

Приложение № 14
к сведениям о типах средств
измерений, прилагаемым
к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «2» декабря 2020 г. № 1988

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

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

Описание средства измерений

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

АИИС КУЭ состоит из трех уровней:

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

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ) включает в себя устройства сбора и передачи данных (УСПД) ОАО «РЖД», выполняющие функции сбора, хранения результатов измерений и их передачи на уровень ИВК;

3-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК) включает в себя Центр сбора данных ОАО «РЖД» на базе программного обеспечения (ПО) «Энергия АЛЬФА 2», сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на базе ПО «АльфаЦЕНТР» и ПО «Энергия АЛЬФА 2», построенный на базе виртуальной машины, функционирующей в распределенной среде виртуализации VMware VSphere, устройства синхронизации системного времени (УССВ), каналобразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации, автоматизированные рабочие места персонала.

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 измерительных каналов (ИК) при помощи технических средств приёма-передачи данных поступает на входы УСПД ОАО «РЖД», где осуществляется формирование и хранение информации.

Далее по основному каналу связи, организованному на базе волоконно-оптической линии связи, данные с УСПД ОАО «РЖД» передаются на сервер Центра сбора данных ОАО «РЖД», где осуществляется оформление отчетных документов. Цикличность сбора информации – не реже одного раза в сутки.

Передача информации об энергопотреблении от сервера Центра сбора данных 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 50080, 51070, 80020, 80030, 80040, 80050, 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 50080, 51070, 80020, 80030, 80040, 80050, 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 4. СОЕВ включает в себя устройство синхронизации времени УСВ-3, серверы точного времени Метроном-50М, часы сервера центра сбора данных ОАО «РЖД», часы сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», часы УСПД и часы счётчиков. Серверы точного времени Метроном-50М и устройство синхронизации времени УСВ-3 осуществляют прием и обработку сигналов глобальной навигационной спутниковой системой ГЛОНАСС/GPS, по которым осуществляют синхронизацию собственных часов со шкалой координированного времени Российской Федерации UTC(SU).

Сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» оснащён серверами точного времени Метроном-50М (основной и резервный). 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 настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 1 с (параметр программируемый).

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

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

Программное обеспечение

Идентификационные данные метрологически значимой части ПО представлены в таблицах 1 - 2.

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

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» от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Метрологические и технические характеристики

Состав ИК АИИС КУЭ, метрологические и технические характеристики ИК АИИС КУЭ приведены в таблицах 3 - 5.

Таблица 3 - 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	ТПС 110/6 кВ Азиатская, ОРУ-110 кВ, Ввод Т2-110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12				
				В	ТОГФМ-110						
				С	ТОГФМ-110						
		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 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
		2	ТПС 110/6 кВ Азиатская, ОРУ-110 кВ, Ввод Т1-110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13			А	ТОГФМ-110	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
								В	ТОГФМ-110		
С	ТОГФМ-110										
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 №31857-11			A1802RALQ-P4GB-DW-4							

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
3	ТПС 110/6 кВ Азиатская, РУ-6 кВ, ф.Лом 6 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				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	ЕА05РАL-В-3					
4	ТПС 110/6 кВ Азиатская, РУ-6 кВ, ф.2 ЛПХ- Азиатский-2 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №15128-07	А	ТОЛ-10-I	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ-10-I		
		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	ЕА05РАL-В-3					
5	ТПС 110/6 кВ Азиатская, РУ-6 кВ, ф.3 ЛПХ- Азиатский-1 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТВЛМ-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	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
6	ТПС 110/6 кВ Азиатская, РУ-6 кВ, ф.ПЭС-2 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
7	ТПС 110/6 кВ Азиатская, РУ-6 кВ, ф.ПЭС-1 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
8	ПС 110/10 кВ Луч (Аксариха), Ввод Т2-110 кВ	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	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6		
9	ПС 110/10 кВ Луч (Аксариха), Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12		
				В	ТРГ-110 П*				
				С	ТРГ-110 П*				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 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							
10	ПС 110/10 кВ Луч (Аксариха), РУ-10 кВ, ф.2 Мосеев-ский 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
				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 №16666-97	EA05RL-B-3							
11	ПС 110/35/10 кВ 214 км (Алтынай), ОРУ-110 кВ, Ввод Т-1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =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	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 3

1	2	3		4		5	6
12	ПС 110/35/10 кВ 214 км (Алтынай), ОРУ-110 кВ, Ввод Т-2-110 кВ	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	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					
13	ПС 110/35/10 кВ 214 км (Алтынай), ОРУ-35 кВ, ВЛ 35 кВ 214 км – 205 км (ф.2)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №3690-73	А	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФЗМ-35А-У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
14	ПС 110/35/10 кВ 214 км (Алтынай), РУ-10 кВ, ф. № 5 Подпилово 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10		
				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 №16666-97	EA05RL-B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
15	ПС 110/35/10 кВ 214 км (Алтынай), РУ-10 кВ, ф.№ 4 МКМ 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-4					
16	ПС 110/35/10 кВ 214 км (Алтынай), РУ-10 кВ, ф.ПЭС 2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				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	ЕА05РАL-В-4					
17	ПС 110/35/10 кВ 214 км (Алтынай), РУ-10 кВ, ф.ПЭС 1 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				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	ЕА05РАL-В-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
18	ТПС 110/10/6 кВ Анатольская, Ввод Т1 - 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				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					
19	ПС 110 кВ Анатольская, РУ 10 кВ, яч.13, ф.3 Сад Таволги	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №30709-07	А	ТЛП-10		
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
20	ТПС 110/10/6 кВ Анатольская, Ввод Т2 - 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110		
				В	ТОГФМ-110		
				С	ТОГФМ-110		
		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 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
21	ТПС 110/10/6 кВ Анагольская, ф. ПЭС 1 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=30/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					
22	ТПС 110/10/6 кВ Анагольская, РУ-10 кВ, ф. Шайтанка 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					
23	ТПС 110/10/6 кВ Анагольская, РУ-10 кВ, ф. Никель 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
24	ТПС 110/10/6 кВ Анатольская, РУ-10 кВ, ф. Анатольская 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				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 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
25	ПС 110/10 кВ Летная, РУ-10 кВ, ф.№3 Косулино-1 (ф. МТФ) 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S 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-3					
26	ПС 110/10 кВ Летная, РУ-10 кВ, ф.№10 Мельзавод 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №30709-06	А	ТЛП-10		
				В	-		
				С	ТЛП-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 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6		
27	ПС 110/10 кВ Летная, ОРУ-110 кВ, Ввод Т-2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12		
				В	ТРГ-110 П*				
				С	ТРГ-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	A1802RALXQ-P4GB-DW-4							
28	ПС 110/10 кВ Летная, ОРУ-110 кВ, Ввод Т-1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*			RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТРГ-110 П*				
				С	ТРГ-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	A1802RALXQ-P4GB-DW-4							
29	ПС 110/10 кВ Летная, РУ-10 кВ, ф. 2 (ПЭС 2) 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10				
				В	-				
				С	ТПЛМ-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №60002-15	А	НАМИ				
				В					
				С					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3							

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
30	ПС 110/10 кВ Летная, РУ-10 кВ, ф. 8 (ПЭС 8) 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №15128-96	А	ТОЛ 10-I	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ 10-I		
		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-3					
31	ПС 110/10 кВ Летная, РУ-10 кВ, ф. 1 (ПЭС 1) 10 кВ	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} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
32	ПС 110/10 кВ Летная, РУ-10 кВ, ф.7 ТП-2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №60002-15	А	НАМИ		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
33	ПС 110/10 кВ Летная, РУ-10 кВ, ф. 5 Поварня 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/5 №47958-16	А	ТПОЛ	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПОЛ		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №60002-15	А	НАМИ		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
34	ПС 110/10 кВ Летная, РУ-10 кВ, ф. 6 Косулино-2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №47958-11	А	ТПОЛ	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПОЛ		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №60002-15	А	НАМИ		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
35	ТПС Асбест 6/3 кВ, РУ-0,4 кВ, ф.ПЭС 1 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=400/5 №44142-10	А	ТШП-0,66 У3		
				В	ТШП-0,66 У3		
				С	ТШП-0,66 У3		
		ТН	-				
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4			

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
36	ТПС Асбест 6/3 кВ, РУ-6 кВ, ф.1 ЖДП 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					
37	ТПС Асбест 6/3 кВ, РУ-6 кВ, ф.2 ЖДП 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					
38	ТПС Асбест 6/3 кВ, РУ-6 кВ, Ввод-2 6 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1000/5 №25433-08	А	ТЛО-10		
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-C-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
39	ТПС Асбест 6/3 кВ, РУ-6 кВ, Ввод-1 6 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1000/5 №25433-08	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				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	ЕА05РАL-В-3					
40	ТПС Стрела (Баженово) 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.№3 Гамма 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №15128-07	А	ТОЛ-10-I	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				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	ЕА05РАL-В-4					
41	ТПС Стрела (Баженово) 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.ЦРП 2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				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	ЕА05РАL-В-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
42	ТПС Стрела (Баженово) 110/10 кВ, Ввод Т2-110 кВ	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	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					
43	ТПС Стрела (Баженово) 110/10 кВ, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =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	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					
44	ТПС Стрела (Баженово) 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 3 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-05	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 3

1	2	3		4		5	6
45	ТПС Стрела (Баженово) 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №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	ЕА05РАL-В-4					
46	ТПС Стрела (Баженово) 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.ПЭС-1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №6009-77,2473-69	А	ТОЛ-10 УТ2	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	ЕА05РАL-В-4					
47	ТПС Стрела (Баженово) 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.ЦРП-1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №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	ЕА05РАL-В-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
48	ТПС Стрела (Баженово) 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.5 РП Компрессорная 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	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 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					
49	ТПС Стрела (Баженово) 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.6 РП Компрессорная	ТТ	КТ=0,5S КТТ=300/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					
50	ПС 110/10 кВ Глубокая (Бобровка), РУ-10 кВ, ф.Сады 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №2473-00	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 3

1	2	3		4		5	6		
51	ПС 110/10 кВ Глубокая (Бобровка), ОРУ-110 кВ, Ввод Т-1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12		
				В	ТРГ-110 П*				
				С	ТРГ-110 П*				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 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							
52	ПС 110/10 кВ Глубокая (Бобровка), ОРУ-110 кВ, Ввод Т-2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
				В	ТРГ-110 П*				
				С	ТРГ-110 П*				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 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							
53	ПС 110/10 кВ Глубокая (Бобровка), РУ-10 кВ, ф.5 Загородный дом 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №30709-06	А	ТЛП-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
				В	-				
				С	ТЛП-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2			EA05RAL-B-4	
				В					
				С					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4							

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
54	ПС 110/10 кВ Глубокая (Бобровка), РУ-10 кВ, ф. МТФ 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=200/5 №47959-11	А	ТОЛ	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-		
				С	ТОЛ		
		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	ЕА05РАL-В-3					
55	ПС 110/10 кВ Глубокая (Бобровка), РУ-10 кВ, ф. Косулинское ЦРП 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=300/5 №47959-11	А	ТОЛ	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ		
		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	ЕА05РАL-В-4					
56	ПС 110/10 кВ Глубокая (Бобровка), РУ-10 кВ, ф.6 ПМС-171 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №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	ЕА05РАL-В-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
57	ПС 110/10 кВ Глубокая (Бобровка), ф.ПЭС 2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №15128-07	А	ТОЛ-10-I	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				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	EA05RL-B-4					
58	ПС 110/10 кВ Глубокая (Бобровка), РУ-10 кВ, ф.ПЭС 1 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2473-00,7069-07	А	ТЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
59	ПС 110/10 кВ Глубокая (Бобровка), РУ-10 кВ, КЛ-10 кВ Дачный поселок	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №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	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
60	ПС 110/10 кВ Глубокая (Бобровка), РУ-10 кВ, ф. 3 Растущий 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=200/5 №25433-08	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-4					
61	ТПС Богданович 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф. Пост МРЦ 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-4					
62	ТПС Богданович 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф. №6 ООО УМЗ 10 кВ	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 3

1	2	3		4		5	6
63	ТПС 110/10 кВ Богданович, ОРУ-110 кВ, отпайка от ВЛ-110 кВ Сухой Лог - Фарфоровая 1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №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	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					
64	ТПС 110/10 кВ Богданович, ОРУ-110 кВ, отпайка от ВЛ-110 кВ Сухой Лог - Фарфоровая 2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №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					
65	ТПС Богданович 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 8 10 кВ	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	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
66	ТПС Богданович 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					
67	ТПС Богданович 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 3 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					
68	ТПС Богданович 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.№1 Глуховский 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №30709-11	А	ТЛП-10		
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
69	ТПС Богданович 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф. Богданович 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				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 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-4					
70	ПС 110/10 кВ Бойцы, РУ-10 кВ, ф.1 (ПЭС1) 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №47958-11	А	ТПЛ	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ		
		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					
71	ПС 110/10 кВ Бойцы, РУ-10 кВ, ф. № 6 животноводческий комплекс 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				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 3

1	2	3		4		5	6		
72	ПС 110/10 кВ Бойцы, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12		
				В	ТРГ-110 П*				
				С	ТРГ-110 П*				
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	НАМИ-110 УХЛ1				
				С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
73	ПС 110/10 кВ Бойцы, РУ-10 кВ, ф. № 7 КИЗ 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №47958-11	А	ТПЛ	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
				В	-				
				С	ТПЛ				
		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							
74	ПС 110/10 кВ Бойцы, РУ-10 кВ, ф.8 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
				В	-				
				С	ТПЛ-10				
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
				В					
				С					
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3							

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
75	ПС 110/10 кВ Бойцы, РУ-10 кВ, ф. № 4 КИЗ 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №30709-07	А	ТЛП-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				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	ЕА05РАL-В-3					
76	ПС 110/10 кВ Бойцы, РУ-10 кВ, ф. № 3 Сельхозпотребитель 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=200/5 №47959-11	А	ТОЛ	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ		
		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	ЕА05РАL-В-3					
77	ПС 110/10 кВ Бойцы, РУ-10 кВ, ф. №2 (ПЭС2) 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №47958-11	А	ТПЛ	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ		
		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	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6		
78	ПС 110/10 кВ Бойцы, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12		
				В	ТРГ-110 П*				
				С	ТРГ-110 П*				
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	НАМИ-110 УХЛ1				
				С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
79	ПС 110/10 кВ Бойцы, РУ-10 кВ, ф. № 5 КИЗ 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
				В	-				
				С	ТПЛ-10				
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
				В					
				С					
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3							
80	ПС 110/10 кВ Бокситы, ОРУ-110 кВ, Ввод Т2-110кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=75/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
				В	ТОГФМ-110				
				С	ТОГФМ-110				
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1				
				В	НАМИ-110 УХЛ1				
				С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
81	ПС 110/10 кВ Бокситы, РУ-10 кВ, ф.1 Урал-Норд 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
82	ПС 110/10 кВ Бокситы, РУ-10 кВ, ф.ПЭС-1 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
83	ПС 110/10 кВ Бокситы, РУ-10 кВ, ф.ПЭС-2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6					
84	ПС 110/10 кВ Бокситы, ОРУ-110 кВ, Ввод Т1-110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12					
				В	ТОГФМ-110							
				С	ТОГФМ-110							
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17			
				В	НАМИ-110 УХЛ1							
				С	НАМИ-110 УХЛ1							
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4								
		85	ТПС 110/35/6 кВ Быньговский, Ввод Т1 - 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13			А		ТОГФМ-110	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
								В		ТОГФМ-110		
С	ТОГФМ-110											
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 №31857-11			A1802RALQ-P4GB-DW-4								
86	ТПС 110/35/6 кВ Быньговский, ф. 3 Сады 6 кВ			ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №30709-07	А	ТЛП-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17			
						В	-					
		С	ТЛП-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 3

1	2	3		4		5	6
87	ТПС 110/35/6 кВ Быньговский, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ ф. Левиха	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №3690-73	А	ТФН-35М	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФЗМ-35А-У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					
88	ТПС 110/35/6 кВ Быньговский, ф.2 Совхоз 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				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 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					
89	ТПС 110/35/6 кВ Быньговский, ф. Телевышка 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				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	ЕА05RL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
90	ТПС 110/35/6 кВ Быньговский, ф.ПЭС 2 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=30/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
91	ТПС 110/35/6 кВ Быньговский, ф.ПЭС 1 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=40/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
92	ТПС 110/35/6 кВ Быньговский, Ввод Т2 - 110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТОГФМ-110		
				С	ТОГФМ-110		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
93	ПС 110/10 кВ Вагранская, ЗРУ-10 кВ, ф. Дровяное 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				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					
94	ПС 110/10 кВ Вагранская, ЗРУ-10 кВ, ф. ПЭС 1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				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					
95	ПС 110/10 кВ Вагранская, ОРУ-110 кВ, Ввод Т-1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТРГ-110 П*		
				С	ТРГ-110 П*		
		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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6		
96	ПС 110/10 кВ Вагранская, ОРУ-110 кВ, Ввод Т-2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12		
				В	ТРГ-110 П*				
				С	ТРГ-110 П*				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	НАМИ-110 УХЛ1				
				С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
97	ПС 110/10 кВ Вагранская, ЗРУ-10 кВ, ф.Коптяки 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =50/5 №15128-07	А	ТОЛ-10-I	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
				В	-				
				С	ТОЛ-10-I				
		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							
98	ПС 110/10 кВ Вагранская, ЗРУ-10 кВ, ф.3 ТП-Вагранская 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
				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 3

1	2	3		4		5	6
99	ПС 110/10 кВ Вагранская, ЗРУ-10 кВ, ф. ЭХЗ 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
100	ПС 110/10 кВ Вагранская, ЗРУ-10 кВ, ф.ПЭС 2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
101	ТПС 35/6 кВ Верхняя, ОРУ-35 кВ, отпайка от ВЛ 35кВ В.Тура- Красноуральск 2 (ввод №2 отпайки от ВЛ 35кВ В.Тура-Красноуральск-2)	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №37491-08	А	STSM-38		
				В	STSM-38		
				С	STSM-38		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-09	А	НАМИ-35 УХЛ1		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
102	ТПС 35/6 кВ Верхняя, РУ-6 кВ, ф.ПЭС-1 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=30/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					
103	ТПС 35/6 кВ Верхняя, РУ-6 кВ, ф.ПЭС-2 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					
104	ТПС 35/6 кВ Верхняя, РУ-6 кВ, ф.НОДТ 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
105	ТПС 35/6 кВ Верхняя, РУ-6 кВ, ф.Каменка (Карьер) 6 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=50/5 №30709-07	А	ТЛП-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
106	ТПС 35/6 кВ Верхняя, ОРУ-35 кВ, ВЛ 35кВ В.Тура-Верхняя (ввод №1 ВЛ 35кВ В.Тура-Верхняя)	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №37491-08	А	STSM-38		
				В	STSM-38		
				С	STSM-38		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-09	А	НАМИ-35 УХЛ1		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
107	ПС 110/35/10 кВ Верхотурье, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 2 10 кВ	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					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
108	ПС 110/35/10 кВ Верхотурье, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Верхотурье- ВГЭС	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №664-51	А	ТФН-35	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-		
				С	ТФН-35		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
109	ПС 110/35/10 кВ Верхотурье, ОРУ-110 кВ, Ввод Т1-110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТРГ-110 П*		
				С	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13, 24218-13, 24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4W					
110	ПС 110/35/10 кВ Верхотурье, ОРУ-110 кВ, Ввод Т2-110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТРГ-110 П*		
				С	ТРГ-110 П*		
		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 №16666-97	EA02RALX-P3B-4W					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
111	ПС 110 кВ Верхотурье, РУ 10 кВ, Ф.4 Вокзал	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
112	ПС 110/35/10 кВ Верхотурье, РУ-10 кВ, ф.3 Телевидение 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №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	EA05RL-B-3					
113	ПС 110/35/10 кВ Верхотурье, РУ-10 кВ, ф.5 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №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 3

1	2	3		4		5	6
114	ПС 110/35/10 кВ Верхотурье, РУ-10 кВ, ф.6 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
115	ПС 110/35/10 кВ Верхотурье, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 1 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №7069-07	А	ТОЛ-10		
				В	-		
				С	ТОЛ-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					
116	ТПС 110/10 кВ Вогулка, РУ-10 кВ, ф. ПЭС1 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №814-53	А	ТПФМ-10		
				В	-		
				С	ТПФМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
117	ТПС 110/10 кВ Вогулка, РУ-10 кВ, ф. ПЭС2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				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					
118	ТПС 110/10 кВ Вогулка, РУ-10 кВ, ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №814-53	А	ТПФМ-10		
				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					
119	ТПС 110/10 кВ Вогулка, Ввод Т1-110 кВ	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 3

1	2	3		4		5	6
120	ТПС 110/10 кВ Вогулка, Ввод Т2-110 кВ	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	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					
121	ПС 110/35/10 кВ Воронцовка, ОРУ-110 кВ, Ввод Т2-110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТОГФМ-110		
				С	ТОГФМ-110		
		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 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
122	ПС 110/35/10 кВ Воронцовка, ОРУ-110 кВ, Ввод Т1-110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТОГФМ-110		
				С	ТОГФМ-110		
		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 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
123	ПС 110/35/10 кВ Воронцовка, РУ-10 кВ, ф.ПЭС-2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				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					
124	ПС 110/35/10 кВ Воронцовка, РУ-10 кВ, ф.ПЭС-1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №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					
125	ПС 110/35/10 кВ Воронцовка, ОРУ-35 кВ, ф. Шахта Медная 35 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №3689-73	А	ТФНД-35М		
				В	-		
				С	ТФНД-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
126	ПС 110/35/10 кВ Воронцовка, ОРУ-35 кВ, ф. Шахта Капитальная 35 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=600/5 №3689-73	А	ТФНД-35М	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФНД-35М		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-05	А	НАМИ-35 УХЛ1		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
127	ТПС 110/10 кВ Юбилейная (В.Салда), РУ-10 кВ, ф.Птицефабрика 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					
128	ТПС 110/10 кВ Юбилейная (В.Салда), РУ-10 кВ, ф.Аист 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6					
129	ТПС 110/10 кВ Юбилейная (В.Салда), Ввод Т1 - 110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12					
				В	ТОГФМ-110							
				С	ТОГФМ-110							
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17			
				В	НАМИ-110 УХЛ1							
				С	НАМИ-110 УХЛ1							
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4								
		130	ТПС 110/10 кВ Юбилейная (В.Салда), Ввод Т2 - 110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13			А		ТОГФМ-110	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
								В		ТОГФМ-110		
С	ТОГФМ-110											
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08			А	НАМИ-110 УХЛ1	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17					
				В	НАМИ-110 УХЛ1							
				С	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11			A1802RALQ-P4GB-DW-4								
131	ТПС 110/10 кВ Юбилейная (В.Салда), РУ-10 кВ, ф.ПЭС 1 10 кВ			ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	А		ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
						В		-				
		С	ТПЛ-10									
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	RTU-327LV Рег. № 41907-09		Метроном-50М Рег. № 68916-17				
				В								
				С								
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3								

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
132	ТПС 110/10 кВ Юбилейная (В.Салда), РУ-10 кВ, ф.ПЭС 2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 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	ЕА05РАL-В-3					
133	ТПС 110/10 кВ Юбилейная (В.Салда), РУ-10 кВ, ф.Никитино 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					
134	ТПС 110/10 кВ Встреча, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
135	ТПС 110/10 кВ Встреча, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				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					
136	ТПС 110/10 кВ Встреча, Ввод Т1 - 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				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					
137	ТПС 110/10 кВ Встреча, Ввод Т2 - 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				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 3

1	2	3		4		5	6
138	ТПС 110/10кВ Вья, РУ-10 кВф.ПЭС 1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				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 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
139	ТПС 110/10кВ Вья, РУ-10 кВ ф.ПЭС 3 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №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 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
140	ТПС 110/10кВ Вья, РУ-10 кВ ф.КС-7 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №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 =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
141	ТПС 110/10кВ Вья, РУ-10 кВ ф.15 ПКБ-1 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №15128-07	А	ТОЛ-10-І	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				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 №16666-97	EA05RL-B-3					
142	ТПС 110/10кВ Вья, Ввод Т2 - 110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=50/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				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					
143	ТПС 110/10кВ Вья, РУ-10 кВф. Станция 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №15128-07,1276-59	А	ТОЛ-10-І	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
144	ТПС 110/10кВ Вья, РУ-10 кВ ф. № 18 АГРС 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =10/5 №15128-07	А	ТОЛ-10-І	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-		
				С	ТОЛ-10-І		
		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					
145	ТПС 110/10кВ Вья, Ввод Т1 - 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТРГ-110 П*		
				С	ТРГ-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					
146	ТПС 110/10кВ Вья, РУ-10 кВ ф. Лесопильный цех (ЛПЦ) 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №6009-77	А	ТОЛ-10 УТ2	RTU-327LV Рег. № 41907-09	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ-10 УТ2		
		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 3

1	2	3		4		5	6
147	ТПС 110 кВ Гагарский (Гагарская), Ввод Т2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТРГ-110 П*		
				С	ТРГ-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 =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-4					
148	ТПС Гагарский (Гагарская) 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-05	А	ТЛМ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 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 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					
149	ТПС Гагарский (Гагарская) 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф. Гусево 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №47959-11	А	ТОЛ	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ		
		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	ЕА05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
150	ТПС Гагарский (Гагарская) 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.Лесной 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=300/5 №47959-11	А	ТОЛ	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ		
		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					
151	ТПС Гагарский (Гагарская) 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.4 военная часть 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №2473-05	А	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
152	ТПС Гагарский (Гагарская) 110/10 кВ, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
153	ТПС Гагарский (Гагарская) 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
154	ТПС 110/35/6 кВ Орбита (Горблагодатская), ОРУ-110 кВ, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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					
155	ТПС 110/35/6 кВ Орбита (Горблагодатская), РУ-6 кВ, ф.ЗКГ-2 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №30709-07	А	ТЛП-10		
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
156	ТПС 110/35/6 кВ Орбита (Горблагодатская), РУ-6 кВ, ф.ПЭС 1 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					
157	ТПС 110/35/6 кВ Орбита (Горблагодатская), РУ-6 кВ, ф.ПЭС 2 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					
158	ТПС 110/35/6 кВ Орбита (Горблагодатская), РУ-6 кВ, ф.ПЭС-3 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
159	ТПС 110/35/6 кВ Орбита (Горблагодатская), РУ-6 кВ, ф.7 ТП-2200 (М-район) 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
160	ТПС 110/35/6 кВ Орбита (Горблагодатская), РУ-6 кВ, ф.11 КЗТО-1 (КЛРЗ-1) 6 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/5 №30709-06	А	ТЛП-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					
161	ТПС 110/35/6 кВ Орбита (Горблагодатская), РУ-6 кВ, ф.8 КЗТО-2 (КЛРЗ-2) 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=600/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
162	ТПС 110/35/6 кВ Орбита (Горблагодатская), РУ-6 кВ, ф.ТП-1 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10-М		
		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	ЕА05RAL-B-3					
163	ТПС 110/35/6 кВ Орбита (Горблагодатская), РУ-6 кВ, ф.ТП-3 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М		
				В	-		
				С	ТПЛ-10-М		
		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	ЕА05RAL-B-3					
164	ТПС 110/35/6 кВ Орбита (Горблагодатская), РУ-6 кВ, ф.ТП-4-1 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
165	ТПС 110/35/6 кВ Орбита (Горблагодатская), РУ-6 кВ, ф.ТП-4-2 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
166	ТПС 110/35/6 кВ Орбита (Горблагодатская), РУ-6 кВ, ф.18 ТП-2204 (ЛПХ) 6 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №30709-06	А	ТЛП-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
167	ТПС 110/35/6 кВ Орбита (Горблагодатская), РУ-6 кВ, ф.компрес. 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
168	ТПС 110/35/6 кВ Орбита (Горблагодатская), РУ-6 кВ, ф.ЗКГ-1 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №30709-07	А	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
169	ТПС 110/35/6 кВ Орбита (Горблагодатская), РУ-6 кВ, ф.1 Плотинка 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №30709-07	А	ТЛП-10		
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
170	ТПС 110/35/6 кВ Орбита (Горблагодатская), РУ-6 кВ, ф.ЭЦ-8 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10		
				В	-		
				С	ТВЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
171	ТПС 110/35/6 кВ Орбига (Горблагодатская), ОРУ-110 кВ, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				В	ТРГ-110 П*		
				С	ТРГ-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					
172	ПС Дидино, Ввод Т2 - 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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					
173	ПС Дидино, Ввод Т1 - 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
174	ПС 110/10 кВ Дидино, РУ-10 кВ, ф.3 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					
175	ПС 110/10 кВ Дидино, РУ-10 кВ, ф.2 (ПЭС2) 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					
176	ПС 110/10 кВ Дидино, РУ-10 кВ, ф.1 (ПЭС1) 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=50/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10		
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
177	ПС 220/110/27,5/10 кВ Дружинино, РУ-10 кВ, ф.2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59,2363-68	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					
178	ПС 220/110/27,5/10 кВ Дружинино, РУ-10 кВ, ф.1 10 кВ	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 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					
179	ПС 220/110/27,5/10 кВ Дружинино, ОРУ-27,5 кВ, ф.ДЦР 27,5 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №3690-73	А	ТФ3М-35А-У1		
				В	-		
				С	ТФ3М-35А-У1		
		ТН	КТ=0,5 КТН=27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
180	ПС Дружинино 220/110/27,5/10 кВ, ОРУ-220 кВ, отп. от ВЛ-220 кВ Первоуральская - Емелино №1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №20645-07, 36671-12, 20645-07	А	ТГФ220-П*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				В	ТГФМ-220П*		
				С	ТГФ220-П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000/√3/100/√3 №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1		
				В	НАМИ-220 УХЛ1		
				С	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4W					
181	ПС 220/110/27,5/10 кВ Дружинино, ОРУ-110 кВ, отпайка от ВЛ-110 кВ Дидино- Михайловская	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТРГ-110 П*		
				С	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №60353-15, 60353-15, 24218-08	А	НАМИ		
				В	НАМИ		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4W					
182	ПС 220/110/27,5/10 кВ Дружинино, РУ-10 кВ, ф.№ 3 Березовая 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	EA05RAL-B-3	
				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 3

1	2	3		4		5	6
183	ПС 220/110/27,5/10 кВ Дружинино, РУ-10 кВ, ф.10 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					
184	ПС 220/110/27,5/10 кВ Дружинино, РУ-10 кВ, ф.№ 9 Центр.усадьба 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
185	ПС 220/110/27,5/10 кВ Дружинино, РУ-10 кВ, ф.№ 8 Карьер 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=150/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
186	ПС 220/110/27,5/10 кВ Дружинино, РУ-10 кВ, ф.4 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
187	ПС 220/110/27,5/10 кВ Дружинино, РУ-10 кВ, ф. № 5 Поселок 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №30709-07	А	ТЛП-10		
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					
188	ПС 220/110/27,5/10 кВ Дружинино, РУ-10 кВ, ф.6 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
189	ПС 220/110/27,5/10 кВ Дружинино, РУ-10 кВ, ф.7 (ПЭС7) 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				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					
190	ПС 110/10 кВ Дубровский, ОРУ-110 кВ, Ввод Т-1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 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					
191	ПС 110/10 кВ Дубровский, ОРУ-110 кВ, Ввод Т-2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 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					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
192	ПС 110/10 кВ Егоршино, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТРГ-110 П*		
				С	ТРГ-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	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
193	ПС 110/10 кВ Егоршино, РУ-10 кВ, ф.12 ТП 16 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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					
194	ПС 110/10 кВ Егоршино, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТРГ-110 П*		
				С	ТРГ-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	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
195	ПС 110/10 кВ Егоршино, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 10 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
196	ПС 110/10 кВ Егоршино, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 1 10 кВ	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 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					
197	ПС 110/10 кВ Егоршино, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 2 10 кВ	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	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
198	ПС 110/10 кВ Егоршино, РУ-10 кВ, ф.7 ЦРП 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					
199	ПС 110/10 кВ Егоршино, РУ-10 кВ, ф. 8 ЕРЗ 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=800/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10		
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					
200	ПС 110/10 кВ Егоршино, РУ-10 кВ, ф.4 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №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	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
201	ПС 110/10 кВ Егоршино, РУ-10 кВ, ф.3 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					
202	ПС 110/10 кВ Егоршино, РУ-10 кВ, ф.6 ЕРЗ 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=600/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10		
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
203	ПС 110/10 кВ Егоршино, РУ-10 кВ, ф. 5 ЕРЗ 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=600/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10		
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
204	ПС 110/10 кВ Ялунино (Еланский), Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
205	ПС 110/10 кВ Ялунино (Еланский), РУ-10 кВ, ф.ПЭС2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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					
206	ПС 110/10 кВ Ялунино (Еланский), РУ-10 кВ, ф.ПЭС1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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 3

1	2	3		4		5	6
207	ПС 110/10 кВ Ялунино (Еланский), Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №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		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
208	ПС 110/10/6 кВ Звезда, ЗРУ-10 кВ, ф.10 РП-552 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №7069-02	А	ТОЛ 10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ 10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №49075-12	А	НОЛ		
				В	НОЛ		
				С	НОЛ		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
209	ПС 110/10/6 кВ Звезда, ЗРУ-10 кВ, ф.7 РП-552 10 кВ;	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №7069-07	А	ТОЛ-10	EA05RL-B-3	
				В	-		
				С	ТОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №46738-11	А	ЗНОЛ		
				В	ЗНОЛ		
				С	ЗНОЛ		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
210	ПС 110/10/6 кВ Звезда, РУ-6 кВ, ф.10 ТП-1390 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				В	ТПЛ-10-М		
				С	ТПЛ-10-М		
		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					
211	ПС 110/10/6 кВ Звезда, ЗРУ-10 кВ, ф. № 20 База Олми 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №7069-07	А	ТОЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/√3/100/√3 №46738-11	А	ЗНОЛ		
				В	ЗНОЛ		
				С	ЗНОЛ		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
212	ПС 110/10/6 кВ Звезда, РУ-6 кВ, ф.3 УПК 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=1000/5 №15128-07	А	ТОЛ-10-I	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ-10-I		
		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 3

1	2	3		4		5	6
213	ПС 110/10/6 кВ Звезда, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				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	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
214	ПС 110/10/6 кВ Звезда, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
215	ПС 110 кВ Звезда, Ввод Т3 110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/1 №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=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
216	ПС Звезда, ф. УК Созвездие №1 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №7069-07	А	ТОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ-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	ЕА05РАL-В-3					
217	ПС 110/10/6 кВ Звезда, РУ-6 кВ, ф.9 ТП 1965 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=1000/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10		
				В	-		
				С	ТВЛМ-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	ЕА05РАL-В-3					
218	ПС 110/10/6 кВ Звезда, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №22192-03	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 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
219	ПС 110/10/6 кВ Звезда, РУ-10 кВ, ф. № 5 ПРМЗ 10 кВ;	ТТ	КТ=0,5S КТТ=300/5 №51178-12	А	ТПОЛ-10 У3	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПОЛ-10 У3		
		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	ЕА05РАL-В-3					
220	ПС 110/10/6 кВ Звезда, РУ-10 кВ, ф. № 4 ПРМЗ 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/5 №30709-07	А	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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	ЕА05РАL-В-3					
221	ПС 110/10/6 кВ Звезда, РУ-6 кВ, ф.8 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=1000/5 №15128-07	А	ТОЛ-10-I	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ-10-I		
		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	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
222	ПС Звезда, ф. УК Созвездие №2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №7069-07	А	ТОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ-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					
223	ПС 110/10/6 кВ Звезда, РУ-6 кВ, ф.6 РП-545 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=1000/5 №15128-07	А	ТОЛ-10-I	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ-10-I		
		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					
224	ПС 110/10/6 кВ Звезда, РУ-6 кВ, ф.5 ВЦ 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=1000/5 №15128-07	А	ТОЛ-10-I	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ-10-I		
		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 3

1	2	3		4		5	6
225	ПС 110/10/6 кВ Звезда, РУ-6 кВ, ф.4 ВЦ 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=1000/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТВЛМ-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	ЕА05РАL-В-3					
226	ПС 110/10/6 кВ Звезда, РУ-6 кВ, ф.2 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=1000/5 №15128-07	А	ТОЛ-10-I	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ-10-I		
		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	ЕА05РАL-В-3					
227	ПС 110/10/6 кВ Звезда, РУ-6 кВ, ф.1 (ПЭС1) 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
228	ТПС Измоденово 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф. Некрасово 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №2473-00	А	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
229	ТПС Измоденово 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф. Шипелово 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №2473-05	А	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
230	ТПС Измоденово 110/10 кВ, Ру-10 кВ, ф.№1 ПСМ 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТВЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
231	ТПС Измоденово 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №2473-00	А	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 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					
232	ТПС 110/10 кВ Измоденово, ОРУ-110 кВ, Ввод Т-2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 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					
233	ТПС Измоденово 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.№2 ПСМ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
234	ТПС Измоденово 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф. Брусняга 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №2473-05	А	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 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					
235	ТПС 110/10 кВ Измоденово, ОРУ-110 кВ, Ввод Т-1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 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					
236	ТПС Измоденово 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №2473-00	А	ТЛМ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 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					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
237	ТПС 35/6 кВ Исеть, ОРУ-35 кВ, ВЛ 35кВ СУГРЭС-Исеть (ввод №1 ВЛ-35кВ СУГРЭС-Исеть)	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-06	A1805RAL-P4GB-DW-3					
238	ПС 35 кВ Исеть, РУ 6 кВ, яч.1, ф.3 МЖБК	ТТ	КТ=0,5S КТТ=300/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М		
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-3					
239	ТПС 35/6 кВ Исеть, ОРУ-35 кВ, ВЛ 35кВ СУГРЭС-Низкая (ввод №2 отпайки от ВЛ-35кВ СУГРЭС-Низкая)	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALX-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
240	ТПС 35/6 кВ Исеть, РУ-6 кВ, ф.ПЭС-1 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №47958-16	А	ТПЛ	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
241	ТПС 35/6 кВ Исеть, РУ-6 кВ, ф.ПЭС-2 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
242	ТПС 35/6 кВ Исеть, РУ-6 кВ, ф.МЖБК 6 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/5 №30709-07	А	ТЛП-10		
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
243	ТПС 35/6 кВ Исеть, РУ-6 кВ, ф.2 Гранит 6 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/5 №30709-07	А	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
244	ТПС 35/6 кВ Исеть, РУ-6 кВ, ф.Озеро 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
245	ТПС 35/6 кВ Исеть, РУ-6 кВ, ф.1 Щезавод 6 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/5 №30709-06	А	ТЛП-10		
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
246	ТПС 35/6 кВ Исеть, РУ-6 кВ, ф.9 Калининец 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №15128-07	А	ТОЛ-10-І	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ-10-І		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
247	ТПС 35/6 кВ Исеть, РУ-6 кВ, ф.7 Аять 6 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=75/5 №15128-07	А	ТОЛ-10-І		
				В	-		
				С	ТОЛ-10-І		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
248	ТПС 35/6 кВ Исеть, РУ-6 кВ, ф.5 котельная 6 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=300/5 №47959-11	А	ТОЛ		
				В	-		
				С	ТОЛ		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6		
249	ПС 110/35/10 кВ Родник (Исток), ОРУ-110 кВ, Ввод Т-3-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №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-327LV 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 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
250	ПС 110/35/10 кВ Родник (Исток), ОРУ-110 кВ, Ввод Т-2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2 К _{ТТ} =300/5 №29838-11	А	ТАТ	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				В	ТАТ				
				С	ТАТ				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327LV 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	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
251	ПС 110/35/10 кВ Родник (Исток), ОРУ-110 кВ, Ввод Т-1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2 К _{ТТ} =300/5 №15651-12	А	TG 145	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				В	TG 145				
				С	TG 145				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327LV 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	A1802RALQ-P4GB-DW-4							

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
252	ПС Родник (Исток), ф. ТП-1240 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
253	ПС 110/35/10 кВ Родник (Исток), РУ-10 кВ, ф.11 МЧС-2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №7069-07	А	ТОЛ-10		
				В	ТОЛ-10		
				С	ТОЛ-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					
254	ПС 110/35/10 кВ Родник (Исток), РУ-10 кВ, ф.ЖСК Звезда-2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №9143-06	А	ТЛК-10		
				В	ТЛК-10		
				С	ТЛК-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 3

1	2	3		4		5	6
255	ПС 110/35/10 кВ Родник (Исток), РУ-10 кВ, ф.ПЭС 4 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-4					
256	ПС 110/35/10 кВ Родник (Исток), РУ-10 кВ, ф.ПЭС 1 10 кВ	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	ЕА05РАL-В-4					
257	ПС Родник (Исток) 110/35/10 кВ, Ввод Т2 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1500/5 №30709-07	А	ТЛП-10		
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
258	ПС 110/35/10 кВ Родник (Исток), РУ-10 кВ, ф.7 Промбаза 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-4					
259	ПС 110/35/10 кВ Родник (Исток), РУ-10 кВ, ф.10 МЧС-1 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №7069-07	А	ТОЛ-10		
				В	ТОЛ-10		
				С	ТОЛ-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					
260	ПС 110/35/10 кВ Родник (Исток), РУ-10 кВ, ф.ЖСК Звезда-1 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №9143-06	А	ТЛК-10		
				В	ТЛК-10		
				С	ТЛК-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 3

1	2	3		4		5	6
261	ПС 110/35/10 кВ Родник (Исток), РУ-10 кВ, ф.ПЭС 3 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 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 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					
262	ПС Родник (Исток) 110/35/10 кВ, Ввод Т1 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1500/5 №30709-08	А	ТЛП-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТЛП-10		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALX-P4GB-DW-4					
263	ПС 110/35/10 кВ Родник (Исток), РУ-10 кВ, ф.ПЭС 2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
264	ПС Урал-тяга (Каменск-Уральский) 35/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.3 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=600/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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	ЕА05РАL-В-3					
265	ПС Урал-тяга (Каменск-Уральский) 35/10 кВ, РУ-10 кВ, ф. №1 АТП (Автопредприятие) 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					
266	ПС Урал-тяга (Каменск-Уральский) 35/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.ЦРП-1 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №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	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
267	ПС Урал-тяга (Каменск-Уральский) 35/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 1 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					
268	ПС Урал-тяга (Каменск-Уральский) 35/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №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 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					
269	ПС Урал-тяга (Каменск-Уральский) 35/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 3 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №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 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
270	ПС Урал-тяга (Каменск-Уральский) 35/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.8 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
271	ПС Урал-тяга (Каменск-Уральский) 35/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.ЦРП 2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №51178-12	А	ТПОЛ-10 У3		
				В	-		
				С	ТПОЛ-10 У3		
		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					
272	ПС Урал-тяга (Каменск-Уральский) 35/10 кВ, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Синарская - Урал-тяга 2д (ввод №2 ВЛ-35 кВ Синарская - Урал-т	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/5 №56411-14	А	GIF 40,5		
				В	-		
				С	GIF 40,5		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-07	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
273	ПС Урал-тяга (Каменск-Уральский) 35/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.ТП 22 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 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					
274	ПС Урал-тяга (Каменск-Уральский) 35/10 кВ, РУ-10 кВ, ф. №5 Элегант (Швейная фабрика) 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №30709-06	А	ТЛП-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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					
275	ПС Урал-тяга (Каменск-Уральский) 35/10 кВ, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Синарская - Урал-тяга 1ц (ввод №1 ВЛ-35 кВ Синарская - Урал-т	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/5 №56411-14	А	GIF 40,5		
				В	-		
				С	GIF 40,5		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/√3/100/√3 №37493-08	А	NTSM-38		
				В	NTSM-38		
				С	NTSM-38		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
276	ПС 110/10 кВ Раздолье (Камышлов), РУ-10 кВ, ф.ПЭС1 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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					
277	ПС 110/10 кВ Раздолье (Камышлов), РУ-10 кВ, ф.ПЭС2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
278	ПС 110/10 кВ Раздолье (Камышлов), РУ-10 кВ, ф. ДПС 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
279	ПС 110/10 кВ Раздолье (Камышлов), Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				В	ТРГ-110 П*		
				С	ТРГ-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	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
280	ПС 110/10 кВ Раздолье (Камышлов), Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТРГ-110 П*		
				С	ТРГ-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	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
281	ПС 110/10 кВ Карелино, Ввод Т1 - 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №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 3

1	2	3		4		5	6
282	ПС 110/10 кВ Карелино, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 1 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
283	ПС 110/10 кВ Карелино, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
284	ПС 110/10 кВ Карелино, РУ-10 кВ, ф. Станция 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=50/5 №30709-06	А	ТЛП-10		
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
285	ПС 110/10 кВ Карелино, Ввод Т2 - 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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					
286	ПС 110/10 кВ Карелино, РУ-10 кВ, ф. Поселок 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №25433-08	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-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					
287	ПС 110/10 кВ Кармак, РУ-10 кВ, ф.ПЭС1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
288	ПС 110/10 кВ Кармак, РУ-10 кВ, ф.ПЭС2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 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					
289	ПС 110/10 кВ Кармак, ОРУ-110 кВ, Ввод Т-1-110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 II*		
				С	ТГФМ-110 II*		
		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					
290	ПС 110/10 кВ Кармак, ОРУ-110 кВ, Ввод Т-2-110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 II*		
				С	ТГФМ-110 II*		
		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 3

1	2	3		4		5	6
291	ТПС 110/10 кВ Кортогуз, ОРУ-110 кВ, Ввод Т-1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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					
292	ТПС Кортогуз 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф. Тыгищ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №47959-11	А	ТОЛ	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3					
293	ТПС Кортогуз 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2473-05	А	ТЛМ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 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					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
294	ТПС Коргоуз 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф. Мелехно 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=150/5 №47959-11	А	ТОЛ	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ		
		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-4					
295	ТПС Коргоуз 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 1 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №2473-05	А	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
296	ТПС 110/10 кВ Коргоуз, ОРУ-110 кВ, Ввод Т-2-110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 II*		
				С	ТГФМ-110 II*		
		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 3

1	2	3		4		5	6
297	ТПС 110/6 кВ Качканар, ЗРУ-6 кВ, ф.Компрессор 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					
298	ТПС 110/6 кВ Качканар, ЗРУ-6 кВ, ф.Станция 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
299	ТПС 110/6 кВ Качканар, ЗРУ-6 кВ, ф.11 Хлебозавод-1 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6		
300	ТПС Качканар, ОРУ-110 кВ, Ввод Т-1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				В	ТОГФМ-110				
				С	ТОГФМ-110				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327LV 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 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
301	ТПС 110/6 кВ Качканар, ЗРУ-6 кВ, ф.10 Цех ИПШ 6 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №47958-11	А	ТПЛ	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				В	-				
				С	ТПЛ				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2			RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В					
				С					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RALXQ-P4GB-DW-4							
302	ТПС 110/6 кВ Качканар, ЗРУ-6 кВ, ф.4 Хлебозавод-2 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №30709-07	А	ТЛП-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				В	-				
				С	ТЛП-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2			RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В					
				С					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3							

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
303	ТПС Качканар, ОРУ-110 кВ, Ввод Т-2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТОГФМ-110		
				С	ТОГФМ-110		
		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 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
304	ТПС Колчедан 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
305	ТПС Колчедан 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
306	ТПС Колчедан 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф. 4 Водозабор 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=200/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				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	EA05RAL-B-4					
307	ТПС Колчедан 110/10 кВ, Ввод Т1 - 110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 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	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
308	ТПС Колчедан 110/10 кВ, Ввод Т2 - 110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 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	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
309	ПС 110/10 кВ Колоткино, РУ-10 кВ, ф.1 (ПЭС 1) 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛУ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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	ЕА05RL-B-3					
310	ПС 110/10 кВ Колоткино, РУ-10 кВ, ф.2 (ПЭС 2) 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛУ-10		
				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	ЕА05RL-B-3					
311	ПС 110/10 кВ Колоткино, РУ-10 кВ, ф.3 Мост 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6		
312	ПС 110/10 кВ Колоткино, ОРУ-110 кВ, Ввод Т-1-110 кВ	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-327LV 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	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
313	ПС 110/10 кВ Колоткино, ОРУ-110 кВ, Ввод Т-2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				В	ТГФМ-110 П*				
				С	ТГФМ-110 П*				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327LV 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	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
314	ПС 110/10 кВ Кузино, РУ-10 кВ, ф.7 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				В	-				
				С	ТПЛ-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2			RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В					
				С					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3							

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
315	ПС 110/10 кВ Кузино, Ввод Т2-110 кВ	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		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
316	ПС 110/10 кВ Кузино, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
317	ПС 110/10 кВ Кузино, РУ-10 кВ, ф.6 10 кВ	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} =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 3

1	2	3		4		5	6
318	ПС 110/10 кВ Кузино, РУ-10 кВ, ф.5 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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	ЕА05РАL-В-3					
319	ПС 110/10 кВ Кузино, РУ-10 кВ, ф.4 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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	ЕА05РАL-В-3					
320	ПС 110/10 кВ Кузино, РУ-10 кВ, ф.3 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
321	ПС 110/10 кВ Кузино, РУ-10 кВ, ф. 2 (ПЭС 2) 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				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 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					
322	ПС 110/10 кВ Кузино, РУ-10 кВ, ф. 1 (ПЭС 1) 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					
323	ПС 110/10 кВ 238 км (Кунара), ОРУ-110 кВ, Ввод Т-2-110 кВ	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	А1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
324	ПС 110/10 кВ 238 км (Кунара), ОРУ-110 кВ, Ввод Т-1-110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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					
325	ПС 238 км (Кунара) 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф. 4-10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №15128-96	А	ТОЛ 10-І	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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 №16666-97	EA05RAL-B-4					
326	ПС 238 км (Кунара) 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф. 3-10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №15128-96	А	ТОЛ 10-І	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
327	ПС 110/10 кВ 238 км (Кунара), РУ-10 кВ, ф. 1 (ПЭС 1) 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №15128-96	А	ТОЛ 10-І	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				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 №16666-97	EA05RAL-B-4					
328	ПС 238 км (Кунара) 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф. 2 (ПЭС 2) -10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №15128-96	А	ТОЛ 10-І	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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	EA05RL-B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
329	ТПС 110/35/6 кВ Лая, КРУН-6 кВ, ф.1 Кирпичный 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
330	ТПС 110/35/6 кВ Лая, КРУН-6 кВ, ф.ПЭС 1 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
331	ТПС 110/35/6 кВ Лая, КРУН-6 кВ, ф.Сады 6 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/5 №30709-07	А	ТЛП-10		
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6		
332	ТПС 110/35/6 кВ Лая, ОРУ-110 кВ, Ввод Т-2-110 кВ	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-327LV 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	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
333	ТПС 110/35/6 кВ Лая, ОРУ-110 кВ, Ввод Т-1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				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-327LV 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	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
334	ТПС 110/35/6 кВ Лая, КРУН-6 кВ, ф.ПЭС 2 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				В	-				
				С	ТПЛ-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2			RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В					
				С					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3							

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6		
335	ПС 110/35/10 кВ Лесная Волчанка, ОРУ-110 кВ, Ввод Т1-110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				В	ТОГФМ-110				
				С	ТОГФМ-110				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327LV 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 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
336	ПС 110/35/10 кВ Лесная Волчанка, ОРУ-110 кВ, Ввод Т2-110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				В	ТОГФМ-110				
				С	ТОГФМ-110				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327LV 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 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
337	ПС 110/35/10 кВ Лесная Волчанка, РУ-10 кВ, ф.ПЭС-1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				В	-				
				С	ТПЛ-10-М				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2			RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В					
				С					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3							

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
338	ПС 110/35/10 кВ Лесная Волчанка, РУ-10 кВ, ф.ПЭС-2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				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					
339	ПС 110/35/10 кВ Лесная Волчанка, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Антрацит- Лесная Волчанка (ф.КУ)	ТТ	КТ=0,5 КТТ=600/5 №3690-73	А	ТФН-35М	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФН-35М		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ №21257-01	А	ЗНОЛ-35Б		
				В	ЗНОЛ-35Б		
				С	ЗНОЛ-35Б		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
340	ПС 110/10 кВ Макарецво, РУ-10 кВ, ф.ПЭС2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
341	ПС 110/10 кВ Макарьево, РУ-10 кВ, ф. № 3 Чусовское озеро 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=100/5 №15128-07	А	ТОЛ-10-1	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				В	-		
				С	ТОЛ-10-1		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
342	ПС 110 кВ Макарьево, Ввод Т1 110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 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=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					
343	ПС 110 кВ Макарьево, Ввод Т2 110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 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=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
344	ПС 110/10 кВ Макарьево, РУ-10 кВ, ф.ПЭС1 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №15128-07	А	ТОЛ-10-I	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ-10-I		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RL-P1В-3					
345	ТПС 35/6 кВ Монзино, РУ-6 кВ, ф.6 Сад-1 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
346	ТПС 35/6 кВ Монзино, РУ-6 кВ, ф.8 Сад-2 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №517-50	А	ТПФ		
				В	-		
				С	ТПФ		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RAL-P1В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
347	ТПС 35/6 кВ Монзино, РУ-6 кВ, ф.2 Песчаный карьер 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
348	ТПС 35/6 кВ Монзино, РУ-6 кВ, ф. Юность 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
349	ТПС 35/6 кВ Монзино, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35кВ Старатель - Монзино (Ввод №1 ВЛ-35кВ Старатель - Монзино)	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/1 №37491-08	А	STSM-38	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	STSM-38		
				С	STSM-38		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-09	А	НАМИ-35 УХЛ1		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
350	ТПС 35/6 кВ Монзино, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35кВ Монзино-Шайтанка (Ввод №3 ВЛ-35кВ Монзино-Шайтанка)	ТТ	КТ=0,2S КТТ=40/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
351	ТПС 35/6 кВ Монзино, РУ-6 кВ, ф.ПЭС 1 6 кВ	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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
352	ТПС 35/6 кВ Монзино, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35кВ Монзино-Шиловская (Ввод №2 ВЛ-35кВ Монзино-Шиловская)	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
353	ТПС 35/6 кВ Монзино, РУ-6 кВ, ф. Перемычка 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
354	ТПС 110/35/10/6 кВ Мурзинка, ЗРУ-10 кВ, ф.Тарасково 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=75/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
355	ТПС Мурзинка 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, ф1-10 ТП-1 Мурзинка 1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
356	ТПС 110/35/10/6 кВ Мурзинка, ф. ПЭС2 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
357	ТПС 110/35/10/6 кВ Мурзинка, ф. ПЭС1 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
358	ТПС 110/35/10/6 кВ Мурзинка, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=50/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110		
				В	ТОГФМ-110		
				С	ТОГФМ-110		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6		
359	ТПС 110/35/10/6 кВ Мурзинка, ОРУ-35 кВ, Ввод - 35 кВ в сторону Т1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №3690-73	А	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				В	-				
				С	ТФН-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					
		360	ТПС 110/35/10/6 кВ Мурзинка, ОРУ-35 кВ, Ввод 35 кВ в сторону Т2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №3690-73			А	ТФЗМ-35А-У1
								В	-
С	ТФН-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					
361	ТПС 110/35/10/6 кВ Мурзинка, Ввод Т1-110 кВ			ТТ	КТ=0,2S КТТ=50/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110		
						В	ТОГФМ-110		
		С	ТОГФМ-110						
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1				
				В	НАМИ-110 УХЛ1				
				С	НАМИ-110 УХЛ1				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
362	ТПС Мурзинка 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, ф2-10 ТП-1 Мурзинка 2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №15128-07	А	ТОЛ-10-1	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ-10-1		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
363	ТПС 110/10/6 кВ Невьянск, РУ-10 кВ, ф. Нефтебаза 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №9143-06	А	ТЛК-10		
				В	-		
				С	ТЛК-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					
364	ТПС 110/10/6 кВ Невьянск, Ввод Т2 - 110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=75/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110		
				В	ТОГФМ-110		
				С	ТОГФМ-110		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
365	ТПС 110/10/6 кВ Невьянск, Ввод Т1 - 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТОГФМ-110		
				С	ТОГФМ-110		
		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 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
366	ТПС 110/10/6 кВ Невьянск, РУ-10 кВ, ф.НЗРТ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №15128-07	А	ТОЛ-10-I	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ-10-I		
		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					
367	ТПС 110/10/6 кВ Невьянск, РУ-10 кВ, ф. Гараж (ЭЖЧ) 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =10/5 №47958-11	А	ТПЛ	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ		
		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 3

1	2	3		4		5	6
368	ТПС 110/10/6 кВ Невьянск, РУ-10 кВ, ф. ЦРП-2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					
369	ТПС 110/10/6 кВ Невьянск, РУ-10 кВ, ф. ЦРП-1 10 кВ	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 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					
370	ТПС 110/10/6 кВ Невьянск, РУ-10 кВ, ф. 4 ЖБИ 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
371	ТПС 110/10/6 кВ Невьянск, РУ-10 кВ, ф. Забельный 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №30709-07	А	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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	ЕА05РАL-В-3					
372	ТПС 110/10/6 кВ Невьянск, РУ-10 кВ, ф. Таволги 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №30709-07	А	ТЛП-10		
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					
373	ТПС 110/10/6 кВ Невьянск, ф. ПЭС 2 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
374	ТПС 110/10/6 кВ Невьянск, ф.ПЭС 1 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
375	ПС 110/35/6 кВ Рудянка (Нейворудянская), ОРУ-35 кВ, ф. Гидравлика 35 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №37491-08	А	STSM-38		
				В	STSM-38		
				С	STSM-38		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-05	А	НАМИ-35 УХЛ1		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
376	ПС 110/35/6 кВ Рудянка (Нейворудянская), ЗРУ-6 кВ, ф.2 ПЭ Мурзинка (ПЭС2) 6 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=100/5 №69606-17	А	ТОЛ-НТ3		
				В	-		
				С	ТОЛ-НТ3		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
377	ПС 110/35/6 кВ Рудянка (Нейворудянская), ЗРУ-6 кВ, Ввод -6 кВ в сторону Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №30709-07	А	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛП-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					
378	ПС 110/35/6 кВ Рудянка (Нейворудянская), ЗРУ-6 кВ, Ввод -6 кВ в сторону Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №30709-08	А	ТЛП-10		
				В	-		
				С	ТЛП-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					
379	ПС Рудянка (Нейворудянская), ВЛ-110 кВ ВТГРЭС – Рудянка	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №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 3

1	2	3		4		5	6		
380	ПС Рудянка (Нейворудянская), ВЛ-110 кВ Школьная – Рудянка	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №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-327LV 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 №16666-97	EA02RALX-P3B-4							
381	ПС Рудянка (Нейворудянская), ВЛ-110 кВ Рудянка – Вторцветмет	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				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							
382	ПС 110/35/6 кВ Рудянка (Нейворудянская), ЗРУ-6 кВ, ф.1 ПЭ Невянск (ПЭС1) 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				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 3

1	2	3		4		5	6		
383	ПС 110/35/6 кВ Рудянка (Нейворудянская), Ввод Т2 - 110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=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	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	НАМИ-110 УХЛ1				
				С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
384	ПС 110/35/6 кВ Рудянка (Нейворудянская), Ввод Т1 - 110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 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			RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	НАМИ-110 УХЛ1				
				С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
385	ТПС 110/10 кВ Комсомольская (Н.Салда), РУ-10 кВ, ф. ЛПХ 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				В	-				
				С	ТПЛ-10				
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2			RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В					
				С					
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3							

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
386	ТПС 110/10 кВ Комсомольская (Н.Салда), РУ-10 кВ, ф.ПЭС 1 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					
387	ТПС 110/10 кВ Комсомольская (Н.Салда), РУ-10 кВ, ф. ПЭС 2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					
388	ТПС 110/10 кВ Комсомольская (Н.Салда), РУ-10 кВ, ф.Нелоба 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
389	ТПС 110/10 кВ Комсомольская (Н.Салда), Ввод Т2 - 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				В	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		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 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
390	ТПС 110/10 кВ Комсомольская (Н.Салда), Ввод Т1 - 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		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 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
391	ПС 110/10 кВ Светофор (Ощепково), ОРУ-110 кВ, Ввод Т-2-110 кВ	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 3

1	2	3		4		5	6
392	ПС 110/10 кВ Светофор (Ощепково), ОРУ-110 кВ, Ввод Т-1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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					
393	ПС 110/10 кВ Светофор (Ощепково), РУ-10 кВ, ф.ПЭС-2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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 №16666-97	EA05RL-B-3					
394	ПС 110/10 кВ Патруши, РУ-10 кВ, ф.3 Птицефабрика 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №15128-07	А	ТОЛ-10-I	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ-10-I		
		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 3

1	2	3		4		5	6
395	ПС 110/10 кВ Патруши, РУ-10 кВ, ф.5 МТФ Бородулино 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-07	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-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					
396	ПС 110/10 кВ Патруши, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10		
				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 №16666-97	EA05RAL-B-4					
397	ПС 110/10 кВ Патруши, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 1 10 кВ	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} =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 3

1	2	3		4		5	6
398	ПС 110/10 кВ Патруши, ОРУ-110 кВ, Ввод Т-2-110 кВ	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		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
399	ПС 110/10 кВ Патруши, ОРУ-110 кВ, Ввод Т-1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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					
400	ПС 110/10 кВ Патруши, РУ-10 кВ, ф. Шайдурово 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №15128-07	А	ТОЛ-10-І		
				В	-		
				С	ТОЛ-10-І		
		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 3

1	2	3		4		5	6
401	ТПС Перебор (Покровка) 110/10 кВ, Ввод Т1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
402	ТПС Перебор (Покровка) 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.№7 Элеватор-2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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					
403	ТПС Перебор (Покровка) 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.6 Россия 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =800/5 №37853-08	А	ТПОЛ-10М	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПОЛ-10М		
		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 3

1	2	3		4		5	6
404	ТПС Перебор (Покровка) 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.ПЭС-1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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					
405	ТПС Перебор (Покровка) 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.№3 Элеватор-1 10 кВ	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} =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					
406	ТПС Перебор (Покровка) 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф. Перебор 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №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 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
407	ТПС Перебор (Покровка) 110/10 кВ, Ввод Т2 110 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
408	ТПС Перебор (Покровка) 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.ПЭС-2 10 кВ	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
409	ПС 110/10 кВ Подволошная, РУ-10 кВ, ф.3 10 кВ	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
410	ПС 110/10 кВ Подволошная, РУ-10 кВ, ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					
411	ПС 110/10 кВ Подволошная, РУ-10 кВ, ф. № 7 СТИ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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	ЕА05РАL-В-3					
412	ПС 110/10 кВ Подволошная, РУ-10 кВ, ф. № 8 СТИ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №30709-07	А	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛП-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	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
413	ПС 110/10 кВ Подволошная, РУ-10 кВ, ф.2 (ПЭС2) 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				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 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
414	ПС 110/10 кВ Подволошная, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 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 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
415	ПС 110/10 кВ Подволошная, РУ-10 кВ, ф.Сады	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =30/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
416	ПС 110/10 кВ Подволошная, РУ-10 кВ, ф.1 (ПЭС1) 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №7069-02	А	ТОЛ 10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
417	ПС 110/10 кВ Подволошная, Ввод Т1-110 кВ	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 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
418	ПС 110/35/6 кВ Капралово (Ревда), ОРУ-110 кВ, Ввод Т2-110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №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 3

1	2	3		4		5	6
419	ПС 110/35/6 кВ Капралово (Ревда), ОРУ-110 кВ, Ввод Т1-110кВ	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		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
420	ПС 110/35/6 кВ Капралово (Ревда), ВЛ-35 кВ Капралово - Космос-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3689-73	А	ТФНД-35М	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФНД-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-05	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
421	ПС 110/35/6 кВ Капралово (Ревда), ВЛ-35 кВ Капралово - Космос-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3689-73	А	ТФНД-35М	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФНД-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-05	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
422	ПС 110/35/6 кВ Капралово (Ревда), РУ-6 кВ, ф.16 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛМ-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 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					
423	ПС 110/35/6 кВ Капралово (Ревда), РУ-6 кВ, ф.15 6 кВ	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 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					
424	ПС 110/35/6 кВ Капралово (Ревда), РУ-6 кВ, ф.14 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-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 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
425	ПС 110/35/6 кВ Капралово (Ревда), КЛ-6 кВ ПАТО-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №30709-06	A	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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					
426	ПС 110/35/6 кВ Капралово (Ревда), КЛ-6 кВ ПАТО-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
427	ПС 110/35/6 кВ Капралово (Ревда), РУ-6 кВ, ф.4 6 кВ	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 3

1	2	3		4		5	6
428	ТПС 110/10 кВ Режик, РУ-10 кВ, ф. Кордон 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-05	А	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 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					
429	ТПС Режик 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф. Крутиха 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-11	А	ТЛО-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-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-4					
430	ТПС Режик, Ввод Т1-110 кВ	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			

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
431	ТПС Режим, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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					
432	ТПС 110/10 кВ Режим, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 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					
433	ТПС Режим 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 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					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
434	ПС 35/10 кВ 205 км (Рефг), ОРУ-35 кВ, ВЛ-35кВ ЕГРЭС - 205 км (ввод. №1 ВЛ-35кВ ЕГРЭС - 205 км)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №37491-08	А	STSM-38	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	STSM-38		
				С	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №37493-08	А	NTSM-38		
				В	NTSM-38		
				С	NTSM-38		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
435	ПС 35/10 кВ 205 км (Рефг), РУ-10 кВ, ф.5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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-4					
436	ПС 35/10 кВ 205 км (Рефг), РУ-10 кВ, ф.3 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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-P1B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
437	ПС 35/10 кВ 205 км (Рефг), РУ-10 кВ, ф.2 (ПЭС 2) 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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-P1B-4					
438	ПС 35/10 кВ 205 км (Рефг), РУ-10 кВ, ф. 1 (ПЭС 1) 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №47958-11	А	ТПОЛ	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПОЛ		
		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					
439	ПС 35/10 кВ 205 км (Рефг), РУ-10 кВ, ф.4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
440	ПС 35/10 кВ 205 км (Рефг), ОРУ-35 кВ, ВЛ-35кВ 214 км - 205 км (ввод №2 ВЛ-35кВ 214 км - 205 км)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√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		RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
441	ПС 110/10 кВ Сабик, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06			A	ТПГ-110 II*
						B	ТПГ-110 II*
						C	ТПГ-110 II*
		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					
442	ПС 110/10 кВ Сабик, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТПГ-110 II*		
				B	ТПГ-110 II*		
				C	ТПГ-110 II*		
		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 3

1	2	3		4		5	6
443	ПС 110/10 кВ Сабик, РУ-10 кВ, ф. 1 (ПЭС 1) 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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	ЕА05РАL-В-3					
444	ПС 110/10 кВ Сабик, РУ-10 кВ, ф. 2 (ПЭС 2) 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №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 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					
445	ПС 110/10 кВ Сабик, РУ-10 кВ, ф. 3 ЛПХ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =40/5 №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 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
446	ПС 110/10 кВ Сабик, РУ-10 кВ, ф. 4 Совхоз 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				В	-		
				С	ТЛО-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					
447	ТПС 110/10 кВ Салка, Ввод Т2-110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 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 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
448	ТПС 110/10 кВ Салка, Ввод Т1-110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 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 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
449	ТПС 110/10 кВ Салка, РУ-10 кВ, ф.Хуторка 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №30709-08	А	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛП-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	ЕА05РАL-В-3					
450	ТПС 110/10 кВ Салка, РУ-10 кВ, ф.2 Пионерлагерь 10 кВ	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 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					
451	ТПС 110/10 кВ Салка, РУ-10 кВ, ф.Майка 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №30709-07	А	ТЛП-10		
				В	-		
				С	ТЛП-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	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
452	ТПС 110/10 кВ Салка, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				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					
453	ТПС 110/10 кВ Салка, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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					
454	ПС 110/10 кВ Самоцвет, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №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 3

1	2	3		4		5	6
455	ПС 110/10 кВ Самоцвет, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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					
456	ПС 110/10 кВ Самоцвет, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
457	ПС 110/10 кВ Самоцвет, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*		
				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					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
458	ПС 110/10 кВ Сарга, Ввод Т2-110 кВ	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 №15853-96	А	СРВ 123		
				В	СРВ 123		
				С	СРВ 123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
459	ПС 110/10 кВ Сарга, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №15853-96	А	СРВ 123		
				В	СРВ 123		
				С	СРВ 123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
460	ПС 110/10 кВ Сарга, РУ-10 кВ, ф.6 ЛПХ 10 кВ	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} =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 3

1	2	3		4		5	6
464	ПС 110/35/6 кВ Сортировка (Свердловск Сортировочный), ОРУ-35 кВ, Ввод - 35 кВ в сторону Т2	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 № 26419-08	A	ТФЗМ 35Б-I У1	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФЗМ 35Б-I 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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
465	ПС 110/35/6 кВ Сортировка (Свердловск Сортировочный), РУ-6 кВ, Сортировочный), РУ-6 кВ, Ввод - 6 кВ в сторону Т1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =2000/5 №1423-60	A	ТПШЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТПШЛ-10		
				C	ТПШЛ-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					
466	ПС 110/35/6 кВ Сортировка (Свердловск Сортировочный), РУ-6 кВ, Сортировочный), РУ-6 кВ, Ввод - 6 кВ в сторону Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =2000/5 №30709-08	A	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТЛП-10		
				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					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
467	ПС 110/35/6 кВ Сортировка (Свердловск Сортировочный), РУ -6 кВ, ф. ЕМУП ТТУ 6 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №30709-08	A	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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					
468	ПС 110/35/6 кВ Сортировка (Свердловск Сортировочный), РУ -6 кВ, ф. Горный (ГК) 6 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №37385-08	A	4МА72		
				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 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
469	ПС 110/35/6 кВ Сортировка (Свердловск Сортировочный), РУ -6 кВ, ф.1 РП 441 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =600/5 №30709-11	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					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
470	ПС 110/35/6 кВ Сортировка (Свердловск Сортировочный), РУ -6 кВ, ф.2 РП-441 6 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПОЛ-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 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					
471	ПС 110/35/6 кВ Сортировка (Свердловск Сортировочный), РУ -6 кВ, ф. ТП 4632 6 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №30709-08	А	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛП-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	ЕА05RL-B-3					
472	ПС 110/35/6 кВ Сортировка (Свердловск Сортировочный), РУ -6 кВ, ф.1 ТП-4687-1 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №25433-08	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-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 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
473	ПС 110/35/6 кВ Сортировка (Свердловск Сортировочный), РУ-6 кВ, ф. ТП 4687-2 6 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/5 №37385-08	A	4МА72	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	4МА72		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10		
				B	ЗНОЛП-ЭК-10		
				C	ЗНОЛП-ЭК-10		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
474	ПС 110/35/6 кВ Сортировка (Свердловск Сортировочный), РУ-6 кВ, ф. РП 809 №1 6 кВ	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
475	ПС 110/35/6 кВ Сортировка (Свердловск Сортировочный), РУ-6 кВ, ф. РП 809 №2 6 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №37385-08	A	4МА72	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	4МА72		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10		
				B	ЗНОЛП-ЭК-10		
				C	ЗНОЛП-ЭК-10		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
476	ПС 110/35/6 кВ Сортировка (Свердловск Сортировочный), РУ -6 кВ, ф.РСП-4-1 6кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №47583-11	А	ЗНОЛП-ЭК-10		
				В	ЗНОЛП-ЭК-10		
				С	ЗНОЛП-ЭК-10		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					
477	ПС 110/35/6 кВ Сортировка (Свердловск Сортировочный), РУ -6 кВ, ф.РСП-4-2 6кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №37385-08	А	4МА72		
				В	-		
				С	4МА72		
		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 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					
478	ПС 110/35/6 кВ Сортировка (Свердловск Сортировочный), РУ -6 кВ, ф. РП 816 6кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №30709-11	А	ТЛП-10		
				В	-		
				С	ТЛП-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 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
479	ПС 110/35/6 кВ Сортировка (Свердловск Сортировочный), РУ-6 кВ, ф. ТП 808 №1 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №51178-12	А	ТПОЛ-10 У3	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПОЛ-10 У3		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №47583-11	А	ЗНОЛП-ЭК-10		
				В	ЗНОЛП-ЭК-10		
				С	ЗНОЛП-ЭК-10		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
480	ПС 110/35/6 кВ Сортировка (Свердловск Сортировочный), РУ-6 кВ, ф. ТП 808-2 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =800/5 №30709-11	А	ТЛП-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛП-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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
481	ПС 110/35/6 кВ Сортировка (Свердловск Сортировочный), РУ-6 кВ, ф. 4637 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М		
				В	-		
				С	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №47583-11	А	ЗНОЛП-ЭК-10		
				В	ЗНОЛП-ЭК-10		
				С	ЗНОЛП-ЭК-10		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
482	ПС 110/35/6 кВ Сортировка (Свердловск Сортировочный), РУ-6 кВ, ф. ЦНИИ 6 кВ	ТТ	К _T =0,5S К _{ТТ} =400/5 №30709-11	A	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10		
				B	ЗНОЛП-ЭК-10		
				C	ЗНОЛП-ЭК-10		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
483	ПС 110 кВ Сортировка, РУ 6 кВ, Ф.1 РЦОД вв.1	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =800/5 №37385-08	A	4МА72	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	4МА72		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
484	ПС 110 кВ Сортировка, РУ 6 кВ, Ф.4 РЦОД вв.2	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =800/5 №37385-08	A	4МА72	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	4МА72		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №47583-11	A	ЗНОЛП-ЭК-10		
				B	ЗНОЛП-ЭК-10		
				C	ЗНОЛП-ЭК-10		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
485	ПС 110/35/10/6 кВ Серов-сортировочный, КРУН-10 кВ, ф. ТП-115 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-11	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-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					
486	ПС 110/35/10/6 кВ Серов-сортировочный, КРУН-10 кВ, ф. ТП-117 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №7069-07	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 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
487	ПС 110/35/10/6 кВ Серов-сортировочный, Ввод Т2 - 110 кВ	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 №24218-08	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 3

1	2	3		4		5	6
488	ПС 110/35/10/6 кВ Серов-сортировочный, Ввод Т1 - 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТОГФМ-110		
				С	ТОГФМ-110		
		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 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
489	ПС 110/35/10/6 кВ Серов-сортировочный, КРУН-10 кВ, ф.ПЭС 1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №15128-07	А	ТОЛ-10-I	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ-10-I		
		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					
490	ПС 110/35/10/6 кВ Серов-сортировочный, КРУН-10 кВ, ф.ПЭС 2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №15128-07	А	ТОЛ-10-I	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ-10-I		
		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 3

1	2	3		4		5	6
491	ПС 110/35/10/6 кВ Серов-сортировочный, РУ-6 кВ, ф.ПЭС 3 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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	ЕА05RL-B-3					
492	ПС 110/35/10/6 кВ Серов-сортировочный, РУ-6 кВ, ф.ЦРП-41 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М		
				В	-		
				С	ТПЛ-10-М		
		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	ЕА05RL-B-3					
493	ПС 110/35/10/6 кВ Серов-сортировочный, РУ-6 кВ, ф.ЦРП-42 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №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	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
494	ПС 110/35/10/6 кВ Серов-сортировочный, РУ-6 кВ, ф.ЦРП-5 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПОЛ-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	ЕА05RL-B-3					
495	ПС 110/35/10/6 кВ Серов-сортировочный, РУ-6 кВ, ф.ЦРП-6 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №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	ЕА05RL-B-3					
496	ПС 110/35/10/6 кВ Серов-сортировочный, РУ-6 кВ, Ф. ФКУ 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59,2363-68	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-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	ЕА05RAL-P3B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
497	ТПС 35/6 кВ Смычка, РУ-6 кВ, ф.3 Метур (РРУ) 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
498	ТПС 35/6 кВ Смычка, РУ-6 кВ, ф.ПЭС 2 6 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №25433-08	А	ТЛО-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-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 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
499	ТПС 35/6 кВ Смычка, РУ-6 кВ, ф. Смычка 2 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
500	ТПС 35/6 кВ Смычка, РУ-6 кВ, ф. Смычка 1 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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	ЕА05RL-B-3					
501	ТПС 35/6 кВ Смычка, РУ-6 кВ, ф.ПЭС 3 6 кВ	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 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					
502	ТПС 35/6 кВ Смычка, РУ-6 кВ, ф.ПЭС 1 6 кВ	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} =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
503	ТПС 35/6 кВ Смычка, Отпайка от ВЛ-35кВ Лебяжка-Аглофабрика 2 (ввод №2 отпайки от ВЛ-35кВ Лебяжка- Аглофабрика 2)	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =400/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
504	ТПС 35/6 кВ Смычка, ОРУ-35 кВ, Отпайка от ВЛ-35кВ Лебяжка- Аглофабрика 1 (ввод №1 отпайки от ВЛ-35кВ Лебяжка-Аглофабрика 1)	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
505	ТПС Рубин (Сосновка) 110/10 кВ, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
506	ТПС Рубин (Сосновка) 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.Лямино 1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1856-63,1276-59	А	ТВЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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					
507	ТПС Рубин (Сосновка) 110/10 кВ, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*		
				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	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
508	ТПС Рубин (Сосновка) 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10		
				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 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
509	ТПС Рубин (Сосновка) 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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-4					
510	ТПС Рубин (Сосновка) 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф. Каменное 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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 №16666-97	EA05RL-B-3					
511	ПС 110/10 кВ Гвоздика (Сысерть), Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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 3

1	2	3		4		5	6		
512	ПС 110/10 кВ Гвоздика (Сысерть), Ввод Т2-110 кВ	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-327LV 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	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
513	ПС Гвоздика (Сысерть), ф.3 Сады 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				В	-				
				С	ТЛО-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							
514	ПС 110 кВ Гвоздика, РУ 10 кВ, яч.23, ф. КомплектТехМаркет	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №42663-09	А	ТОЛ-СВЭЛ	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				В	-				
				С	ТОЛ-СВЭЛ				
		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 3

1	2	3		4		5	6
515	ПС 110/10 кВ Гвоздика (Сысерть), РУ-10 кВ, ф.ПЭС 3 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2473-00	А	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 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					
516	ПС 110/10 кВ Гвоздика (Сысерть), РУ-10 кВ, ф.ПЭС 1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10		
				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 №16666-97	EA05RAL-B-4					
517	ПС 110/10 кВ Гвоздика (Сысерть), РУ-10 кВ, ф.ПЭС 5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №8913-82	А	ТВК-10		
				В	-		
				С	ТВК-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 3

1	2	3		4		5	6
518	ПС 110/10 кВ Гвоздика (Сысерть), РУ-10 кВ, ф.ПЭС 2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 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	ЕА05РАL-В-4					
519	ПС 110/10 кВ Гвоздика (Сысерть), РУ-10 кВ, ф.ПЭС 4 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №8913-82	А	ТВК-10		
				В	-		
				С	ТВК-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	ЕА05РАL-В-4					
520	ПС 110/10 кВ Гвоздика (Сысерть), ф. Бензоперекачка 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №47958-11	А	ТПЛ		
				В	-		
				С	ТПЛ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-12	СЭТ-4ТМ.03М					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
521	ПС 110/10 кВ Гвоздика (Сысерть), РУ-10 кВ, ф.4 ЦРП-2 (ОПХ-2) 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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	ЕА05RL-B-3					
522	ПС 110/10 кВ Гвоздика (Сысерть), ф. Скважина 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №47958-11	А	ТПЛ		
				В	-		
				С	ТПЛ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-12	СЭТ-4ТМ.03М					
523	ПС 110/35/6 кВ Таватуй, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*		
				В	ТРГ-110 П*		
				С	ТРГ-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	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
524	ПС 110/35/6 кВ Тавагуй, РУ-6 кВ, ф. ЭЧС-501 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛМ-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	ЕА05RL-B-3					
525	ПС 110/35/6 кВ Тавагуй, РУ-6 кВ, ф. Сады 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №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	ЕА05RL-B-3					
526	ПС 110/35/6 кВ Тавагуй, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*		
				В	ТРГ-110 П*		
				С	ТРГ-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 №16666-97	ЕА02RALX-P3B-4W					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
527	ПС 110/35/6 кВ Тавагуй, РУ-6 кВ, ф. Калиново 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №30709-07	А	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				В	-		
				С	ТЛП-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					
528	ПС 110/35/6 кВ Тавагуй, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Тавагуй-Аяць (ф.2 Аяць)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №56411-14	А	GIF 40,5	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	GIF 40,5		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
529	ПС 110/35/6 кВ Тавагуй, РУ-6 кВ, ф. ПЭС-2 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №47958-16	А	ТПЛ	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ		
		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 3

1	2	3		4		5	6
530	ПС 110/35/6 кВ Тавагуй, РУ-6 кВ, ф. ПЭС-1 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				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					
531	ПС 110/35/6 кВ Тавагуй, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ ф.2 Калиново	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	А	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФЗМ-35А-У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
532	ПС 110/10 кВ Маян (Талица), Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*		
				В	ТРГ-110 П*		
				С	ТРГ-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	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
533	ПС 110/10 кВ Маян (Талица), Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				В	ТРГ-110 П*		
				С	ТРГ-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	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
534	ПС 110/10 кВ Маян (Талица), РУ-10 кВ, ф.5 Северный-2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №47959-11			А	ТОЛ
						В	-
						С	ТОЛ
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					
535	ПС 110/10 кВ Маян (Талица), РУ-10 кВ, ф. 3 Северный-1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	EA05RL-B-3	
				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 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
536	ПС 110/10 кВ Линейная, Ввод Т1-110 кВ	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		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
537	ПС 110/10 кВ Линейная, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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					
538	ПС 110/10 кВ Линейная, РУ-10 кВ, ф.ПЭС1 10 кВ	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 3

1	2	3		4		5	6
539	ТПС Храмово 110/10 кВ, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТРГ-110 П*		
				С	ТРГ-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	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
540	ТПС Храмово 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.2 (ПЭС 2) 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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 №16666-07	EA05RAL-B-3					
541	ТПС Храмово 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф. 1 (ПЭС 1) 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
542	ТПС Храмово 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф. 5 Камышево 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №47958-11	А	ТПОЛ	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПОЛ		
		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					
543	ТПС Храмово 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф7 Белореченский 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №30709-07	А	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛП-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					
544	ТПС Храмово 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф. 3 Эл. Котельная 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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 =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
545	ТПС Храмово 110/10 кВ, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				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					
546	ПС 110/35/10 кВ Хрустальная, РУ-10 кВ, ф. № 9 Турбаза 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №44089-10	A	4МС	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	4МС		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №44087-10	A	4МТ		
				B	4МТ		
				C	4МТ		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
547	ПС 110/35/10 кВ Хрустальная, РУ-10 кВ, ф. 12 Решеты 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №44089-10	A	4МС	EA05RAL-B-3	
				B	-		
				C	4МС		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №44087-10	A	4МТ		
				B	4МТ		
				C	4МТ		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07						

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
548	ПС 110/35/10 кВ Хрустальная, РУ-10 кВ, ф. 13 Станция 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №44089-10	A	4MC	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	4MC		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №44087-10	A	4MT		
				B	4MT		
				C	4MT		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RAL-P4G-DW-4					
549	ПС 110/35/10 кВ Хрустальная, ТСН-1 10-0,4 кВ, ЦСН-0,23 кВ, ф. ПС Решеты 0,23 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №26100-03	A	TCH		
				B	-		
				C	TCH		
ТН	-						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
550	ПС Хрустальная, ВЛ-35кВ Северка	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №47959-11,51517-12	A	ТОЛ		
				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					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6		
551	ПС 110/35/10 кВ Хрустальная, РУ-10 кВ, ф. № 15 Решеты-110 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №44089-10	A	4MC	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				B	-				
				C	4MC				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №44087-10	A	4MT			RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	4MT				
				C	4MT				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3							
552	ПС 110/35/10 кВ Хрустальная, Ввод Т1 - 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №29838-05	A	TAT	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				B	TAT				
				C	TAT				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №15852-96	A	CPA 123				
				B	CPA 123				
				C	CPA 123				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4							
553	ПС 110/35/10 кВ Хрустальная, Ввод Т2 - 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №29838-05	A	TAT	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				B	TAT				
				C	TAT				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №15852-96	A	CPA 123				
				B	CPA 123				
				C	CPA 123				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4							

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
554	ПС 110/35/10 кВ Хрустальная, РУ-10 кВ, ф. № 8 УИН 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №44089-10	A	4MC	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	4MC		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №44087-10	A	4MT		
				B	4MT		
				C	4MT		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
555	ПС 110/35/10 кВ Хрустальная, РУ-10 кВ, ф. 7 Пионерлагерь 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №44089-10	A	4MC	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	4MC		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №44087-10	A	4MT		
				B	4MT		
				C	4MT		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
556	ПС 110/35/10 кВ Хрустальная, РУ-10 кВ, ф.6 Пионерлагерь 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №44089-10	A	4MC	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	4MC		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №44087-10	A	4MT		
				B	4MT		
				C	4MT		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RAL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
557	ПС 110/35/10 кВ Хрустальная, РУ-10 кВ, ф.ПЭС5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №44089-10	A	4MC	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	4MC		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №44087-10	A	4MT		
				B	4MT		
				C	4MT		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
558	ПС 110/35/10 кВ Хрустальная, РУ-10 кВ, ф. 4 (ПЭС4) 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №44089-10	A	4MC	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	4MC		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №44087-10	A	4MT		
				B	4MT		
				C	4MT		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
559	ПС 110/35/10 кВ Хрустальная, РУ-10 кВ, ф.ПЭС3 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №44089-10	A	4MC	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	4MC		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №44087-10	A	4MT		
				B	4MT		
				C	4MT		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
560	ПС 110/35/10 кВ Хрустальная, РУ-10 кВ, ф. 1 (ПЭС1) 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №44089-10	A	4МС	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	4МС		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №44087-10	A	4МТ		
				B	4МТ		
				C	4МТ		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
561	ПС 110/35/10 кВ Хрустальная, РУ-10 кВ, ф.ПЭС2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №44089-10	A	4МС	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	4МС		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №44087-10	A	4МТ		
				B	4МТ		
				C	4МТ		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
562	ТПС 110/6 кВ Цемень, РУ-6 кВ, ф.2 Кедровка 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №7069-02, 6009-77	A	ТОЛ 10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-10 УТ2		
		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 3

1	2	3		4		5	6
563	ТПС 110/6 кВ Чекомь, РУ-6 кВ, ф.ПЭС 1 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					
564	ТПС 110/6 кВ Чекомь, РУ-6 кВ, ф.ПЭС 2 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-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 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					
565	ТПС 110/6 кВ Чекомь, РУ-6 кВ, ф.ПЭС 3 6 кВ	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} =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
566	ТПС 110/6 кВ Чекмень, Ввод Т1 - 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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					
567	ТПС 110/6 кВ Чекмень, Ввод Т2 - 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №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					
568	ПС Парус (Чурино), Ввод Т2-110 кВ	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 №24218-08	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 3

1	2	3		4		5	6
569	ПС Парус (Чурино), Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				В	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		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 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
570	ПС 110/35/10 кВ Шаля, ОРУ-110 кВ, Ввод Т-1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТРГ-110 П*		
				С	ТРГ-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	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
571	ПС 110/35/10 кВ Шаля, РУ-10 кВ, ф.6 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	EA05RAL-B-3	
				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 №16666-07						

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
572	ПС 110/35/10 кВ Шаля, РУ-10 кВ, яч.12	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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	ЕА05РАL-В-3					
573	ПС 110/35/10 кВ Шаля, РУ-10 кВ, яч.11	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} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					
574	ПС 110/35/10 кВ Шаля, РУ-10 кВ, ф.10 ШСУ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №47958-11	А	ТПОЛ		
				В	-		
				С	ТПОЛ		
		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	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
575	ПС 110/35/10 кВ Шаля, РУ-10 кВ, ф. 9 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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	ЕА05RAL-B-3					
576	ПС 110/35/10 кВ Шаля, РУ-10 кВ, ф.8 ЛПХ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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	ЕА05RAL-B-3					
577	ПС 110/35/10 кВ Шаля, РУ-10 кВ, ф.7 ДПМК 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №30709-06	А	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛП-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	ЕА05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6		
578	ПС 110/35/10 кВ Шаля, ОРУ-110 кВ, Ввод Т-2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				В	ТРГ-110 П*				
				С	ТРГ-110 П*				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327LV 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							
579	ПС 110/35/10 кВ Шаля, ОРУ-35 кВ, ф.1 Кашинский ОПХ 35 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №3690-73	А	ТФН-35М	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				В	ТФН-35М				
				С	ТФН-35М				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	А	ЗНОМ-35-65				
				В	ЗНОМ-35-65				
				С	ЗНОМ-35-65				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3							
580	ПС 110/35/10 кВ Шаля, РУ-10 кВ, ф. ПЭС1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				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 3

1	2	3		4		5	6
581	ПС 110/35/10 кВ Шаля, РУ-10 кВ, ф. ПЭС2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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					
582	ПС 110/35/10 кВ Шаля, РУ-10 кВ, ф.3 Шаля 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №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 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
583	ПС 110/35/10 кВ Шаля, РУ-10 кВ, ф.4 10 кВ	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} =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 3

1	2	3		4		5	6
584	ПС 110/35/10 кВ Шаля, РУ-10 кВ, ф.5 сх потребитель 10 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =200/5 №30709-06	A	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
585	ПС 110/35/10 кВ Шаля, ТСН-1, ТСН-2 10-0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, ф. Отопл. РУ-35 кВ 0,4 кВ	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =40/5 №1407-60	A	ТК		
				B	-		
				C	ТК		
		ТН	-				
		Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3			
		586	ПС 110/10 кВ Самары, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Вогулка - Самары	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*
B	ТРГ-110 II*						
C	ТРГ-110 II*						
ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №15853-96			A	СРВ 123		
				B	СРВ 123		
				C	СРВ 123		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06			A1802RALXQ-P4GB-DW-4			

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
587	ПС 110/10 кВ Самары, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Глухарь - Самары	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-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					
588	ПС 110/10 кВ Самары, РУ-10 кВ, ф. № 10 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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					
589	ПС 110/10 кВ Самары, РУ-10 кВ, ф. № 5 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 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 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
590	ПС 110/10 кВ Самары, РУ-10 кВ, ф. № 6 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
591	ПС 110/10 кВ Самары, РУ-10 кВ, ф. № 4 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=75/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
592	ПС 110/10 кВ Самары, РУ-10 кВ, ф. № 3 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=75/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
593	ПС 110/10 кВ Самары, РУ-10 кВ, ф. ПЭС1 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1261-02	А	ТПОЛ 10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПОЛ 10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
594	ПС 110/10 кВ Самары, РУ-10 кВ, ф. ПЭС2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
595	ПС 110/10 кВ Маяк (Шарташ), РУ-10 кВ, ф. ЦРП 3 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
596	ПС 110/10 кВ Маяк (Шарташ), РУ-10 кВ, ф.ЦРП 6 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				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					
597	ПС 110/10 кВ Маяк (Шарташ), РУ-10 кВ, ф.4 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛУ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
598	ПС 110/10 кВ Маяк (Шарташ), РУ-10 кВ, ф.ПЭС 2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				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					
599	ПС 110/10 кВ Маяк (Шарташ), РУ 10 кВ, ф. НГЧ-2	ТТ	КТ=0,5S КТТ=50/5 №15128-07	А	ТОЛ-10-И	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ-10-И		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3					
600	ПС 110/10 кВ Маяк (Шарташ), РУ-10 кВ, ф. ТЦ-2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59,2363-68	А	ТПЛУ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
601	ПС 110/10 кВ Маяк (Шарташ), РУ-10 кВ, ф. ТЦ-1 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=100/5 №51178-12	А	ТПОЛ-10 УЗ	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПОЛ-10 УЗ		
		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					
602	ПС 110/10 кВ Маяк (Шарташ), ОРУ-110 кВ, Ввод Т-1-110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 II*		
				С	ТГФМ-110 II*		
		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					
603	ПС 110/10 кВ Маяк (Шарташ), ОРУ-110 кВ, Ввод Т-2-110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 II*		
				С	ТГФМ-110 II*		
		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 3

1	2	3		4		5	6
604	ПС 110/10 кВ Маяк (Шарташ), РУ 10 кВ, яч.3, ф. КТП Синие камни 2000	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №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					
605	ПС 110/10 кВ Маяк (Шарташ), РУ-10 кВ, ф.ЛЭС 3 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №8913-82	А	ТВК-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТВК-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
606	ПС 110/10 кВ Зарница, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №52261-12	А	ТГФМ-110		
				В	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6		
607	ПС 110/10 кВ Зарница, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				В	ТГФМ-110				
				С	ТГФМ-110				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327LV 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 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
608	ПС 110/10 кВ Ясашная, ЗРУ-10 кВ, ф.1 Газопровод 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				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							
609	ПС 110/10 кВ Ясашная, Ввод Т2-110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				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 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
610	ПС 110 кВ Ясашная, ЗРУ 10 кВ, яч.3, ф.3 Карьер	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №47958-11	А	ТПОЛ	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПОЛ		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-11	A1805RAL-P4GB-DW-3					
611	ПС 110/10 кВ Ясашная, ЗРУ-10 кВ, ф.2 ЛПХ 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RAL-P4G-DW-4					
612	ПС 110/10 кВ Ясашная, ЗРУ-10 кВ, ф.ЛЭС 2 10 кВ	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 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
613	ПС 110/10 кВ Ясашная, ЗРУ-10 кВ, ф.ПЭС 1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				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					
614	ПС 110/10 кВ Ясашная, Ввод Т1-110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 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 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
615	ТПС 110/10 кВ 113км, ОРУ-110 кВ, Ввод Т2-110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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 3

1	2	3		4		5	6
616	ТПС 110/10 кВ 113км, ОРУ-110 кВ, Ввод Т1-110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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					
617	ТПС 110/10 кВ 113км, РУ-10 кВ, ф.В.Алапайха 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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					
618	ТПС 110/10 кВ 113км, РУ-10 кВ, ф.ПЭС-2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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 3

1	2	3		4		5	6
619	ТПС 110/10 кВ 113 км, РУ-10 кВ, ф.ПЭС-1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				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					
620	ПС 110/10 кВ 132 км, Ввод Т1 - 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТОГФМ-110		
				С	ТОГФМ-110		
		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 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
621	ПС 110/10 кВ 132 км, Ввод Т2 - 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТОГФМ-110		
				С	ТОГФМ-110		
		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 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
622	ПС 110/10 кВ 132 км, РУ-10 кВ, ф.6 Жилоселок-резерв 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=150/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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	ЕА05RL-P1В-4					
623	ПС 110/10 кВ 132 км, РУ-10 кВ, ф.4 Жилоселок 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/5 №30709-08	А	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-4					
624	ПС 110/10 кВ 132 км, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
625	ПС 110/10 кВ 132 км, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				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-P1B-4					
626	ПС 110/35/10 кВ Разъезд 136 км, РУ-10 кВ, ф.ПЭС-1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
627	ПС 110/35/10 кВ Разъезд 136 км, ОРУ-110 кВ, Ввод Т2-110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*		
				В	ТРГ-110 П*		
				С	ТРГ-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 3

1	2	3		4		5	6
628	ПС 110/35/10 кВ Разъезд 136 км, ОРУ-110 кВ, Ввод Т1-110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТРГ-110 П*		
				С	ТРГ-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					
629	ПС 110/35/10 кВ Разъезд 136 км, РУ-10 кВ, ф.ПЭС-2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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-3					
630	ТПС 19 км 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.Сипава 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №47959-11	А	ТОЛ	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ		
		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	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6		
631	ТПС 19 км 110/10 кВ, Ввод Т2-110 кВ	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-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	НАМИ-110 УХЛ1				
				С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4							
632	ТПС 19 км 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.Пирогово 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				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 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4							
633	ТПС 19 км 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.Барбаново 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				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 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4							

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6		
634	ТПС 110 кВ 19 км, Ввод Т1 110 кВ	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-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	НАМИ-110 УХЛ1				
				С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-В-4							
635	ТПС 19 км 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				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 №16666-97	ЕА05RAL-В-4							
636	ТПС 19 км 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-00	А	ТЛМ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 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	ЕА05RAL-В-4							

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6				
637	ПС 110/10 кВ 20 км, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 1 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №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	ЕА05РАL-В-3							
		638	ПС 110/10 кВ 20 км, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1856-63			А	ТВЛМ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
								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 №16666-07			ЕА05РАL-В-3							
639	ПС 110/10 кВ 20 км, Ввод Т1 - 110 кВ			ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110				
						В	ТОГФМ-110				
		С	ТОГФМ-110								
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1						
				В	НАМИ-110 УХЛ1						
				С	НАМИ-110 УХЛ1						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	А1802РАLQ-Р4GB-DW-4							

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6				
640	ПС 110/10 кВ 20 км, Ввод Т2 - 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12				
				В	ТОГФМ-110						
				С	ТОГФМ-110						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327LV 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 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
		641	ПС 110/35/10 кВ 228 км, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59			А	ТПЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17
								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							
642	ПС 110/35/10 кВ 228 км, Ввод Т1 - 110 кВ			ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327LV Пер. № 41907-09	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
						В	ТОГФМ-110				
		С	ТОГФМ-110								
		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 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
643	ПС 110/35/10 кВ 228 км, РУ-10 кВ, ф. № 9 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №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 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
644	ПС 110/35/10 кВ 228 км, РУ-10 кВ, ф. № 8 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV 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	ЕА05RAL-B-3					
645	ПС 110/35/10 кВ 228 км, РУ-10 кВ, ф. № 7 СКЗ 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV 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-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6		
646	ПС 110/35/10 кВ 228 км, Ввод Т2 - 110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				В	ТОГФМ-110				
				С	ТОГФМ-110				
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1				
				В	НАМИ-110 УХЛ1				
				С	НАМИ-110 УХЛ1				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
		647	ПС 110/35/10 кВ 228 км, РУ-10 кВ, ф.ПЭС 2 10 кВ	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					
648	ПС 110/35/10 кВ 228 км, РУ-10 кВ, ф. № 3 Лесхоз 10 кВ			ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
						В	-		
		С	ТПЛМ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
				В					
				С					
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
649	ПС 110/35/10 кВ 228 км, РУ-10 кВ, ф.№4 Знаменский 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=200/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 19495-03 RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				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					
650	ПС 110/35/10 кВ 228 км, РУ-10 кВ, ф. №5 2-ая бригада 10 кВ	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					
651	ПС 110/35/10 кВ 228 км, РУ-10 кВ, ф. № 6 СКЗ 10 кВ	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					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
652	ТПС 110/3,3 кВ Именная (27км), ОРУ-110 кВ, Ввод Т1-110кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	RTU-327 Рег. № 19495-03 RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
653	ПС Партизанская Ввод Т1 - 220 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №20645-07	A	ТГФ220-II*	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТГФ220-II*		
				C	ТГФ220-II*		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4W					
654	ПС Партизанская ВЛ-35 кВ Афанасьевская (ф.№2)	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Рег. № 41907-09	
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
655	ПС Партизанская ВЛ-35 кВ Кленовская (ф.№1)	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
656	ПС Партизанская ф.ДПР-2 27,5 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 № 40086-08	A	ТОЛ-СЭЩ-35		
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-35		
		ТН	КТ=0,5 КТН=27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
657	ПС Партизанская ф.ДПР-1 27,5 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №47959-11	A	ТОЛ		
				B	-		
				C	ТОЛ		
		ТН	КТ=0,5 КТН=27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6		
658	ПС Партизанская Ввод Т2 - 220 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №20645-07	А	ТГФ220-П*	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				В	ТГФ220-П*				
				С	ТГФ220-П*				
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =220000/√3/100/√3 №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1				
				В	НАМИ-220 УХЛ1				
				С	НАМИ-220 УХЛ1				
		Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4W					
		659	ПС Продольная Ввод Т2 - 220 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №20645-07			А	ТГФ220-П*
								В	ТГФ220-П*
С	ТГФ220-П*								
ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =220000/√3/100/√3 №20344-05			А	НАМИ-220 УХЛ1				
				В	НАМИ-220 УХЛ1				
				С	НАМИ-220 УХЛ1				
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97			EA02RALX-P3B-4W					
660	ПС Продольная Ввод Т1 - 220 кВ			ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №20645-07	А	ТГФ220-П*		
						В	ТГФ220-П*		
		С	ТГФ220-П*						
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =220000/√3/100/√3 №20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1				
				В	НАМИ-220 УХЛ1				
				С	НАМИ-220 УХЛ1				
		Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4W					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6		
661	ПС Продольная КЛ-10 кВ Васькино	ТТ	КТ=0,5S КТТ=100/5 №25433-11	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				B	-				
				C	ТЛО-10				
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66				
				B					
				C					
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
		662	ПС Продольная ф.2 ПЭ 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=100/5 №25433-11			A	ТЛО-10
								B	-
C	ТЛО-10								
ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69			A	НТМИ-10-66				
				B					
				C					
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97			ЕА05RL-B-3					
663	ПС Продольная ф.1 ПЭ 10 кВ			ТТ	КТ=0,5S КТТ=50/5 №25433-11	A	ТЛО-10		
						B	-		
		C	ТЛО-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66				
				B					
				C					
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6		
664	ПС Продольная ф.ДПР-1 27,5 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				B	ТФН-35М				
				C	-				
		ТН	КТ=0,5 КТН=27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65				
				B	ЗНОМ-35-65				
				C	-				
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
		665	ПС Продольная ф.ДПР-2 27,5 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №3690-73			A	ТФН-35М
								B	ТФН-35М
C	-								
ТН	КТ=0,5 КТН=27500/100 №912-70			A	ЗНОМ-35-65				
				B	ЗНОМ-35-65				
				C	-				
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97			EA05RAL-B-3					
666	ПС Соболев ф.ДПР-1 27,5 кВ			ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №3690-73	A	ТФН-35М		
						B	ТФН-35М		
		C	-						
		ТН	КТ=0,5 КТН=27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65				
				B	ЗНОМ-35-65				
				C	-				
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6		
667	ПС Соболев ф.ДЦР-2 27,5 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №47959-11	A	ТОЛ	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				B	ТОЛ				
				C	-				
		ТН	КТ=0,5 КТН=27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65				
				B	ЗНОМ-35-65				
				C	-				
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
		668	ПС Соболев ф.4 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №1276-59			A	ТПЛ-10
								B	-
C	ТПЛ-10								
ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69			A	НТМИ-10-66				
				B					
				C					
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97			ЕА05RL-B-3					
669	ПС Соболев ф.7 10 кВ			ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10		
						B	-		
		C	ТВЛМ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66				
				B					
				C					
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		5	6
670	ПС Соболев ф.1 ПЭ 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 № 1856-63	А	ТВЛМ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТВЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
671	ПС Соболев 110/27,5/10 кВ, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ, Красноуфимская – Соболев № 1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/1 №52261-12	А	ТГФМ-110		
				В	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №60353-15	А	НАМИ		
				В	НАМИ		
				С	НАМИ		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	А1802RALQ-P4GB-DW-4					
672	ПС Соболев 110/27,5/10 кВ, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Красноуфимская – Соболев №2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/1 №52261-12	А	ТГФМ-110		
				В	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №60353-15	А	НАМИ		
				В	НАМИ		
				С	НАМИ		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	А1802RALQ-P4GB-DW-4					

Примечания:

1 Допускается изменение наименования ИК без изменения объекта измерений.

2 Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 3, при условии, что собственник АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 4 метрологических характеристик.

3 Допускается замена УССВ и УСПД на аналогичные утвержденных типов.

4 Изменение наименования ИК и замена средств измерений оформляется техническим актом в установленном собственником АИИС КУЭ порядке. Технический акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.

Таблица 4 – 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, 18, 20, 80, 84, 85, 92, 121, 122, 129, 130, 136, 137, 172, 173, 204, 207, 249, 281, 285, 300, 303, 335, 336, 358, 361, 364, 365, 389, 390, 414, 417, 430, 431, 447, 448, 487, 488, 566-569, 606, 607, 609, 614-616, 620, 621, 639, 640, 642, 646, 671, 672	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0
3, 39, 75, 160, 187, 220, 274, 395, 412, 425, 426, 446, 449, 451, 466-468, 470, 475, 477, 498, 577, 584	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 3,5
4-7, 21-24, 70, 71, 73, 74, 77, 87, 88, 102, 103, 127, 128, 131-135, 155, 157, 158, 161-163, 174, 175, 177, 178, 182, 183, 196, 198-201, 210-212, 216-218, 221-227, 264-271, 273, 297, 299, 302, 304, 305, 314, 317-322, 328, 340, 351, 363, 366-369, 371-374, 385-388, 402, 403, 405, 409-411, 413, 416, 420-424, 427, 443, 444, 450, 452, 453, 455, 456, 460-463, 465, 472, 473, 476, 479, 481, 501, 502, 540-542, 563-565, 571-573, 575, 576, 580, 581, 583, 604, 608, 610, 612, 613, 637, 638	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
8, 9, 11, 12, 27, 28, 42, 43, 51, 52, 63, 64, 72, 78, 95, 96, 109, 110, 119, 120, 142, 145, 152, 154, 171, 180, 181, 190-192, 194, 213, 214, 232, 235, 279, 280, 289-291, 296, 307, 308, 312, 313, 315, 316, 323, 324, 332, 333, 379-381, 383, 384, 391, 392, 398, 399, 401, 407, 418, 419, 454, 457-459, 503-505, 507, 511, 512, 523, 526, 532, 533, 536, 537, 539, 545, 570, 578, 586, 587, 602, 603, 627, 628, 631, 652, 653, 658-660	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1

Продолжение таблицы 4

1	2	3	4
10, 13, 14, 16, 17, 29-32, 34, 36, 37, 40, 41, 44-48, 50, 56-59, 61, 62, 65-67, 69, 79, 81-83, 89-91, 93, 94, 98-100, 104, 107, 108, 111-118, 123-126, 138, 139, 141, 143, 144, 146, 148, 151, 153, 156, 159, 164, 165, 167-170, 179, 184, 186, 188, 189, 193, 195, 197, 202, 203, 205, 206, 208, 209, 228-231, 233, 234, 236, 240, 241, 244, 246, 253-256, 258-261, 263, 276-278, 282, 283, 287, 288, 293-295, 298, 309-311, 325-327, 329, 330, 334, 337-339, 345, 347, 348, 353, 355-357, 359, 360, 362, 370, 382, 393, 396, 397, 404, 406, 408, 415, 428, 432, 433, 435-439, 474, 489-491, 493-497, 499, 500, 506, 508-510, 515-519, 521, 524, 525, 527, 530, 531, 535, 538, 562, 579, 589, 590, 593-598, 600, 605, 617-619, 624-626, 629, 632, 633, 635, 636, 641, 643-645, 647, 648, 650, 651, 656, 657, 664-670	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
15, 26, 33, 38, 53, 68, 86, 105, 166, 237, 242, 243, 245, 257, 272, 275, 284, 286, 301, 331, 377, 378, 429, 471, 483-485, 513, 528, 623	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 4,0
19, 262, 552, 553	Активная Реактивная	0,8 1,6	2,2 2,1
25, 49, 55, 60, 97, 149, 185, 247, 248, 306, 341, 354, 376, 394, 400, 486, 492, 514, 529, 534, 546, 548, 551, 555, 556, 558-560, 588, 591, 592, 601, 622, 630, 649, 661, 662, 663	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,4
35	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,0 4,4
54, 76, 150, 176, 219, 238, 445, 464, 469, 478, 480, 482, 543, 547, 554, 557, 561, 574, 582	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,0
101, 106, 239, 349, 350, 352, 375, 434, 440-442, 654, 655	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,2 2,2
140, 252, 344, 346, 544, 611	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
147, 215, 342, 343, 634	Активная Реактивная	0,8 1,4	2,6 4,0

Продолжение таблицы 4

1	2	3	4
250, 251	Активная	0,5	2,2
	Реактивная	1,1	1,6
292, 599	Активная	1,1	4,8
	Реактивная	2,3	2,9
520, 522	Активная	1,1	5,5
	Реактивная	2,3	2,9
549	Активная	0,6	2,5
	Реактивная	1,3	3,4
550	Активная	1,1	4,8
	Реактивная	2,3	2,8
585	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,1	4,2
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с		±5	
<p>Примечания:</p> <p>1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии (получасовая).</p> <p>2 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие $P = 0,95$.</p> <p>3 Погрешность в рабочих условиях указана при температуре окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от плюс 5 до плюс 35 °С.</p>			

Таблица 5 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
1	2
<p>Нормальные условия:</p> <p>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 30206-94, ГОСТ Р 52323-2005, 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 +23</p>

Продолжение таблицы 5

1	2
<p>Условия эксплуатации: параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности - диапазон рабочих температур окружающей среды, °С: <ul style="list-style-type: none"> - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД - для УСВ-3 - для Метроном-50М 	<p>от 90 до 110 от 2(5) до 120 от 0,5_{инд} до 0,8_{смк}</p> <p>от -40 до +35 от -40 до +60 от +1 до +50 от -25 до +60 от +15 до +30</p>
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: 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.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 СЭТ-4ТМ.03М:</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 (рег. № 16666-97):</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 (рег. № 16666-07):</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 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>ИВК:</p> <ul style="list-style-type: none"> - коэффициент готовности, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более 	<p>120000 72 90000 72 165000 72 50000 72 80000 72 35000 24 40000 24 0,99 1</p>
<p>Глубина хранения информации ИИК:</p> <ul style="list-style-type: none"> - счетчики электроэнергии: <ul style="list-style-type: none"> - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее <p>ИВКЭ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - УСПД: <ul style="list-style-type: none"> - 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 45 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;
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:
 - счётчика электрической энергии;
 - УСПД;

Возможность коррекции времени в:

- счётчиках 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 6.

Таблица 6 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1	2	3
Трансформаторы тока	4МА72	12 шт.
Трансформаторы тока измерительные	4МС	24 шт.
Трансформаторы тока	GIF 40,5	6 шт.
Трансформаторы тока	STSM-38	42 шт.
Трансформаторы тока встроенные	ТАТ	9 шт.
Трансформаторы тока	TG 145	3 шт.
Трансформаторы тока	ТВК-10	6 шт.
Трансформаторы тока измерительные	ТВЛМ-10	49 шт.
Трансформаторы тока	ТГФ220-II*	14 шт.
Трансформаторы тока	ТГФМ-220II*	1 шт.
Трансформаторы тока	ТГФМ-110	36 шт.
Трансформаторы тока	ТГФМ-110 II*	186 шт.
Трансформаторы тока стационарные	ТК	2 шт.
Трансформаторы тока	ТЛК-10	8 шт.
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	48 шт.
Трансформаторы тока	ТЛО-10	32 шт.
Трансформаторы тока	ТЛП-10	90 шт.
Трансформаторы тока	ТОГФМ-110	108 шт.
Трансформаторы тока опорные	ТОЛ	25 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ 10	5 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ 10-I	10 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-10	19 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-10 УТ2	4 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-I	47 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-СВЭЛ	2 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-СВЭЛ-35 III	1 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-35	2 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-НТЗ	2 шт.
Трансформаторы тока проходные	ТПЛ	18 шт.
Трансформаторы тока проходные с литой изоляцией	ТПЛ-10	300 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-10-М	61 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛМ-10	83 шт.
Трансформаторы тока проходные с литой изоляцией	ТПЛУ-10	7 шт.
Трансформаторы тока проходные	ТПОЛ	12 шт.
Трансформаторы тока	ТПОЛ 10	2 шт.
Трансформаторы тока	ТПОЛ-10	58 шт.
Трансформаторы тока	ТПОЛ-10 УЗ	8 шт.
Трансформаторы тока	ТПОЛ-10М	2 шт.
Трансформаторы тока	ТПФМ-10	10 шт.
Трансформаторы тока	ТПФ	2 шт.
Трансформаторы тока	ТПШЛ-10	3 шт.
Трансформаторы тока элегазовые	ТРГ-110 II*	129 шт.
Трансформаторы тока	ТСН	2 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35А-У1	9 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35Б-1У1	2 шт.

Продолжение таблицы 6

1	2	3
Трансформаторы тока	ТФЗМ 35Б-I У1	2 шт.
Трансформаторы тока	ТФН-35	2 шт.
Трансформаторы тока	ТФН-35М	14 шт.
Трансформаторы тока	ТФНД-35М	8 шт.
Трансформаторы тока	ТШП-0,66 У3	3 шт.
Трансформаторы напряжения измерительные	4МТ	6 шт.
Трансформаторы напряжения	NTSM-38	9 шт.
Трансформаторы напряжения заземляемые	ЗНОЛ	3 шт.
Трансформаторы напряжения индуктивные	ЗНОЛ-35Б	3 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛП-ЭК-10	3 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35-65	57 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	154 шт.
Трансформаторы напряжения антирезонансные трехфазные	НАМИ	1 шт.
Трансформаторы напряжения антирезонансные	НАМИ-110 УХЛ1	424 шт.
Трансформаторы напряжения антирезонансные однофазные	НАМИ	8 шт.
Трансформаторы напряжения антирезонансные	НАМИ-220 УХЛ1	15 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	12 шт.
Трансформаторы напряжения незаземляемые	НОЛ	3 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10-66	6 шт.
Трансформаторы напряжения	СРА 123	6 шт.
Трансформаторы напряжения	СРВ 123	18 шт.
Счетчики электроэнергии многофункциональные	ЕвроАЛЬФА	311 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ЕвроАльфа	187 шт.
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А1800	170 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03	1 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03М	3 шт.
Устройства сбора и передачи данных	RTU-327	3 шт.
Устройства сбора и передачи данных	RTU-327LV	1 шт.
Устройства синхронизации времени	УСВ-3	1 шт.
Серверы точного времени	Метроном-50М	2 шт.
Методика поверки	МП-312235-109-2020	1 экз.
Формуляр	13526821.4611.144.ЭД.ФО	1 экз.

Поверка

осуществляется по документу МП-312235-109-2020 «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Свердловской области. Методика поверки», утвержденному ООО «Энергокомплекс» 29.07.2020 г.

Основные средства поверки:

– трансформаторов тока – в соответствии с ГОСТ 8.217-2003 ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки;

– трансформаторов напряжения – в соответствии с ГОСТ 8.216-2011 ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки и/или МИ 2845-2003 Измерительные трансформаторы напряжения $6/\sqrt{3} \dots 35$ кВ. Методика поверки на месте эксплуатации, МИ 2925-2005 ГСИ. Измерительные трансформаторы напряжения $35 \dots 330/\sqrt{3}$ кВ. Методика поверки на месте эксплуатации с помощью эталонного делителя;

– счетчиков электрической энергии ЕвроАЛЬФА (рег. № 16666-97) – в соответствии с методикой поверки с помощью установок МК6800, МК6801 для счетчиков классов точности 0,2 и 0,5 и установок ЦУ6800 для счетчиков классов точности 1,0 и 2,0;

– счетчиков электрической энергии ЕвроАЛЬФА (рег. № 16666-07) – в соответствии с документом «ГСИ. Счетчики электрической энергии многофункциональные ЕвроАльфа. Методика поверки», согласованным с ФБУ «Ростест-Москва» в сентябре 2007 г.;

– счетчиков электрической энергии Альфа А1800 (рег. № 31857-06) – в соответствии с документом МП-2203-0042-2006 «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки», утвержденным ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» 19.05.2006 г.;

– счетчиков электрической энергии Альфа А1800 (рег. № 31857-11) – в соответствии с документом ДЯИМ.411152.018 МП «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки», утвержденным ФГУП «ВНИИМС» в 2011 г. и документом ДЯИМ.411152.018 МП «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Дополнение к методике поверки», утвержденным в 2012 г.;

– счетчиков электрической энергии СЭТ-4ТМ.03 – в соответствии с методикой поверки ИЛГШ.411152.124 РЭ1, являющейся приложением к руководству по эксплуатации ИЛГШ.411152.124 РЭ. Методика поверки согласована с руководителем ФБУ «Нижегородский ЦСМ» 10.09.2004 г.;

– счетчиков электрической энергии СЭТ-4ТМ.03М – в соответствии с документом «Счетчики электрической энергии многофункциональные СЭТ-4ТМ.03М, СЭТ-4ТМ.02М. Руководство по эксплуатации. Часть 2. Методика поверки» ИЛГШ.411152.145РЭ1, утвержденным руководителем ФБУ «Нижегородский ЦСМ» 04.05.2012 г.;

– УСПД RTU-327, RTU-327LV (рег. № 41907-09) – в соответствии с документом ДЯИМ.466215.007 МП «Устройства сбора и передачи данных серии RTU-327. Методика поверки», утвержденным ФГУП «ВНИИМС» в 2009 г.;

– УСПД RTU-327 (рег. № 19495-03) – в соответствии с документом «Комплексы аппаратно-программных средств для учета электроэнергии на основе УСПД серии RTU-300. Методика поверки», утвержденным ФГУП «ВНИИМС» в 2003 г.;

– устройства синхронизации времени УСВ-3 – в соответствии с документом «Инструкция. Устройства синхронизации времени УСВ-3. Методика поверки. ВЛСТ.240.00.000МП», утвержденным руководителем ФГУП «ВНИИФТРИ» в 2012 г.;

– серверов точного времени Метроном-50М – в соответствии с документом М0050-2016-МП «Сервер точного времени Метроном-50М. Методика поверки», утвержденным ФГБУ «ГНМЦ» Минобороны России 10.04.2017 г.;

– радиочасы МИР РЧ-02.00 (рег. № 46656-11);

– прибор комбинированный Testo 622 (рег. № 53505-13).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Свердловской области», аттестованном ООО «Энергокомплекс», аттестат аккредитации № RA.RU.312235 от 31.08.2017 г.

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

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

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

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

Изготовитель

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

ИНН 7706284124

Адрес: 119048, г. Москва, Комсомольский проспект, д. 42, стр. 3

Телефон: +7 (495) 926-99-00

Факс: +7 (495) 280-04-50

Испытательный центр

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

ИНН:7444052356

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

Телефон: +7 (351) 958-02-68

E-mail: encomplex@yandex.ru

Аттестат аккредитации ООО «Энергокомплекс» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312235 от 31.08.2017 г.