №37491-08		A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
					B	STSM-38		
					C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,2 КТН=35000/100 №19813-09		A	НАМИ-35 УХЛ1		
					B			
				C				
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4						
296	ПС 35 кВ Красный Камень Тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ К-23	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №37491-08	A	STSM-38	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14	
				B	STSM-38			
				C	STSM-38			
		ТН	КТ=0,2 КТН=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1			
				B				
				C				
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
297	ПС 35 кВ Красный Камень Тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ К-24	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,2 КТН=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
298	ПС 35 кВ Красный Камень Тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ ф.6-1-К	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,2 КТН=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
299	ПС 35 кВ Красный Камень Тяговая, РУ 10 кВ, Ф.1 ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
300	ПС 35 кВ Красный Камень Тяговая, ТСН-1 35 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №3690-73	A	ТФ3М-35А-У1		
				B	-		
				C	ТФ3М-35А-У1		
		ТН	КТ=0,2 КТН=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-4					
301	ПС 35 кВ Красный Камень Тяговая, ТСН-2 35 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	-		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,2 КТН=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-4					
302	ПС 35 кВ Мыски тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Мысковская - Мыски- тяговая-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №62259-15	A	ТОЛ-НТЗ-35-IV		
				B	ТОЛ-НТЗ-35-IV		
				C	ТОЛ-НТЗ-35-IV		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
303	ПС 35 кВ Мыски тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Мысковская - Мыски- тяговая-2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №62259-15	A	ТОЛ-НТЗ-35-IV			
				B	ТОЛ-НТЗ-35-IV			
				C	ТОЛ-НТЗ-35-IV			
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1			
				B				
				C				
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4						
304	ПС 35 кВ Мыски тяговая, РУ 0,22 кВ, Ф.СЦБ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=300/5 №22656-02	A	T-0,66	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	T-0,66			
				C	T-0,66			
		ТН	-	A	-			
				B				
				C				
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	Метроном-50М Пер. № 68916-17			
305	ПС 35 кВ Предкомбинат, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ А-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №37491-08			A	STPP-38	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
						B	STPP-38	
						C	STPP-38	
		ТН	КТ=0,2 КТН=35000/100 №19813-09			A	НАМИ-35 УХЛ1	
						B		
				C				
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
306	ПС 35 кВ Предкомбинат, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ А-14	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37491-08	A	STPP-38		
				B	STPP-38		
				C	STPP-38		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
307	ПС 35 кВ Проектная тяговая, ОРУ 35 кВ, отпайка ВЛ 35 кВ Б-19	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37491-08	A	STSM-38			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
		B	STSM-38				
		C	STSM-38				
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1				
		B					
		C					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
312	ПС 35 кВ Терентьевская тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ АТ-41	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
313	ПС 35 кВ Терентьевская тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ АТ-42	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
314	ПС 35 кВ Терентьевская тяговая, ОРУ 35 кВ, Ф.К-49	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №37491-08	A	STSM-38	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
315	ПС 35 кВ Терентьевская 47 тяговая, ОРУ 35 кВ, Ф.ТС-	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
316	ПС 35 кВ Терентьевская 48 тяговая, ОРУ 35 кВ, Ф.ТС-	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
317	ПС 35 кВ Терентьевская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	EA02RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
318	ПС 35 кВ Трудармейская, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ КТ-31	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
319	ПС 35 кВ Трудармейская, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ КТ-32	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №62259-15	A	ТОЛ-НТ3-35-IV	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТОЛ-НТ3-35-IV		
				C	ТОЛ-НТ3-35-IV		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
320	ПС 35 кВ Трудармейская, ОРУ 35 кВ, Ф.ТС-30	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №37491-08	A	STSM-38	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
321	ПС 35 кВ Углерод, ОРУ 35 кВ, отпайка ВЛ 35 кВ КТ-31	ТТ	КТ=0,2S	A	STSM-38		
			КТТ=300/1	B	STSM-38		
			№37491-08	C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,2	A	НАМИ-35 УХЛ1		
			КТН=35000/100	B			
			№19813-09	C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
322	ПС 35 кВ Углерод, ОРУ 35 кВ, отпайка ВЛ 35 кВ КТ-32	ТТ	КТ=0,2S	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
			КТТ=300/1	B	ТОЛ-СВЭЛ-35 III		
			№37491-08, 51517-12,37491-08	C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,2	A	НАМИ-35 УХЛ1		
			КТН=35000/100	B			
			№19813-09	C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
323	ПС 35 кВ Углерод, РУ 10 кВ, Ф.1	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛ-10		
			КТТ=100/5	B	-		
			№1276-59	C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10		
			КТН=10000/100	B			
			№831-53	C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	EA02RL-P1B-3					
323	ПС 35 кВ Углерод, РУ 10 кВ, Ф.1	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛ-10		
			КТТ=100/5	B	-		
			№1276-59	C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5	A	НТМИ-10		
			КТН=10000/100	B			
			№831-53	C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	EA02RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
324	ПС 35 кВ Углерод, РУ 10 кВ, Ф.7ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-53	A	НТМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	EA02RL-P1B-3					
325	ПС 35 кВ Улус, ЗРУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/5 №30709-06	A	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-P1B-3					
326	ПС 35 кВ Улус, ЗРУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
327	ПС 35 кВ Улус, ЗРУ 10 кВ, Ф-ЗУ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10		
				B	-		
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
328	ПС 35 кВ Улус, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Б-31	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,2 КТН=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
329	ПС 35 кВ Улус, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Б-32	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,2 КТН=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
				ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14		Метроном-50М Пер. № 68916-17	
						ССВ-1Г Пер. № 58301-14	

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
330	ПС 6 кВ Прокопьевск тяговая, РУ 6 кВ, ВЛ 6 кВ 24Т	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	-			
				C	ТЛО-10			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			RTU-327 Пер. № 41907-09
				B	ЗНОЛ.06			
				C	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
331	ПС 6 кВ Прокопьевск тяговая, РУ 6 кВ, ВЛ 6 кВ 30Т	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-03			A	ТЛО-10	
						B	-	
						C	ТЛО-10	
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04			A	ЗНОЛ.06	
						B	ЗНОЛ.06	
				C	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3						
332	ПС 6 кВ Прокопьевск тяговая, РУ 6 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10			
				B	-			
				C	ТПЛ-10			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06			
				B	ЗНОЛ.06			
				C	ЗНОЛ.06			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
333	ПС 6 кВ Шереш-Тяговая, РУ 6 кВ, КЛ 6 кВ ф.6-19Г	ТТ	КТ=0,2S КТТ=800/5 №30709-05	A	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3					
334	ПС 6 кВ Шереш-Тяговая, РУ 6 кВ, КЛ 6 кВ ф.6-28Г	ТТ	КТ=0,2S КТТ=600/5 №30709-05	A	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3					
335	ПС 110 кВ Мариинск, ЗРУ 10 кВ, Ф.1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №14555-02	A2R-3-0L-C25-T+					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
336	ПС 110 кВ Мариинск, ЗРУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №14555-02	A2R-3-0L-C25-T+					
337	ПС 110 кВ Мариинск, ЗРУ 10 кВ, Ф-5	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №14555-02	A2R-3-0L-C25-T+					
338	ПС 110 кВ Мариинск, ЗРУ 10 кВ, Ф-6	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/5 №25433-03	A	ТЛО-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №14555-02	A2R-3-0L-C25-T+					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
339	ПС 110 кВ Мариинск, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Антибесская - Мариинск с отпайкой на ПС 3704 км	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №34096-07	A	ТГФ110-II*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	ТГФ110-II*			
				C	ТГФ110-II*			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 41907-09
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
340	ПС 110 кВ Мариинск, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Иверка - Мариинск с отпайками	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №34096-07			A	ТГФ110-II*	
						B	ТГФ110-II*	
						C	ТГФ110-II*	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03			A	НАМИ-110 УХЛ1	
						B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4						
341	ПС 110 кВ Мариинск, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Мариинск - Ивановская	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №34096-07	A	ТГФ110-II*			
				B	ТГФ110-II*			
				C	ТГФ110-II*			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1			
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
342	ПС 110 кВ Маринск, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Маринск - Каштан тяговая с отпайками	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №34096-07	A	ТГФ110-II*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	ТГФ110-II*			
				C	ТГФ110-II*			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 41907-09
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
343	ПС 110 кВ Маринск, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Маринск - Тяжинская с отпайками	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №34096-07			A	ТГФ110-II*	
						B	ТГФ110-II*	
						C	ТГФ110-II*	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03			A	НАМИ-110 УХЛ1	
						B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4						
344	ПС 110 кВ Маринск, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Маринск - Чебулинская	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №34096-07	A	ТГФ110-II*			
				B	ТГФ110-II*			
				C	ТГФ110-II*			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1			
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	
345	ПС 110 кВ Тяжин, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Мариинск - Каштан тяговая с отпайками	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B	ТГФМ-110			
				C	ТГФМ-110			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №60353-15	A	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 41907-09
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14			
346	ПС 110 кВ Тяжин, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Мариинск - Тяжинская с отпайками	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №52261-12			A	ТГФМ-110	
						B	ТГФМ-110	
						C	ТГФМ-110	
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №60353-15			A	НАМИ-110 УХЛ1	
						B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4						
347	ПС 220 кВ Теба, Ввод 220 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №20645-12	A	ТГФ-220П*			
				B	ТГФ-220П*			
				C	ТГФ-220П*			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1			
				B	НАМИ-220 УХЛ1			
				C	НАМИ-220 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
348	ПС 220 кВ Теба, Ввод 220 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №20645-12	A	ТГФ-220П*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	ТГФ-220П*				
				C	ТГФ-220П*				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	НАМИ-220 УХЛ1				
				C	НАМИ-220 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =50/5 №25433-08	A	ТЛО-10						
		B	-						
		C	ТЛО-10						
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
		B							
		C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R2-3-L-C25-T							
350	ПС 220 кВ Теба, ОРУ 27,5 кВ, Ф. ДПР Восток	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				B	ТФН-35М				
				C	-				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ЗНОМ-35-65				
				C					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R2-3-L-C25-T							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
351	ПС 220 кВ Теба, ОРУ 27,5 кВ, Ф. ДПР Запад	ТТ	К _Т =0,2S	A	ТОЛ 35		
			К _{ТТ} =50/5 №21256-03	B	ТОЛ 35		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5	A	ЗНОМ-35-65		
			К _{ТН} =27500/100 №912-70	B	ЗНОМ-35-65		
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27428-04	A2R2-3-L-C25-T					
352	ПС 220 кВ Теба, ОРУ-220 кВ, ВЛ 220 кВ Теба - Чарыш (Д-57)	ТТ	К _Т =0,2S	A	ТГФ220-II*	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
			К _{ТТ} =600/1 №20645-05,20645-05,52260-12	B	ТГФ220-II*		
				C	ТГФМ-220		
		ТН	К _Т =0,2	A	НАМИ-220 УХЛ1		
			К _{ТН} =220000/√3/100/√3 №20344-05	B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
353	ПС 220 кВ Теба, ОРУ-220 кВ, ВЛ 220 кВ Томь-Усинская ГРЭС - Теба с отпайкой на ПС Междуреченская (ТМТ-224)	ТТ	К _Т =0,2S	A	ТГФМ-220 II*		
			К _{ТТ} =600/1 №36671-08, 20645-05, 20645-05	B	ТГФ220-II*		
				C	ТГФ220-II*		
		ТН	К _Т =0,2	A	НАМИ-220 УХЛ1		
			К _{ТН} =220000/√3/100/√3 №20344-05	B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
354	ПС 220 кВ Степная (220/35/10), ЗРУ-10 кВ, яч.№108	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №51368-12	A	TPU	RTU-325T Рег. № 44626- 10	СТВ-01 Рег. № 49933-12/ РСТВ-01-01 Рег. № 40586-12
				B	TPU		
				C	TPU		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №51401-12	A	TJP		
				B	TJP		
				C	TJP		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-20	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
355	ПС 220 кВ Степная (220/35/10), ЗРУ-10 кВ, яч.№205	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №51368-12	A	TPU		
				B	TPU		
				C	TPU		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №51401-12	A	TJP		
				B	TJP		
				C	TJP		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-20	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Примечания:

- 1 Допускается изменение наименования ИК без изменения объекта измерений.
- 2 Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 5, при условии, что собственник АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 6 метрологических характеристик.
- 3 Допускается замена УССВ и УСПД на аналогичные утвержденных типов.
- 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 6 – Основные метрологические характеристики ИК

Номера ИК	Вид электроэнер- гии	Границы основной погрешности ($\pm\delta$), %	Границы погрешности в рабочих условиях ($\pm\delta$), %
1	2	3	4
1,107,108,304	Активная	1,0	4,9
	Реактивная	2,1	3,7
55,139	Активная	0,8	4,8
	Реактивная	1,9	3,1
2,13,16,29-31,53,54,58, 59,73, 74, 78,82,91,92,100,101,103,104,127- 130,137,138,141,145-147,149, 150, 153,154,157,158,161,162,170,179,18 5,186,188-190,198,199,220, 245,259, 262,270,271,273,279-281,287,288, 299,335-337,350	Активная	1,2	5,7
	Реактивная	2,5	3,5
3-6,8,9,37,38,60,61,86, 131,178, 191,192,252,266,275,276,284,285, 289-291,302,303,307,308,312- 316,318-320,330,331,333,334	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,5	2,2
7,12,26,46-49,52,62,81,87,96,97, 119,121,133,142,165,166,180,195- 197,274,309,317,323,324,332	Активная	1,1	5,5
	Реактивная	2,3	2,7
10,11,15,32,41,77,88,93,102,113- 116,120,124,140,148,169,171,187, 221,240,243,244,248,249,255,258, 260,261,269,272,338,351	Активная	1,0	2,8
	Реактивная	1,8	4,0
14,83,201,204-206,222,349	Активная	1,2	5,1
	Реактивная	2,5	4,4
17,18,20,22-25,27,28,33-36,39,40, 42-45,50,51,56,57,66-72,75,76, 79,80,84,85,89,90,94,95,98,99,105, 106,109-112,117,118,122,123, 125, 126,135,136,143,144,151,152,155, 156,159,160,163,164,167,168,175- 177,181-184,193,194,207-210,218, 219,224-230,236-239,241,242, 246, 247,250,251,253,254,256,257,263- 265,267,268,277,278,282,283,294- 298,305,306,310,311,321,322,328, 329,339-348,352-353	Активная	0,5	2,0
	Реактивная	1,1	2,1
19,64,223,301,325	Активная	0,8	2,6
	Реактивная	1,3	4,0
21,65,211-214,231,232,235,286, 300,326,327	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,2	3,4
63,172-174,233,234	Активная	0,9	5,5
	Реактивная	2,1	3,3

Продолжение таблицы 6

1	2	3	4
132,134,200,202,203,292,293, 354,355	Активная	1,1	4,9
	Реактивная	2,3	3,9
215-217	Активная	1,1	5,2
	Реактивная	2,3	4,8
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 $P = 0,95$.</p> <p>3 Погрешность в рабочих условиях указана для тока $2(5)\% I_{ном} \cos\varphi = 0,5_{инд}$ и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от плюс 5 до плюс 35°C.</p>			

Таблица 7 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
1	2
<p>Нормальные условия: параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности, $\cos\varphi$ <p>температура окружающей среды, °C:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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>от 99 до 101 от 100 до 120 0,87</p> <p>от +21 до +25</p> <p>от +21 до +25 от +18 до +22</p>
<p>Условия эксплуатации: параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности, $\cos\varphi$ - диапазон рабочих температур окружающей среды, °C: <ul style="list-style-type: none"> - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД RTU-327 (рег. № 19495-03) - для УСПД RTU-327 (рег. № 41907-09) - для УСПД RTU-325Т - для УСПД ЭКОМ-3000 - для УСВ-3 - для Метроном-50М - для ССВ-1Г - для СТВ-01 - для РСТВ-01-01 	<p>от 90 до 110 от 2(5) до 120 от 0,5 до 1,0</p> <p>от -40 до +35 от -40 до +55 от 0 до +75 от +1 до +50 от 0 до +50 от 0 до +40 от -25 до +60 от +15 до +30 от +5 до +40 от +10 до +30 от +5 до +50</p>

Продолжение таблицы 7

1	2
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов:</p> <p>счетчики электроэнергии Альфа:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>счетчики электроэнергии ЕвроАЛЬФА:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>счетчики электроэнергии Альфа А2:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>счетчики электроэнергии Альфа А1800:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>УСПД RTU-327 (рег. № 19495-03):</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>УСПД RTU-327 (рег. № 41907-09):</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>УСПД RTU-325Т:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>УСПД ЭКОМ-3000:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>ИВК:</p> <ul style="list-style-type: none"> - коэффициент готовности, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более 	<p>35000</p> <p>72</p> <p>50000</p> <p>72</p> <p>120000</p> <p>72</p> <p>90000</p> <p>72</p> <p>120000</p> <p>72</p> <p>40000</p> <p>24</p> <p>35000</p> <p>24</p> <p>55000</p> <p>24</p> <p>100000</p> <p>24</p> <p>0,99</p> <p>1</p>
<p>Глубина хранения информации</p> <p>ИИК:</p> <ul style="list-style-type: none"> - счетчики электроэнергии: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее <p>ИВКЭ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, сут, не менее <p>ИВК:</p> <ul style="list-style-type: none"> - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее 	<p>45</p> <p>45</p> <p>3,5</p>

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 8.

Таблица 8 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1	2	3
Трансформаторы тока	ТПОЛ-10	10 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-10	130 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-І	2 шт.
Трансформаторы тока	ТГФ110	12 шт.
Трансформаторы тока	Т-0,66	18 шт.

Продолжение таблицы 8

1	2	3
Трансформаторы тока	ТВЛМ-10	4 шт.
Трансформаторы тока	ТГФ220-II*	4 шт.
Трансформаторы тока	ТГФ-220II*	6 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ 35	2 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-10-М	10 шт.
Трансформаторы тока	ТБМО-110 УХЛ1	6 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛМ-10	31 шт.
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	12 шт.
Трансформаторы тока	ТЛЮ-10	85 шт.
Трансформаторы тока	ТРГ-110 II*	6 шт.
Трансформаторы тока	GS-12	2 шт.
Трансформаторы тока	ТЛП-10	36 шт.
Трансформаторы тока	IMB 123	3 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-10	2 шт.
Трансформаторы тока	ТГФ110-II*	18 шт.
Трансформаторы тока	ТГФМ-220 II*	1 шт.
Трансформаторы тока	ТГФМ-110 II*	162 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35А-У1	2 шт.
Трансформаторы тока	ТФН-35М	2 шт.
Трансформаторы тока	STSM-38	111 шт.
Трансформаторы тока	STPP-38	6 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-СВЭЛ-10	10 шт.
Трансформаторы тока	ТЛК-35	6 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-НТЗ-10	4 шт.
Трансформаторы тока	ТГФМ-220	7 шт.
Трансформаторы тока	ТГФМ-110	93 шт.
Трансформаторы тока	ТОГФМ-110	18 шт.
Трансформаторы тока	ТГФ-110	3 шт.
Трансформаторы тока	ТОГФ-110	6 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-НТЗ-35-IV	18 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-НТЗ	21 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ 10	2 шт.
Трансформаторы тока	ТПФМ-10	12 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-СВЭЛ-35 III	1 шт.
Трансформаторы тока	TRU	6 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10	13 шт.
Трансформаторы напряжения	CPA 123	3 шт.
Трансформаторы напряжения	CPB 123	6 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10	3 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	38 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	11 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-220 УХЛ1	12 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	294 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ.06	183 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10 У2	1 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛП-НТЗ	6 шт.
Трансформаторы напряжения	НАЛИ-НТЗ	2 шт.
Трансформаторы напряжения	НТАМИ-10У3	2 шт.

Продолжение таблицы 8

1	2	3
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10	3 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6	1 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10-66	6 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35-65	5 шт.
Трансформаторы напряжения	ТТР	6 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	Альфа	4 шт.
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А2	3 шт.
Счетчики электроэнергии многофункциональные	ЕвроАЛЬФА	183 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03	10 шт.
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А1800	155 шт.
Устройства сбора и передачи данных	RTU-327	5 шт.
Устройства сбора и передачи данных	RTU-325Т	1 шт.
Устройства сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	5 шт.
Устройство синхронизации времени	УСВ-3	1 шт.
Сервер точного времени	Метроном-50М	2 шт.
Серверы синхронизации времени	ССВ-1Г	1 шт.
Серверы точного времени	СТВ-01	1 шт.
Радиосерверы точного времени	РСТВ-01-01	1 шт.
Формуляр	13526821.4611.185.ЭД.ФО	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

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

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

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

Изготовитель

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

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью инвестиционно-инжиниринговая группа
«КАРНЕОЛ» (ООО ИИГ «КАРНЕОЛ»)
Адрес: 455038, Челябинская область, г. Магнитогорск, проспект Ленина, д. 124, офис 15
Телефон: +7 (982) 282-82-82
Факс: +7 (982) 282-82-82
E-mail: carneol@bk.ru
Регистрационный № RA.RU.312601 в Реестре аккредитованных лиц в области
обеспечения единства измерений Росаккредитации, дата внесения 06.12.2018 г.

