

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «23» сентября 2022 г. № 2348

Регистрационный № 86844-22

Лист № 1
Всего листов 236

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» (13 очередь)

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» (13 очередь) (далее по тексту – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, соотнесения результатов измерений к национальной шкале координированного времени Российской Федерации UTC(SU), а также для автоматизированного сбора, обработки, хранения, формирования отчетных документов и передачи полученной информации заинтересованным организациям в рамках согласованного регламента.

Описание средства измерений

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

АИИС КУЭ 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» (основные и/или резервные);

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

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

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

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

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в сигналы, которые по вторичным измерительным цепям поступают на измерительные входы счетчика. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в

микропроцессоре счетчика вычисляются соответствующие мгновенные значения активной, реактивной и полной мощности. Электрическая энергия, как интеграл по времени от мощности, вычисляется для интервалов времени 30 минут. Счетчики электрической энергии сохраняют в регистрах памяти фиксируемые события с привязкой к шкале времени UTC(SU).

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

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

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

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

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

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

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ), которая охватывает все уровни системы. СОЕВ выполняет законченную функцию измерений времени, имеет нормированные метрологические характеристики и обеспечивает автоматическую синхронизацию времени с допускаемой погрешностью не более, указанной в таблице 5. СОЕВ включает в себя сервер синхронизации времени ССВ-1Г, устройство синхронизации времени УСВ-3, серверы точного времени Метроном-50М, часы сервера ОАО «РЖД», часы сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», часы УСПД и счётчиков. Сервер синхронизации времени ССВ-1Г, серверы точного времени Метроном-50М, устройство синхронизации времени УСВ-3 осуществляют прием и обработку сигналов времени, по которым осуществляют синхронизацию собственных часов со шкалой координированного времени Российской Федерации UTC(SU).

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

Основной сервер ОАО «РЖД» оснащен 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» оснащен устройством синхронизации времени УСВ-3. Периодичность сравнения показаний часов осуществляется не реже 1 раза в сутки.

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

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

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

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

Программное обеспечение

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

Таблица 1 - Идентификационные данные ПО «Энергия Альфа 2»

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

Таблица 2 - Идентификационные данные ПО «АльфаЦЕНТР»

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

Таблица 3 - Идентификационные данные ПО «ГОРИЗОНТ»

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

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

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

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

Метрологические и технические характеристики

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

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

Номер ИК	Наименование объекта учета	Состав ИК АИИС КУЭ				
		Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (рег. №)	Обозначение, тип		УСПД	УССВ
1	2	3	4		5	6
1	ПС 110 кВ 113 км, Ввод 110 кВ Т1	ТТ К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
			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					
2	ПС 110 кВ 113 км, Ввод 110 кВ Т2	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					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
3	ПС 110 кВ 113 км, РУ 10 кВ, ф.ПЭС 1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		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 №16666-97	EA05RL-B-3					
4	ПС 110 кВ 113 км, РУ 10 кВ, ф.ПЭС 2	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} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
5	ПС 110 кВ 113 км, РУ 10 кВ, яч.3, ф. В.Алапаиха	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} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
6	ПС 110 кВ 132 км, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	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					
7	ПС 110 кВ 132 км, Ввод 110 кВ Т2	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					
8	ПС 110 кВ 132 км, РУ 10 кВ, ф.ПЭС 1	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} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
9	ПС 110 кВ 132 км, РУ 10 кВ, ф.ПЭС 2	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-4					
10	ПС 110 кВ 132 км, РУ 10 кВ, яч.2, ф.Жилпоселок-резерв	ТТ	Кт=0,5S Ктт=150/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М		
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-4					
11	ПС 110 кВ 132 км, РУ 10 кВ, яч.3, ф.Жилпоселок	ТТ	Кт=0,2S Ктт=150/5 №30709-07	A	ТЛП-10		
				B			
				C	ТЛП-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
12	ПС 110 кВ 19 км, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 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 =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-4					
13	ПС 110 кВ 19 км, Ввод 110 кВ Т2	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 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
14	ПС 110 кВ 19 км, РУ 10 кВ, ф.ПЭС 1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10		
				B			
				C	ТВЛМ-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 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
15	ПС 110 кВ 19 км, РУ 10 кВ, ф.ПЭС 2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
16	ПС 110 кВ 19 км, РУ 10 кВ, яч.12, ф.Сипава	ТТ	КТ=0,5S КТТ=100/5 №47959-11	A	ТОЛ-10-I		
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
17	ПС 110 кВ 19 км, РУ 10 кВ, яч.24, ф.Барабаново	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
18	ПС 110 кВ 19 км, РУ 10 кВ, яч.7, ф.Пирогово	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В			
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
19	ПС 110 кВ 20 км, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110		
				В	ТОГФМ-110		
				С	ТОГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
20	ПС 110 кВ 20 км, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110		
				В	ТОГФМ-110		
				С	ТОГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
21	ПС 110 кВ 20 км, РУ 10 кВ, ф.ПЭС 1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59,1856-63	А	ТПЛ-10	RTU-327 Per. № 19495-03	
				В			
				С	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
22	ПС 110 кВ 20 км, РУ 10 кВ, ф.ПЭС 2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	RTU-327 Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12
				В			
				С	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
23	ПС 110 кВ 214 км, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	RTU-327LV Per. № 41907-09	Метроном-50М Per. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 II*		
				С	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
						ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	ССВ-1Г Per. № 58301-14

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
24	ПС 110 кВ 214 км, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				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					
25	ПС 110 кВ 214 км, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ 214 км - 205 км	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1		
				B			
				C	ТФЗМ-35А-У1		
		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 =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
26	ПС 110 кВ 214 км, РУ 10 кВ, ф.ПЭС1	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 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
27	ПС 110 кВ 214 км, РУ 10 кВ, ф.ПЭС2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В			
				С	ТВЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					
28	ПС 110 кВ 214 км, РУ 10 кВ, яч.11, ф.4 МКМ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №25433-06	А	ТЛО-10		
				В			
				С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					
29	ПС 110 кВ 214 км, РУ 10 кВ, яч.2, ф.5 Подпилово	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10		
				В			
				С	ТВЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
30	ПС 110 кВ 228 км, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	ТОГФМ-110		
				С	ТОГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
31	ПС 110 кВ 228 км, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110		
				В	ТОГФМ-110		
				С	ТОГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
32	ПС 110 кВ 228 км, РУ 10 кВ, ф.6 СКЗ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В			
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
33	ПС 110 кВ 228 км, РУ 10 кВ, ф.7 СКЗ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				В			
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
34	ПС 110 кВ 228 км, РУ 10 кВ, ф.8	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В			
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
35	ПС 110 кВ 228 км, РУ 10 кВ, ф.9	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В			
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
36	ПС 110 кВ 228 км, РУ 10 кВ, ф.ПЭС 1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				В			
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
37	ПС 110 кВ 228 км, РУ 10 кВ, ф.ПЭС 2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В			
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
38	ПС 110 кВ 228 км, РУ 10 кВ, яч. 17, ф.4 Знаменский	ТТ	КТ=0,5S КТТ=200/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М		
				В			
				С	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
39	ПС 110 кВ 228 км, РУ 10 кВ, яч.6, ф.5 2-ая бригада	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				В			
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
40	ПС 110 кВ 228 км, РУ 10 кВ, яч.7, ф.3 Лесхоз	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №2363-68	А	ТПЛИМ-10		
				В			
				С	ТПЛИМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
41	ПС 110 кВ 238 км, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*		
				В	ТРГ-110 П*		
				С	ТРГ-110 П*		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		6	7
42	ПС 110 кВ 238 км, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-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					
43	ПС 110 кВ 238 км, РУ 10 кВ, Ф. ПЭС1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №15128-96	A	ТОЛ 10-I	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				B			
				C	ТОЛ 10-I		
		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 №16666-97	EA05RAL-B-4					
44	ПС 110 кВ 238 км, РУ 10 кВ, Ф. ПЭС2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №15128-96	A	ТОЛ 10-I	EA05RL-B-4	
				B			
				C	ТОЛ 10-I		
		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 №16666-97	EA05RL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
45	ПС 110 кВ 238 км, РУ 10 кВ, ф.3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №15128-96	A	ТОЛ 10-I	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ 10-I		
		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 №16666-97	EA05RAL-B-4					
46	ПС 110 кВ 238 км, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №15128-96	A	ТОЛ 10-I		
				B			
				C	ТОЛ 10-I		
		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 №16666-97	EA05RAL-B-4					
47	ПС 110 кВ 238 км, РУ 10 кВ, Ф.6	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-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 №31857-11	A1805RLQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
48	ПС 110 кВ Азиатская, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	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					
49	ПС 110 кВ Азиатская, Ввод 110 кВ Т2	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					
50	ПС 110 кВ Азиатская, РУ 6 кВ, ф.Лом	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 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
51	ПС 110 кВ Азиатская, РУ 6 кВ, ф.ПЭС 1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
52	ПС 110 кВ Азиатская, РУ 6 кВ, ф.ПЭС 2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
53	ПС 110 кВ Азиатская, РУ 6 кВ, яч.4, ф.2 ЛПХ - Азиатский 2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №15128-03	A	ТОЛ 10-I		
				B			
				C	ТОЛ 10-I		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
54	ПС 110 кВ Азиатская, РУ 6 кВ, яч.5, ф.3 ЛПХ - Азиатский 1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B			
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
55	ПС 110 кВ Анагольская, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №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					
56	ПС 110 кВ Анагольская, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU-327LV Пер. № 41907-09	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					
				ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14			

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
57	ПС 110 кВ Анагольская, РУ 10 кВ, ф.Анагольская	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛМ-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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
58	ПС 110 кВ Анагольская, РУ 10 кВ, яч.13, ф.3 Сад Таволги	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №30709-07	A	ТЛП-10		
				B			
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
59	ПС 110 кВ Анагольская, РУ 10 кВ, яч.16, ф.Никель	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} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
60	ПС 110 кВ Анагольская, РУ 10 кВ, яч.8, ф.Шайтанка	ТТ	Кт=0,5 Ктт=75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
61	ПС 110 кВ Анагольская, РУ 6 кВ, ф. ПЭС 1	ТТ	Кт=0,5 Ктт=30/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
62	ПС 110 кВ Анагольская, РУ 6 кВ, ф. ПЭС 2	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B			
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
63	ПС 110 кВ Богданович, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Сухой Лог - Фарфоровая 1 с отпайками	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
64	ПС 110 кВ Богданович, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Сухой Лог - Фарфоровая 2 с отпайками	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
65	ПС 110 кВ Богданович, РУ 10 кВ, ф.Богданович	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М		
				В			
				С	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
66	ПС 110 кВ Богданович, РУ 10 кВ, ф.ПЭС-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		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 №16666-97	EA05RAL-B-4					
67	ПС 110 кВ Богданович, РУ 10 кВ, ф.ПЭС-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} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
68	ПС 110 кВ Богданович, РУ 10 кВ, ф.ПЭС-8	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} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
69	ПС 110 кВ Богданович, РУ 10 кВ, яч.20, ф.6 ООО УМЗ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТВЛМ-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 №16666-97	ЕА05RL-B-4					
70	ПС 110 кВ Богданович, РУ 10 кВ, яч.4, ф.1 Глуховский	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №30709-06	A	ТЛП-10		
				B			
				C	ТЛП-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 №16666-97	ЕА05RL-B-4					
71	ПС 110 кВ Бойцы, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*		
				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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
72	ПС 110 кВ Бойцы, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	RTU-327 Пер. № 19495-03	
				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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
73	ПС 110 кВ Бойцы, РУ 10 кВ, Ф.ПЭС1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B			
				C	ТПЛ-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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
74	ПС 110 кВ Бойцы, РУ 10 кВ, Ф.ПЭС2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B			
				C	ТПЛ-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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
				ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14		ССВ-1Г Пер. № 58301-14	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
75	ПС 110 кВ Бойцы, РУ 10 кВ, яч.15, ф.сельхозпотребитель	ТТ	КТ=0,5S КТТ=200/5 №47959-11	A	ТОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
76	ПС 110 кВ Бойцы, РУ 10 кВ, яч.19, Ф.5 КИЗ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
77	ПС 110 кВ Бойцы, РУ 10 кВ, яч.20, Ф.7 КИЗ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
78	ПС 110 кВ Бойцы, РУ 10 кВ, яч.3, ф.животноводческий комплекс	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
79	ПС 110 кВ Бойцы, РУ 10 кВ, яч.6, Ф.4 КИЗ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №30709-07	A	ТЛП-10		
				B			
				C	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
80	ПС 110 кВ Бокситы, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=75/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110		
				B	ТОГФМ-110		
				C	ТОГФМ-110		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
81	ПС 110 кВ Бокситы, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				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					
82	ПС 110 кВ Бокситы, РУ 10 кВ, ф.1 Урал-Норд	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-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 №16666-97	EA05RL-B-3					
83	ПС 110 кВ Бокситы, РУ 10 кВ, ф.ПЭС 1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B			
				C	ТПЛМ-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 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
84	ПС 110 кВ Бокситы, РУ 10 кВ, ф.ПЭС 2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				В			
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3		RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110			RTU-327 Пер. № 41907-09	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
		В	ТОГФМ-110				
		С	ТОГФМ-110				
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1				
		В	НАМИ-110 УХЛ1				
		С	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} =100/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110				
		В	ТОГФМ-110				
		С	ТОГФМ-110				
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1				
		В	НАМИ-110 УХЛ1				
		С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	
87	ПС 110 кВ Быньговский, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ ф. Левиха	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				B				
				C	ТФЗМ-35А-У1			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65			RTU-327 Пер. № 41907-09
				B	ЗНОМ-35-65			
				C	ЗНОМ-35-65			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3		RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17			
88	ПС 110 кВ Быньговский, РУ 6 кВ, ф. ПЭС1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =40/5 №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} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2			
				B				
				C				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3						
89	ПС 110 кВ Быньговский, РУ 6 кВ, ф. ПЭС2	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} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2			
				B				
				C				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
90	ПС 110 кВ Быньговский, РУ 6 кВ, ф.2 Совхоз	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
91	ПС 110 кВ Быньговский, РУ 6 кВ, ф.3 Сады	ТТ	Кт=0,2S Ктт=50/5 №30709-06	A	ТЛП-10		
				B			
				C	ТЛП-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
92	ПС 110 кВ Быньговский, РУ 6 кВ, яч. 1, ф.Телевышка	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6		
93	ПС 110 кВ Вагранская, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	ТРГ-110 II*				
				C	ТРГ-110 II*				
		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		RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17				
94	ПС 110 кВ Вагранская, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №26813-06			A	ТРГ-110 II*	RTU-327 Пер. № 41907-09	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
						B	ТРГ-110 II*		
						C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13			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		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14					
95	ПС 110 кВ Вагранская, ЗРУ 10 кВ, ф.3 ТП Вагранская	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59, 2363-68		A	ТПЛ-10	EA05RL-B-3		
					B				
					C	ТПЛМ-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 №16666-97								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
96	ПС 110 кВ Вагранская, ЗРУ 10 кВ, ф.Дровяное	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		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 №16666-97	EA05RL-B-3					
97	ПС 110 кВ Вагранская, ЗРУ 10 кВ, ф.Коптяки	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =50/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		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 №16666-97	EA05RL-B-3					
98	ПС 110 кВ Вагранская, ЗРУ 10 кВ, ф.ПЭС 1	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} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
99	ПС 110 кВ Вагранская, ЗРУ 10 кВ, ф.ПЭС 2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	
				B			
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
100	ПС 110 кВ Вагранская, ЗРУ 10 кВ, ф.ЭХЗ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
101	ПС 110 кВ Верхотурье, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*		
				B			
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №60353-15, 60353-15, 24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4W					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
102	ПС 110 кВ Верхотурье, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	RTU-327 Рег. № 19495-03	
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 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 №16666-97	EA02RALX-P3B-4W					
103	ПС 110 кВ Верхотурье, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ ВГЭС - Верхотурье	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B			
				C	ТФЗМ-35А-У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70, 912-05, 912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
104	ПС 110 кВ Верхотурье, РУ 10 кВ, ф.ПЭС1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		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 №16666-97	EA05RL-B-3					
				ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14		

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
105	ПС 110 кВ Верхогурье, РУ 10 кВ, ф.ПЭС2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
106	ПС 110 кВ Верхогурье, РУ 10 кВ, яч.11, ф.6	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
107	ПС 110 кВ Верхогурье, РУ 10 кВ, яч.6, ф.5	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
108	ПС 110 кВ Верхотурье, РУ 10 кВ, яч.9, КЛ 10 кВ Телевидение	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		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 №16666-97	EA05RL-B-3					
109	ПС 110 кВ Верхотурье, РУ 10 кВ, ф.2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-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 №16666-97	EA05RL-B-3					
110	ПС 110 кВ Вогулка, Ввод 110 кВ Т1	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 4

1	2	3		4		5	6
111	ПС 110 кВ Вогулка, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				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					
112	ПС 110 кВ Вогулка, РУ 10 кВ, Ф. ПЭС1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПФМ-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 №16666-97	EA05RL-B-3					
113	ПС 110 кВ Вогулка, РУ 10 кВ, Ф. ПЭС2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПФМ-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 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
114	ПС 110 кВ Вогулка, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В			
				С	ТПФМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
115	ПС 110 кВ Воронцовка, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110		
				В	ТОГФМ-110		
				С	ТОГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
116	ПС 110 кВ Воронцовка, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110		
				В	ТОГФМ-110		
				С	ТОГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №60353-15, 24218-13, 24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
117	ПС 110 кВ Воронцовка, ОРУ 35 кВ, ф.Шахта Капитальная	ТТ	КТ=0,5 КТТ=600/5 №3689-73	А	ТФНД-35М	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В			
				С	ТФНД-35М		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-09	А	НАМИ-35 УХЛ1		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
118	ПС 110 кВ Воронцовка, ОРУ 35 кВ, ф.Шахта Медная	ТТ	КТ=0,5 КТТ=600/5 №3689-73	А	ТФНД-35М		
				В			
				С	ТФНД-35М		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/√3/100/√3 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
119	ПС 110 кВ Воронцовка, РУ 10 кВ, ф.ПЭС 1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М		
				В			
				С	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
120	ПС 110 кВ Воронцовка, РУ 10 кВ, ф.ПЭС 2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		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 №16666-97	EA05RL-B-3					
121	ПС 110 кВ Встреча, Ввод 110 кВ Т1	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					
122	ПС 110 кВ Встреча, Ввод 110 кВ Т2	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					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
123	ПС 110 кВ Встреча, РУ 10 кВ, ф.ПЭС 1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
124	ПС 110 кВ Встреча, РУ 10 кВ, ф.ПЭС 2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
125	ПС 110 кВ Вья, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*		
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-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					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
126	ПС 110 кВ Вья, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
127	ПС 110 кВ Вья, РУ 10 кВ, ф.15 ПКБ-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		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 №16666-97	EA05RL-B-3					
128	ПС 110 кВ Вья, РУ 10 кВ, ф.18 АГРС	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =10/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		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 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
129	ПС 110 кВ Вья, РУ 10 кВ, ф.ПЭС1	ТТ	Кт=0,5 Ктт=75/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
130	ПС 110 кВ Вья, РУ 10 кВ, ф.ПЭС3	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М		
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
131	ПС 110 кВ Вья, РУ 10 кВ, яч.11, ф. Лесопильный Цех	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №7069-79	A	ТОЛ 10		
				B			
				C	ТОЛ 10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
132	ПС 110 кВ Вья, РУ 10 кВ, яч.9, ф.Станция	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №15128-07,1276-59	A	ТОЛ-10-1	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		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 №16666-97	EA05RL-B-3					
133	ПС 110 кВ Гагарский, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*		
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-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					
134	ПС 110 кВ Гагарский, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*		
				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 =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
135	ПС 110 кВ Гагарский, РУ 10 кВ, ф. ПЭС-1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
136	ПС 110 кВ Гагарский, РУ 10 кВ, ф. ПЭС-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №2473-69	A	ТЛМ-10		
				B			
				C	ТЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
137	ПС 110 кВ Гагарский, РУ 10 кВ, яч.17, ф. Гусево	ТТ	КТ=0,5S КТТ=200/5 №47959-11	A	ТОЛ-10-I		
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
138	ПС 110 кВ Гагарский, РУ 10 кВ, яч.25, ф.4 Военная часть	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
139	ПС 110 кВ Гагарский, РУ 10 кВ, яч.7, ф. Лесной	ТТ	КТ=0,5S КТТ=300/5 №47959-11	A	ТОЛ-10-I		
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
140	ПС 110 кВ Гвоздика, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
141	ПС 110 кВ Гвоздика, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				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					
142	ПС 110 кВ Гвоздика, РУ 10 кВ, ф. ПЭС 1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10		
				B			
				C	ТВЛМ-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 №16666-97	EA05RAL-B-4					
143	ПС 110 кВ Гвоздика, РУ 10 кВ, ф. ПЭС 2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2473-69	A	ТЛМ-10		
				B			
				C	ТЛМ-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 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
144	ПС 110 кВ Гвоздика, РУ 10 кВ, ф. ПЭС 3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТЛМ-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 №16666-97	EA05RAL-B-4					
145	ПС 110 кВ Гвоздика, РУ 10 кВ, ф. ПЭС 4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №8913-82	A	ТВК-10		
				B			
				C	ТВК-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 №16666-97	EA05RAL-B-4					
146	ПС 110 кВ Гвоздика, РУ 10 кВ, ф. ПЭС 5	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №8913-82	A	ТВК-10		
				B			
				C	ТВК-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 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
147	ПС 110 кВ Гвоздика, РУ 10 кВ, ф.3 Сады	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/5 №25433-11	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
148	ПС 110 кВ Гвоздика, РУ 10 кВ, яч.17, ф.4 ЦРП-2 (ОПХ-2)	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		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
149	ПС 110 кВ Гвоздика, РУ 10 кВ, яч.23, ф. КомплектТехМаркет	ТТ	КТ=0,5S КТТ=150/5 №42663-09	A	ТОЛ-СВЭЛ		
				B			
				C	ТОЛ-СВЭЛ		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
150	ПС 110 кВ Гвоздика, РУ 10 кВ, яч.25, ф. Бензоперекачка	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №47958-11	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-12	СЭТ-4ТМ.03М					
151	ПС 110 кВ Гвоздика, РУ 10 кВ, яч.5, ф.Скважина	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №47958-16	A	ТПЛ-10-М		
				B	ТПЛ-10-М		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-12	СЭТ-4ТМ.03М					
152	ПС 110 кВ Глубокая, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*		
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 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 4

1	2	3		4		5	6
153	ПС 110 кВ Глубокая, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	RTU-327 Пер. № 19495-03	
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 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					
154	ПС 110 кВ Глубокая, РУ 10 кВ, ф. ПЭС 1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-69, 7069-07	A	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B			
				C	ТОЛ-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 №16666-97	EA05RAL-B-4					
155	ПС 110 кВ Глубокая, РУ 10 кВ, ф. ПЭС 2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		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 №16666-97	EA05RL-B-4					
				ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14		ССВ-1Г Пер. № 58301-14	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
156	ПС 110 кВ Глубокая, РУ 10 кВ, ф.6 ПМС-171	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				В			
				С	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					
157	ПС 110 кВ Глубокая, РУ 10 кВ, яч.20, КЛ 10 кВ МТФ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=200/5 №47959-11	А	ТОЛ-10-І		
				В			
				С	ТОЛ-10-І		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					
158	ПС 110 кВ Глубокая, РУ 10 кВ, яч.25, ф. Сады	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №2473-69	А	ТЛМ-10		
				В			
				С	ТЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
159	ПС 110 кВ Глубокая, РУ 10 кВ, яч.26, КЛ 10 кВ Дачный поселок	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				В			
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					
160	ПС 110 кВ Глубокая, РУ 10 кВ, яч.7, КЛ 10 кВ Косулинское ЦРП	ТТ	КТ=0,5S КТТ=300/5 №47959-11	А	ТОЛ-10-I		
				В			
				С	ТОЛ-10-I		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					
161	ПС 110 кВ Глубокая, РУ 10 кВ, яч.8, КЛ 10 кВ Растущий	ТТ	КТ=0,5S КТТ=200/5 №15128-07	А	ТОЛ-10-I		
				В			
				С	ТОЛ-10-I		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
162	ПС 110 кВ Дидино, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				В	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
163	ПС 110 кВ Дидино, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	А	ТГФМ-110		
				В	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
164	ПС 110 кВ Дидино, РУ 10 кВ, ф.3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В			
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-53	А	НТМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
165	ПС 110 кВ Дидино, РУ 10 кВ, ф.ПЭС1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =50/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-53	A	НТМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					
166	ПС 110 кВ Дидино, РУ 10 кВ, ф.ПЭС2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №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 =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					
167	ПС 110 кВ Дубровский, Ввод 110 кВ Т1	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 4

1	2	3		4		5	6
168	ПС 110 кВ Дубровный, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №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 №24218-08,60353-15,24218-08	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					
169	ПС 110 кВ Дубровный, РУ 10 кВ, ф.ПЭС1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59,2363-68	A	ТПЛ-10	RTU-327 Per. № 41907-09	Метроном-50М Per. № 68916-17
				B			
				C	ТПЛМ-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 №16666-97	EA05RL-B-3					
170	ПС 110 кВ Дубровный, РУ 10 кВ, ф.ПЭС2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Per. № 41907-09	ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-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 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
171	ПС 110 кВ Егоршино, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		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	A1802RAL-P4G-DW-4					
172	ПС 110 кВ Егоршино, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*		
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03,24218-08,24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
173	ПС 110 кВ Егоршино, РУ 10 кВ, ф.3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-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 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
174	ПС 110 кВ Егоршино, РУ 10 кВ, ф.4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
175	ПС 110 кВ Егоршино, РУ 10 кВ, ф.5 ЕРЗ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10		
				B			
				C	ТПОЛ-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 №16666-97	EA05RL-B-3					
176	ПС 110 кВ Егоршино, РУ 10 кВ, ф.6 ЕРЗ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10		
				B			
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
177	ПС 110 кВ Егоршино, РУ 10 кВ, ф.7 ЦРП	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
178	ПС 110 кВ Егоршино, РУ 10 кВ, ф.ПЭС 1	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} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
179	ПС 110 кВ Егоршино, РУ 10 кВ, ф.ПЭС 10	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B			
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
180	ПС 110 кВ Егоршино, РУ 10 кВ, ф.ПЭС 2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
181	ПС 110 кВ Егоршино, РУ 10 кВ, яч.А-855, ф.8 ЕРЗ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =800/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10		
				B			
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
182	ПС 110 кВ Зарница, Ввод 110 кВ Т1	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					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
183	ПС 110 кВ Зарница, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _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					
184	ПС 110 кВ Зарница, РУ 10 кВ, ф.ПЭС1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10		
				B			
				C	ТВЛМ-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 №16666-97	EA05RL-C-4					
185	ПС 110 кВ Зарница, РУ 10 кВ, ф.ПЭС2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10		
				B			
				C	ТВЛМ-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 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
186	ПС 110 кВ Звезда, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-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					
187	ПС 110 кВ Звезда, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*		
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-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					
188	ПС 110 кВ Звезда, Ввод 110 кВ Т3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*		
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-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 =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
189	ПС 110 кВ Звезда, ЗРУ 10 кВ, ф.20 База Олми	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №7069-07	A	ТОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №3345-72	A	НОЛ.08		
				B	НОЛ.08		
				C	НОЛ.08		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
190	ПС 110 кВ Звезда, ЗРУ 10 кВ, ф.7 РП-552	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №7069-02	A	ТОЛ 10		
				B			
				C	ТОЛ 10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №3345-72	A	НОЛ.08		
				B	НОЛ.08		
				C	НОЛ.08		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
191	ПС 110 кВ Звезда, ЗРУ 10 кВ, яч.13, ф.УК Созвездие №2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №7069-07	A	ТОЛ-10		
				B			
				C	ТОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №3345-72	A	НОЛ.08		
				B	НОЛ.08		
				C	НОЛ.08		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
192	ПС 110 кВ Звезда, ЗРУ 10 кВ, яч.20, ф.УК Созвездие №1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №7069-07	A	ТОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №3345-72	A	НОЛ.08		
				B	НОЛ.08		
				C	НОЛ.08		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					
193	ПС 110 кВ Звезда, РУ 10 кВ, ф.4 ПРМЗ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/5 №30709-07	A	ТЛП-10		
				B			
				C	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					
194	ПС 110 кВ Звезда, РУ 10 кВ, ф.5 ПРМЗ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=300/5 №51178-12	A	ТПОЛ-10 У3		
				B			
				C	ТПОЛ-10 У3		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
195	ПС 110 кВ Звезда, РУ 10 кВ, ф.ПЭС 2	ТТ	Кт=0,5 Ктт=150/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
196	ПС 110 кВ Звезда, РУ 6 кВ, ф.1	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14	
				B			
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
197	ПС 110 кВ Звезда, РУ 6 кВ, ф.10 ТП-1390	ТТ	Кт=0,5 Ктт=400/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М		
				B	ТПЛ-10-М		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
198	ПС 110 кВ Звезда, РУ 6 кВ, ф.2	ТТ	Кт=0,5 Ктт=1000/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
199	ПС 110 кВ Звезда, РУ 6 кВ, ф.3 УПК	ТТ	Кт=0,5 Ктт=1000/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
200	ПС 110 кВ Звезда, РУ 6 кВ, ф.6 РП-545	ТТ	Кт=0,5 Ктт=1000/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
201	ПС 110 кВ Звезда, РУ 6 кВ, ф.8	ТТ	Кт=0,5 Ктт=1000/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-І	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-10-І		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
202	ПС 110 кВ Звезда, РУ 6 кВ, ф.9 ТП 1965	ТТ	Кт=0,5 Ктт=1000/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10		
				B			
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
203	ПС 110 кВ Измоденово, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	Кт=0,2S Ктт=100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		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					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
204	ПС 110 кВ Измоденово, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	RTU-327 Рег. № 19495-03	
				В	ТГФМ-110 II*		
				С	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
205	ПС 110 кВ Измоденово, РУ 10 кВ, ф. ПЭС1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В			
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
206	ПС 110 кВ Измоденово, РУ 10 кВ, ф. ПЭС2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В			
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
				ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14		ССВ-1Г Рег. № 58301-14	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
207	ПС 110 кВ Измоденово, РУ 10 кВ, яч.1, ф.1 ПСМ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
208	ПС 110 кВ Измоденово, РУ 10 кВ, яч.21, КЛ 10 кВ Брусняга	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №2473-69	A	ТЛМ-10		
				B			
				C	ТЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
209	ПС 110 кВ Измоденово, РУ 10 кВ, яч.26, ф.2 ПСМ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10		
				B			
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
210	ПС 110 кВ Измоденово, РУ 10 кВ, яч.6, КЛ 10 кВ Шипелово	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТЛМ-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 №16666-97	EA05RAL-B-4					
211	ПС 110 кВ Измоденово, РУ 10 кВ, яч.7, КЛ 10 кВ Некрасово	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №2473-69	A	ТЛМ-10		
				B			
				C	ТЛМ-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 №16666-97	EA05RAL-B-4					
212	ПС 110 кВ Именная, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*		
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		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	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
213	ПС 110 кВ Капралово, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				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					
214	ПС 110 кВ Капралово, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				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					
215	ПС 110 кВ Капралово, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Капралово - Космос-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3689-73	A	ТФНД-35М	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТФНД-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
216	ПС 110 кВ Капралово, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Капралово - Космос-2	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №3689-73	A	ТФНД-35М	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТФНД-35М		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=35000/√3/100/√3 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
217	ПС 110 кВ Капралово, РУ 6 кВ, ф.15	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
218	ПС 110 кВ Капралово, РУ 6 кВ, ф.16	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
219	ПС 110 кВ Капралово, РУ 6 кВ, ф.4	ТТ	Кт=0,5 Ктт=150/5 №1276-59	A	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТЛП-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05РАL-B-3					
220	ПС 110 кВ Капралово, РУ 6 кВ, яч.13, КЛ 6 кВ ПАТО-2	ТТ	Кт=0,2S Ктт=600/5 №30709-05	A	ТЛП-10		
				B			
				C	ТЛП-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05РАL-B-3					
221	ПС 110 кВ Капралово, РУ 6 кВ, яч.5, КЛ 6 кВ ПАТО-1	ТТ	Кт=0,2S Ктт=600/5 №30709-08	A	ТЛП-10		
				B			
				C	ТЛП-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05РАL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	
222	ПС 110 кВ Карелино, Ввод 110 кВ Т1	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			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		RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17			
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14		
		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						
224	ПС 110 кВ Карелино, РУ 10 кВ, ф. Поселок	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №30709-07	A	ТЛП-10			
				B				
				C	ТЛП-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 №16666-97	EA05RL-B-3						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
225	ПС 110 кВ Карелино, РУ 10 кВ, ф. Станция	ТТ	КТ=0,2S КТТ=50/5 №30709-07	A	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
226	ПС 110 кВ Карелино, РУ 10 кВ, Ф.ПЭС1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
227	ПС 110 кВ Карелино, РУ 10 кВ, Ф.ПЭС2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B			
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6		
228	ПС 110 кВ Кармак, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. № 19495-03	УСВ-3 Per. № 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				
				B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4		RTU-327 Per. № 41907-09	Метроном-50М Per. № 68916-17				
229	ПС 110 кВ Кармак, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08			A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. № 41907-09	ССВ-1Г Per. № 58301-14
						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		ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14					
230	ПС 110 кВ Кармак, РУ 10 кВ, ф.ПЭС1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1856-63		A	ТВЛМ-10			
					B				
					C	ТВЛМ-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 №16666-97	EA05RL-B-3							

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
231	ПС 110 кВ Кармак, РУ 10 кВ, ф.ПЭС2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	RTU-327 Per. № 19495-03	УСВ-3 Per. № 51644-12
				В			
				С	ТВЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3		RTU-327LV Per. № 41907-09	Метроном-50М Per. № 68916-17		
ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*			RTU-327LV Per. № 41907-09	ССВ-1Г Per. № 58301-14
		В	ТГФМ-110 П*				
		С	ТГФМ-110 П*				
ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1				
		В	НАМИ-110 УХЛ1				
		С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14			
ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*				
		В	ТГФМ-110 П*				
		С	ТГФМ-110 П*				
ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1				
		В	НАМИ-110 УХЛ1				
		С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
234	ПС 110 кВ Колчедан, РУ 10 кВ, ф.Водозабор	ТТ	КТ=0,5S КТТ=200/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
235	ПС 110 кВ Колчедан, РУ 10 кВ, ф.ПЭС-1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B			
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
236	ПС 110 кВ Колчедан, РУ 10 кВ, ф.ПЭС-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B			
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
237	ПС 110 кВ Колоткино, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _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					
238	ПС 110 кВ Колоткино, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _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					
239	ПС 110 кВ Колоткино, РУ 10 кВ, ф. ПЭС 2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛУ-10	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛУ-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 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
240	ПС 110 кВ Колоткино, РУ 10 кВ, ф.1 ПЭС 1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛУ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В			
				С	ТПЛУ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
241	ПС 110 кВ Колоткино, РУ 10 кВ, ф.3 Мост	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В			
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
242	ПС 110 кВ Комсомольская, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=75/1 №52261-12	А	ТГФМ-110		
				В	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
243	ПС 110 кВ Комсомольская, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Рег. № 19495-03	
				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					
244	ПС 110 кВ Комсомольская, РУ 10 кВ, ф. 3 КТП Домов	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B			
				C	ТПЛ-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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
245	ПС 110 кВ Комсомольская, РУ 10 кВ, ф. ПЭС 1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B			
				C	ТПЛ-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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
				ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14		

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
246	ПС 110 кВ Комсомольская, РУ 10 кВ, ф.ПЭС 2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	
				В			
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
247	ПС 110 кВ Комсомольская, РУ 10 кВ, яч.12, ф.Нелоба	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В			
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
248	ПС 110 кВ Кортогуз, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
				ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14		ССВ-1Г Рег. № 58301-14	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
249	ПС 110 кВ Коргогуз, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 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					
250	ПС 110 кВ Коргогуз, РУ 10 кВ, ф. Мелехино	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №47959-11	A	ТОЛ-10-I		
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		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 №16666-97	EA05RL-B-4					
251	ПС 110 кВ Коргогуз, РУ 10 кВ, ф. Тыгиш	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №47959-11	A	ТОЛ-10-I		
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
252	ПС 110 кВ Коргогуз, РУ 10 кВ, ф.ПЭС-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В			
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
253	ПС 110 кВ Коргогуз, РУ 10 кВ, ф.ПЭС-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В			
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
254	ПС 110 кВ Кузино, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	RTU-327LV Рег. № 41907-09	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	ТГФМ-110 II*		
				С	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
255	ПС 110 кВ Кузино, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		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					
256	ПС 110 кВ Кузино, РУ 10 кВ, Ф. ПЭС1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №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		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
257	ПС 110 кВ Кузино, РУ 10 кВ, Ф. ПЭС2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №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		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
258	ПС 110 кВ Кузино, РУ 10 кВ, Ф.3	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В			
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
259	ПС 110 кВ Кузино, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В			
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
260	ПС 110 кВ Кузино, РУ 10 кВ, Ф.6	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В			
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
261	ПС 110 кВ Кузино, РУ 10 кВ, Ф.7	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				В			
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3		RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*			RTU-327 Пер. № 41907-09	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
		В	ТГФМ-110 П*				
		С	ТГФМ-110 П*				
ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08,24218-08,60353-15	А	НАМИ-110 УХЛ1				
		В	НАМИ-110 УХЛ1				
		С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14			
ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*				
		В	ТГФМ-110 П*				
		С	ТГФМ-110 П*				
ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1				
		В	НАМИ-110 УХЛ1				
		С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
264	ПС 110 кВ Лая, КРУН 6 кВ, ф.ПЭС 1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
265	ПС 110 кВ Лая, КРУН 6 кВ, ф.ПЭС 2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
266	ПС 110 кВ Лая, КРУН 6 кВ, ф.Сады	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
267	ПС 110 кВ Лая, КРУН 6 кВ, яч.8, ф.1 Кирпичный	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
268	ПС 110 кВ Лесная Волчанка, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110		
				B	ТОГФМ-110		
				C	ТОГФМ-110		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-13,24218-13,60353-15	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					
269	ПС 110 кВ Лесная Волчанка, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110		
				B	ТОГФМ-110		
				C	ТОГФМ-110		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
270	ПС 110 кВ Лесная Волчанка, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Антрацит - Лесная Волчанка	ТТ	КТ=0,5 КТТ=600/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТФН-35М		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/√3/100/√3 №912-70, 912-07, 912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
271	ПС 110 кВ Лесная Волчанка, РУ 10 кВ, ф.ПЭС 1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
272	ПС 110 кВ Лесная Волчанка, РУ 10 кВ, ф.ПЭС 2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
273	ПС 110 кВ Летная, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		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					
274	ПС 110 кВ Летная, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*		
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		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					
275	ПС 110 кВ Летная, РУ 10 кВ, ф. ПЭС 1	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} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
276	ПС 110 кВ Летная, РУ 10 кВ, ф. ПЭС 2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
277	ПС 110 кВ Летная, РУ 10 кВ, ф. ПЭС 8	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №15128-96	A	ТОЛ 10-I		
				B			
				C	ТОЛ 10-I		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
278	ПС 110 кВ Летная, РУ 10 кВ, ф. ПЭС 9	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	A	ТПЛУ-10		
				B			
				C	ТПЛУ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
279	ПС 110 кВ Летная, РУ 10 кВ, ф.4 ТП-1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68,1276-59	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
280	ПС 110 кВ Летная, РУ 10 кВ, ф.7 ТП-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
281	ПС 110 кВ Летная, РУ 10 кВ, яч.18, ф. Косулино-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №47958-11	A	ТПОЛ-10		
				B			
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
282	ПС 110 кВ Летная, РУ 10 кВ, яч.20, ф.10 Мельзавод	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/5 №30709-06	A	ТЛП-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
283	ПС 110 кВ Летная, РУ 10 кВ, яч.3, ф. Поварня	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/5 №47958-16	A	ТПОЛ-10		
				B			
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №60002-15	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
284	ПС 110 кВ Летная, РУ 10 кВ, яч.8, ф.МТФ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/5 №30709-11	A	ТЛП-10		
				B			
				C	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6	
285	ПС 110 кВ Линейная, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12	
				В	ТГФМ-110 П*			
				С	ТГФМ-110 П*			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08,24218-08,60353-15	А	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Рег. № 41907-09
				В	НАМИ-110 УХЛ1			
				С	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4		RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17			
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14		
		В	ТГФМ-110 П*					
		С	ТГФМ-110 П*					
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1				ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
		В	НАМИ-110 УХЛ1					
		С	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4						
287	ПС 110 кВ Линейная, РУ 10 кВ, ф.ПЭС 1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10			
				В				
				С	ТПЛМ-10			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2			
				В				
				С				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
288	ПС 110 кВ Линейная, РУ 10 кВ, ф.ПЭС 2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
289	ПС 110 кВ Луч, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*		
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		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	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
290	ПС 110 кВ Луч, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*		
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		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	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
291	ПС 110 кВ Луч, РУ 10 кВ, ф.ПЭС-1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В			
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
292	ПС 110 кВ Луч, РУ 10 кВ, ф.ПЭС-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В			
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
293	ПС 110 кВ Луч, РУ 10 кВ, яч.18, ф.2 Мосеевский	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10		
				В			
				С	ТВЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
294	ПС 110 кВ Макарьево, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 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 =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					
295	ПС 110 кВ Макарьево, Ввод 110 кВ Т2	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 =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					
296	ПС 110 кВ Макарьево, РУ 10 кВ, ф.3 Чусовское озеро	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-1		
				B			
				C	ТОЛ-10-1		
		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 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
297	ПС 110 кВ Макарьево, РУ 10 кВ, ф.ПЭС1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-І	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-10-І		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RL-P1B-3					
298	ПС 110 кВ Макарьево, РУ 10 кВ, ф.ПЭС2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10		
				B			
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					
299	ПС 110 кВ Маяк, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		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					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
300	ПС 110 кВ Маяк, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 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					
301	ПС 110 кВ Маяк, РУ 10 кВ, Ф. ПЭС 1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛМ-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 №16666-97	EA05RL-B-3					
302	ПС 110 кВ Маяк, РУ 10 кВ, Ф. ПЭС 2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	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 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
303	ПС 110 кВ Маяк, РУ 10 кВ, Ф. ПЭС 3	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №8913-82	A	ТВК-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТВК-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
304	ПС 110 кВ Маяк, РУ 10 кВ, Ф. ЦРП 6	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М		
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
305	ПС 110 кВ Маяк, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	A	ТПЛУ-10		
				B			
				C	ТПЛУ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
306	ПС 110 кВ Маяк, РУ 10 кВ, яч.14, ф. ТЦ-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59, 2363-68	A	ТПЛУ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
307	ПС 110 кВ Маяк, РУ 10 кВ, яч.3, ф. КТП Синие камни 2000	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					
308	ПС 110 кВ Маяк, РУ 10 кВ, яч.8, ф. ТЦ-1	ТТ	КТ=0,5S КТТ=100/5 №51178-12	A	ТПОЛ-10 У3		
				B			
				C	ТПОЛ-10 У3		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
309	ПС 110 кВ Маян, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	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 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
310	ПС 110 кВ Маян, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*		
				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 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
311	ПС 110 кВ Маян, РУ 10 кВ, ф.4 Быт	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10		
				B			
				C	ТВЛМ-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 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
312	ПС 110 кВ Маян, РУ 10 кВ, ф.ПЭС1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B			
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3					
313	ПС 110 кВ Маян, РУ 10 кВ, ф.ПЭС2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №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 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3					
314	ПС 110 кВ Маян, РУ 10 кВ, яч.12, ф.5 Северный 2	ТТ	КТ=0,5S КТТ=200/5 №47959-11	A	ТОЛ-10-I	RTU-327LV Пер. № 41907-09	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
				ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14			

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
315	ПС 110 кВ Маян, РУ 10 кВ, яч.9, ф.3 Северный 1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B			
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
316	ПС 110 кВ Мурзинка, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=50/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТОГФМ-110		
				C	ТОГФМ-110		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
317	ПС 110 кВ Мурзинка, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=50/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU-327LV Пер. № 41907-09	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТОГФМ-110		
				C	ТОГФМ-110		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
				ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14			

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
318	ПС 110 кВ Мурзинка, ЗРУ 10 кВ, яч. 4, Ф2-10 ТП-1 Мурзинка 2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
319	ПС 110 кВ Мурзинка, ЗРУ 10 кВ, яч.11, ф.Тарасково	ТТ	КТ=0,5S КТТ=75/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10		
				B			
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
320	ПС 110 кВ Мурзинка, ЗРУ 10 кВ, яч.7, ф1-10 ТП-1 Мурзинка 1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6			
321	ПС 110 кВ Мурзинка, ОРУ 35 кВ, Ввод 35 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	A	ТФ3М-35А-У1	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12			
				B						
				C	ТФН-35М					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70, 912-07, 912-70	A	ЗНОМ-35-65			RTU-327 Пер. № 41907-09		
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	ЗНОМ-35-65					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3		RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17					
322	ПС 110 кВ Мурзинка, ОРУ 35 кВ, Ввод 35 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73			A	ТФ3М-35А-У1		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
						B				
						C	ТФН-35М			
		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 =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3								
323	ПС 110 кВ Мурзинка, СШ 6 кВ, ф.ПЭС1	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} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
324	ПС 110 кВ Мурзинка, СШ 6 кВ, ф.ПЭС2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
325	ПС 110 кВ Невьянск, Ввод 110 кВ Т1	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					
326	ПС 110 кВ Невьянск, Ввод 110 кВ Т2	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					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
327	ПС 110 кВ Невьянск, РУ 10 кВ, ф.ЦРП-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
328	ПС 110 кВ Невьянск, РУ 10 кВ, ф.ЦРП-2	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 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
329	ПС 110 кВ Невьянск, РУ 10 кВ, яч.18, ф.Забельный	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №30709-06	A	ТЛП-10		
				B			
				C	ТЛП-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 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
330	ПС 110 кВ Невьянск, РУ 10 кВ, яч.2, ф.Таволги	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №30709-06	A	ТЛП-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛП-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 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					
331	ПС 110 кВ Невьянск, РУ 10 кВ, яч.20, ф.12 Нефтебаза	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №9143-83	A	ТЛК10		
				B			
				C	ТЛК10		
		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 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					
332	ПС 110 кВ Невьянск, РУ 10 кВ, яч.22, ф.НЗРТ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		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 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
333	ПС 110 кВ Невьянск, РУ 10 кВ, яч.8, КЛ 10 кВ ЖБИ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
334	ПС 110 кВ Невьянск, СШ 6 кВ, ф.ПЭС 1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
335	ПС 110 кВ Невьянск, СШ 6 кВ, ф.ПЭС 2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
336	ПС 110 кВ Орбита, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
337	ПС 110 кВ Орбита, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*		
				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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
338	ПС 110 кВ Орбита, РУ 6 кВ, ф.ЗКГ-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №30709-06	A	ТЛП-10		
				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 =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
339	ПС 110 кВ Орбита, РУ 6 кВ, ф.ЗКГ-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №30709-06	A	ТЛП-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				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 =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
340	ПС 110 кВ Орбита, РУ 6 кВ, ф.компрес	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
341	ПС 110 кВ Орбита, РУ 6 кВ, ф.ПЭС 1	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} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
342	ПС 110 кВ Орбита, РУ 6 кВ, ф.ПЭС 2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
343	ПС 110 кВ Орбита, РУ 6 кВ, ф.ПЭС 3	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} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
344	ПС 110 кВ Орбита, РУ 6 кВ, ф.ТП-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М		
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
345	ПС 110 кВ Орбита, РУ 6 кВ, ф.ТП-3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
346	ПС 110 кВ Орбита, РУ 6 кВ, ф.ТП-4-1	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} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
347	ПС 110 кВ Орбита, РУ 6 кВ, ф.ТП-4-2	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} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
348	ПС 110 кВ Орбита, РУ 6 кВ, ф.ЭЧ-8	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
349	ПС 110 кВ Орбита, РУ 6 кВ, яч.11, ф.11 КЗТО-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №30709-06	A	ТЛП-10		
				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 =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
350	ПС 110 кВ Орбита, РУ 6 кВ, яч.12, ф.12 Плотинка	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №30709-06	A	ТЛП-10		
				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 =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
351	ПС 110 кВ Орбита, РУ 6 кВ, яч.18, ф.18 ТП-2204	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №30709-06	A	ТЛП-10	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
352	ПС 110 кВ Орбита, РУ 6 кВ, яч.7, ф.7 ТП-2200	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} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
353	ПС 110 кВ Орбита, РУ 6 кВ, яч.8, ф.8 КЗТО-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10		
				B			
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
354	ПС 110 кВ Парус, Ввод 110 кВ Г1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _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					
355	ПС 110 кВ Парус, Ввод 110 кВ Г2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _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					
356	ПС 110 кВ Парус, РУ 10 кВ, ф.ПЭС1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	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 №16666-97	EA05RL-C-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
357	ПС 110 кВ Парус, РУ 10 кВ, ф.ПЭС2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	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 №16666-97	EA05RL-B-3					
358	ПС 110 кВ Пагруши, Ввод 110 кВ Т1	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					
359	ПС 110 кВ Пагруши, Ввод 110 кВ Т2	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 4

1	2	3		4		5	6
360	ПС 110 кВ Патруши, РУ 10 кВ, ф. ПЭС 1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _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 №16666-97	EA05RAL-B-4					
361	ПС 110 кВ Патруши, РУ 10 кВ, ф. ПЭС 2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10		
				B			
				C	ТВЛМ-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 №16666-97	EA05RAL-B-4					
362	ПС 110 кВ Патруши, РУ 10 кВ, яч.1, КЛ 10 кВ Птицефабрика	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		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 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
363	ПС 110 кВ Патруши, РУ 10 кВ, яч.18, КЛ 10 кВ Шайдурово	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		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 №16666-97	EA05RL-B-3					
364	ПС 110 кВ Патруши, РУ 10 кВ, яч.3, КЛ 10 кВ МТФ Бородулино	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-07	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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
365	ПС 110 кВ Перебор, Ввод 110 кВ Т1	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	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
366	ПС 110 кВ Перебор, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 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					
367	ПС 110 кВ Перебор, РУ 10 кВ, ф.6 Россия	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =800/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10		
				B			
				C	ТПОЛ-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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
368	ПС 110 кВ Перебор, РУ 10 кВ, ф.Перебор	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10		
				B			
				C	ТПОЛ-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 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
369	ПС 110 кВ Перебор, РУ 10 кВ, ф.ПЭС-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		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 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
370	ПС 110 кВ Перебор, РУ 10 кВ, ф.ПЭС-2	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} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
371	ПС 110 кВ Перебор, РУ 10 кВ, яч.14, ф.7 Элеватор-2	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} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
372	ПС 110 кВ Перебор, РУ 10 кВ, яч.б, ф.3 Элеватор-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
373	ПС 110 кВ Подволошная, Ввод 110 кВ Т1	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			
		374	ПС 110 кВ Подволошная, Ввод 110 кВ Т2	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 4

1	2	3		4		5	6
375	ПС 110 кВ Подволошная, РУ 10 кВ, Ф. ПЭС2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В			
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					
376	ПС 110 кВ Подволошная, РУ 10 кВ, Ф.3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10		
				В			
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					
377	ПС 110 кВ Подволошная, РУ 10 кВ, Ф.ПЭС1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №7069-79	А	ТОЛ 10		
				В			
				С	ТОЛ 10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
378	ПС 110 кВ Подволошная, РУ 10 кВ, яч.14, Ф.8 СТИ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №30709-07	A	ТЛП-10	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТЛП-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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
379	ПС 110 кВ Подволошная, РУ 10 кВ, яч.3, Ф.7 СТИ	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} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
380	ПС 110 кВ Раздолье, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*		
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08,24218- 08,60353-15	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
381	ПС 110 кВ Раздолье, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-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					
382	ПС 110 кВ Раздолье, РУ 10 кВ, ф./ДПКС	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14	
				B			
				C	ТПЛМ-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 №16666-97	EA05RL-B-3					
383	ПС 110 кВ Раздолье, РУ 10 кВ, ф./ПЭС-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14	
				B			
				C	ТВЛМ-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 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
384	ПС 110 кВ Раздолье, РУ 10 кВ, ф.ПЭС-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛМ-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 №16666-97	EA05RL-B-3					
385	ПС 110 кВ Раздолье, РУ 10 кВ, ф. Узел связи	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B			
				C	ТПЛМ-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 №16666-97	EA05RL-B-3					
386	ПС 110 кВ Разъезд 136 км, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*		
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-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 4

1	2	3		4		5	6
387	ПС 110 кВ Разъезд 136 км, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-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					
388	ПС 110 кВ Разъезд 136 км, РУ 10 кВ, ф.ПЭС 1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	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 №16666-97	EA05RL-B-3					
389	ПС 110 кВ Разъезд 136 км, РУ 10 кВ, ф.ПЭС 2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	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 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
390	ПС 110 кВ Режим, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _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					
391	ПС 110 кВ Режим, Ввод 110 кВ Т2	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					
392	ПС 110 кВ Режим, РУ 10 кВ, ф. ПЭС 1	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 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
393	ПС 110 кВ Режик, РУ 10 кВ, ф. ПЭС 2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛМ-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 №16666-97	EA05RAL-B-4					
394	ПС 110 кВ Режик, РУ 10 кВ, яч.1, ф. Крутиха	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-11	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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
395	ПС 110 кВ Режик, РУ 10 кВ, яч.24, ф. Кордон	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 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
396	ПС 110 кВ Родник, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2 К _{ТТ} =300/5 №15651-96	A	TG 145	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	TG 145		
				C	TG 145		
		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					
397	ПС 110 кВ Родник, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2 К _{ТТ} =300/5 №29838-05	A	ТАТ	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТАТ		
				C	ТАТ		
		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					
398	ПС 110 кВ Родник, Ввод 110 кВ Т3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				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 4

1	2	3		4		5	6
399	ПС 110 кВ Родник, РУ 0,23 кВ ГРШ, ф. Подогрев РУ-35 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =40/5 №47959-11	A	ТОП-0,66	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТОП-0,66		
				C	ТОП-0,66		
		ТН	-	A	-		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.08					
400	ПС 110 кВ Родник, РУ 10 кВ, Ввод 10 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1500/5 №30709-07	A	ТЛП-10		
				B	ТЛП-10		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALX-P4GB-DW-4					
401	ПС 110 кВ Родник, РУ 10 кВ, Ввод 10 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1500/5 №30709-07	A	ТЛП-10		
				B			
				C	ТЛП-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 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
402	ПС 110 кВ Родник, РУ 10 кВ, Ф. ПЭС1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		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 №16666-97	EA05RAL-B-4					
403	ПС 110 кВ Родник, РУ 10 кВ, Ф. ПЭС2	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} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
404	ПС 110 кВ Родник, РУ 10 кВ, Ф. ПЭС3	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 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
405	ПС 110 кВ Родник, РУ 10 кВ, Ф. ПЭС4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛМ-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 №16666-97	EA05RAL-B-4					
406	ПС 110 кВ Родник, РУ 10 кВ, ф.10 МЧС-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №7069-07	A	ТОЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТОЛ-10		
				C	ТОЛ-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 №16666-97	EA05RL-B-4					
407	ПС 110 кВ Родник, РУ 10 кВ, ф.11 МЧС-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №7069-07	A	ТОЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТОЛ-10		
				C	ТОЛ-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 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
408	ПС 110 кВ Родник, РУ 10 кВ, яч.18, ф. №8 ЖСК Звезда-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТЛК-10		
				C	ТЛК-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 №16666-97	EA05RL-B-4					
409	ПС 110 кВ Родник, РУ 10 кВ, яч.3, ф.ТП-1240	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} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
410	ПС 110 кВ Родник, РУ 10 кВ, яч.7, ф. №6 ЖСК Звезда-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №9143-06	A	ТЛК-10		
				B	ТЛК-10		
				C	ТЛК-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 №16666-97	EA05RL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6				
411	ПС 110 кВ Родник, РУ 10 кВ, яч.7, ф.7 Промбаза	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №47958-11	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 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-4									
412	ПС 110 кВ Рубин, Ввод 110 кВ Т1	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							
		413	ПС 110 кВ Рубин, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08			A	ТГФМ-110 II*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	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 4

1	2	3		4		5	6
414	ПС 110 кВ Рубин, РУ 10 кВ, ф. Каменное	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B			
				C	ТВЛМ-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 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
415	ПС 110 кВ Рубин, РУ 10 кВ, ф. Лямино	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1856-63, 1276-59	A	ТВЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B			
				C	ТПЛ-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 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
416	ПС 110 кВ Рубин, РУ 10 кВ, ф. ПЭС1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТВЛМ-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 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
417	ПС 110 кВ Рубин, РУ 10 кВ, ф. ПЭС2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛМ-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 №16666-97	EA05RAL-B-4					
418	ПС 110 кВ Рудянка, ЗРУ 6 кВ, Ввод 6 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №30709-08	A	ТЛП-10		
				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 =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
419	ПС 110 кВ Рудянка, ЗРУ 6 кВ, Ввод 6 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №30709-08	A	ТЛП-10		
				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 =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6		
420	ПС 110 кВ Рудянка, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ ВТГРЭС - Рудянка с отпайками	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14		
				B	ТГФМ-110 П*				
				C	ТГФМ-110 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					
		421	ПС 110 кВ Рудянка, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Рудянка - Вторецветмет	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №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					
422	ПС 110 кВ Рудянка, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Рудянка - Школьная с отпайками			ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №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 №16666-97	EA02RALX-P3B-4W					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
423	ПС 110 кВ Рудянка, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Гидравлика	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №60002-15	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4		RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*				
		B	ТРГ-110 П*				
		C	ТРГ-110 П*				
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №15853-96	A	СРВ 123				
		B	СРВ 123				
		C	СРВ 123				
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} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*				
		B	ТРГ-110 П*				
		C	ТРГ-110 П*				
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №15853-96	A	СРВ 123				
		B	СРВ 123				
		C	СРВ 123				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
426	ПС 110 кВ Сабик, РУ 10 кВ, ПС 110 кВ Сабик, РУ 10 кВ, Ф. ПЭС1	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
427	ПС 110 кВ Сабик, РУ 10 кВ, ПС 110 кВ Сабик, РУ 10 кВ, Ф. ПЭС2	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М		
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
428	ПС 110 кВ Сабик, РУ 10 кВ, ПС 110 кВ Сабик, РУ 10 кВ, яч.3, Ф.3 ЛПХ	ТТ	Кт=0,5S Ктт=40/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10		
				B			
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
429	ПС 110 кВ Сабик, РУ 10 кВ, яч.4, Ф.4 Совхоз	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
430	ПС 110 кВ Салка, Ввод 110 кВ Т1	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					
431	ПС 110 кВ Салка, Ввод 110 кВ Т2	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					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
432	ПС 110 кВ Салка, РУ 10 кВ, ф.ПЭС 1	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
433	ПС 110 кВ Салка, РУ 10 кВ, ф.ПЭС 2	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=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
434	ПС 110 кВ Салка, РУ 10 кВ, яч.10, ф.2 Пионерлагерь	ТТ	Кт=0,5S Ктт=75/5 №47958-11	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
435	ПС 110 кВ Салка, РУ 10 кВ, яч.11, ф.Майка	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №30709-07	A	ТЛП-10	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТЛП-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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
436	ПС 110 кВ Салка, РУ 10 кВ, яч.9, ф.Хуторка	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} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
437	ПС 110 кВ Самоцвет, Ввод 110 кВ Т1	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	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6		
438	ПС 110 кВ Самоцвет, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				В	ТГФМ-110 П*				
				С	ТГФМ-110 П*				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	НАМИ-110 УХЛ1				
				С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		RTU-327LV Пер. № 41907-09	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14			
		В							
		С	ТПЛ-10						
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						
		В							
		С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3							
440	ПС 110 кВ Самоцвет, РУ 10 кВ, ф.ПЭС 2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14		
				В					
				С	ТПЛ-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
				В					
				С					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3							

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
441	ПС 110 кВ Самоцвет, РУ 10 кВ, яч.1.1, ВЛ 10 кВ Курорт-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №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} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
442	ПС 110 кВ Самоцвет, РУ 10 кВ, яч.3, ВЛ 10 кВ Арамашевский	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №47958-16	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
443	ПС 110 кВ Сарга, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №15853-96	A	СРВ 123		
				B	СРВ 123		
				C	СРВ 123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
444	ПС 110 кВ Сарга, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №15853-96	A	СРВ 123		
				B	СРВ 123		
				C	СРВ 123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
445	ПС 110 кВ Сарга, РУ 10 кВ, Ф. ПЭС1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =40/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПФМ-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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
446	ПС 110 кВ Сарга, РУ 10 кВ, Ф. ПЭС2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =40/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПФМ-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 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
447	ПС 110 кВ Сарга, РУ 10 кВ, яч.6, Ф.6 ЛПХ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				В			
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
448	ПС 110 кВ Светофор, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
449	ПС 110 кВ Светофор, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
450	ПС 110 кВ Светофор, РУ 10 кВ, ф.ПЭС-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B			
				C	ТВЛМ-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 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
451	ПС 110 кВ Светофор, РУ 10 кВ, ф.ПЭС-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B			
				C	ТВЛМ-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 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
452	ПС 110 кВ Серов-Сортировочный, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №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 4

1	2	3		4		5	6
453	ПС 110 кВ Серов- Сортировочный, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	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					
454	ПС 110 кВ Серов- Сортировочный, КРУН 10 кВ, ф. ТП 115	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-11	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 №16666-97	EA05RL-B-3					
455	ПС 110 кВ Серов- Сортировочный, КРУН 10 кВ, ф. ТП 117	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №7069-07	A	ТОЛ-10		
				B			
				C	ТОЛ-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 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
456	ПС 110 кВ Серов- Сортировочный, КРУН 10 кВ, ф.ПЭС1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		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 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
457	ПС 110 кВ Серов- Сортировочный, КРУН 10 кВ, ф.ПЭС2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		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 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
458	ПС 110 кВ Серов- Сортировочный, КРУН 10 кВ, ф.ПЭС4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2473-69	A	ТЛМ-10		
				B			
				C	ТЛМ-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 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
459	ПС 110 кВ Серов- Сортировочный, РУ 6 кВ, Ф. ФКУ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №30709-06,2363-68	A	ТЛП-10	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-P3B-4					
460	ПС 110 кВ Серов- Сортировочный, РУ 6 кВ, Ф. ЦРП-41	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М		
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
461	ПС 110 кВ Серов- Сортировочный, РУ 6 кВ, Ф. ЦРП-42	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
462	ПС 110 кВ Серов- Сортировочный, РУ 6 кВ, Ф. ЦПП-5	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327 Per. № 19495-03	УСВ-3 Per. № 51644-12
				B			
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
463	ПС 110 кВ Серов- Сортировочный, РУ 6 кВ, Ф. ПЭСЗ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Per. № 41907-09	Метроном-50М Per. № 68916-17
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
464	ПС 110 кВ Сортировка, ОРУ 35 кВ, Ввод 35 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №83460-21	A	ТФЗМ 35Б-І ХЛ1	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТФЗМ 35Б-І ХЛ1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-07	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
465	ПС 110 кВ Сортировка, ОРУ 35 кВ, Ввод 35 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №83460-21	A	ТФЗМ 35Б-І У1	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТФЗМ 35Б-І У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-07	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
466	ПС 110 кВ Сортировка, РУ 6 кВ, Ввод 6 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =2000/5 №30709-07	A	ТЛП-10	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТЛП-10		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
467	ПС 110 кВ Сортировка, РУ 6 кВ, Ввод 6 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =2000/5 №1423-60	A	ТПШЛ-10	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	ТПШЛ-10		
				C	ТПШЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10		
				B	ЗНОЛП-ЭК-10		
				C	ЗНОЛП-ЭК-10		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
468	ПС 110 кВ Соргировка, РУ 6 кВ, Ф. РП 809 №1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10		
				B	ЗНОЛП-ЭК-10		
				C	ЗНОЛП-ЭК-10		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
469	ПС 110 кВ Соргировка, РУ 6 кВ, Ф. РП 809 №2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №37385-08	A	4МА72	RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	4МА72		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
470	ПС 110 кВ Соргировка, РУ 6 кВ, Ф. РП 816	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №30709-11	A	ТЛП-10	RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10		
				B	ЗНОЛП-ЭК-10		
				C	ЗНОЛП-ЭК-10		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
471	ПС 110 кВ Соргировка, РУ 6 кВ, Ф. ТП 4632	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №30709-07	A	ТЛП-10	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10		
				B	ЗНОЛП-ЭК-10		
				C	ЗНОЛП-ЭК-10		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
472	ПС 110 кВ Соргировка, РУ 6 кВ, Ф. ТП 808 №1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №51178-12	A	ТПОЛ-10 У3		
				B			
				C	ТПОЛ-10 У3		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
473	ПС 110 кВ Соргировка, РУ 6 кВ, Ф. ЦНИИ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =400/5 №30709-11	A	ТЛП-10		
				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 =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
474	ПС 110 кВ Соргировка, РУ 6 кВ, Ф.1 РП-441	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =600/5 №30709-11	A	ТЛП-10	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
475	ПС 110 кВ Соргировка, РУ 6 кВ, Ф.1 ТП 4687-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10		
				B	ЗНОЛП-ЭК-10		
				C	ЗНОЛП-ЭК-10		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
476	ПС 110 кВ Соргировка, РУ 6 кВ, Ф.2 РП-441	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10		
				B			
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10		
				B	ЗНОЛП-ЭК-10		
				C	ЗНОЛП-ЭК-10		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
477	ПС 110 кВ Соргирова, РУ 6 кВ, Ф.4637	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
478	ПС 110 кВ Соргирова, РУ 6 кВ, яч.4, Ф.ЕМУП ТТУ	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} =6000/√3/100/√3 №47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10		
				B	ЗНОЛП-ЭК-10		
				C	ЗНОЛП-ЭК-10		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
479	ПС 110 кВ Стрела, Ввод 110 кВ Т1	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 4

1	2	3		4		5	6	
480	ПС 110 кВ Стрела, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12	
				В	ТГФМ-110 П*			
				С	ТГФМ-110 П*			
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 41907-09
				В	НАМИ-110 УХЛ1			
				С	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4		RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17			
ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №7069-02,2473-69	А	ТОЛ 10			RTU-327LV Пер. № 41907-09		
		В						
		С	ТЛМ-10					
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	
		В						
		С						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4		ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-69	А	ТЛМ-10					
		В						
		С	ТЛМ-10					
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2					
		В						
		С						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
483	ПС 110 кВ Стрела, РУ 10 кВ, ф. ПЭС 3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛМ-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 №16666-97	EA05RAL-B-4					
484	ПС 110 кВ Стрела, РУ 10 кВ, ф. ЦРП-1	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 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
485	ПС 110 кВ Стрела, РУ 10 кВ, ф. ЦРП-2	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 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
486	ПС 110 кВ Стрела, РУ 10 кВ, ф.3 Гамма	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		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 №16666-97	EA05RAL-B-4					
487	ПС 110 кВ Стрела, РУ 10 кВ, ф.5 РП Компрессорная	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 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
488	ПС 110 кВ Тавагуй, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*		
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03, 24218-08, 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 4

1	2	3		4		5	6
489	ПС 110 кВ Таватуй, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03, 24218-08, 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4W					
490	ПС 110 кВ Таватуй, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Таватуй - Аяць	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №30368-05	A	GIF 40,5		
				B			
				C	GIF 40,5		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
491	ПС 110 кВ Таватуй, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ ф.2 Калиново	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1		
				B			
				C	ТФЗМ-35А-У1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
492	ПС 110 кВ Тавагуй, РУ 6 кВ, ф.ПЭС-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
493	ПС 110 кВ Тавагуй, РУ 6 кВ, ф.ПЭС-2	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №47958-16	A	ТПЛ-10-М		
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
494	ПС 110 кВ Тавагуй, РУ 6 кВ, ф.Сады	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} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
495	ПС 110 кВ Тавагуй, РУ 6 кВ, ф.ЭЧС-501	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
496	ПС 110 кВ Тавагуй, РУ 6 кВ, яч.3, ф.Калиново	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №30709-07	A	ТЛП-10		
				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 =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
497	ПС 110 кВ Храмово, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*		
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		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 4

1	2	3		4		5	6
498	ПС 110 кВ Храмово, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08, 24218-08, 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					
499	ПС 110 кВ Храмово, РУ 10 кВ, ф. Белореченский	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №30709-07	A	ТЛП-10	RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛП-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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
500	ПС 110 кВ Храмово, РУ 10 кВ, ф. Камышево	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №47958-11	A	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПОЛ-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 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
501	ПС 110 кВ Храпцово, РУ 10 кВ, ф. ПЭС-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛМ-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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
502	ПС 110 кВ Храпцово, РУ 10 кВ, ф. ПЭС-2	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 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
503	ПС 110 кВ Хрустальная, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №29838-05	A	ТАТ		
				B	ТАТ		
				C	ТАТ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №15852-06	A	СРА 123		
				B	СРА 123		
				C	СРА 123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
504	ПС 110 кВ Хрустальная, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №29838-05	A	ТАТ	RTU-327 Рег. № 19495-03	
				B	ТАТ		
				C	ТАТ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №15852-06	A	СРА 123		
				B	СРА 123		
				C	СРА 123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
505	ПС 110 кВ Хрустальная, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Хрустальная - Северка	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №47959-11,51517-12	A	ТОЛ-35 III	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B			
				C	ТОЛ-СВЭЛ-35 III		
		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 №36697-12	СЭТ-4ТМ.03М					
506	ПС 110 кВ Хрустальная, РУ 10 кВ, ф.12 Решеты	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №44089-10	A	4МС	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	4МС		
				C	4МС		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №44087-10	A	4МТ		
				B	4МТ		
				C	4МТ		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
				ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14		

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
507	ПС 110 кВ Хрустальная, РУ 10 кВ, ф.13 Станция	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №44089-10	A	4МС	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	4МС		
				C	4МС		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №44087-10	A	4МТ		
				B	4МТ		
				C	4МТ		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RAL-P4G-DW-4					
508	ПС 110 кВ Хрустальная, РУ 10 кВ, ф.6 Пионерлагерь	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №44089-10	A	4МС	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	4МС		
				C	4МС		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №44087-10	A	4МТ		
				B	4МТ		
				C	4МТ		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RAL-P4G-DW-4					
509	ПС 110 кВ Хрустальная, РУ 10 кВ, ф.7 Пионерлагерь	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №44089-10	A	4МС	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	4МС		
				C	4МС		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №44087-10	A	4МТ		
				B	4МТ		
				C	4МТ		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6			
510	РУПС 110 кВ Хрустальная, РУ 10 кВ, ф.ПЭС1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №44089-10	A	4МС	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12			
				B	4МС					
				C	4МС					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №44087-10	A	4МТ			RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17	
				B	4МТ					
				C	4МТ					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3		RTU-327LV Пер. № 41907-09	ССВ-1Г Пер. № 58301-14					
511	РУПС 110 кВ Хрустальная, РУ 10 кВ, ф.ПЭС2	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №44089-10			A	4МС			ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14
						B	4МС			
						C	4МС			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №44087-10			A	4МТ	EA05RAL-B-3		
						B	4МТ			
				C	4МТ					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3								
512	РУПС 110 кВ Хрустальная, РУ 10 кВ, ф.ПЭС3	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №44089-10	A	4МС	EA05RL-B-3				
				B	4МС					
				C	4МС					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №44087-10	A	4МТ					
				B	4МТ					
				C	4МТ					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
513	РУПС 110 кВ Хрустальная, РУ 10 кВ, ф.ПЭС4	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №44089-10	A	4MC	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	4MC		
				C	4MC		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №44087-10	A	4MT		
				B	4MT		
				C	4MT		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
514	РУПС 110 кВ Хрустальная, РУ 10 кВ, ф.ПЭС5	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №44089-10	A	4MC		
				B	4MC		
				C	4MC		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №44087-10	A	4MT		
				B	4MT		
				C	4MT		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
515	РУПС 110 кВ Хрустальная, РУ 10 кВ, яч.10, ф.8 УИН	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №44089-10	A	4MC		
				B	4MC		
				C	4MC		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №44087-10	A	4MT		
				B	4MT		
				C	4MT		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
516	ПС 110 кВ Хрустальная, РУ 10 кВ, яч.13, ф.9 Турбаза	ТТ	К _T =0,5S К _{ТТ} =75/5 №44089-10	A	4MC	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	4MC		
				C	4MC		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №44087-10	A	4MT		
				B	4MT		
				C	4MT		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
517	ПС 110 кВ Хрустальная, РУ 10 кВ, яч.15, ф.15 Решеты-110	ТТ	К _T =0,5S К _{ТТ} =100/5 №44089-10	A	4MC		
				B	4MC		
				C	4MC		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №44087-10	A	4MT		
				B	4MT		
				C	4MT		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
518	ПС 110 кВ Хрустальная, ЩСН 0,23 кВ, ф.ПС Решеты	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =150/5 №26100-03	A	TCH-6.2		
				B			
				C	TCH-6.2		
		ТН	-	A			
				B	-		
				C			
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
519	ПС 110 кВ Хрустальная, ЩСН 0,23 кВ, яч.5, ф. Обогрев приводов ОРУ 35 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =40/5 №15174-06	A	ТОП-0,66	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТОП-0,66		
		ТН	-	A	-		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.08					
520	ПС 110 кВ Чекмень, Ввод 110 кВ Т1	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			
		521	ПС 110 кВ Чекмень, Ввод 110 кВ Т2	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			

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
522	ПС 110 кВ Чекомь, РУ 6 кВ, ф.ПЭС 1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
523	ПС 110 кВ Чекомь, РУ 6 кВ, ф.ПЭС 2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B			
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
524	ПС 110 кВ Чекомь, РУ 6 кВ, ф.ПЭС 3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
525	ПС 110 кВ Чекмень, РУ 6 кВ, яч.16, ф.2 Кедровка	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №7069-02, 7069-79	A	ТОЛ 10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ 10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
526	ПС 110 кВ Шала, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*		
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08, 24218-08, 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					
527	ПС 110 кВ Шала, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*		
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08, 24218-08, 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 4

1	2	3		4		5	6
528	ПС 110 кВ Шаля, ОРУ 35 кВ, Ф.1 Кашкинский ОПХ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТФН-35М		
				C	ТФН-35М		
		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 =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
529	ПС 110 кВ Шаля, РУ 0,4 кВ, ф. Отопление ОРУ 35 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =40/5 №1407-60	A	ТК-20		
				B			
				C	ТК-20		
		ТН	-	A			
				B	-		
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
530	ПС 110 кВ Шаля, РУ 10 кВ, Ф. ПЭС1	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} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
531	ПС 110 кВ Шаля, РУ 10 кВ, Ф. ПЭС2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		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 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					
532	ПС 110 кВ Шаля, РУ 10 кВ, Ф.10 ПСУ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №47958-11	A	ТПОЛ-10		
				B			
				C	ТПОЛ-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 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					
533	ПС 110 кВ Шаля, РУ 10 кВ, Ф.11 УОМЗ	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} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
534	ПС 110 кВ Шаля, РУ 10 кВ, Ф.12 УОМЗ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
535	ПС 110 кВ Шаля, РУ 10 кВ, Ф.6	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B			
				C	ТПЛМ-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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
536	ПС 110 кВ Шаля, РУ 10 кВ, Ф.9	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} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
537	ПС 110 кВ Шаля, РУ 10 кВ, яч.19, Ф.8 ЛПХ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
538	ПС 110 кВ Шаля, РУ 10 кВ, яч.3, Ф.3 Шаля	ТТ	Кт=0,5S Ктт=100/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10		
				B			
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
539	ПС 110 кВ Шаля, РУ 10 кВ, яч.7, Ф.7 ДПМК	ТТ	Кт=0,2S Ктт=200/5 №30709-06	A	ТЛП-10		
				B			
				C	ТЛП-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6				
540	ПС 110 кВ Шаля, РУ 10 кВ, яч.9, Ф.5 с/х потребитель	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №30709-06	A	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12				
				B							
				C	ТЛП-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3									
541	ПС 110 кВ Самары, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Глухарь - Вогулка с заходом на ПС Самары (Заход от ПС Вогулка)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	RTU-327 Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17				
				B	ТРГ-110 II*						
				C	ТРГ-110 II*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №15853-96	A	СРВ 123						
				B	СРВ 123						
				C	СРВ 123						
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
		542	ПС 110 кВ Самары, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Глухарь - Вогулка с заходом на ПС Самары (Заход от ПС Глухарь)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №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 №15853-96			A	СРВ 123						
				B	СРВ 123						
				C	СРВ 123						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06			A1802RALXQ-P4GB-DW-4							

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
543	ПС 110 кВ Шамары, РУ 10 кВ, Ф. ПЭС1	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №1261-02	A	ТПОЛ 10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПОЛ 10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
544	ПС 110 кВ Шамары, РУ 10 кВ, Ф.5	ТТ	Кт=0,5 Ктт=150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
545	ПС 110 кВ Шамары, РУ 10 кВ, Ф.6	ТТ	Кт=0,5 Ктт=150/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10		
				B			
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
546	ПС 110 кВ Шарары, РУ 10 кВ, Ф.ПЭС2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	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 №16666-97	EA05RL-B-3					
547	ПС 110 кВ Шарары, РУ 10 кВ, Яч.15, ВЛ 10 кВ ф.4-10 Н-Баская	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10		
				B			
				C	ТПОЛ-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 №16666-97	EA05RL-B-3					
548	ПС 110 кВ Шарары, РУ 10 кВ, Яч.17, ВЛ 10 кВ ф.10-10 Гора	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10		
				B			
				C	ТПОЛ-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 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
549	ПС 110 кВ Шамары, РУ 10 кВ, Яч.9, ВЛ 10 кВ ф.3-10 с/х потребитель	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	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 №16666-97	EA05RL-B-3					
550	ПС 110 кВ Юбилейная, Ввод 110 кВ Т1	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					
551	ПС 110 кВ Юбилейная, Ввод 110 кВ Т2	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					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
552	ПС 110 кВ Юбилейная, РУ 10 кВ, ф.ПЭС 1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
553	ПС 110 кВ Юбилейная, РУ 10 кВ, ф.ПЭС 2	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} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
554	ПС 110 кВ Юбилейная, РУ 10 кВ, яч.5, ф.Птицефабрика	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 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
555	ПС 110 кВ Юбилейная, РУ 10 кВ, яч.б, ф.Никитино	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛМ-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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
556	ПС 110 кВ Юбилейная, РУ 10 кВ, яч.9, ф.Аист	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B			
				C	ТПЛМ-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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
557	ПС 110 кВ Ялунино, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №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 4

1	2	3		4		5	6
558	ПС 110 кВ Ялунино, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				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					
559	ПС 110 кВ Ялунино, РУ 10 кВ, ф.ПЭС1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛМ-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 №16666-97	EA05RL-B-3					
560	ПС 110 кВ Ялунино, РУ 10 кВ, ф.ПЭС2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-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 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
561	ПС 110 кВ Ясашная, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				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					
562	ПС 110 кВ Ясашная, Ввод 110 кВ Т2	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 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
563	ПС 110 кВ Ясашная, ЗРУ 10 кВ, ф.1 Газопровод	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} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
564	ПС 110 кВ Ясашная, ЗРУ 10 кВ, ф.ПЭС 1	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
565	ПС 110 кВ Ясашная, ЗРУ 10 кВ, ф.ПЭС 2	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
566	ПС 110 кВ Ясашная, ЗРУ 10 кВ, яч.3, ф.3 Карьер	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №47958-11	A	ТПОЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССБ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-11	A1805RAL-P4GB-DW-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
567	ПС 110 кВ Ясашная, ЗРУ 10 кВ, яч.8, ф.2 ЛПХ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4G-DW-4					
568	ПС 220 кВ Дружинино, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Михайловская - Дидино с отпайками	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №60353-15, 60353-15, 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4W					
569	ПС 220 кВ Дружинино, ОРУ 220 кВ, отпайка ВЛ 220 кВ Емелино - Первоуральская 1 с отп. на ПС Дружинино	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №20645-07, 36671-12, 20645-07	A	ТГФ220-II*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТГФМ-220II*		
				C	ТГФ220-II*		
		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 №16666-97	EA02RALX-P3B-4W					
				ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14		ССВ-1Г Пер. № 58301-14	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
570	ПС 220 кВ Дружинино, ОРУ 27,5 кВ, ф.ДПР	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	A	ТФ3М-35А-У1	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТФ3М-35А-У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
571	ПС 220 кВ Дружинино, РУ 10 кВ, ф.1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	Per. № 19495-03 Per. № 41907-09 Per. № 41907-09 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
572	ПС 220 кВ Дружинино, РУ 10 кВ, ф.10	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	Per. № 19495-03 Per. № 41907-09 Per. № 41907-09 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-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 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
573	ПС 220 кВ Дружинино, РУ 10 кВ, ф.2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59, 2363-68	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛМ-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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
574	ПС 220 кВ Дружинино, РУ 10 кВ, ф.4	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} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
575	ПС 220 кВ Дружинино, РУ 10 кВ, ф.ПЭС7	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} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
576	ПС 220 кВ Дружинино, РУ 10 кВ, яч.15, ф.3 Березовая	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
577	ПС 220 кВ Дружинино, РУ 10 кВ, яч.17, ф.8 Карьер	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №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		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
578	ПС 220 кВ Дружинино, РУ 10 кВ, яч.18, ф.9 Центр.усадьба	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} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
579	ПС 220 кВ Дружинино, РУ 10 кВ, яч.7, ф.5 Поселок	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №30709-07	A	ТЛП-10	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТЛП-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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
580	ПС 35 кВ 205 км (Рефт), ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ 214 км - 205 км	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38		
				B	NTSM-38		
				C	NTSM-38		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
581	ПС 35 кВ 205 км (Рефт), ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ ЕГРЭС - 205 км	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38		
				B	NTSM-38		
				C	NTSM-38		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
582	ПС 35 кВ 205 км (Рефг), РУ 10 кВ, Ф. ПЭС1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №47958-11	A	ТПОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	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 №16666-97	EA05RAL-B-4					
583	ПС 35 кВ 205 км (Рефг), РУ 10 кВ, Ф. ПЭС2	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} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-4					
584	ПС 35 кВ 205 км (Рефг), РУ 10 кВ, ф.3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B			
				C	ТПЛМ-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 №16666-97	EA05RL-P1B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
585	ПС 35 кВ Верхняя, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ В.Тура - Верхняя	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _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	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
586	ПС 35 кВ Верхняя, ОРУ 35 кВ, отпайка ВЛ 35 кВ В.Тура - Красноуральск 2 с отпайками	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	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
587	ПС 35 кВ Верхняя, РУ 6 кВ, ф.НОДТ	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} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
588	ПС 35 кВ Верхняя, РУ 6 кВ, ф.ПЭС 1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =30/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
589	ПС 35 кВ Верхняя, РУ 6 кВ, ф.ПЭС 2	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} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
590	ПС 35 кВ Верхняя, РУ 6 кВ, яч. 6, ф.Каменка	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №30709-05	A	ТЛП-10		
				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 =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
591	ПС 35 кВ Исеть, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ СУГРЭС - Исеть	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №60002-15	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RAL-P4GB-DW-3					
592	ПС 35 кВ Исеть, ОРУ 35 кВ, отпайка ВЛ 35 кВ СУГРЭС - Низкая	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALX-P4G-DW-4					
593	ТПС 35 кВ Исеть, РУ-6 кВ, яч.3, Ф 1-6 Щезавод	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №30709-06	A	ТЛП-10		
				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 =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
594	ПС 35 кВ Исеть, РУ 6 кВ, ф.7 Аяць	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
595	ПС 35 кВ Исеть, РУ 6 кВ, ф.9 Калининец	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
596	ПС 35 кВ Исеть, РУ 6 кВ, ф.ПЭС 1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №47958-16	A	ТПЛ-10-М		
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
597	ПС 35 кВ Исеть, РУ 6 кВ, ф.ПЭС 2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Per. № 19495-03 RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327LV Per. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
598	ПС 35 кВ Исеть, РУ 6 кВ, яч.1, ф.3 МЖБК	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №47958-11	A	ТПЛ-10-М		
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-3					
599	ПС 35 кВ Исеть, РУ 6 кВ, яч.15, ф.5 Котельная	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №47959-11	A	ТОЛ-10-I		
				B			
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
600	ПС 35 кВ Исеть, РУ 6 кВ, яч.18, ф.8 МЖБК	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №30709-07	A	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
601	ПС 35 кВ Исеть, РУ 6 кВ, яч.2, ф.2 Гранит	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №30709-07	A	ТЛП-10		
				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 =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
602	ПС 35 кВ Исеть, РУ 6 кВ, яч.6, ф.Озеро	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
603	ПС 35 кВ Монзино, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Монзино - Шайтанка	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =40/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
604	ПС 35 кВ Монзино, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Старатель - Монзино	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,5 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					
605	ПС 35 кВ Монзино, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Монзино - Шиловская с отпайкой на ПС Шайтанка	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №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	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
606	ПС 35 кВ Монзино, РУ 6 кВ, ф. ПЭС 1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
607	ПС 35 кВ Монзино, РУ 6 кВ, ф. ПЭС 2	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} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
608	ПС 35 кВ Монзино, РУ 6 кВ, ф. Юность	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
609	ПС 35 кВ Монзино, РУ 6 кВ, яч. 12, ф.8 Сад-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №517-50	А	ТПФ	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				В			
				С	ТПФ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3					
610	ПС 35 кВ Монзино, РУ 6 кВ, яч. 2, ф.2 Песчаный карьер	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В			
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
611	ПС 35 кВ Монзино, РУ 6 кВ, яч.10, ф.6 Сад 1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В			
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
612	ПС 35 кВ Монзино, РУ 6 кВ, яч.14, ф.Перемычка	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
613	ПС 35 кВ Смычка, ОРУ 35 кВ, отпайка ВЛ 35 кВ Лебяжка - Аглофабрика 1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
614	ПС 35 кВ Смычка, ОРУ 35 кВ, отпайка ВЛ 35 кВ Лебяжка - Аглофабрика 2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №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	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
615	ПС 35 кВ Смычка, РУ 6 кВ, ф.ПЭС 1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
616	ПС 35 кВ Смычка, РУ 6 кВ, ф.ПЭС 2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
617	ПС 35 кВ Смычка, РУ 6 кВ, ф.ПЭС 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} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
618	ПС 35 кВ Смышка, РУ 6 кВ, ф.Смышка 1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
619	ПС 35 кВ Смышка, РУ 6 кВ, яч.7, ф.3 Мегур	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} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
620	ПС 35 кВ Урал-тяга (Каменск-Уральский), ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Синарская - Урал-тяга 1ц	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/5 №30368-05	A	GIF 40,5		
				B			
				C	GIF 40,5		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38		
				B	NTSM-38		
				C	NTSM-38		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
621	ПС 35 кВ Урал-тяга (Каменск-Уральский), ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Синарская - Урал-тяга 2д	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/5 №30368-05	A	GIF 40,5	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	GIF 40,5		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №60002-15	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
622	ПС 35 кВ Урал-тяга (Каменск-Уральский), РУ 10 кВ, ф.3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10		
				B			
				C	ТПОЛ-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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
623	ПС 35 кВ Урал-тяга (Каменск-Уральский), РУ 10 кВ, ф.8	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10		
				B			
				C	ТПОЛ-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 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
624	ПС 35 кВ Урал-тяга (Каменск-Уральский), РУ 10 кВ, ф.ПЭС 1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
625	ПС 35 кВ Урал-тяга (Каменск-Уральский), РУ 10 кВ, ф.ПЭС 2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №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		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
626	ПС 35 кВ Урал-тяга (Каменск-Уральский), РУ 10 кВ, ф.ПЭС 3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №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		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
627	ПС 35 кВ Урал-тяга (Каменск-Уральский), РУ 10 кВ, ф.ТП 22	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛМ-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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
628	ПС 35 кВ Урал-тяга (Каменск-Уральский), РУ 10 кВ, ф.ЦРП-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-02	A	ТПОЛ 10		
				B			
				C	ТПОЛ 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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
629	ПС 35 кВ Урал-тяга (Каменск-Уральский), РУ 10 кВ, яч.1, ф.1 Автопредприятие	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 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
630	ПС 35 кВ Урал-тяга (Каменск-Уральский), РУ 10 кВ, яч.12, ф.5 Элегант	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №30709-06	А	ТЛП-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В			
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
631	ПС 6 кВ Асбест-тяга, РУ 0,4 кВ, ф. ПЭС I	ТТ	КТ=0,5S, 0,5, 0,5S КТТ=400/5 №15173-06, 1407-60, 15173-06	А	ТШП-0,66		
				В	ТК-20		
				С	ТШП-0,66		
		ТН	-	А	-		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
632	ПС 6 кВ Асбест-тяга, РУ 6 кВ, Ввод-1 6 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1000/5 №25433-06	А	ТЛО-10		
				В			
				С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
633	ПС 6 кВ Асбест-тяга, РУ 6 кВ, Ввод-2 6 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-C-4					
634	ПС 6 кВ Асбест-тяга, РУ 6 кВ, ф.2 ЖДП	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
635	ТПС 110 кВ Качанар, Ввод 110 кВ Т1	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					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
636	ТПС 110 кВ Качанар, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				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					
637	ТПС 110 кВ Качанар, ЗРУ 6 кВ, ф.11 Хлебозавод-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
638	ТПС 110 кВ Качанар, ЗРУ 6 кВ, ф.ПЭС 2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B			
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
639	ТПС 110 кВ Качканар, ЗРУ 6 кВ, яч.4, ф.4 Хлебозавод-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №30709-05	A	ТЛП-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				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 =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
640	ТПС 110 кВ Качканар, ЗРУ 6 кВ, яч.5, Ф-10 Цех ИПШ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №47958-11	A	ТПЛ-10-М		
				B			
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RALXQ-P4GB-DW-4					
641	ПС 220 кВ Партизанская, ОРУ 27,5 кВ, ф.ДПР-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №47959-11	A	ТОЛ-35 III		
				B	ТОЛ-35 III		
				C			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
642	ПС 220 кВ Партизанская, Ввод 220 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №20645-07	A	ТГФ220-II*	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТГФ220-II*		
				C	ТГФ220-II*		
		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 №16666-97	EA02RALX-P3B-4W					
643	ПС 220 кВ Партизанская, Ввод 220 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №20645-07	A	ТГФ220-II*	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТГФ220-II*		
				C	ТГФ220-II*		
		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 №16666-97	EA02RALX-P3B-4W					
644	ПС 220 кВ Партизанская, ОРУ 27,5 кВ, ф.ДПР-2	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №47124-11	A	ТОЛ-СЭЩ-35-IV	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТОЛ-СЭЩ-35-IV		
				C			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
645	ПС 220 кВ Партизанская, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Кленовская (ф.№1)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				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	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
646	ПС 220 кВ Партизанская, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Афанасьевская (ф.№2)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №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	A1802RAL-P4GB-DW-4					
647	ПС 220 кВ Продольная, КРУН 10 кВ, яч.6, КЛ 10 кВ Васькино	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №25433-11	A	ТЛО-10		
				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	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
648	ПС 220 кВ Продольная, ОРУ 220 кВ, Ввод 220 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №20645-07	A	ТГФ220-II*	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТГФ220-II*		
				C	ТГФ220-II*		
		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 №16666-97	EA02RALX-P3B-4W					
649	ПС 220 кВ Продольная, ОРУ 220 кВ, Ввод 220 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №20645-07	A	ТГФ220-II*	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТГФ220-II*		
				C	ТГФ220-II*		
		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 №16666-97	EA02RALX-P3B-4W					
650	ПС 220 кВ Продольная, ОРУ 27,5 кВ, ф.ДПР-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТФН-35М		
				C			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
651	ПС 220 кВ Продольная, КРУН 10 кВ, ф.2 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №25433-11	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				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	EA05RL-B-3					
652	ПС 220 кВ Продольная, КРУН 10 кВ, ф.1 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =50/5 №25433-11	A	ТЛО-10		
				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	EA05RL-B-3					
653	ПС 220 кВ Продольная, ОРУ 27,5 кВ, ф.ДПР-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	A	ТФН-35М		
				B	ТФН-35М		
				C			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
654	ПС 110 кВ Соболев, ОРУ 27,5 кВ, ф.ДПР-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №47959-11	A	ТОЛ-35 III	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327LV Рег. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТОЛ-35 III		
				C			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
655	ПС 110 кВ Соболев, РУ 10 кВ, ф.1 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10		
				B			
				C	ТВЛМ-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					
656	ПС 110 кВ Соболев, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Красноуфимская - Соболев №1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №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 4

1	2	3		4		5	6
657	ПС 110 кВ Соболев, ОРУ 27,5 кВ, ф.ДПР-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327LV Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТФН-35М		
				C			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
658	ПС 110 кВ Соболев, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Красноуфимская - Соболев №2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №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					
659	ПС 110 кВ Соболев, РУ 10 кВ, ф.4	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} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
660	ПС 110 кВ Заглядино- тяга, ЗРУ 10 кВ, яч.5, КЛ 10 кВ к РП-1 Заглядино	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №47959-11	А	ТОЛ-10-1	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	
				В	-		
				С	ТОЛ-10-1		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №51198-12	А	НАМИТ-10 У2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №36697-12	СЭТ-4ТМ.03М.01					
661	ПС 110 кВ Вологда (тяговая), РУ 6 кВ, Ф.6	ТТ	КТ=0,5S КТТ=300/5 №30709-11	А	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №14555-02	А2R-3-AL-C28-T+					
662	ПС 110 кВ Череповец (Тяговая), КРУН 10 кВ, Ф.3	ТТ	КТ=0,5S КТТ=300/5 №30709-11	А	ТЛП-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №14555-02	А2R-3-AL-C28-T+					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
663	ПС 110 кВ Явенга (Тяговая), ОРУ 27,5 кВ, Ф.2 ДПР	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТФЗМ-35А-У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2R-4-AL-C29-T+					
664	ПС 110 кВ Харовская (тяговая), РУ 0,4 кВ, ввод 0,4 кВ ТСН-1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =1000/5 №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	EA02RAL-P3B-4					
665	ПС 110 кВ Харовская (тяговая), РУ 0,4 кВ, ввод 0,4 кВ ТСН-4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №22656-02	A	Т-0,66		
				B	Т-0,66		
				C	Т-0,66		
		ТН	-	A	-		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №14555-02	A2T-4-0L-C25-T					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
666	ПС 110 кВ Уйта (тяговая), ОРУ 27,5 кВ, Ф.ДПР-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №47124-11	A	ТОЛ-СЭЩ-35-IV	RTU-327 Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	
				B	ТОЛ-СЭЩ-35-IV		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
667	ПС 110 кВ Юнино, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №15651-06	A	TG145	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	TG145		
				C	TG145		
		ТН	К _Т =0,2 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 №31857-06	A1805RAL-P4GB-DW-4					
668	ПС 110 кВ Юнино, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №15651-06	A	TG145	RTU-327 Пер. № 41907-09 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	
				B	TG145		
				C	TG145		
		ТН	К _Т =0,2 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 №31857-06	A1805RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
669	ПС 110 кВ Гряды, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Вишерская - Волхово с отпайками (Л.Октябрьская-10)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №61432-15	A	ТОГФ-110	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	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	A1802RALXQV-P4GB-DW-GP-4					
670	ПС 110 кВ Гряды, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Вишерская - Энергомаш с отпайками (Л.Октябрьская-7)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №61432-15	A	ТОГФ-110		
				B	ТОГФ-110		
				C	ТОГФ-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	A1802RALXQV-P4GB-DW-GP-4					
<p>Примечания:</p> <p>1 Допускается изменение наименования ИК без изменения объекта измерений.</p> <p>2 Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 4, при условии, что собственник АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 5 метрологических характеристик.</p> <p>3 Допускается замена УССВ и УСПД на аналогичные утвержденных типов.</p> <p>4 Изменение наименования ИК и замена средств измерений оформляется техническим актом в установленном собственником АИИС КУЭ порядке. Технический акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.</p>							

Таблица 5 – Основные метрологические характеристики ИК

Номера ИК	Вид электроэнергии	Границы основной погрешности ($\pm\delta$), %	Границы погрешности в рабочих условиях ($\pm\delta$), %
1	2	3	4
1,2,6,7,13,19,20,23,24,30,31,41, 42,48,49,55,56,63,64,71,72,80,81,85, 86,93,94,101,102,110,111,115,116, 121,122,125,126,133,134,140,141, 152,153,162,163,167,168,171, 172, 182,183,186,187,203, 204, 212-214, 222,223,228, 229, 232, 233,237, 238, 242,243,248, 249,254, 255,262, 263, 268,269,273, 274,285,286, 289,290, 299,300, 309,310,316,317, 325,326, 336,337, 354,355,358, 359, 365,366, 373, 374,380,381,386,387, 390,391, 398,412,413,420-423,430, 431, 437, 438,443, 444,448,449, 452, 453,479, 480, 488,489,497,498,520, 521, 526, 527,541,542,550,551,557, 558, 561, 562,568,569,613,614,635, 636,642, 643,648,649,656,658,669, 670	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
3-5,8,9,14,15,17,18,21,22,25-29, 32-37,39,40,43-47,51-54,57,59-62,65-69,73,74,76-78,82-84,87-90,92, 95, 96,98-100,103-109,112-114,117-120, 123,124, 127-132, 135,136,138,142-146,148,154-156,158,159,164, 166, 169,170,173-181,184,185,189-192, 195-202, 205-211,215-219,226,227, 230, 231,235,236,239-241,244-247, 252,253,256-261,264-267,270-272, 275-281,287,288,291-293, 298,301-307,311-313,315,318, 320-324,327, 328,331-335,338-348,350,352, 353, 356,357,360,361,367-372,375-377, 379,382-385, 388,389,392,393, 395, 402-408, 410, 411,414-417,426,427, 432, 439-442,445-447,450,451,456-459,461-463,467,468,472, 475, 477, 481-487,492,494,495,500-502,522-525,528,530,531,533-537,543-549, 552-556,559,560, 563-566,570-576, 578,582-584, 587-589,595-597, 602, 606-608, 610-612,615,617-619,622-629, 634,637,638,641,650,653-655, 657,659,660,663	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
10,16,38,75,97,137,139,149,157,160, 161,165,194,234,250,296,308,314, 319,362,363,428,434,455, 460,464, 465,470,473,474,493,499,506-517, 532,538,577,594,598,599,644,647, 651,652,661,662	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,4

Продолжение таблицы 5

1	2	3	4
11,50,70,79,91,147,193,220,221,224, 225,282-284,329,330,349,351,364, 378,394,401,418,419,429,435,436, 454,466,469,471,476,478,496,539, 540,579,590,591,593,600,601,616, 620,630,632,633,639,640,666	Активная	1,0	2,8
	Реактивная	1,8	4,0
12,188,294,295,490,621	Активная	0,8	2,6
	Реактивная	1,3	4,0
58,151,400,424,425,503,504,580,581 ,585,586,592,603-605,645,646	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,5	2,2
150,297,409,567,609	Активная	1,1	5,5
	Реактивная	2,3	2,7
251,505	Активная	1,1	4,9
	Реактивная	2,3	3,9
664	Активная	0,8	4,7
	Реактивная	1,9	2,8
529,631,665	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,1	3,4
518	Активная	0,6	2,5
	Реактивная	1,3	3,4
491,667,668	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,2	3,4
399,519	Активная	0,6	4,5
	Реактивная	1,7	2,6
396,397	Активная	0,5	2,2
	Реактивная	1,1	1,6
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с		±5	

Примечания:

1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии (получасовая).

2 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие $P = 0,95$.

3 Погрешность в рабочих условиях указана для тока $2(5)\% I_{ном} \cos\phi = 0,5_{инд}$ и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от плюс 5 до плюс 35°C .

Таблица 6 – 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, °С:</p> <ul style="list-style-type: none"> - для счетчиков активной энергии ГОСТ Р 52323-2005, ГОСТ 30206-94, ГОСТ 31819.22-2012 - для счетчиков реактивной энергии ГОСТ Р 52425-2005, ГОСТ 31819.23-2012, 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, °С: <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-327LV (рег. № 41907-09) - для УСПД ЭКОМ-3000 - для УСВ-3 - для Метроном-50М - для ССВ-1Г 	<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 +60 от 0 до +75 от +1 до +50 от -20 до +50 от 0 до +40 от -25 до +60 от +15 до +30 от +5 до +40</p>
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов:</p> <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 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 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>счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М (рег. № 36697-08):</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.03М (рег. № 36697-12):</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более 	<p>80000 72</p> <p>50000 72</p> <p>90000 72</p> <p>120000 72</p> <p>140000 72</p> <p>165000 72</p>

Продолжение таблицы 6

1	2
<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>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, RTU-327LV (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 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>40000</p> <p>24</p> <p>35000</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 7.

Таблица 7 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1	2	3
Трансформаторы тока	4МА72	2 шт.
Трансформаторы тока	4МС	36 шт.
Трансформаторы тока	GIF 40,5	6 шт.
Трансформаторы тока	STSM-38	42 шт.
Трансформаторы тока	ТАТ	9 шт.
Трансформаторы тока	TG 145	9 шт.
Трансформаторы тока	ТВК-10	6 шт.
Трансформаторы тока	ТВЛМ-10	60 шт.
Трансформаторы тока	ТГФ220-II*	14 шт.
Трансформаторы тока	ТГФМ-110	36 шт.
Трансформаторы тока	ТГФМ-110 II*	180 шт.
Трансформаторы тока	ТГФМ-220II*	1 шт.
Трансформаторы тока	ТК-20	3 шт.
Трансформаторы тока	ТЛК10	2 шт.
Трансформаторы тока	ТЛК-10	6 шт.
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	50 шт.
Трансформаторы тока	ТЛО-10	28 шт.
Трансформаторы тока	ТЛП-10	93 шт.
Трансформаторы тока	ТОГФМ-110	108 шт.
Трансформаторы тока	ТОГФ-110	6 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ 10	9 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ 10-I	16 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-10	17 шт.

Продолжение таблицы 7

1	2	3
Трансформаторы тока	ТОЛ-СВЭЛ	2 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-І	61 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-35 ІІІ	5 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-35-ІV	4 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-СВЭЛ-35 ІІІ	1 шт.
Трансформаторы тока	ТОП-0,66	5 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-10	289 шт.
Трансформаторы тока	Т-0,66	6 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-10-М	76 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛМ-10	86 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛУ-10	9 шт.
Трансформаторы тока	ТПОЛ 10	4 шт.
Трансформаторы тока	ТПОЛ-10	64 шт.
Трансформаторы тока	ТПОЛ-10 УЗ	6 шт.
Трансформаторы тока	ТПФ	2 шт.
Трансформаторы тока	ТПФМ-10	10 шт.
Трансформаторы тока	ТПШЛ-10	3 шт.
Трансформаторы тока	ТРГ-110 ІІ*	128 шт.
Трансформаторы тока	ТСН 6,2	2 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ 35Б-І У1	2 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ 35Б-І ХЛ1	2 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35А-У1	13 шт.
Трансформаторы тока	ТФН-35М	14 шт.
Трансформаторы тока	ТФНД-35М	8 шт.
Трансформаторы тока	ТШП-0,66	2 шт.
Трансформаторы напряжения	4МТ	6 шт.
Трансформаторы напряжения	NTSM-38	9 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛП-ЭК-10	3 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35-65	58 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	164 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	438 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-220 УХЛ1	15 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	13 шт.
Трансформаторы напряжения	НОЛ.08	6 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10	3 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10-66	3 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10-1	1 шт.
Трансформаторы напряжения	СРА 123	12 шт.
Трансформаторы напряжения	СРВ 123	18 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ЕвроАльфа	181 шт.
Счетчики электроэнергии многофункциональные	ЕвроАЛЬФА	306 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03	1 шт.
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А1800	172 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03М	6 шт.

Продолжение таблицы 7

1	2	3
Счетчики электроэнергии многофункциональные типа Альфа	Альфа	4
Устройства сбора и передачи данных	RTU-327	8 шт.
Устройства сбора и передачи данных	RTU-327LV	1 шт.
Устройства сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	11 шт.
Устройства синхронизации времени	УСВ-3	1 шт.
Серверы точного времени	Метроном-50М	2 шт.
Серверы синхронизации времени	ССВ-1Г	1 шт.
Формуляр	13526821.4611.237.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» (13 очередь)», аттестованном ООО «Энергокомплекс», аттестат аккредитации № RA.RU.312235 от 01.06.2017 г.

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» (13 очередь)

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

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

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

Правообладатель

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

Изготовитель

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

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Энергокомплекс»
(ООО «Энергокомплекс»)

ИНН:7444052356

Адрес: 455017, Челябинская обл, г. Магнитогорск, ул. Комсомольская, д. 130,
строение 2

Юридический адрес: 119361, г. Москва, ул. Марии Поливановой, д. 9, офис 23

Телефон: +7 (351) 958-02-68

E-mail: encomplex@yandex.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312235.

